



## Saipem: risultati preconsuntivi del quarto trimestre e dell'esercizio 2023 e aggiornamento del Piano Strategico

Il Gruppo Saipem registra nel 2023 una performance al di sopra dei target del Piano Strategico, evidenziando un anno di progressiva e costante crescita di fatturato e margini, una generazione di cassa positiva e il rafforzamento della posizione finanziaria. L'utile netto per l'anno ammonta a 179 milioni di euro.

La raccolta di ordini, pari a 18 miliardi di euro, conferma la competitività del Gruppo e il positivo contesto di mercato.

Approvato il Piano Strategico 2024-2027 con un miglioramento degli obiettivi economico-finanziari e un ampliamento dell'offerta a supporto del segmento low/zero carbon per la transizione energetica. Approvato anche il Piano di Sostenibilità 2024-2027, integrato negli indirizzi strategici di business.

Il Consiglio di Amministrazione approva una *dividend policy* che prevede il ritorno al dividendo nel 2025, sulla base dei risultati attesi nel 2024.

### Highlights

Con riferimento all'esercizio 2023, Il Gruppo ha realizzato:

- Ricavi: 11.874 milioni di euro, +19% rispetto al 2022
- EBITDA adjusted: 926 milioni di euro, +56% rispetto al 2022
- Nuovi ordini acquisiti: per circa 18 miliardi di euro. Oltre il 70% delle acquisizioni sono state realizzate nei business offshore (E&C e Drilling)
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2023 positiva per 216 milioni di euro (Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 negativa per 261 milioni di euro)

Nel solo quarto trimestre del 2023 i risultati del Gruppo sono stati pari a:

- Ricavi: 3.511 milioni di euro, +20% rispetto al corrispondente trimestre del 2022
- EBITDA adjusted: 286 milioni di euro, quasi raddoppiato rispetto al corrispondente trimestre del 2022
- Nuovi ordini acquisiti: circa 6 miliardi di euro, circa il 60% del totale nei business offshore (E&C e Drilling)

Saipem ha aggiornato le linee strategiche presentate a febbraio 2023 a conferma del progressivo miglioramento della performance del Gruppo e della sua capacità di cogliere pienamente il contesto favorevole di mercato. Sono stati conseguentemente rivisti i target economico-finanziari.

Nello specifico, con riferimento all'esercizio 2024 la Società prevede:

- Ricavi tra i 12,7-13,3 miliardi di euro
- EBITDA margin pari a circa il 10%
- Cash Flow Operativo (al netto dei canoni di locazione) tra i 740-780 milioni di euro
- Investimenti per circa 440-480 milioni di euro



Con riferimento all'intero arco di Piano 2024-2027 la società prevede:

- Acquisizioni di nuovi ordini per circa 50 miliardi di euro
- Ordini nei segmenti "low/zero carbon" pari a circa un terzo del totale
- Tasso di crescita composto annuo (CAGR) dei ricavi del 4-5% nel periodo 2023-2027
- EBITDA margin pari a circa il 12% nel 2027
- Cash Flow Operativo (al netto dei canoni di locazione) per circa 3 miliardi di euro
- Investimenti pari a circa 1,4 miliardi di euro
- Dividendi pari a circa il 30-40% del Free Cash Flow (al netto dei canoni di locazione)
- Il pagamento del dividendo nel 2025, a valere sui risultati attesi nel 2024

Nel commentare i risultati, Alessandro Puliti, amministratore delegato e direttore generale di Saipem, ha dichiarato:

*"Il 2023 è stato un anno importante di crescita e consolidamento. Con l'impegno di tutte le persone di Saipem abbiamo conseguito, infatti, l'utile netto più alto degli ultimi dieci anni e chiudiamo il 2023 con una raccolta ordini senza precedenti, pari a 18 miliardi di euro. Ciò è stato possibile grazie alla fiducia da parte degli azionisti, dei clienti e al contributo di tutta l'azienda, che ha lavorato per raggiungere un significativo turnaround operativo e finanziario. Il nostro Piano Strategico e il contesto di mercato favorevole consentono ora a Saipem di puntare ad un ulteriore miglioramento degli obiettivi economico-finanziari. Oggi guardiamo al futuro concentrandoci sull'eccellenza nell'esecuzione dei progetti, sulla flessibilità operativa e sull'approccio integrato tra aree di business, ampliando ulteriormente la nostra offerta nei segmenti low e zero carbon".*

\*\*\*

Milano, 28 febbraio 2024 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha esaminato oggi il preconsuntivo consolidato del Gruppo al 31 dicembre 2023<sup>1</sup>, redatto in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standard - IFRS omologato UE).

#### **Risultati del quarto trimestre e del 2023:**

- **Ricavi:** 11.874 milioni di euro (9.980 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 3.511 milioni nel quarto trimestre (2.937 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **EBITDA adjusted:** 926 milioni di euro (595 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 286 milioni nel quarto trimestre (150 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Risultato netto:** 179 milioni di euro (perdita di 209 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 100 milioni nel quarto trimestre (perdita di 71 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Investimenti tecnici:** 482 milioni di euro (523 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 276 milioni nel quarto trimestre (339 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Posizione finanziaria netta post-IFRS 16:** negativa per 261 milioni di euro (negativa per 264 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- **Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16:** positiva per 216 milioni di euro (positiva per 56 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- **Acquisizione ordini:** 17.659 milioni di euro (12.941 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 5.741 milioni nel quarto trimestre (6.017 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Portafoglio ordini:** 29.802 milioni di euro (24.017 milioni di euro al 31 dicembre 2022) che aumenta a 29.892 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (24.376 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

<sup>1</sup> Non sottoposto a revisione contabile

## Highlights\*

(milioni di euro)

quarto trimestre 2022	terzo trimestre 2023	quarto trimestre 2023	4° trim.23 vs 4° trim.22 (%)	Continuing Operations	esercizio 2022	esercizio 2023	es.23 vs es.22 (%)
2.937	3.016	3.511	19,5	Ricavi	9.980	11.874	19,0
131	230	286	ns	EBITDA	543	926	70,5
150	230	286	90,7	EBITDA adjusted	595	926	55,6
17	112	133	ns	Risultato operativo (EBIT)	98	437	ns
36	112	133	ns	Risultato operativo (EBIT) adjusted	150	437	ns
(158)	44	101	ns	Risultato netto continuing operations	(315)	185	ns
(139)	44	101	ns	Risultato netto adjusted continuing operations	(263)	185	ns
(71)	39	100	ns	Risultato netto	(209)	179	ns
(38)	39	100	ns	Risultato netto adjusted	(139)	179	ns
249	13	172	(30,9)	Free cash flow	(524)	248	ns
(56)	(125)	(216)	ns	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	(56)	(216)	ns
264	171	261	(1,1)	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	264	261	(1,1)
339	67	276	(18,6)	Investimenti tecnici	523	482	(7,8)
6.017	5.228	5.741	(4,6)	Ordini acquisiti	12.941	17.659	36,5

\* I risultati del settore Drilling Onshore, in fase di dismissione, 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 è rilevato il business Drilling Onshore (DRON), nel corso del 2022 sono state trasferite le attività in Arabia Saudita, Congo, Emirati Arabi Uniti e Marocco, mentre nel primo semestre del 2023 le attività in Kuwait e America Latina, ad eccezione di quelle in Argentina che, con le attività in Kazakhstan e in Romania, è atteso siano trasferite entro il primo semestre 2024.

