



Eni in sintesi

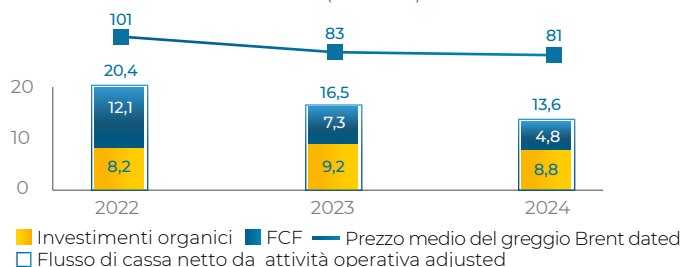
I risultati conseguiti da Eni nel 2024 dimostrano il costante progresso nella realizzazione della strategia di crescita e di valore, fondata sulla disciplina finanziaria nei costi e negli investimenti. Il Gruppo è ben posizionato per assicurare l'esecuzione della strategia di decarbonizzazione, la sicurezza e l'accessibilità energetica grazie alla competitività del portafoglio di attività e alla robustezza del modello satellitare. I successi conseguiti nell'anno dimostrano la validità della propria strategia con l'obiettivo di creare valore e trasformare l'azienda in una visione di lungo termine, valorizzando le tecnologie proprietarie. La disciplina finanziaria e la selettività delle operazioni consentono al Gruppo di crescere continuando a generare rendimenti positivi, migliorando il portafoglio di attività, mantenendo la necessaria solidità patrimoniale con un basso livello di leverage.

UTILE OPERATIVO PROFORMA ADJUSTED (€ MLD)



Nel 2024, Eni ha realizzato ulteriori progressi nella strategia di crescita e generazione di valore facendo leva sul portafoglio di asset e sul modello satellitare, conseguendo stabili ritorni con un utile operativo adjusted di €14,3 mld su base proforma includendo il contributo in quota Eni delle principali joint venture/collegate.

GENERAZIONE DI CASSA (€ MLD)



Il flusso di cassa operativo adjusted di €13,6 mld sostenuto dai continui progressi nell'attuazione della strategia, dal contributo dei nuovi progetti e dalla disciplina finanziaria, ampiamente superiore al fabbisogno per gli investimenti organici di €8,8 mld, in riduzione rispetto alla guidance di €9 mld.

GLOBAL NATURAL RESOURCES

EXPLORATION & PRODUCTION

Eccellente performance produttiva: +3% produzione di petrolio e gas, grazie agli avvii di progetti organici e all'integrazione degli asset acquisiti di Neptune.

Posizione di leadership nell'esplorazione

1,2 mld di boe di nuove risorse, principalmente in Indonesia, Costa d'Avorio, Cipro e Messico, costituiscono la piattaforma della futura fase di sviluppo, aprendo opportunità di monetizzazione anticipata delle scoperte, in linea con il dual exploration model di Eni.

Operazioni di portafoglio

Creazione di un nuovo satellite con Ithaca Energy, geograficamente focalizzato nel Regno Unito; definita la business combination con Neptune Energy, rafforzando la posizione del Gruppo in Paesi chiave quali Indonesia, Algeria e Regno Unito. Cessione di asset non strategici in Nigeria, Congo e Alaska.

GGP E POWER

Risultati robusti confermando la solidità del modello di business. GGP supera la guidance originaria del 40% con un EBIT proforma adjusted di €1,1 mld, facendo leva sulla continua ottimizzazione del portafoglio gas/LNG e sulla propria posizione di global LNG player. Valorizzato il portafoglio di asset e contratti.

TRANSITION BUSINESSES

Plenitude ed Enilive hanno entrambe raggiunto gli obiettivi dell'anno in termini di "EBITDA", nonostante lo sfidante scenario, progredendo nella crescita.

PLENITUDE

Eccellenti risultati operativi

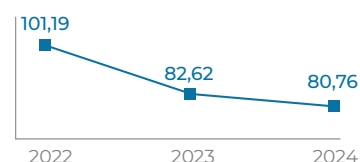
capacità installata da fonti rinnovabili in aumento di oltre il 30% a 4,1 GW. Portafoglio clienti pari a oltre 10 mln di PDF.

Valorizzazione della società

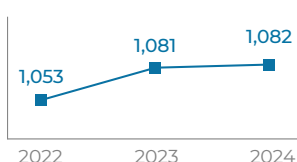
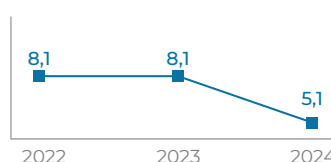
ulteriore incremento della partecipazione di EIP in Plenitude, attraverso un aumento di capitale riservato pari a circa €0,2 mld. La partecipazione di EIP, post-transazione, sarà pari al 10% del capitale sociale di Plenitude.

