



**PRESENTAZIONE RISULTATI AL
30 SETTEMBRE 2022**

aceea

ROMA, 9 NOVEMBRE 2022

9M2022 PERFORMANCE E DELIVERY

IL GRUPPO ACEA PROSEGUE IL PERCORSO DI CRESCITA ECONOMICA E SOCIALE
IN UN CONTESTO SFIDANTE

AUMENTO DELLA REDDITIVITA' GRAZIE A EFFICIENZA OPERATIVA

EBITDA	EBIT	UTILE NETTO	
1.002 MLN€ +8%	485 MLN€ +5%	257 MLN€ +4%	 miglioramento risultati operativi
			 plusvalenza per cessione a Equitix di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di Acea (~19 MLN€)
			 Contributo solidaristico straordinario (tassazione extra profitti) art. 37 DL 21/2022 (~26 MLN€)

STRUTTURA FINANZIARIA A SUPPORTO DELLO SVILUPPO SOSTENIBILE DEL BUSINESS

CAPEX	NET DEBT	LEVERAGE
700* MLN€ +5%	4.393 MLN€ +10%	NET DEBT/ EBITDA LTM 3,3 x

RIVISTA GUIDANCE 2022 SU PFN

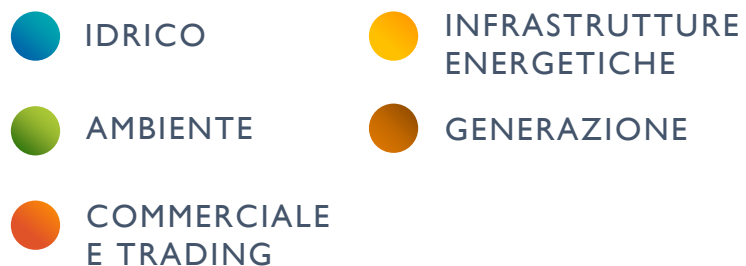
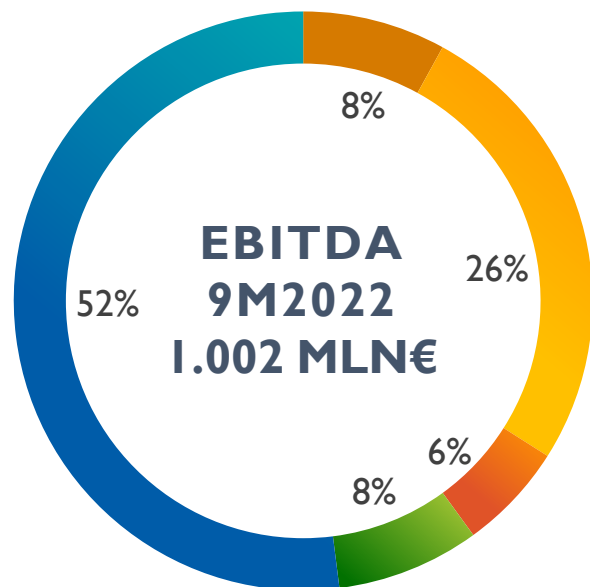
EBITDA
+4%/+6% 
RISPETTO AL 2021
(EBITDA 2021: 1.256 MLN€)

CAPEX 
SOSTANZIALMENTE IN
LINEA CON IL 2021
(CAPEX 2021: 931 MLN€)

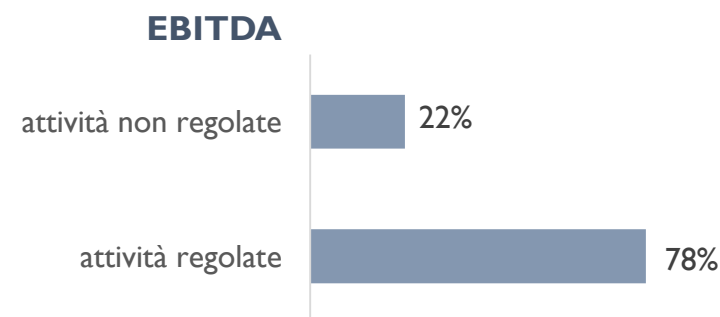
INDEB. FINANZ. NETTO
4,4/4,5 MLDE RIVISTA
(PRECEDENTE GUIDANCE
4,2/4,3 MLDE)