### Aggiornamento sulla gestione 2023

Nell'esercizio 2023, i ricavi ammontano a 11.874 milioni di euro (9.980 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022) e l'EBITDA adjusted ammonta a 926 milioni di euro (595 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Il miglioramento si registra 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 185 milioni di euro (perdita di 263 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Alla variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 287 milioni di euro, si aggiunge l'effetto del miglioramento del saldo della gestione partecipazioni, della gestione finanziaria e della gestione fiscale, per un totale di 161 milioni di euro.

Nell'esercizio 2023 non sono stati rilevati oneri non ricorrenti, di conseguenza il risultato netto da continuing operations risulta allineato al risultato netto adjusted pari a 185 milioni di euro; nel corrispondente periodo del 2022 il risultato netto da continuing operations registrava una perdita di 315



milioni di euro, e scontava rispetto al risultato netto adjusted oneri derivanti dall'emergenza sanitaria e da riorganizzazione per un totale di 52 milioni di euro.

Nel 2023 il business Drilling Onshore discontinued operations ha registrato ricavi per 99 milioni di euro e un EBITDA negativo per 6 milioni di euro, di conseguenza il risultato da discontinued operations è negativo per 6 milioni di euro (utile di 106 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).

Il **risultato netto** registra un utile di 179 milioni di euro (perdita di 209 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).

Gli **investimenti tecnici** effettuati nel corso del 2023, ammontano a 482 milioni di euro (523 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), comprensivo dell'acquisto del jack up Sea Lion 7 (ora Perro Negro 10), e sono così ripartiti:

- per l'Asset Based Services 258 milioni di euro;
- per l'Energy Carriers 22 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 202 milioni di euro.

La **posizione finanziaria netta pre-IFRS 16** al 31 dicembre 2023 è positiva per 216 milioni di euro, comprensiva dell'impatto positivo per 72 milioni di euro derivante dalla contabilizzazione del Prestito Obbligazionario. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 477 milioni di euro, è negativa per 261 milioni di euro.

Il debito lordo al 31 dicembre 2023 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.393 milioni di euro, la liquidità a 2.609 milioni di euro, di cui cassa disponibile per 1.323 milioni di euro.

### Portafoglio ordini

Nel corso del 2023, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 17.659 milioni di euro (12.941 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Il portafoglio ordini al 31 dicembre 2023 ammonta a 29.802 milioni di euro (16.285 milioni di euro nell'Asset Based Services, 11.534 milioni di euro nell'Energy Carriers e 1.983 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 11.647 milioni di euro da realizzarsi nel 2024.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 31 dicembre 2023 ammonta a 29.892 milioni di euro (24.376 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

### I pilastri del Piano Strategico 2024-2027

- **Eccellenza nella esecuzione** del backlog senza precedenti di 30 miliardi di euro con una maggiore integrazione delle competenze e l'ottimizzazione nell'impiego degli asset.
- **Approccio "One Saipem"**, con la capacità di aggiudicarsi e realizzare progetti integrati onshore/offshore, che si prevede rappresenteranno il 20% circa dei ricavi di piano attesi.
- **Flessibilità operativa**, grazie tra l'altro ad una strategia di gestione dei mezzi navali basata su un approccio capital-light, volto a massimizzare la flessibilità operativa e disciplina finanziaria.
- **Innovazione e soluzioni per la transizione energetica** con un focus commerciale su tecnologie mature come Offshore Wind, CCUS, Idrogeno verde e blu, ammoniacca e sulla robotica sottomarina, unito alla ricerca e sviluppo di nuove tecnologie innovative nel segmento low/zero carbon.
- **Ritorno al dividendo** per gli azionisti, basato sulla previsione di una significativa generazione di cassa, con un payout ratio pari al 30-40% del Free Cash Flow (al netto dei canoni di locazione).

### Il Piano di Sostenibilità 2024-2027

Il Piano di Sostenibilità "Our journey to a sustainable business", approvato dal Consiglio di Amministrazione per il periodo 2024-2027, è pienamente integrato nelle direttrici strategiche di business dell'azienda e si basa su 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 2023 e alla Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2022 di Saipem, già disponibili sul sito internet della Società (Sezione “Investors” - “Risultati Finanziari”).

\*\*\*

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Paolo Calcagnini, Chief Financial Officer dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154 bis 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 ‘Saipem Risultati FY2023 e Strategy Update’ nella home page, o attraverso il seguente URL: <https://87399.choruscall.eu/links/saipem240229.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 “Investor Relations/Risultati trimestrali e documentazione/Archivio” 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 cinque business line: Asset Based Services, Energy Carriers, Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, Robotics & Industrialized Solutions. La società dispone di 7 cantieri di fabbricazione e una flotta offshore di 21 navi da costruzione (di cui 17 di proprietà e 4 di proprietà di terzi e in gestione a Saipem) 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)

Centralino: +39 0244231

Relazioni con i media

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

Investor Relations

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

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 2022	terzo trimestre 2023	quarto trimestre 2023	4° trim.23 vs 4° trim.22 (%)		esercizio 2022	esercizio 2023	es.23 vs es.22 (%)
1.434	1.494	1.953	36,2	Ricavi	5.026	6.069	20,8
(1.314)	(1.341)	(1.752)	33,3	Costi	(4.612)	(5.455)	18,3
120	153	201	67,50	EBITDA adjusted	414	614	48,3
(81)	(67)	(111)	37,0	Ammortamenti	(314)	(313)	(0,3)
39	86	90	ns	Risultato operativo adjusted	100	301	ns
8,4	10,2	10,3		EBITDA adjusted %	8,2	10,1	
2,7	5,8	4,6		EBIT adjusted %	2,0	5,0	
4.924	4.215	3.151		Ordini acquisiti	8.341	11.643	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2023: 16.285 milioni di euro, di cui 6.420 milioni di euro da realizzarsi nel 2024.

