

## Saipem: risultati preconsuntivi del quarto trimestre e dell'esercizio 2024 e aggiornamento del Piano Strategico 2025-2028

La performance di Saipem nel 2024 conferma, per il terzo anno consecutivo, la traiettoria di crescita e di miglioramento della marginalità del Gruppo, unitamente all'accelerazione della generazione di cassa e al rafforzamento della posizione finanziaria.

I ricavi del 2024 si attestano a 14,5 miliardi di euro e l'EBITDA *adjusted* a 1,3 miliardi di euro, corrispondenti a una crescita rispettivamente del 23% e del 44% rispetto all'anno precedente. L'utile netto del 2024 si attesta a 306 milioni di euro, con un incremento del 70% rispetto al 2023.

Con ordini acquisiti record pari a 18,8 miliardi di euro nel 2024, il portafoglio ordini ha raggiunto il massimo storico di 34 miliardi di euro, fornendo un'ottima visibilità sugli obiettivi del Piano Strategico.

Il Piano Strategico 2025-2028 conferma il percorso di riduzione del rischio operativo del Gruppo, con una accelerazione del riposizionamento dell'*Engineering & Construction Onshore* e l'offerta di un nuovo servizio di *Project Management Consultancy*.

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato un aggiornamento della *dividend policy* che prevede la distribuzione agli azionisti di almeno il 40% del Free Cash Flow dopo il rimborso delle passività per beni in *leasing*.

In coerenza con l'aggiornamento della *dividend policy*, il Consiglio di Amministrazione intende proporre il pagamento di un dividendo di 333 milioni di euro<sup>1</sup> nel 2025 (sulla base dei risultati 2024) e prevede un dividendo di almeno 300 milioni di dollari<sup>2</sup> nel 2026 (sulla base dei risultati 2025).

Inoltre, con l'obiettivo di raggiungere un *credit rating* di livello *investment grade*, Saipem si impegna a ridurre il debito lordo (pre-IFRS 16) di circa 650 milioni di euro rimborsando tutte le passività in scadenza nel periodo 2025-2027.

Approvato il Piano di Sostenibilità per il periodo 2025-2028.

### Highlights

Con riferimento all'esercizio 2024, il Gruppo ha realizzato:

- Ricavi: 14.549 milioni di euro, +23% rispetto al corrispondente periodo del 2023

---

<sup>1</sup> Il dividendo sarà qualificato come dividendo ordinario. Il valore finale in euro sarà determinato rispetto all'ammontare fisso di 350 milioni di dollari.

<sup>2</sup> Il dividendo sarà qualificato come dividendo ordinario.

- EBITDA adjusted: 1.329 milioni di euro, +44% rispetto al corrispondente periodo del 2023
- Nuovi ordini acquisiti: pari a 18,8 miliardi di euro
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2024 positiva per 683 milioni di euro, in miglioramento di 467 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023
- Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 positiva per 23 milioni di euro, in miglioramento di 284 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023

Nel solo quarto trimestre del 2024 i risultati realizzati dal Gruppo sono stati pari a:

- Ricavi: 4.419 milioni di euro, +26% rispetto al corrispondente trimestre del 2023
- EBITDA adjusted: 424 milioni di euro, +48% rispetto al corrispondente trimestre del 2023
- Nuovi ordini acquisiti: pari a 5,3 miliardi di euro

\*\*\*

Saipem ha aggiornato le proprie linee strategiche presentate a febbraio 2024, confermando il progressivo miglioramento della performance del Gruppo e le favorevoli condizioni di mercato.

La guidance e i target economico-finanziari di medio periodo sono stati conseguentemente rivisti a rialzo.