RISULTATI 9M2022

EBITDA



		(MLN€)					EBITDA +7,8%	
	930,2	26,2	(10,4)	24,8	1,8	34,2	(4,5)	1.002,3
	9M2021	IDRICO*	INFRASTRUTTURE ENERGETICHE	GENERAZIONE	COMMERCIALE E TRADING	AMBIENTE**	ALTRI BUSINESS [^] E CAPOGRUPPO	9M2022
EBITDA (MLN€)		515,8	264,1	78,5	58,0	83,2	2,7	



* Premio qualità tecnica (anni 2018/2019), pari a 26,9 MLN€ per le società idriche consolidate integralmente

** Effetto prezzo energia ed esonero dall'obbligo di acquisto di quote di CO2 per l'impianto di Terni

[^] Estero, Ingegneria e Servizi

DATI ECONOMICO-FINANZIARI 9M2022

HIGHLIGHTS



✓ **Closing accordo** tra il Consorzio, formato da Ascopiave, Acea e Iren, e il Gruppo A2A per **l'acquisizione di alcune concessioni nell'ambito della distribuzione di gas**.
Perimetro di interesse di ACEA: concessioni in 5 ATEM, di cui 2 in Abruzzo, 2 in Molise e 1 in Campania. (Consolidate integralmente da ottobre 2022).

ACEA ATO2

↑ Efficienza operativa
Premio qualità tecnica
(23,6 MLN€)
+26,5 MLN€

ACEA ATO5

↑ Efficienza operativa
Premio qualità tecnica
(0,7 MLN€)
+1,2 MLN€

GORI

↓ Maggiori costi
smaltimento fanghi e
mancato riconoscimento
tariffario
-6,4 MLN€

SOC. IDRICHE

↑ CONSOLIDATE A
PATRIMONIO NETTO
+6,1 MLN€

(MLN€)	9M2022 (A)	9M2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	515,8	489,6	+5%
ACEA ATO2	350,8	324,3	+8%
ACEA ATO5	26,1	24,9	+5%
Gori	54,0	60,4	-11%
Adf	46,2	47,1	-2%
SII Terni	10,5	10,5	-
Società Idriche Consolidate a Patrimonio Netto	19,2	13,1	+47%
Altre Società Idriche Consolidate	4,2	4,3	-2%
Distribuzione Gas	4,8	5,0	-4%
CAPEX*	395,5	357,8	+11%

EBITDA principali driver



+5%

PREMIO QUALITA' TECNICA

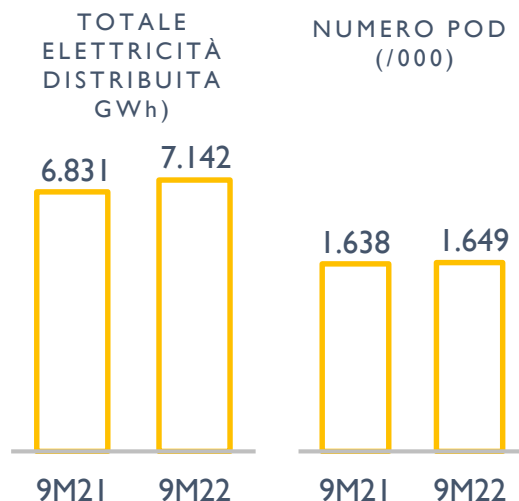
↑ (anni 2018/2019)

+26,9 MLN€

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 9M2022

HIGHLIGHTS

(MLN€)	9M2022 (A)	9M2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	264,1	274,5	-4%
- areti	264,3	277,1	-5%
- Illuminazione Pubblica	(0,2)	(2,6)	n.s.
CAPEX	191,9	196,9	-3%