- I ricavi del 2023 ammontano a 6.069 milioni di euro e registrano un incremento del 20,8% rispetto al corrispondente periodo del 2022, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in America Latina, in Africa Sub-Sahariana, in Estremo Oriente e in Italia.
- L'EBITDA adjusted del 2023 è positivo per 614 milioni di euro, pari al 10,1% dei ricavi rispetto ai 414 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari all'8,2% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative del quarto trimestre sono relative a:
  - per conto Adnoc, il progetto che ha come obiettivo lo sviluppo delle risorse dei giacimenti di gas naturale Hail e Ghasha, situati al largo di Abu Dhabi, negli Emirati Arabi Uniti. Lo scopo del lavoro comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento e la costruzione (EPC) di quattro centri di perforazione e di un impianto di trattamento da costruire su isole artificiali, oltre a varie strutture offshore e oltre 300 chilometri di condotte sottomarine; il progetto è espressione concreta della capacità di Saipem di eseguire grandi progetti integrati onshore e offshore per i propri clienti. Nel caso di Hail e Ghasha, la componente offshore vale all'incirca il 45% del totale (in termini di backlog);
  - per conto Equinor Energy, il progetto Raia in Brasile, situato a circa 200 chilometri al largo dello stato di Rio de Janeiro, lo scopo del lavoro di Saipem comprende il trasporto e l'installazione offshore di una condotta sottomarina per l'esportazione del gas e delle strutture associate e le attività di perforazione orizzontale per l'approdo costiero. Saipem per le attività di installazione impiegherà la sua nave posatubi Castorone;
  - per conto ExxonMobil Guyana Limited, il progetto di sviluppo del giacimento petrolifero Whiptail, nelle acque al largo di Guyana nel blocco di Stabroek a una profondità di circa 2.000 metri. Lo scopo del lavoro comprende la progettazione, la fabbricazione e l'installazione di strutture subacquee, risers, flowlines e ombelicali per un grande impianto di produzione sottomarino. Saipem eseguirà le operazioni utilizzando le navi all'avanguardia FDS2, Constellation e Castorone.



## Energy Carriers

(milioni di euro)

quarto trimestre 2022	terzo trimestre 2023	quarto trimestre 2023	4° trim.23 vs 4° trim.22 (%)		esercizio 2022	esercizio 2023	es.23 vs es.22 (%)
1.355	1.345	1.351	(0,3)	Ricavi	4.389	5.062	15,3
(1.366)	(1.343)	(1.351)	(1,1)	Costi	(4.382)	(5.051)	15,3
(11)	2	0	ns	EBITDA adjusted	7	11	57,1
(14)	(16)	(10)	(28,6)	Ammortamenti	(59)	(53)	(10,2)
(25)	(14)	(10)	(60,0)	Risultato operativo adjusted	(52)	(42)	(19,2)
(0,8)	0,1	0,0		EBITDA adjusted %	0,2	0,2	
(1,8)	(1,0)	(0,7)		EBIT adjusted %	(1,2)	(0,8)	
248	966	2.551		Ordini acquisiti	2.901	4.784	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2023: 11.534 milioni di euro, di cui 4.445 milioni di euro da realizzarsi nel 2024.

- I ricavi del 2023 ammontano a 5.062 milioni di euro, e registrano un aumento del 15,3% rispetto al corrispondente periodo del 2022, per effetto dei maggiori volumi sviluppati nell'area Sub-Sahariana, in America Latina e in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted del 2023 è positivo per 11 milioni di euro, pari allo 0,2% dei ricavi, in linea rispetto al corrispondente periodo del 2022.

L'acquisizione più significativa del quarto trimestre è relativa al contratto per conto Adnoc, che ha come obiettivo lo sviluppo delle risorse dei giacimenti di gas naturale Hail e Ghasha, situati al largo di Abu Dhabi, negli Emirati Arabi Uniti. Lo scopo del lavoro comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento e la costruzione (EPC) di quattro centri di perforazione e di un impianto di trattamento da costruire su isole artificiali, oltre a varie strutture offshore e oltre 300 chilometri di condotte sottomarine. Il progetto è espressione concreta della capacità di Saipem di eseguire grandi progetti integrati onshore e offshore per i propri clienti. Nel caso di Hail e Ghasha, la componente onshore vale all'incirca il 55% del totale (in termini di backlog).





## Drilling Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2022	terzo trimestre 2023	quarto trimestre 2023	4° trim.23 vs 4° trim.22 (%)		esercizio 2022	esercizio 2023	es.23 vs es.22 (%)
148	177	207	39,9	Ricavi	565	743	31,5
(107)	(102)	(122)	14,0	Costi	(391)	(442)	13,0
41	75	85	ns	EBITDA adjusted	174	301	73,0
(19)	(35)	(32)	68,4	Ammortamenti	(72)	(123)	70,8
22	40	53	ns	Risultato operativo adjusted	102	178	74,5
27,7	42,4	41,1		EBITDA adjusted %	30,8	40,5	
14,9	22,6	25,6		EBIT adjusted %	18,1	24,0	
845	47	39		Ordini acquisiti	1.699	1.232	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2023: 1.983 milioni di euro, di cui 782 milioni di euro da realizzarsi nel 2024.

- I ricavi del 2023 ammontano a 743 milioni di euro, in aumento del 31,5% rispetto al corrispondente periodo del 2022, grazie ad un contesto favorevole di mercato, con rate giornaliere in crescita e al maggiore contributo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 8 e del jack up Perro Negro 8 pienamente operativi nel periodo, nonché per il contributo della nave di perforazione Deep Value Driller e del jack up Perro Negro 11 entrati in operatività nel corso del 2023.
- L'EBITDA adjusted del 2023 ammonta a 301 milioni di euro, pari al 40,5% dei ricavi, rispetto ai 174 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari al 30,8%, per effetto principalmente di migliori condizioni di mercato con rate giornaliere in crescita rispetto al medesimo periodo del 2022.