Nello specifico, con riferimento all'esercizio 2025 la Società prevede:

- Ricavi pari a circa 15 miliardi di euro
- EBITDA pari a circa 1,6 miliardi di euro
- Cash Flow Operativo (al netto dei canoni di locazione) di circa 900 milioni di euro
- Investimenti per circa 500 milioni di euro
- Free Cash Flow (al netto dei canoni di locazione) pari ad almeno 500 milioni di euro

Con riferimento all'intero arco di Piano 2025-2028:

- Acquisizioni di nuovi ordini per circa 50 miliardi di euro
- Ordini nei segmenti "low/zero carbon" pari a circa il 30% del totale
- Ricavi pari ad almeno 15 miliardi di euro nel 2028
- EBITDA di circa 2 miliardi di euro nel 2028
- Cash Flow Operativo (al netto dei canoni di locazione) pari ad almeno 3,7 miliardi di euro (dato cumulato sul periodo 2025-2028)
- Capex pari a circa 1,5 miliardi di euro (cumulati su 2025-2028)
- Free Cash Flow (al netto dei canoni di locazione) pari ad almeno 2,2 miliardi di euro (dato cumulato sul periodo 2025-2028)
- *Dividend policy* aggiornata che prevede la distribuzione agli azionisti di almeno il 40% del Free Cash Flow (al netto dei canoni di locazione)
- Riduzione del debito lordo (pre-IFRS 16) di circa 650 milioni di euro mediante il rimborso di tutte le passività in scadenza nel periodo 2025-2027
- Impegno a mantenere una posizione di cassa disponibile di almeno 1 miliardo di euro
- Obiettivo di raggiungere, nel medio termine, un *credit rating* di livello pari a *investment grade*

\*\*\*

Milano, 25 febbraio 2025 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Elisabetta Serafin, ha esaminato oggi il preconsuntivo consolidato del Gruppo al 31 dicembre 2024<sup>3</sup>, redatto

---

<sup>3</sup> Non sottoposto a revisione contabile

in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standard - IFRS omologato UE).

### Risultati del quarto trimestre e del 2024:

- **Ricavi:** 14.549 milioni di euro (11.874 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 4.419 milioni nel quarto trimestre (3.511 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **EBITDA adjusted:** 1.329 milioni di euro pari al 9,1% dei ricavi (926 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023 pari al 7,8% dei ricavi), di cui 424 milioni nel quarto trimestre (286 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Risultato netto:** utile di 306 milioni di euro (179 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 100 milioni nel quarto trimestre (100 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Investimenti tecnici:** 337 milioni di euro rispetto ai 482 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023, di cui 91 milioni nel quarto trimestre (276 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Posizione finanziaria netta post-IFRS 16:** positiva per 23 milioni di euro (negativa per 261 milioni di euro al 31 dicembre 2023).
- **Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16:** positiva per 683 milioni di euro (positiva per 216 milioni di euro al 31 dicembre 2023).
- **Acquisizione ordini:** 18.812 milioni di euro (17.659 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 5.290 milioni nel quarto trimestre (5.741 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Portafoglio ordini:** 34.065 milioni di euro (29.802 milioni di euro al 31 dicembre 2023) che aumenta a 34.257 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (29.892 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

### Highlights\*

				(milioni di euro)			
quarto trimestre 2023	terzo trimestre 2024	quarto trimestre 2024	4° trim.24 vs 4° trim.23 (%)	IContinuing Operations	esercizio 2023	esercizio 2024	es.24 vs es.23 (%)
3.511	3.712	4.419	25,9	Ricavi	11.874	14.549	22,5
286	340	424	48,3	EBITDA	926	1.329	43,5
286	340	424	48,3	EBITDA adjusted	926	1.329	43,5
133	162	189	42,1	Risultato operativo (EBIT)	437	606	38,7
133	162	189	42,1	Risultato operativo adjusted (EBIT)	437	606	38,7
101	88	100	(1,0)	Risultato netto continuing operations	185	306	65,4
101	88	100	(1,0)	Risultato netto adjusted continuing operations	185	306	65,4
100	88	100	-	Risultato netto	179	306	70,9
100	88	100	-	Risultato netto adjusted	179	306	70,9
172	243	243	41,3	Free cash flow	248	757	ns
(216)	(509)	(683)	ns	Indebitamento finanziario netto (disponibilità) ante lease liability IFRS 16	(216)	(683)	ns
261	124	(23)	ns	Indebitamento finanziario netto (disponibilità) post lease liability IFRS 16	261	(23)	ns
276	52	91	(67,0)	Investimenti tecnici	482	337	(30,1)
5.741	6.436	5.290	(7,9)	Ordini acquisiti	17.659	18.812	6,5

\* I risultati del settore Drilling Onshore, dismesso al 30 giugno 2024, sono stati rilevati come discontinued operations secondo i criteri di cui all'IFRS 5.