EBITDA principali driver



DISTRIBUZIONE ELETTRICA ARETI



Riduzione WACC di 70 bps dal 5,9% al 5,2% (-20 MLN€), in parte compensato da maggiore efficienza operativa, aumento della RAB e resilienza

CONTATORI ELETTRICI 2G

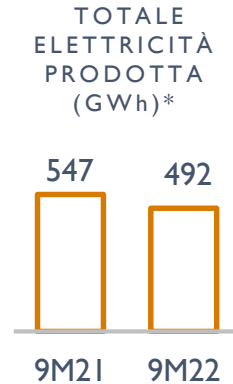
installati al 30 settembre 2022

~ 571.000

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 9M2022

HIGHLIGHTS

(MLN€)	9M2022 (A)	9M2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	78,5	53,7	+46%
CAPEX	26,0	30,5	-15%



- ✓ Ricevuta, da ACEA Solar, la “Valutazione di Impatto Ambientale” e l’“Autorizzazione Unica” dalla Regione Sardegna per la realizzazione di un impianto fotovoltaico – il più grande della Sardegna – di circa 85MW nel Comune di Bolotana (NU). L’impianto entrerà in esercizio nel 1H2024 e avrà una capacità produttiva annua di circa 170 GWh. (luglio 2022)

EBITDA principali driver



EFFETTO PREZZO E VOLUMI

- ↑ Effetto prezzo (+153,43 €/MWh) sul mercato dell’energia, in parte compensato dalla riduzione dei volumi idroelettrici (-78 GWh)

+24,2 MLN€

SITUAZIONE IMPIANTI FOTOVOLTAICI

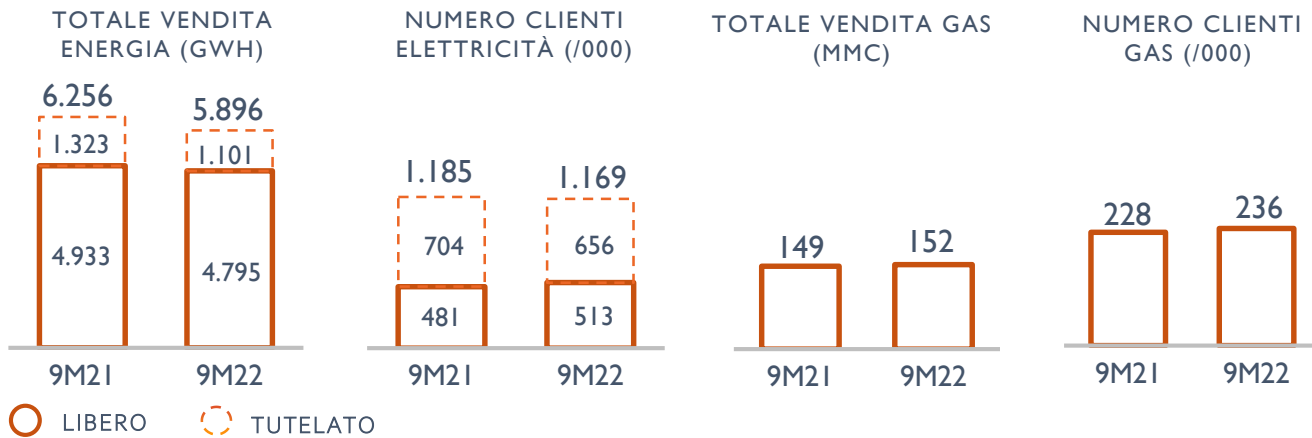
Totale pipeline 923 MW

- 201 MW autorizzati (in costruzione + ready to build)
- 722 MW in corso di autorizzazione