L'utilizzo dei principali mezzi navali nel 2023 è indicato nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>esercizio 2023</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	36	-	(b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	361	4	(a)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	285	80	(a)
Nave di perforazione Saipem 10000	365	-	
Nave di perforazione Saipem 12000	365	-	
Nave di perforazione Santorini	365	-	
Nave di perforazione Deep Value Driller*	83	32	(a)
Jack up Perro Negro 4	365	-	
Jack up Perro Negro 7	365	-	
Jack up Perro Negro 8	365	-	
Jack up Pioneer Jindal*	365	-	
Jack up Sea Lion 7 (ora Perro Negro 10)**	284	81	(a)
Jack up Perro Negro 9*	261	104	(a)
Jack up Perro Negro 11*	255	110	(a)
Jack up Perro Negro 12*	-	304	(a)
Jack up Perro Negro 13*	-	217	(a)

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

(b) = mezzo venduto in data 18 ottobre 2023

\*mezzi noleggiati da terzi

\*\* mezzo acquistato in data 08 novembre 2023



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 2022	31 dicembre 2023
Immobilizzazioni materiali nette	2.879	2.960
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	258	428
Immobilizzazioni immateriali	<u>691</u>	<u>666</u>
	3.828	4.054
Partecipazioni	128	162
Capitale immobilizzato	3.956	4.216
Capitale di esercizio netto	(1.589)	(1.366)
Fondo per benefici ai dipendenti	(183)	(193)
Attività disponibili per la vendita	166	-
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.350</b>	<b>2.657</b>
Patrimonio netto	2.068	2.394
Capitale e riserve di terzi	18	2
Indebitamento finanziario netto (cassa) ante lease liability IFRS 16	(56)	(216)
Passività finanziarie beni in leasing	320	477
Indebitamento finanziario netto	264	261
<b>COPERTURE</b>	<b>2.350</b>	<b>2.657</b>
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	0,13	0,11
<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 2022	3° trimestre 2023	4° trimestre 2023	esercizio		
			2022	2023	
2.937	3.016	3.511	Ricavi della gestione caratteristica	9.980	11.874
4	3	18	Altri ricavi e proventi	9	23
(2.434)	(2.367)	(2.771)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(7.822)	(9.236)
83	(7)	23	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	32	1
(459)	(415)	(495)	Lavoro e oneri relativi	(1.656)	(1.736)
131	230	286	<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	543	926
(114)	(118)	(153)	Ammortamenti e svalutazioni	(445)	(489)
17	112	133	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	98	437
(79)	(46)	(34)	Oneri finanziari	(195)	(167)
(41)	17	30	Proventi (oneri) da partecipazioni	(65)	60
(103)	83	129	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	(162)	330
(55)	(39)	(28)	Imposte sul reddito	(153)	(145)
(158)	44	101	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	(315)	185
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
(158)	44	101	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	(315)	185
87	(5)	(1)	<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	106	(6)
(71)	39	100	<b>RISULTATO NETTO</b>	(209)	179


**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

			(milioni di euro)	
4° trimestre 2022	3° trimestre 2023	4° trimestre 2023	esercizio	
			2022	2023
2.937	3.016	3.511	9.980	11.874
(2.811)	(2.823)	(3.248)	(9.469)	(11.032)
(20)	(15)	(54)	(108)	(108)
(31)	(21)	(44)	(115)	(124)
(12)	(6)	(12)	(31)	(32)
1	4	14	4	19
<b>64</b>	<b>155</b>	<b>167</b>	<b>261</b>	<b>597</b>
(47)	(43)	(34)	(163)	(160)
<b>17</b>	<b>112</b>	<b>133</b>	<b>98</b>	<b>437</b>
(79)	(46)	(34)	(195)	(167)
(41)	17	30	(65)	60
<b>(103)</b>	<b>83</b>	<b>129</b>	<b>(162)</b>	<b>330</b>
(55)	(39)	(28)	(153)	(145)
<b>(158)</b>	<b>44</b>	<b>101</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
-	-	-	-	-
<b>(158)</b>	<b>44</b>	<b>101</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
<b>87</b>	<b>(5)</b>	<b>(1)</b>	<b>106</b>	<b>(6)</b>
<b>(71)</b>	<b>39</b>	<b>100</b>	<b>(209)</b>	<b>179</b>

## RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

4° trimestre 2022	3° trimestre 2023	4° trimestre 2023		esercizio	
				2022	2023
(158)	44	101	Risultato del periodo di Gruppo - continuing Operations	(315)	185
87	(5)	(1)	Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	106	(6)
-	-	-	- Risultato del periodo di terzi	-	-
			<i>a rettifica:</i>		
116	5	107	Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	242	107
(121)	-	-	Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations	(62)	-
124	25	162	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	(450)	294
43	5	1	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations	2	6
82	74	370	Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations	(523)	586
9	-	-	Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	46	-
(339)	(67)	(276)	Investimenti tecnici continuing operations	(523)	(482)
-	-	-	- Investimenti tecnici discontinued operations	(27)	-
-	-	-	- Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	(1)
497	6	78	Disinvestimenti	503	145
249	13	172	Free cash flow	(524)	248
-	-	-	- Acquisto di azioni proprie	-	-
(1)	-	-	- Flusso di cassa del capitale proprio	1.918	-
-	79	(7)	Variazione netta del prestito obbligazionario convertibile	-	72
(31)	(29)	(31)	Rimborso passività beni in leasing	(128)	(119)
(73)	28	(43)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	13	(41)
144	91	91	Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing	1.279	160
18	26	(181)	Variazione passività beni in leasing	(2)	(157)
162	117	(90)	Variazione indebitamento finanziario netto	1.277	3
426	288	171	<b>Indebitamento finanziario netto inizio periodo</b>	<b>1.541</b>	<b>264</b>
264	171	261	<b>Indebitamento finanziario netto fine periodo</b>	<b>264</b>	<b>261</b>



## Saipem: preliminary results for the fourth quarter and financial year 2023 and update of the Strategic Plan

In 2023 the Saipem Group outperformed the targets of the Strategic Plan, exhibiting a year of progressive and constant growth in terms of turnover and margins, a positive cash generation and strengthening of the financial position. Net profit for the year was €179 million.

New orders, amounting to €18 billion, confirm the competitiveness of the Group and the positive market context.

Approval of the 2024-2027 Strategic Plan with an improvement in the economic and financial targets, and a broader offering in the low/zero carbon segment for the energy transition. Also approved the Sustainability Plan 2024-2027, integrated into the strategic business guidelines.

The Board of Directors approves a dividend policy that envisages a return to the dividend in 2025, based on 2024 expected results.