*I volumi dei ricavi realizzati e la redditività ad essi associata non sono lineari nel tempo, dipendendo tra l'altro, oltre che dall'andamento del mercato, da fattori climatici e dalla programmazione dei singoli lavori nelle attività Engineering and Construction, nonché dalle tempistiche di scadenze e rinegoziazioni dei contratti nell'attività drilling.*

## **Continuing e Discontinued Operations e attività non correnti possedute per la vendita**

Nelle discontinued operations sono state rilevate le attività residuali, in Argentina, Kazakhstan e Romania, del business Drilling Onshore (DRON), il cui trasferimento è stato completato il 30 giugno 2024.

## **Aggiornamento sull'andamento della gestione 2024**

Nell'esercizio 2024, i ricavi ammontano a 14.549 milioni di euro (11.874 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023) e l'**EBITDA adjusted** ammonta a 1.329 milioni di euro (926 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023). Il miglioramento si registra, in particolare, nei settori Offshore, sia Engineering & Construction che Drilling, come commentato di seguito nel paragrafo "Analisi per settori di attività".

Il **risultato netto adjusted** da continuing operations registra un utile pari a 306 milioni di euro, in miglioramento di 121 milioni di euro rispetto ai 185 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023. Alla variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 169 milioni di euro, si aggiunge l'effetto del miglioramento del saldo della gestione finanziaria per 82 milioni di euro, in parte compensato dal peggioramento del saldo della gestione partecipazioni e della gestione fiscale di 130 milioni di euro.

Nell'esercizio 2024 non sono stati rilevati oneri non ricorrenti e il risultato netto da discontinued operations è nullo (negativo per 6 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

I ricavi del 2024 del business Drilling Onshore - discontinued operations - ammontano a 13 milioni di euro (99 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023) mentre il risultato operativo risulta negativo per 1 milione di euro (negativo per 6 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

Gli **investimenti tecnici** effettuati nel corso del 2024 ammontano a 337 milioni di euro (482 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), e sono così ripartiti:

- per l'Asset Based Services 239 milioni di euro;
- per l'Energy Carriers 23 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 75 milioni di euro.

La **posizione finanziaria netta** pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2024 è positiva per 683 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 660 milioni di euro, è positiva per 23 milioni di euro.

Il debito lordo al 31 dicembre 2024 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.184 milioni di euro, la liquidità a 2.867 milioni di euro, di cui disponibile per 1.688 milioni di euro.

## **Portafoglio ordini**

Nel corso del 2024, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 18.812 milioni di euro (17.659 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

Al 31 dicembre 2024, il portafoglio ordini ammonta a 34.065 milioni di euro (29.802 milioni di euro al 31 dicembre 2023), così ripartiti: 22.470 milioni di euro nell'Asset Based Services, 10.270 milioni di euro nell'Energy Carriers e 1.325 milioni di euro nel Drilling Offshore, di cui 12.092 milioni di euro da realizzarsi nel 2025.