Robusti risultati economici

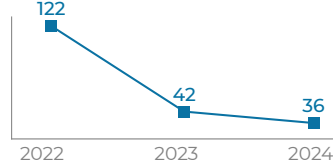
EBITDA proforma adjusted di €1,1 mld, superiore alla guidance iniziale, grazie alla solida performance dell'attività retail.

PREZZO MEDIO DEL
GREGGIO BRENT DATED (\$/BL)

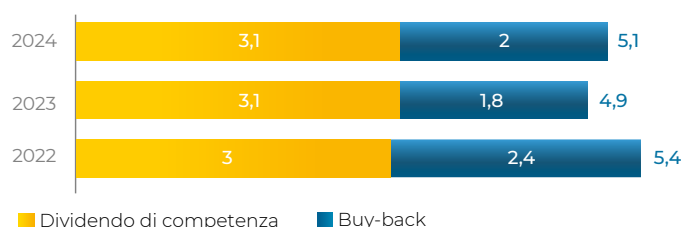
CAMBIO MEDIO EUR/USD

STANDARD ENI REFINING
MARGIN (SERM) (\$/BL)

PSV (€/MWh)

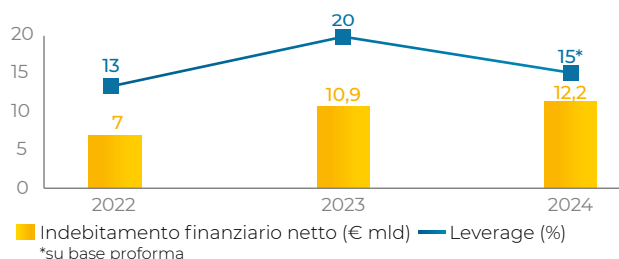


REMUNERAZIONE AZIONISTI (€ MLD)



L'accelerazione del programma di valorizzazione del portafoglio e il maggior contributo rispetto a quanto pianificato hanno consentito di distribuire agli azionisti €5,1 mld di cassa attraverso i dividendi (€3,1 mld) e l'esecuzione di un programma di acquisto di azioni proprie quasi raddoppiato a €2 mld, completato all'80%.

LEVA FINANZIARIA E INDEBITAMENTO



Il rapporto d'indebitamento proforma si attesta al livello storicamente più basso pari a 15% beneficiando dei prossimi incassi dalle cessioni della quota del 25% di Enilive a KKR (€2,9 mld) e della seconda tranche di Plenitude a EIP (circa €0,2 mld) nonché di ulteriori transazioni in corso.

ENILIVE

Solida base clienti

circa 1,5 mln di clienti/g.

Sviluppo della bioraffinazione

lavorazioni bio in crescita del 29%.

Sviluppi di business

avviato in Sicilia il primo impianto per la produzione di biojet.

Ottenute tre decisioni finali di investimento in Italia, Corea del Sud e Malesia per la realizzazione/trasformazione di bioraffinerie.



INDUSTRIAL TRANSFORMATION

RAFFINAZIONE

Resilienza dell'attività operativa

lavorazioni complessive di 24,2 milioni di tonnellate, in un contesto di mercato sfidante, con ridotti crack spread dei prodotti, debole domanda, eccesso di capacità e pressione competitiva da altre aree geografiche.

Sviluppi di business

avviata la trasformazione della Raffineria tradizionale di Livorno in bioraffineria.

VERSALIS

Ristrutturazione e riconversione

avviato un processo di ristrutturazione e di trasformazione che farà leva sul nostro primato tecnologico nel costruire business dotati di vantaggi competitivi nella transizione e nell'economia circolare.

Previsti significativi investimenti per lo sviluppo di nuove piattaforme chimiche in segmenti a elevato valore aggiunto, legati alla transizione, all'economia circolare e ai prodotti specializzati. Attività della chimica di base da idrocarburi previste in ristrutturazione, con un impatto netto positivo sull'occupazione.