### Highlights

With regard to 2023, the Group achieved:

- Revenue: €11,874 million, +19% compared to 2022
- Adjusted EBITDA: €926 million, +56% compared to 2022
- New contracts: approximately €18 billion. Over 70% of new contracts was in offshore business (E&C and Drilling)
- Pre-IFRS 16 net financial position as of December 31, 2023: positive net cash of €216 million (post-IFRS 16 net debt of €261 million)

In the fourth quarter of 2023 alone, the Group's results amounted to:

- Revenue: €3,511 million, +20% compared to the corresponding quarter of 2022
- Adjusted EBITDA: €286 million, nearly doubled compared to corresponding quarter of 2022
- New contracts: approximately €6 billion, approximately 60% of the total in the offshore business (E&C and Drilling)

Saipem has updated its strategic guidelines presented in February 2023, confirming the progressive improvement of the Group's performance and its ability to fully exploit the favourable market context. Economic and financial targets have consequently been revised.

Specifically, with reference to the year 2024, the Company expects:

- Revenue of €12.7-13.3 billion
- EBITDA margin of approx. 10%
- Operating Cash Flow (net of lease payments) amounting to €740-780 million
- Capex equal to approx. €440-480 million



Over the horizon of the 2024-2027 Plan, the Company expects:

- Acquisition of orders for approximately €50 billion
- New contracts in “low/zero carbon” segments of approximately a third of the total
- Compound annual growth rate (CAGR) of revenues of 4-5% over the period 2023-2027
- EBITDA margin of about 12% in 2027
- Operating Cash Flow (net of lease payments) amounting to approximately €3 billion
- Capex equal to approx. €1.4 billion
- Dividends equal to between 30-40% of the Free Cash Flow (net of lease payments)
- Payment of dividend in 2025, based on the 2024 expected results

Commenting on the results, Alessandro Puliti, CEO and General Manager of Saipem stated:

*“2023 was an important year of growth and consolidation. Thanks to Saipem’s people and their commitment, we achieved the highest net income of the last ten years and we closed 2023 with an unprecedented order intake of 18 billion euro. This was made possible thanks to the trust of our shareholders, our clients, and to the contribution of the whole Company, which worked to achieve a significant operational and financial turnaround. Our Strategic Plan, and the favourable market context, will allow Saipem to aim for an improvement in our economic and financial objectives. Today we look to the future with a focus on excellence in project execution, operational flexibility, and an integrated approach across business areas, further broadening our offering in the low and zero carbon segments.”*

\*\*\*

Milano, 28 February 2024 - The Board of Directors of Saipem SpA, chaired by Silvia Merlo, reviewed today the Group's preliminary consolidated financial statements as 31 December 2023<sup>1</sup>, drawn up in compliance with international accounting standards (International Financial Reporting Standard - IFRS - EU approved).

#### **Results for the fourth quarter and 2023:**

- **Revenue:** €11,874 million (€9,980 million in the corresponding period of 2022), of which €3,511 million in the fourth quarter (€2,937 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Adjusted EBITDA:** €926 million (€595 million in the corresponding period of 2022), of which €286 million in the fourth quarter (€150 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Net result:** €179 million (loss of €209 million in the corresponding period of 2022), of which €100 million in the fourth quarter (loss of €71 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Capital expenditure:** €482 million (€523 million in the corresponding period of 2022), of which €276 million in the fourth quarter (€339 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Post-IFRS 16 net financial position:** net debt of €261 million (net debt of €264 million as of December 31, 2022).
- **Pre-IFRS 16 net financial position:** net cash of €216 million (net cash of €56 million as of December 31, 2022).
- **New contracts:** €17,659 million (€12,941 million in the corresponding period of 2022), of which €5,741 million in the fourth quarter (€6,017 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Backlog:** €29,802 million (€24,017 million as of December 31, 2022), which increases to €29,892 million including the backlog of non-consolidated companies (€24,376 million as of December 31, 2022).

---

<sup>1</sup> Unaudited



## Highlights\*

(€ million)

fourth quarter 2022	third quarter 2023	fourth quarter 2023	Q4 2023 vs Q4 2022 (%)	Continuing Operations	2022	2023	2023 vs 2022 (%)
2,937	3,016	3,511	19.5	Revenue	9,980	11,874	19.0
131	230	286	ns	EBITDA	543	926	70.5
150	230	286	90.7	Adjusted EBITDA	595	926	55.6
17	112	133	ns	Operating result (EBIT)	98	437	ns
36	112	133	ns	Adjusted operating result (EBIT)	150	437	ns
(158)	44	101	ns	Net result continuing operations	(315)	185	ns
(139)	44	101	ns	Adjusted net result continuing operations	(263)	185	ns
(71)	39	100	ns	Net result	(209)	179	ns
(38)	39	100	ns	Adjusted net result	(139)	179	ns
249	13	172	(30.9)	Free cash flows	(524)	248	ns
(56)	(125)	(216)	ns	Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	(56)	(216)	ns
264	171	261	(1.1)	Net debt post-IFRS 16 lease liabilities	264	261	(1.1)
339	67	276	(18.6)	Capital expenditure	523	482	(7.8)
6,017	5,228	5,741	(4.6)	New contracts	12,941	17,659	36.5

\* The results of the Onshore Drilling segment being divested, have been recognized as discontinued operations in accordance with the criteria set out in IFRS 5.

Revenues and associated profit levels are not consistent over time, as they are influenced not only by market performance but also by climatic conditions and individual project schedules in the Engineering and Construction sector, and by contract expiry and renegotiation timing in the Drilling sector.

## Continuing and Discontinued Operations and non-current assets held for sale

The Onshore Drilling (DRON) business was recognised as discontinued operations given that, during 2022, the activities in Saudi Arabia, the Congo, the United Arab Emirates, and Morocco were transferred, and during the first half of 2023 the activities in Kuwait and Latin America; exception is made for the activities in the Argentina, which are expected to be transferred within the first half of 2024 together with those in Kazakhstan and Romania.

## Management update 2023

In 2023, revenue amounted to €11,874 million (€9,980 million in the corresponding period of 2022) and the adjusted EBITDA amounted to €926 million (€595 million in the corresponding period of 2022). The improvement is recorded in the Offshore, both Engineering and Construction and Drilling, as commented below in the subparagraph "Analysis by sector of activity".

The adjusted net result from continuing operations recorded a profit of €185 million (a loss of €263 million in the corresponding period of 2022). In addition to the positive change recorded in the adjusted operating result, amounting to €287 million, there is the effect of the improvement in the equity investments balance, financial management and tax management, for a total of €161 million.

In 2023 no non-recurring expenses were recorded, consequently the net result from continuing operations is aligned with the adjusted net result of €185 million; in the corresponding period of 2022, the net result from continuing operations showed a loss of €315 million, as a consequence of costs related to the health emergency and reorganisation, totalling €52 million, versus the net results adjusted.