Incluse le società non consolidate, il portafoglio ordini al 31 dicembre 2024 risulta pari a 34.257 milioni di euro (29.892 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

### **I pilastri del Piano Strategico 2025-2028**

- **Eccellenza nell'esecuzione dei progetti**, garantendo la realizzazione dei progetti nei tempi e nei costi stabiliti, con priorità agli aspetti di HSE, con l'impiego di una flotta all'avanguardia in costante miglioramento, un processo di gara orientato all'esecuzione e la modularizzazione come chiave per ridurre il rischio di esecuzione.
- **Estrazione di ulteriore valore dal ciclo positivo dell'Oil and Gas upstream**, penetrando nuovi mercati promettenti e rafforzando il posizionamento di mercato del Gruppo nei Paesi in cui Saipem è già presente stabilmente.
- **Nuovo paradigma per l'Onshore E&C e offerta di *Project Management Consulting (PMC)***, basato sul concetto di "valore rispetto a volume", riduzione dei rischi negli schemi contrattuali, Operation & Maintenance (O&M) come fonte di ricavi ricorrenti e crescita della quota di servizi di Project Management Consulting (PMC).
- **Ampliamento dell'offerta relativa alla transizione energetica**, sia in ambito onshore che offshore, con un focus su CCUS, Green and Blue Solutions, biocarburanti/SAF, GNL, eolico offshore, nucleare e geotermico.

I pilastri di cui sopra sono sostenuti da tre principi fondamentali:

- Allocazione chiara e disciplinata del capitale, volta al raggiungimento di un credit rating pari all'investment grade
- Semplificazione dei processi aziendali e flessibilità operativa
- Costante miglioramento degli aspetti di Salute e Sicurezza.

### **Il Piano di Sostenibilità 2025-2028**

Il Piano di Sostenibilità di Saipem "Our journey to a sustainable business", approvato dal Consiglio di Amministrazione per il periodo 2025-2028, è integrato nelle direttrici strategiche di business dell'azienda. Il Piano contiene più di 100 obiettivi e conseguenti azioni, indicatori e target su 13 tematiche di sostenibilità concentrate in tre pilastri: il contrasto al cambiamento climatico e la protezione ambientale, la centralità delle persone, la creazione di valore nella filiera e nei territori.

\*\*\*

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione Finanziaria Semestrale consolidata al 30 giugno 2024 e alla Relazione Finanziaria Annuale consolidata al 31 dicembre 2023 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)) alla sezione "Investors" - "Risultati Finanziari".

\*\*\*

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Luca Caviglia, dichiara ai sensi dell'articolo 154 bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

I dati e le informazioni previsionali devono ritenersi "forward-looking statements" e pertanto, non basandosi su meri fatti storici, hanno per loro natura una componente di rischiosità e di incertezza, poiché dipendono anche dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri al di fuori del controllo della Società, quali ad esempio: le variazioni dei tassi di cambio, le variazioni dei tassi di interesse, la volatilità dei prezzi delle commodity, il rischio di credito, il rischio di liquidità, il rischio HSE, gli investimenti dell'industria petrolifera e di altri settori industriali, l'instabilità politica in aree in cui il Gruppo è presente, le azioni della concorrenza, il successo nelle trattative commerciali, il rischio di esecuzione dei progetti (inclusi i rischi pandemici, quelli geopolitici, quelli relativi alla catena degli approvvigionamenti e quelli relativi agli investimenti in corso), nonché i cambiamenti nelle aspettative degli stakeholders ed altri cambiamenti nelle condizioni di business. I dati consuntivi possono pertanto variare in misura sostanziale rispetto alle previsioni. Alcuni dei rischi citati risultano meglio approfonditi nelle Relazioni Finanziarie. I dati e le informazioni previsionali si riferiscono alle informazioni reperibili alla data della loro diffusione.

### Conference call con webcast

I risultati contenuti nel presente comunicato stampa saranno illustrati domani alle ore 10.30 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO Alessandro Puliti e dal CFO Paolo Calcagnini. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet [www.saipem.com](http://www.saipem.com) cliccando sul banner 'Risultati FY2024 e Strategy Update' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://87399.choruscall.eu/links/saipem250226.html>.

Durante la conference call con webcast sarà illustrata una presentazione che potrà essere scaricata, circa 30 minuti prima dell'ora prevista di inizio, dalla finestra del webcast o dalla sezione "Investors" - "Risultati Finanziari" del sito [www.saipem.com](http://www.saipem.com). La presentazione sarà altresì messa a disposizione presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarketSTORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) e sul sito internet di Borsa Italiana SpA ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)).