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 9M2022

HIGHLIGHTS

(MLN€)	9M2022 (A)	9M2021 (B)	Variaz% (A/B)
EBITDA	58,0	56,2	+3%
CAPEX	31,0	33,9	-9%



EBITDA
Principali driver



+3%

MARGINE ENERGIA
E GAS



-13,0 MLN€

CESSIONE
CLIENTI



Esito aste per “piccole”
e “micro” imprese del
mercato tutelato
-18.000 CLIENTI

MINORI COSTI
ESTERNI



In prevalenza per
minori sopravvenienze
passive
+5,0 MLN€

ACEA INNOVATION
EVAS



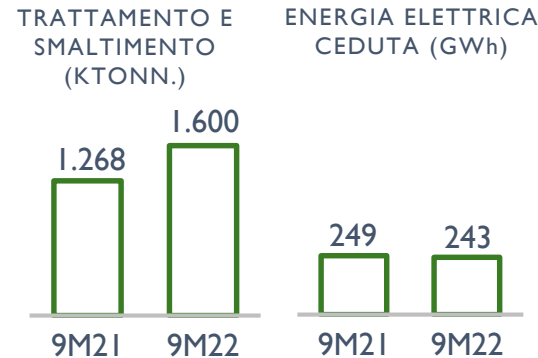
Maggiori ricavi per
progetti di Energy
Efficiency
+9,1 MLN€

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 9M2022

HIGHLIGHTS



(MLN€)	9M2022 (A)	9M2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	83,2	49,0	+70%
CAPEX	27,5	23,2	+19%



✓ Aggiudicazione, da parte di ACEA Ambiente, del ramo d'azienda "Polo Cirsu" nel settore del trattamento e stoccaggio dei rifiuti in Abruzzo. (giugno 2022)

✓ Acquisto, da parte di Acea Ambiente, del 70% di Tecnoservizi (trattamento meccanico e recupero di rifiuti urbani differenziati e speciali non pericolosi). Capacità di trattamento autorizzata: 210.000 tonn./anno. (ottobre 2022)

✓ Acquisto, da parte di Acea Ambiente, di Italmacero (trattamento meccanico e recupero di rifiuti urbani differenziati e speciali non pericolosi). Capacità di trattamento autorizzata: 13.000 tonn./anno. (novembre 2022)

EBITDA Principali driver



MARGINI IMPIANTI WTE

↑ Cessione a prezzi più elevati dell'energia elettrica prodotta dagli impianti di San Vittore e Terni

+24,6 MLN€

VARIAZIONE DI PERIMETRO

↑ Gruppo Deco (nov. 2021) 8,6 MLN€
Meg (ott. 2021) 1,6 MLN€
SerPlast (feb. 2022) 0,5 MLN€

+10,7 MLN€

DIRITTI CO2

↑ Esonero obbligo acquisto CO2 per impianto Terni

+11,1 MLN€

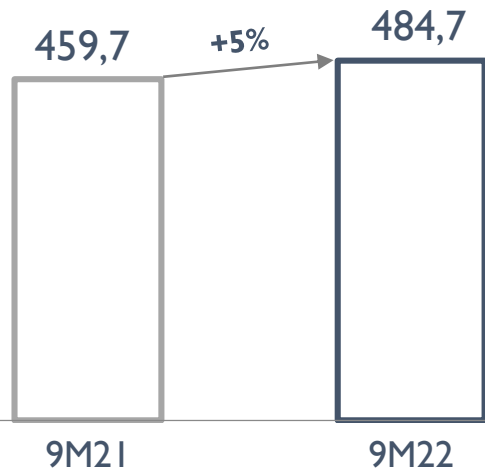
DEMAP

↓ Fermo impianto per incendio a dic. 2021. Riavvio a feb. 2022

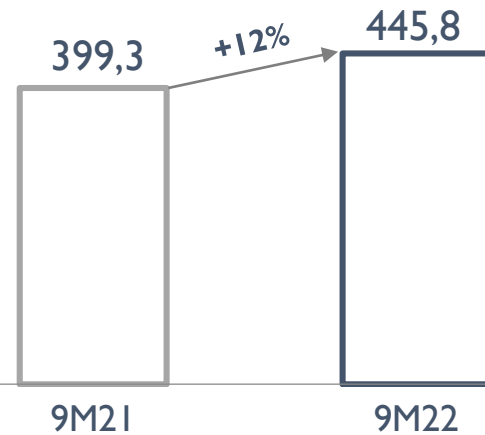
-3,1 MLN€

EBIT E UTILE NETTO 9M2022

EBIT (MLN€)