In 2023 the Onshore Drilling discontinued operations business recorded a revenue of €99 million and a negative EBITDA of €6 million, consequently the result from discontinued operations was negative for €6 million (profit of €106 million in the corresponding period of 2022).

The net result recorded a profit of €179 million (a loss of €209 million in the corresponding period of 2022).

Capital expenditure in 2023 amounted to €482 million (€523 million in the corresponding period of 2022), including the acquisition of the jack up Sea Lion 7 (now Perro Negro 10), and was divided as follows:

- €258 million in Asset Based Services;
- €22 million in Energy Carriers;
- €202 million in Offshore Drilling.

The pre-IFRS 16 net financial position as of December 31, 2023 was positive at €216 million, including the positive impact of €72 million resulting from the accounting of the Bond. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €477 million, amounted to €261 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of December 31, 2023, amounted to €2,393 million, liquidity to €2,609 million of which available cash for €1,323 million.

### Backlog

In 2023 Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €17,659 million (€12,941 million in the corresponding period of 2022). The backlog as of December 31, 2023 amounted to €29,802 million (€16,285 million in Asset Based Services, €11,534 million in Energy Carriers and €1,983 million in Offshore Drilling), of which €11,647 million to be executed in 2024.

The backlog, including non-consolidated companies, as of December 31, 2023, amounted to €29,892 million (€24,376 million as of December 31, 2022).

### The pillars of the 2024-2027 Strategic Plan

- **Excellence in the execution** of the unprecedented backlog of €30 billion with a stronger integration of Saipem competencies and the optimisation of our asset utilization schedule.
- **“One Saipem” approach**, with the ability to win and implement integrated onshore/offshore projects, which is expected to represent approximately 20% of the plan revenue.
- **Operational flexibility**, thanks to a vessel management strategy based on a capital-light approach, aimed at maximising operational flexibility and financial discipline.
- **Innovation and solutions for the energy transition** with commercial focus on mature technologies such as Offshore Wind, CCUS, green and blue hydrogen, ammonia and on underwater robotics, combined with the research and development of new innovative technologies in the low/zero carbon segment.
- **Return to dividends** for shareholders, based on substantial expected cash generation, with payout ratio equal to between 30-40% of the Free Cash Flow (net of lease payments).

### The 2024-2027 Sustainability Plan

The Sustainability Plan "Our journey to a sustainable business", approved by the Board of Directors for the period 2024-2027, is fully integrated in the Company's strategic business guidelines and is based on three pillars: fighting climate change and protecting the environment; focusing on people; and creating value in the supply chain and in local communities.



\*\*\*

This press release should be read in conjunction with the Interim Consolidated Financial Statements as of June 30, 2023 and the Consolidated Financial Statements as of December 31, 2022 of Saipem, which are already available on the Company's website (under the section "Investor Relations" - "Financial results").

\*\*\*

Paolo Calcagnini, Manager responsible for the preparation of financial reports of Saipem SpA and Chief Financial Officer declares pursuant to Article 154 bis, subparagraph 2 of the Consolidated Law on Finance that the accounting information corresponds to the documentary results, books, and accounting records.

By their nature, forward-looking statements are subject to risk and uncertainty since they are dependent upon circumstances which should or are considered likely to occur in the future and are outside of the Company's control. These include, but are not limited to: exchange and interest rate fluctuations, commodity price volatility, credit and liquidity risks, HSE risks, the levels of capital expenditure in the oil industry and other sectors, political instability in areas where the Group operates, actions by competitors, success of commercial transactions, risks associated with the execution of projects (including pandemic risks, geopolitical risks, supply chain risks and those risks related to ongoing investment projects), in addition to changes in stakeholders' expectations and other changes affecting business conditions. Actual results could therefore differ materially from the forward-looking statements. The financial reports contain in-depth analyses of some of the aforementioned risks. Forward-looking statements and data are to be considered in the context of the date of their release.

### Conference call and webcast

The results contained in this press release will be presented tomorrow at 10:30 AM Italian time during a conference call and webcast by CEO Alessandro Puliti and CFO Paolo Calcagnini. The conference call can be joined by webcast, via the Company's website [www.saipem.com](http://www.saipem.com), by clicking on the banner 'Saipem FY2023 results and Strategy Update' on the home page or following the URL: <https://87399.choruscall.eu/links/saipem240229.html>.

During the conference call and webcast, a presentation will be given that can be downloaded around 30 minutes before the estimated start time, from the webcast window or from the "Investor Relations/Quarterly results and documentation/Archive" section of the website [www.saipem.com](http://www.saipem.com). The presentation will also be available on the authorised storage mechanism "eMarketSTORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) and on the website of Borsa Italiana SpA ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)).

*Saipem is a global leader in the engineering and construction of major projects for the energy and infrastructure sectors, both offshore and onshore. Saipem is "One Company" organized into five business lines - Asset Based Services, Energy Carriers, Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, Robotics & Industrialized Solutions. The company has 7 fabrication yards and an offshore fleet of 21 construction vessels (of which 17 owned and 4 owned by third parties and managed by Saipem) and 15 drilling rigs, of which 9 owned. Always oriented towards technological innovation, the company's purpose is "Engineering for a sustainable future". As such Saipem is committed to supporting its clients on the energy transition pathway towards Net Zero, with increasingly digital means, technologies and processes geared for environmental sustainability. Listed on the Milan Stock Exchange, it is present in over 50 countries worldwide and has 30 thousand employees of 120 different nationalities.*



Website: [www.saipem.com](http://www.saipem.com)

Phone: +39 0244231

Media relations

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

Investor Relations

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

Contact for individual investors

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



## Analysis by sector of activity - Adjusted results Asset Based Services

(€ million)

fourth quarter 2022	third quarter 2023	fourth quarter 2023	Q4 2023 vs Q4 2022 (%)		2022	2023	2023 vs 2022 (%)
1,434	1,494	1,953	36.2	Revenue	5,026	6,069	20.8
(1,314)	(1,341)	(1,752)	33.3	Costs	(4,612)	(5,455)	18.3
120	153	201	67.50	Adjusted EBITDA	414	614	48.3
(81)	(67)	(111)	37.0	Amortisation	(314)	(313)	(0.3)
39	86	90	ns	Adjusted operating result	100	301	ns
8.4	10.2	10.3		Adjusted EBITDA %	8.2	10.1	
2.7	5.8	4.6		Adjusted EBIT %	2.0	5.0	
4,924	4,215	3,151		New contracts	8,341	11,643	

Backlog as of December 31, 2023: €16,285 million, of which €6,420 million to be executed in 2024.