*Saipem è un leader globale nell'ingegneria e nella costruzione di grandi progetti nei settori dell'energia e delle infrastrutture, sia offshore che onshore. Saipem è una "One Company" organizzata in business line: Asset Based Services, Drilling, Energy Carriers, Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, Robotics & Industrialized Solutions. La società dispone di 6 cantieri di fabbricazione e una flotta offshore di 17 navi da costruzione di proprietà e 15 impianti di perforazione, di cui 9 di proprietà. Da sempre orientata all'innovazione tecnologica, la visione che ispira l'azienda è "Ingegneria per un futuro sostenibile". Per questo Saipem ogni giorno è impegnata a supportare i propri clienti nel percorso di transizione energetica verso il Net Zero, con mezzi, tecnologie e processi sempre più digitali orientati alla sostenibilità ambientale. Quotata alla Borsa di Milano, è presente in più di 50 paesi nel mondo e impiega circa 30.000 persone di oltre 120 nazionalità.*

Sito internet: [www.saipem.com](http://www.saipem.com)

Relazioni con i media

E-mail: [media.relations@saipem.com](mailto:media.relations@saipem.com)

Investor Relations

Alberto Goretti - Head of Investor Relations and Rating Management

E-mail: [investor.relations@saipem.com](mailto:investor.relations@saipem.com)

Telefono: +39 0244231

Contatto per gli investitori individuali

E-mail: [segreteria.societaria@saipem.com](mailto:segreteria.societaria@saipem.com)



**Analisi per settori di attività - Risultati adjusted**
**Asset Based Services**

(milioni di euro)

quarto trimestre 2023	terzo trimestre 2024	quarto trimestre 2024	4° trim.24 vs 4° trim.23 (%)		esercizio 2023	esercizio 2024	es.24 vs es.23 (%)
1.953	2.068	2.541	30,1	Ricavi	6.069	8.058	32,8
(1.752)	(1.824)	(2.222)	26,8	Costi	(5.455)	(7.104)	30,2
201	244	319	58,7	EBITDA adjusted	614	954	55,4
(111)	(129)	(165)	48,6	Ammortamenti	(313)	(496)	58,5
90	115	154	71,1	Risultato operativo adjusted	301	458	52,2
10,3	11,8	12,6		EBITDA adjusted %	10,1	11,8	
4,6	5,6	6,1		EBIT adjusted %	5,0	5,7	
3.151	6.187	4.583		Ordini acquisiti	11.643	14.243	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2024: 22.470 milioni di euro, di cui 7.596 milioni di euro da realizzarsi nel corso del 2025.

- I ricavi del 2024 ammontano a 8.058 milioni di euro e registrano un incremento del 32,8% rispetto al corrispondente periodo del 2023, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente, in Africa Sub-Sahariana, in Europa e nell'area Asia Pacifica.
- L'EBITDA adjusted del 2024 è positivo per 954 milioni di euro, pari all'11,8% dei ricavi rispetto ai 614 milioni di euro del corrispondente periodo del 2023, pari al 10,1% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative del quarto trimestre sono relative a:
  - per conto TotalEnergies, un progetto per lo sviluppo sottomarino GranMorgu, situato nel giacimento di petrolio e gas del Blocco 58, a 150 chilometri dalla costa del Suriname. Lo scopo del lavoro include ingegneria, approvvigionamento, fornitura, costruzione, installazione e pre-commissioning del pacchetto SURF. Ciò comprende l'EPCI di circa 100 chilometri di condotte sottomarine, 90 chilometri di condotte per l'iniezione di acqua e gas, oltre al trasporto e all'installazione di riser flessibili, ombelicali e strutture associate, a profondità d'acqua tra 100 e 1.100 metri;
  - per conto BP, il contratto EPCI parte di un progetto integrato conosciuto come Tangguh UCC Project, che comprende lo sviluppo del giacimento Ubadari, situato nella provincia di Papua Barat, in Indonesia. Lo scopo del lavoro comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di due piattaforme di testa pozzo, di una piattaforma per la reiniezione della CO<sub>2</sub> e di circa 90 chilometri di condotte associate;
  - per conto Shell, per il progetto Bonga North, relativo allo sviluppo di un giacimento petrolifero in acque profonde, a 130 chilometri dalla costa della Nigeria. Il progetto riguarda il collegamento dei pozzi alla FPSO esistente. Lo scopo del lavoro comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione (EPCI) di riser e flowline, di ombelicali sottomarini e delle strutture sottomarine associate;
  - per conto di Northern Endurance Partnership (NEP), un progetto per lo sviluppo delle strutture offshore per il trasporto e lo stoccaggio di CO<sub>2</sub> nell'East Coast Cluster nel Regno Unito. Lo scopo del lavoro comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di una condotta offshore lunga circa 143 chilometri con i relativi approdi e strutture a terra di controllo e ispezione per il progetto NEP.