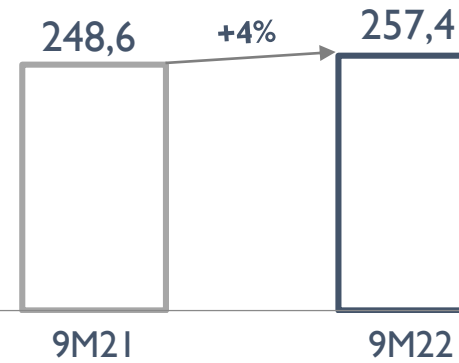


UTILE ANTE IMPOSTE (MLN€)



- Plusvalenza da cessione asset fotovoltaici ~19 MLN€

UTILE NETTO (MLN€)



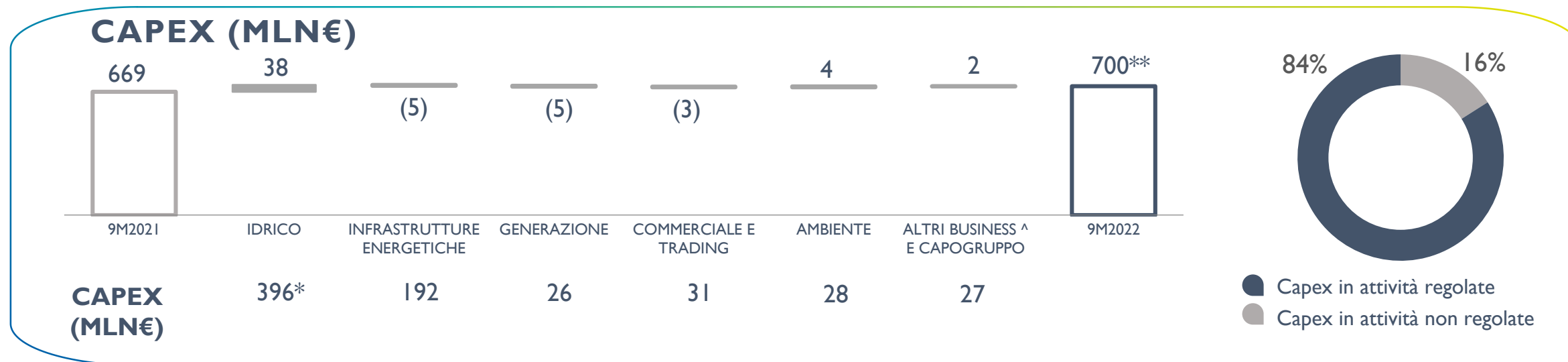
- Tassazione extra profitti ~ 26 MLN€
- Premio Qualità tecnica Idrico ~18 MLN€

(mln€)	9M2022	9M2021	VAR. %
AMMORTAMENTI	435,9	395,2	+10%
SVALUTAZIONI	73,9	66,4	+11%
ACCANTONAMENTI	7,8	8,9	-12%
TOTALE	517,6	470,5	+10%

TAX RATE 9M2022 36,4%
(tax rate 9M2021: 29,8%)

TAX RATE 9M2022 NORMALIZZATO DALLA TASSAZIONE EXTRA PROFITTI: 30,6%

CAPEX 9M2022



IDRICO

- BONIFICA E AMPLIAMENTO CONDOTTE IDRICHE E FOGNARIE
- MANUTENZIONE STRAORDINARIA IMPIANTI E RETI
- INTERVENTI IMPIANTI DEPURAZIONE



INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

- POTENZIAMENTO DELLA RETE
- INTERVENTI SU CABINE PRIMARIE E SECONDARIE
- INSTALLAZIONE CONTATORI 2G



GENERAZIONE

- MANUTENZIONE STRAORDINARIA IMPIANTI DI PRODUZIONE
- COSTRUZIONE IMPIANTI FOTOVOLTAICI



COMMERCIALE E TRADING

- ACQUISIZIONE CLIENTI
- PROGETTI E-MOBILITY



AMBIENTE

- INTERVENTI IMPIANTI SAN VITTORE, TERNI E MONTEROTONDO MARITTIMO
- VARIAZIONE PERIMETRO



ALTRO

- CORPORATE: PROGETTI INFORMATICI

^ Estero, Ingegneria e Servizi

* Al netto degli investimenti finanziati pari a 15,4 MLN€





** Include gli effetti del DL 50/22 (~14 MLN€)

CASH FLOW 9M2022

CASH FLOW (MLN€)

	9M2022	9M2021
EBITDA	1.002	930
DELTA CCN	(269)	(270)
CAPEX*	(699)	(669)
FREE CASH FLOW	34	(9)
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI	(69) [°]	(63)
DELTA FONDI	(101)	(95)
IMPOSTE PAGATE	(72)	(84)
DIVIDENDI	(181)	(170)
ALTRO	(22)	(16)
M&A	51 [^]	(21)
IFRS16	(45)	(7)
CASH FLOW TOTALE	(405)	(465)

FREE CASH FLOW POSITIVO

-  EFFETTO CESSIONE DEGLI ASSET FOTOVOLTAICI
-  INCASSO PREMIO QUALITA' TECNICA (IDRICO)
-  EFFETTO SCENARIO ENERGETICO
-  TASSAZIONE EXTRA PROFITTI



* Al netto degli investimenti finanziati

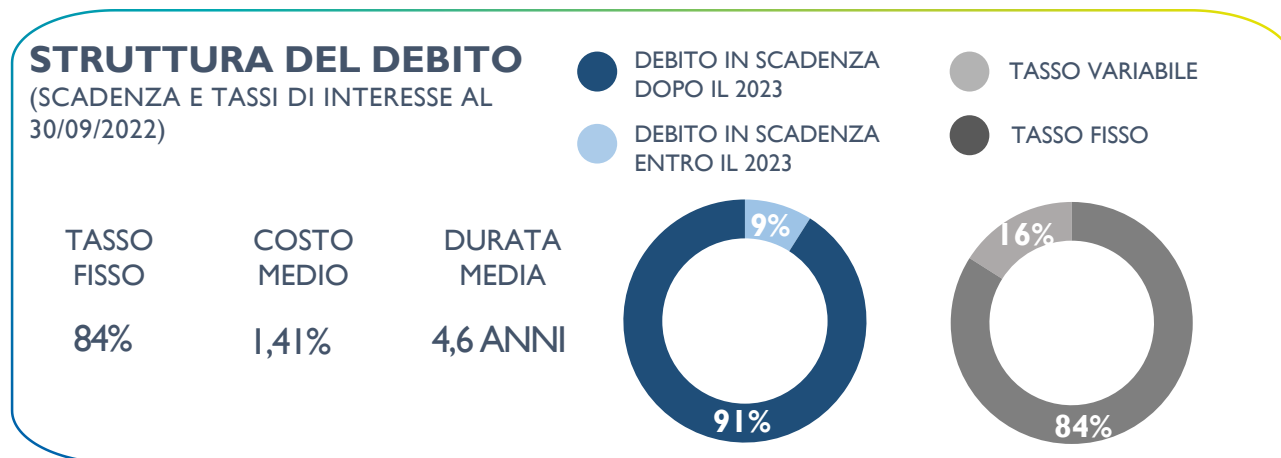
[°] Il dato esclude i proventi per l'attualizzazione del debito di Gori (11 MLN€)

[^] Il dato risente dell'incasso relativo alla cessione a Equitix di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di Acea (~150 MLN€)

RISULTATI 9M2022

SOLIDA STRUTTURA FINANZIARIA

(MLN€)	30/09/22 (A)	31/12/21 (B)	30/09/21 (C)	Variaz. (A-B)	Variaz. (A-C)
NET DEBT	4.393,0	3.988,4	4.016,8	404,6	376,2
Medio/Lungo Termine	4.706,2	4.792,0	4.844,1	(85,8)	(137,9)
Breve Termine	(313,2)	(803,6)	(827,3)	490,4	514,1