PRINCIPALI
DATI ECONOMICI
E FINANZIARI

		2024	2023	2022
Ricavi della gestione caratteristica	(€ milioni)	88.797	93.717	132.512
Utile (perdita) operativo		5.238	8.257	17.510
Utile (perdita) operativo adjusted ^(a)		10.348	13.805	20.386
Utile (perdita) operativo proforma adjusted ^(a)		14.322	17.809	25.333
Exploration & Production		13.022	13.538	21.062
Global Gas & LNG Portfolio e Power		1.274	3.599	2.333
Enilive e Plenitude		1.143	1.253	1.473
Refining e Chimica		(713)	46	1.161
Utile (perdita) netto adjusted ^{(a)(b)}		5.257	8.322	13.301
Utile (perdita) netto ^(b)		2.624	4.771	13.887
Flusso di cassa netto ante variazione circolante al costo di rimpiazzo adjusted		13.590	16.498	20.380
Investimenti tecnici		8.485	9.215	8.056
di cui: ricerca esplorativa		433	784	708
sviluppo riserve di idrocarburi		5.564	6.293	5.238
Dividendi per esercizio di competenza ^(c)		3.167	3.034	2.972
Dividendi pagati nell'esercizio		3.068	3.046	3.009
Totale attività a fine periodo		146.939	142.606	152.130
Patrimonio netto comprese le interessenze di terzi		55.648	53.644	55.230
Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16		12.175	10.899	7.026
Indebitamento finanziario netto post IFRS 16		18.628	16.235	11.977
Capitale investito netto		74.276	69.879	67.207
di cui: Exploration & Production		56.132	51.687	50.905
Global Gas & LNG Portfolio e Power		(1.322)	1.876	859
Enilive e Plenitude		10.396	8.688	8.832
Refining e Chimica		7.760	7.868	7.683
Prezzo delle azioni a fine periodo	(€)	13,1	15,4	13,3
Numero medio ponderato di azioni in circolazione	(milioni)	3.167,0	3.303,8	3.483,6
Capitalizzazione di borsa ^(d)	(€ miliardi)	40	50	48

(a) Misure di risultato Non-GAAP.
(b) Di competenza azionisti Eni.
(c) L'importo 2024 (relativamente al saldo del dividendo) è stimato.
(d) Prodotto del numero delle azioni in circolazione per il prezzo di riferimento di borsa di fine periodo.

PRINCIPALI
INDICATORI
REDDITUALI
E FINANZIARI

		2024	2023	2022
Utile (perdita) netto				
- per azione ^(a)	(€)	0,78	1,40	3,95
- per ADR ^{(a)(b)}	(\$)	1,69	3,03	8,32
Utile (perdita) netto adjusted				
- per azione ^(a)	(€)	1,60	2,47	3,78
- per ADR ^{(a)(b)}	(\$)	3,46	5,34	7,96
Cash flow				
- per azione ^(a)	(€)	4,13	4,58	5,01
- per ADR ^{(a)(b)}	(\$)	8,94	9,90	10,55
Return on average capital employed (ROACE) adjusted	(%)	7,6	12,3	22,0
Leverage ante IFRS 16		22	20	13
Gearing		25	23	18
Coverage		8,7	17,5	18,9
Current ratio		1,2	1,3	1,3
Debt coverage		70,3	93,1	145,8
Net Debt/EBITDA adjusted		100,5	74,4	43,0
Dividendo di competenza	(€ per azione)	1,00	0,94	0,88
Total Shareholder Return (TSR)	(%)	(9)	23	16

(a) Interamente diluito. Calcolato come rapporto tra l'utile netto/cash flow e il numero medio di azioni in circolazione nell'esercizio. L'ammontare in dollari è convertito sulla base del cambio medio di periodo rilevato dalla Reuters (WMR).
(b) Un ADR rappresenta due azioni.

DIPENDENTI

		2024	2023	2022
Exploration & Production	(numero)	9.188	9.840	9.733
Global Gas & LNG Portfolio e Power		1.151	1.130	1.317
Enilive e Plenitude		5.899	5.759	5.303
Refining e Chimica		10.060	10.449	9.770
Corporate e altre attività		6.194	5.964	6.065
Gruppo		32.492	33.142	32.188

INNOVAZIONE

		2024	2023	2022
Spesa in R&S	(€ milioni)	178	166	164
Domande di primo deposito brevettuale	(numero)	39	28	23



			2024	2023	2022
CLIMA	Net carbon footprint upstream (Scope 1+2) ^(a)	(milioni di tonnellate di CO ₂ eq.)	6,8	9,0	10,0
	Net carbon footprint Eni (Scope 1 + 2) ^(a)		23,6	26,2	30,0
	Emissioni indirette di GHG (Scope 3) da utilizzo di prodotti venduti ^(b)		181,0	173,7	164,3
	Net GHG Lifecycle Emissions (Scope 1+2+3) ^(a)		395	398	419
	Net Carbon Intensity (Scope 1+2+3) ^(a)	(grammi di CO ₂ eq./MJ)	65,2	65,6	66,3
	Emissioni dirette di GHG (Scope 1) ^(c)	(milioni di tonnellate di CO ₂ eq.)	21,2	22,7	25,0
	Emissioni indirette di GHG (Scope 2) ^(c)		0,6	0,6	0,6
	Emissioni dirette di metano Eni (Scope 1) ^(c)	(migliaia di tonnellate di CH ₄)	16,0	16,6	26,4