- Revenue of 2023 amounted to €6,069 million, and show an increase of 20.8% compared to the corresponding period of 2022, mainly attributable to higher volumes in the Latin America, Sub-Saharan Africa, the Far East and Italy.
- The adjusted EBITDA of 2023 was positive for €614 million, equal to 10.1% of revenue compared to the €414 million in the corresponding period of 2022, equal to 8.2% of revenue.
- The most significant new contracts of the fourth quarter are related to:
  - on behalf of Adnoc, the project aiming at developing the resources of the Hail and Ghasha natural gas fields, located off the coast of Abu Dhabi, in the United Arab Emirates. The scope of work includes the engineering, procurement and construction (EPC) of four drilling centres and a processing plant to be built on artificial islands, as well as various offshore structures and over 300 kilometres of subsea pipelines; the project is a concrete expression of Saipem's ability to execute large integrated onshore and offshore projects on behalf of its clients. In the case of Hail and Ghasha, the offshore component is worth approximately 45% of the total (in terms of backlog);
  - on behalf of Equinor Energy, the Raia project in Brazil, located approximately 200 kilometres offshore from the state of Rio de Janeiro; Saipem's scope of work includes the transportation and offshore installation of a subsea pipeline for the export of gas, and of associated structures and horizontal drilling activities for the coastal landfall. Saipem will use its Castorone pipe-laying vessel for installation activities;
  - on behalf of ExxonMobil Guyana Limited, in the waters off Guyana, the Whiptail oil field development project in the Starbroek block at a depth of approximately 2,000 metres. The scope of work includes the design, fabrication and installation of submarine structures, risers, flowlines and umbilicals for a large subsea production plant. Saipem will carry out the operations using the cutting-edge vessels FDS2, Constellation and Castorone.



## Energy Carriers

(€ million)

fourth quarter 2022	third quarter 2023	fourth quarter 2023	Q4 2023 vs Q4 2022 (%)		2022	2023	2023 vs 2022 (%)
1,355	1,345	1,351	(0.3)	Revenue	4,389	5,062	15.3
(1,366)	(1,343)	(1,351)	(1.1)	Costs	(4,382)	(5,051)	15.3
(11)	2	0	ns	Adjusted EBITDA	7	11	57.1
(14)	(16)	(10)	(28.6)	Amortisation	(59)	(53)	(10.2)
(25)	(14)	(10)	(60.0)	Adjusted operating result	(52)	(42)	(19.2)
(0.8)	0.1	0.0		Adjusted EBITDA %	0.2	0.2	
(1.8)	(1.0)	(0.7)		Adjusted EBIT %	(1.2)	(0.8)	
248	966	2,551		New contracts	2,901	4,784	

Backlog as of December 31, 2023: €11,534 million, of which €4,445 million to be executed in 2024.

- Revenue of 2023 amounted to 5,062 million and shows an increase of 15.3% compared to the corresponding period of 2022, as an effect of the higher volumes in the Sub-Saharan Africa, Latin America, Middle East.
- The adjusted EBITDA of 2023 was positive at €11 million, equivalent to 0.2% of revenue, in line with the corresponding period in 2022.

The most significant new contract of the fourth quarter concerns the one on behalf of Adnoc, the project aiming at developing the resources of the Hail and Ghasha natural gas fields, located off the coast of Abu Dhabi, in the United Arab Emirates. The scope of work includes the engineering, procurement and construction (EPC) of four drilling centres and a processing plant to be built on artificial islands, as well as various offshore structures and over 300 kilometres of subsea pipelines. The project is a concrete expression of Saipem's ability to execute large integrated onshore and offshore projects on behalf of its clients. In the case of Hail and Ghasha, the offshore component is worth approximately 55% of the total (in terms of backlog).



## Offshore Drilling

(€ million)

fourth quarter 2022	third quarter 2023	fourth quarter 2023	Q4 2023 vs Q4 2022 (%)		2022	2023	2023 vs 2022 (%)
148	177	207	39.9	Revenue	565	743	31.5
(107)	(102)	(122)	14.0	Costs	(391)	(442)	13.0
41	75	85	ns	Adjusted EBITDA	174	301	73.0
(19)	(35)	(32)	68.4	Amortisation	(72)	(123)	70.8
22	40	53	ns	Adjusted operating result	102	178	74.5
27.7	42.4	41.1		Adjusted EBITDA %	30.8	40.5	
14.9	22.6	25.6		Adjusted EBIT %	18.1	24.0	
845	47	39		New contracts	1,699	1,232	

Backlog as of December 31, 2023: €1,983 million, of which €782 million to be executed in 2024.

- Revenue for 2023 amounted to €743 million, an increase of 31.5% compared to the corresponding period of 2022, thanks to a favourable market context, with increasing daily rates, and the greater contribution of the semi-submersible Scarabeo 8 platform and the Perro Negro 8 jack up fully operational in the concerned period, as well as to the contribution of the Deep Value Driller drillship and the Perro Negro 11 jack up which entered into operation during 2023.
- The adjusted EBITDA for 2023 amounted to €301 million, equal to 40.5% of revenue, compared to €174 million in the corresponding period of 2022, equal to 30.8%, mainly attributable to better market conditions with increasing daily rates compared to the corresponding period of 2022.



The main vessel utilisation in 2023 was as follows:

<i>Vessel</i>	<i>2023</i>		
	<i>sold</i>	<i>idle</i>	
	<i>(No. of days)</i>		
Semi-submersible platform Scarabeo 5	36	-	(b)
Semi-submersible platform Scarabeo 8	361	4	(a)
Semi-submersible platform Scarabeo 9	285	80	(a)
Drillship Saipem 10000	365	-	
Drillship Saipem 12000	365	-	
Drillship Santorini	365	-	
Drillship Deep Value Driller*	83	32	(a)
Jack up Perro Negro 4	365	-	
Jack up Perro Negro 7	365	-	
Jack up Perro Negro 8	365	-	
Jack up Pioneer Jindal*	365	-	
Jack up Sea Lion 7 (now Perro Negro 10)**	284	81	(a)
Jack up Perro Negro 9*	261	104	(a)
Jack up Perro Negro 11*	255	110	(a)
Jack up Perro Negro 12*	-	304	(a)
Jack up Perro Negro 13*	-	217	(a)