LINEA DI CREDITO REVOLVING “SUSTAINABILITY RATING LINKED” da 200 mln€, durata 3 anni, collegata a due obiettivi di rating di sostenibilità ESG assegnati da Standard Ethics e da EticaNews (IGI) (agosto 2022)

LEVERAGE

NET DEBT / EBITDA LTM 30/9/2022	NET DEBT / EBITDA 31/12/2021
3,3x	3,2x

RATING

FitchRatings BBB+
Outlook Stabile
(confermato rating e Outlook a luglio 2022)

MOODY'S Baa2
Outlook Negativo
(confermato rating e modificato Outlook da Stabile a Negativo ad agosto 2022)

RATING DI SOSTENIBILITA'

CDP
«A-», Leadership

standard ethics Standard Ethics «EE», migliorato outlook a «Positivo» (luglio 2022)

Bloomberg GEI
migliorato a 80,67
(gennaio 2022)

Gaia Ratings
migliorato a 82/100
(gennaio 2022)



SESSIONE Q&A

**GRUPPO ACEA
RISULTATI 9M 2022**

ROMA, 9 NOVEMBRE 2022



DISCLAIMER

THIS PRESENTATION CONTAINS CERTAIN FORWARD-LOOKING STATEMENTS THAT REFLECT THE COMPANY'S MANAGEMENT'S CURRENT VIEWS WITH RESPECT TO FUTURE EVENTS AND FINANCIAL AND OPERATIONAL PERFORMANCE OF THE COMPANY AND ITS SUBSIDIARIES.

THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE BASED ON ACEA S.P.A.'S CURRENT EXPECTATIONS AND PROJECTIONS ABOUT FUTURE EVENTS. BECAUSE THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE SUBJECT TO RISKS AND UNCERTAINTIES, ACTUAL FUTURE RESULTS OR PERFORMANCE MAY MATERIALLY DIFFER FROM THOSE EXPRESSED THEREIN OR IMPLIED THEREBY DUE TO ANY NUMBER OF DIFFERENT FACTORS, MANY OF WHICH ARE BEYOND THE ABILITY OF ACEA S.P.A. TO CONTROL OR ESTIMATE PRECISELY, INCLUDING CHANGES IN THE REGULATORY FRAMEWORK, FUTURE MARKET DEVELOPMENTS, FLUCTUATIONS IN THE PRICE AND AVAILABILITY OF FUEL AND OTHER RISKS.

YOU ARE CAUTIONED NOT TO PLACE UNDUE RELIANCE ON THE FORWARD-LOOKING STATEMENTS CONTAINED HEREIN, WHICH ARE MADE ONLY AS OF THE DATE OF THIS PRESENTATION. ACEA S.P.A. DOES NOT UNDERTAKE ANY OBLIGATION TO PUBLICLY RELEASE ANY UPDATES OR REVISIONS TO ANY FORWARD-LOOKING STATEMENTS TO REFLECT EVENTS OR CIRCUMSTANCES AFTER THE DATE OF THIS PRESENTATION.

THIS PRESENTATION DOES NOT CONSTITUTE A RECOMMENDATION REGARDING THE SECURITIES OF THE COMPANY. THIS PRESENTATION DOES NOT CONTAIN AN OFFER TO SELL OR A SOLICITATION OF ANY OFFER TO BUY ANY SECURITIES ISSUED BY ACEA S.P.A. OR ANY OF ITS SUBSIDIARIES.

PURSUANT TO ART. 154-BIS, PAR. 2, OF THE LEGISLATIVE DECREE N. 58 OF FEBRUARY 24, 1998, THE EXECUTIVE IN CHARGE OF PREPARING THE CORPORATE ACCOUNTING DOCUMENTS AT ACEA, FABIO PARIS - CFO OF THE COMPANY - DECLARES THAT THE ACCOUNTING INFORMATION CONTAINED HEREIN CORRESPOND TO DOCUMENT RESULTS, BOOKS AND ACCOUNTING RECORDS.