## Energy Carriers

(milioni di euro)

quarto trimestre 2023	terzo trimestre 2024	quarto trimestre 2024	4° trim.24 vs 4° trim.23 (%)		esercizio 2023	Esercizio 2024	es.24 vs es.23 (%)
1.351	1.421	1.629	20,6	Ricavi	5.062	5.573	10,1
(1.351)	(1.407)	(1.611)	19,2	Costi	(5.051)	(5.533)	9,5
-	14	18	ns	EBITDA adjusted	11	40	ns
(10)	(16)	(24)	-	Ammortamenti	(53)	(72)	35,8
(10)	(2)	(6)	(40,0)	Risultato operativo adjusted	(42)	(32)	(23,8)
0,0	1,0	1,1		EBITDA adjusted %	0,2	0,7	
(0,7)	(0,1)	(0,4)		EBIT adjusted %	(0,8)	(0,6)	
2.551	134	697		Ordini acquisiti	4.784	4.309	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2024: 10.270 milioni di euro, di cui 3.957 milioni di euro da realizzarsi nel corso del 2025.

- I ricavi del 2024 ammontano a 5.573 milioni di euro, e registrano un aumento del 10,1% rispetto al corrispondente periodo del 2023, per effetto dei maggiori volumi sviluppati nell'area in Medio Oriente, in Africa Sub-Sahariana e in Italia.
- L'EBITDA adjusted del 2024 è positivo per 40 milioni di euro, pari allo 0,7% dei ricavi rispetto ai 11 milioni di euro del corrispondente periodo del 2023, pari al 0,2% dei ricavi.
- Non ci sono da segnalare acquisizioni significative nel quarto trimestre del 2024.



## Drilling Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2023	terzo trimestre 2024	quarto trimestre 2024	4° trim.24 vs 4° trim.23 (%)		esercizio 2023	esercizio 2024	es.24 vs es.23 (%)
207	223	249	20,3	Ricavi	743	918	23,6
(122)	(141)	(162)	32,8	Costi	(442)	(583)	31,9
85	82	87	2,4	EBITDA adjusted	301	335	11,3
(32)	(33)	(46)	43,8	Ammortamenti	(123)	(155)	26,0
53	49	41	(22,6)	Risultato operativo adjusted	178	180	1,1
41,1	36,8	34,9		EBITDA adjusted %	40,5	36,5	
25,6	22,0	16,5		EBIT adjusted %	24,0	19,6	
39	115	10		Ordini acquisiti	1.232	260	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2024: 1.325 milioni di euro, di cui 539 milioni di euro da realizzarsi nel corso del 2025.