(a) KPI calcolati su base equity. Alla luce dell'aggiornamento nel 2024 dei coefficienti Global Warming Potential da parte dell'IPCC, i dati 2023 e 2022 sono coerentemente esposti.
(b) Categoria 11 - GHG Protocol/Corporate Value Chain (Scope 3) Standard. Stimate sulla base della produzione upstream in quota Eni in linea con le metodologie IPIECA.
(c) Gli indicatori fanno riferimento ai dati 100% degli asset operati, consolidati e non, con riferimento ai criteri di operatorship espressi negli standard per la Rendicontazione di Sostenibilità.
I dati 2023 e 2022 sono coerentemente esposti.

			2024	2023	2022
SALUTE, SICUREZZA E AMBIENTE^(a)	TRIR (Indice di frequenza infortuni totali registrabili)	(infortuni registrabili/ore lavorate) x 1.000.000	0,67	0,57	0,51
	<i>dipendenti</i>		0,69	0,66	0,41
	<i>contrattisti</i>		0,66	0,52	0,56
	Volumi totali oil spill (>1 barile)	(barili)	2.815	12.719	5.628
	<i>di cui: da atti di sabotaggio</i>		2.140	5.094	5.253
	<i>operativi</i>		675	7.625	375
	Prelievi idrici di acqua dolce	(milioni di metri cubi)	127	109	101
	Acqua di produzione reiniettata	(%)	51	42	43

(a) Gli indicatori fanno riferimento ai dati 100% degli asset operati, consolidati e non. I dati 2023 e 2022 sono coerentemente esposti.

			2024	2023	2022
DATI OPERATIVI	EXPLORATION & PRODUCTION				
	Produzione di idrocarburi	(migliaia di boe/giorno)	1.707	1.655	1.610
	Riserve certe di idrocarburi	(milioni di boe)	6.497	6.614	6.628
	Vita utile residua delle riserve certe	(anni)	10,4	10,6	11,3
	Tasso di rimpiazzo organico delle riserve	(%)	124	69	47
	Profit per boe ^{(a)(c)}	(\$/boe)	11,3	14,5	9,8
	Opex per boe ^(b)		9,2	8,6	8,4
	Finding & Development cost per boe ^{(b)(c)}		22,7	26,3	24,3
	GLOBAL GAS & LNG PORTFOLIO E POWER				
	Vendite gas naturale	(miliardi di metri cubi)	50,88	50,51	60,52
	<i>di cui: in Italia</i>		24,40	24,40	30,67
	<i>internazionali</i>		26,48	26,11	29,85
	Vendite GNL		9,8	9,6	9,4
	Produzione termoelettrica	(terawattora)	20,16	20,66	21,37
	Vendita di energia elettrica borsa/clienti liberi		26,55	27,30	30,86
	ENILIVE E PLENITUDE				
	Capacità di bioraffinazione	(milioni di tonnellate/anno)	1,65	1,65	1,10
	Produzioni vendute di biocarburanti	(migliaia di tonnellate)	982	635	428
	Tasso di utilizzo medio bioraffinerie	(%)	74	71	58
	Quota di mercato rete in Italia		21,2	21,4	21,7
	Vendite di prodotti petroliferi rete Europa	(milioni di tonnellate)	7,70	7,52	7,50
	Stazioni di servizio rete Europa a fine periodo	(numero)	5.254	5.267	5.243
	Erogato medio per stazione di servizio rete Europa	(migliaia di litri)	1.638	1.645	1.587
	Capacità installata da fonti rinnovabili a fine periodo	(gigawatt)	4,1	3,0	2,2
	Produzione di energia da fonti rinnovabili	(terawattora)	4,7	4,0	2,6
	Vendite gas a clienti finali	(miliardi di metri cubi)	5,51	6,06	6,84
	Vendite energia elettrica a clienti finali	(terawattora)	18,28	17,98	18,77
	Clienti retail/business a fine periodo	(milioni di Pdf)	10,0	10,1	10,1
	Punti di ricarica elettrica	(migliaia)	21,3	19,0	13,1
	REFINING E CHIMICA				
	Lavorazioni in conto proprio	(milioni di tonnellate)	24,21	27,39	27,12
	Tasso di utilizzo medio degli impianti di raffinazione tradizionale	(%)	78	77	79
	Produzioni di prodotti chimici	(migliaia di tonnellate)	5.685	5.663	6.856
	Tasso di utilizzo medio degli impianti chimici	(%)	50	51	59

(a) Relativo alle società consolidate.
(b) Include la quota Eni delle joint venture e collegate valutate con il metodo del patrimonio netto.
(c) Media triennale.