(a) = days on which the vessel underwent class reinstatement/preparation works

(b) = vessel sold on October 18, 2023

\* leased vessels

\*\* vessel purchased on November 8, 2023





Attached are:

the consolidated Balance Sheet, reclassified Income Statement (the Income Statement is reclassified according to the nature and destination of operating costs) and the Cash Flow Statement

## RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	(€ million)	
	December 31, 2022	December 31, 2023
Net tangible assets	2,879	2,960
Right-of-use of leased assets	258	428
Net intangible assets	<u>691</u>	<u>666</u>
	3,828	4,054
Equity investments	128	162
<b>Non-current assets</b>	<b>3,956</b>	<b>4,216</b>
<b>Net current assets</b>	<b>(1,589)</b>	<b>(1,366)</b>
Employee benefits	(183)	(193)
Assets held for sale	166	-
<b>NET CAPITAL EMPLOYED</b>	<b>2,350</b>	<b>2,657</b>
<b>Equity</b>	<b>2,068</b>	<b>2,394</b>
Non-controlling interests	18	2
Net debt (cash) pre-IFRS 16 lease liabilities	(56)	(216)
Lease liabilities	320	477
<b>Net debt</b>	<b>264</b>	<b>261</b>
<b>FUNDING</b>	<b>2,350</b>	<b>2,657</b>
Leverage (net borrowing/equity + non-controlling interests)	0.13	0.11
<b>NUMBER OF SHARES ISSUED AND OUTSTANDING</b>	<b>1,995,558,791</b>	<b>1,995,558,791</b>


**CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE**

Fourth quarter 2022	Third quarter 2023	Fourth quarter 2023		(€ million) year	
				2022	2023
2,937	3,016	3,511	Core business revenue	9,980	11,874
4	3	18	Other revenue and income	9	23
(2,434)	(2,367)	(2,771)	Purchases, services, and other costs	(7,822)	(9,236)
83	(7)	23	Net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets	32	1
(459)	(415)	(495)	Personnel and related expenses	(1,656)	(1,736)
131	230	286	<b>GROSS OPERATING MARGIN</b>	<b>543</b>	<b>926</b>
(114)	(118)	(153)	Depreciation, amortisation, and impairment loss	(445)	(489)
17	112	133	<b>OPERATING RESULT</b>	<b>98</b>	<b>437</b>
(79)	(46)	(34)	Financial expense	(195)	(167)
(41)	17	30	Gains (loss) on equity investments	(65)	60
(103)	83	129	<b>RESULT BEFORE TAXES</b>	<b>(162)</b>	<b>330</b>
(55)	(39)	(28)	Income taxes	(153)	(145)
(158)	44	101	<b>RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
-	-	-	- Result attributable to non-controlling interests	-	-
(158)	44	101	<b>NET RESULT - Continuing Operations</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
87	(5)	(1)	<b>NET RESULT - Discontinued Operations</b>	<b>106</b>	<b>(6)</b>
(71)	39	100	<b>NET RESULT</b>	<b>(209)</b>	<b>179</b>



## RECLASSIFIED CONSOLIDATED INCOME STATEMENT BY DESTINATION

Fourth quarter 2022	Third quarter 2023	Fourth quarter 2023		(€ million)	
				year	
				2022	2023
2,937	3,016	3,511	Core business revenue	9,980	11,874
(2,811)	(2,823)	(3,248)	Production costs	(9,469)	(11,032)
(20)	(15)	(54)	Idle costs	(108)	(108)
(31)	(21)	(44)	Selling expenses	(115)	(124)
(12)	(6)	(12)	Costs for studies, research, and development	(31)	(32)
1	4	14	Other net operating income (expenses)	4	19
<b>64</b>	<b>155</b>	<b>167</b>	<b>ACTIVITY MARGIN</b>	<b>261</b>	<b>597</b>
(47)	(43)	(34)	General expenses	(163)	(160)
<b>17</b>	<b>112</b>	<b>133</b>	<b>OPERATING RESULT</b>	<b>98</b>	<b>437</b>
(79)	(46)	(34)	Financial expense	(195)	(167)
(41)	17	30	Gains (loss) on equity investments	(65)	60
<b>(103)</b>	<b>83</b>	<b>129</b>	<b>RESULT BEFORE TAXES</b>	<b>(162)</b>	<b>330</b>
(55)	(39)	(28)	Income taxes	(153)	(145)
<b>(158)</b>	<b>44</b>	<b>101</b>	<b>RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
-	-	-	- Result attributable to non-controlling interests	-	-
<b>(158)</b>	<b>44</b>	<b>101</b>	<b>NET RESULT - Continuing Operations</b>	<b>(315)</b>	<b>185</b>
<b>87</b>	<b>(5)</b>	<b>(1)</b>	<b>NET RESULT - Discontinued Operations</b>	<b>106</b>	<b>(6)</b>
<b>(71)</b>	<b>39</b>	<b>100</b>	<b>NET RESULT</b>	<b>(209)</b>	<b>179</b>



## RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

			(€ million)		
Fourth quarter 2022	Third quarter 2023	Fourth quarter 2023	year		
			2022	2023	
(158)	44	101	Group's result for the period - Continuing Operations	(315)	185
87	(5)	(1)	Group's result for the period - Discontinued Operations	106	(6)
-	-	-	- Result of non-controlling interest	-	-
<i>Adjustments:</i>					
116	5	107	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Continuing Operations	242	107
(121)	-	-	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Discontinued Operations	(62)	-
124	25	162	Changes in working capital related to operations - Continuing Operations	(450)	294
43	5	1	Changes in working capital related to operations - Discontinued Operations	2	6
82	74	370	Net cash flows from activities in the period - Continuing Operations	(523)	586
9	-	-	Net cash flows from activities in the period - Discontinued Operations	46	-
(339)	(67)	(276)	Continuing operations capital expenditure	(523)	(482)
-	-	-	- Discontinued operations capital expenditure	(27)	-
-	-	-	- Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	-	(1)
497	6	78	Divestments	503	145
249	13	172	Free cash flows	(524)	248
-	-	-	- Buy-back of treasury shares	-	-
(1)	-	-	- Cash flow from capital and reserves	1,918	-
-	79	(7)	(7) Net variation of convertible bond	-	72
(31)	(29)	(31)	Repayments of lease liabilities	(128)	(119)
(73)	28	(43)	Exchange differences on net debt and other changes	13	(41)
144	91	91	Change in net debt pre-lease liabilities	1,279	160
18	26	(181)	Change in lease liabilities	(2)	(157)
162	117	(90)	Change in net debt	1,277	3
426	288	171	Net debt at the start of the period	1,541	264
264	171	261	Net debt at the end of the period	264	261