- I ricavi del 2024 ammontano a 918 milioni di euro, in aumento del 23,6% rispetto al corrispondente periodo del 2023, grazie al contributo della nave di perforazione Deep Value Driller e dei jack up Perro Negro 12 e Perro Negro 13, entrati in operatività nel corso dell'esercizio 2024. Il miglioramento è stato in parte compensato dal minor contributo dei jack up Perro Negro 9 e Perro Negro 10, inattivi per buona parte dell'esercizio, rispetto al corrispondente periodo del 2023.
- L'EBITDA adjusted del 2024 ammonta a 335 milioni di euro, pari al 36,5% dei ricavi, rispetto ai 301 milioni di euro del corrispondente periodo del 2023, pari al 40,5%; in particolare la riduzione della marginalità è ascrivibile ai maggiori costi sostenuti per l'approntamento dei nuovi mezzi entrati in operatività nel corso del 2024, nonché alla temporanea sospensione delle attività su alcuni mezzi richieste dal cliente Saudi Aramco.
- Non ci sono da segnalare acquisizioni significative nel quarto trimestre del 2024.

L'utilizzo dei principali mezzi navali del 2024 è indicato nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>esercizio 2024</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	366	-	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	339	27	(a)
Nave di perforazione Saipem 10000	366	-	
Nave di perforazione Saipem 12000	351	15	
Nave di perforazione Santorini	366	-	
Nave di perforazione Deep Value Driller*	366	-	
Jack up Perro Negro 4	345	21	
Jack up Perro Negro 7	366	-	
Jack up Perro Negro 8	366	-	
Jack up Pioneer Jindal*	366	-	
Jack up Perro Negro 9*	147	219	(b)
Jack up Perro Negro 10	118	248	(b)
Jack up Perro Negro 11*	366	-	
Jack up Perro Negro 12*	359	7	(a)
Jack up Perro Negro 13*	240	126	(a)

(a) = giorni in cui il mezzo è stato interessato da lavori di rimessa in classe e/o approntamento

(b) = giorni in cui il mezzo è stato in stacking in seguito alla temporanea sospensione delle attività richieste dal Cliente Saudi Aramco

\*mezzi noleggiati da terzi

Si allegano:

gli schemi consolidati di Stato Patrimoniale, Conto Economico riclassificati (il Conto Economico è riclassificato secondo natura e destinazione dei costi operativi) e il Rendiconto Finanziario

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

	(milioni di euro)	
	31 dicembre 2023	31 dicembre 2024
Immobilizzazioni materiali nette	2.960	2.844
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	428	630
Immobilizzazioni immateriali	<u>666</u>	<u>668</u>
	4.054	4.142
Partecipazioni	162	(14)
Capitale immobilizzato	4.216	4.128
Capitale di esercizio netto	(1.366)	(1.508)
Fondo per benefici ai dipendenti	(193)	(208)
Attività disponibili per la vendita	-	89
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.657</b>	<b>2.501</b>
Patrimonio netto	2.394	2.524
Capitale e riserve di terzi	2	-
Indebitamento finanziario netto (disponibilità) ante lease liability IFRS 16	(216)	(683)
Passività finanziarie beni in leasing	477	660
Indebitamento finanziario netto (disponibilità)	261	(23)
<b>COPERTURE</b>	<b>2.657</b>	<b>2.501</b>
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	0,11	(0,01)
<b>N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE</b>	<b>1.995.558.791</b>	<b>1.995.558.791</b>

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA**

(milioni di euro)

4° trimestre 2023	3° trimestre 2024	4° trimestre 2024		esercizio	
				2023	2024
3.511	3.712	4.419	Ricavi della gestione caratteristica	11.874	14.549
18	-	2	Altri ricavi e proventi	23	3
(2.771)	(2.863)	(3.422)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(9.236)	(11.165)
23	(1)	(2)	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	1	(5)
(495)	(508)	(573)	Lavoro e oneri relativi	(1.736)	(2.053)
<b>286</b>	<b>340</b>	<b>424</b>	<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	<b>926</b>	<b>1.329</b>
(153)	(178)	(235)	Ammortamenti e svalutazioni	(489)	(723)
133	162	189	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>437</b>	<b>606</b>
(34)	(31)	19	Proventi (oneri) finanziari	(167)	(85)
30	14	(49)	Proventi (oneri) da partecipazioni	60	(25)
<b>129</b>	<b>145</b>	<b>159</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>330</b>	<b>496</b>
(28)	(57)	(59)	Imposte sul reddito	(145)	(190)
101	88	100	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>185</b>	<b>306</b>
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
101	88	100	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>185</b>	<b>306</b>
(1)	-	-	- <b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>
<b>100</b>	<b>88</b>	<b>100</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>179</b>	<b>306</b>

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

(milioni di euro)

4° trimestre 2023	3° trimestre 2024	4° trimestre 2024		esercizio	
				2023	2024
3.511	3.712	4.419	Ricavi della gestione caratteristica	11.874	14.549
(3.248)	(3.428)	(4.103)	Costi della produzione	(11.032)	(13.448)
(54)	(50)	(48)	Costi di inattività	(108)	(190)
(44)	(24)	(22)	Costi commerciali	(124)	(103)
(12)	(8)	(11)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(32)	(33)
14	3	(5)	Proventi (oneri) diversi operativi netti	19	(2)
<b>167</b>	<b>205</b>	<b>230</b>	<b>MARGINE DI ATTIVITA'</b>	<b>597</b>	<b>773</b>
(34)	(43)	(41)	Spese generali	(160)	(167)
<b>133</b>	<b>162</b>	<b>189</b>	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>437</b>	<b>606</b>
(34)	(31)	19	Proventi (oneri) finanziari	(167)	(85)
30	14	(49)	Proventi (oneri) da partecipazioni	60	(25)
<b>129</b>	<b>145</b>	<b>159</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>330</b>	<b>496</b>
(28)	(57)	(59)	Imposte sul reddito	(145)	(190)
<b>101</b>	<b>88</b>	<b>100</b>	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>185</b>	<b>306</b>
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
<b>101</b>	<b>88</b>	<b>100</b>	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>185</b>	<b>306</b>
(1)	-	-	- RISULTATO NETTO - Discontinued Operations	(6)	-
<b>100</b>	<b>88</b>	<b>100</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>179</b>	<b>306</b>

**RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO**

(milioni di euro)

4° trimestre 2023	3° trimestre 2024	4° trimestre 2024		esercizio	
				2023	2024
101	88	100	Risultato del periodo di Gruppo - continuing Operations	185	306
(1)	-	-	Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	(6)	-
-	-	-	- Risultato del periodo di terzi	-	-
			<i>a rettifica:</i>		
107	64	342	Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	107	644
-	-	-	Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations	-	-
162	124	(112)	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	294	111
1	-	-	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations	6	-
<b>370</b>	<b>276</b>	<b>330</b>	<b>Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations</b>	<b>586</b>	<b>1,061</b>
-	-	-	- Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	-	-
(276)	(52)	(91)	Investimenti tecnici continuing operations	(482)	(337)
-	-	-	- Investimenti tecnici discontinued operations	-	-
-	-	(3)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	(1)	(6)
78	19	7	Disinvestimenti	145	39
<b>172</b>	<b>243</b>	<b>243</b>	<b>Free cash flow</b>	<b>248</b>	<b>757</b>
-	(32)	-	- Acquisto di azioni proprie	-	(65)
-	(2)	-	- Flusso di cassa del capitale proprio	-	(2)
(7)	(3)	(4)	Variazione netta del prestito obbligazionario convertibile	72	(13)
(31)	(58)	(109)	Rimborso passività beni in leasing	(119)	(252)
(43)	(33)	44	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	(41)	42
91	115	174	<b>Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing</b>	<b>160</b>	<b>467</b>
(181)	(91)	(27)	Variazione passività beni in leasing	(157)	(183)
(90)	24	147	<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	<b>3</b>	<b>284</b>
171	148	124	<b>Indebitamento finanziario netto (disponibilità) inizio periodo</b>	<b>264</b>	<b>261</b>
261	124	(23)	<b>Indebitamento finanziario netto (disponibilità) fine periodo</b>	<b>261</b>	<b>(23)</b>