

## Saipem: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati del terzo trimestre e dei primi nove mesi 2023 e convoca l'Assemblea Straordinaria

### Highlights

- Migliora ulteriormente la performance del Gruppo con un altro trimestre di crescita in termini di ricavi, margini, utile netto e generazione di cassa, a conferma della tendenza già evidenziata nei primi sei mesi dell'anno
- Flusso di cassa operativa ai massimi degli ultimi quattro anni con una liquidità netta positiva per 125 milioni di euro, in crescita rispetto a giugno
- Nuovi ordini da inizio anno pari a 16 miliardi di euro, con portafoglio che raggiunge i 32 miliardi di euro
- Ottima visibilità sui ricavi del 2024 e del 2025
- Confermata la guidance per il 2023

#### Nel terzo trimestre:

- Ricavi: 3.016 milioni di euro, +5,6% rispetto ai 2.856 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022
- EBITDA adjusted: 230 milioni di euro, +26,4% rispetto ai 182 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022
- Risultato netto positivo pari a 39 milioni di euro rispetto a una perdita di 8 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022

#### Nei primi nove mesi:

- Ricavi: 8.363 milioni di euro, +18,7% rispetto ai 7.043 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022
- EBITDA adjusted: 640 milioni di euro, +43,8% rispetto ai 445 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022
- Risultato netto positivo pari a 79 milioni di euro rispetto a una perdita di 138 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022
- Nuovi ordini acquisiti: 11.918 milioni di euro, +72,1% rispetto al corrispondente periodo del 2022. Oltre l'80% delle acquisizioni sono state realizzate nei business offshore (E&C e Drilling)
- Il portafoglio ordini consolidato cresce di oltre 3,5 miliardi di euro rispetto al 31 dicembre 2022
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 settembre 2023 positiva per 125 milioni di euro (Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 negativa per 171 milioni di euro)

In data 18 ottobre 2023 la Consob, pronunciandosi sull'istanza proposta dalla Società, ha comunicato la revoca dall'obbligo di divulgazione di informazioni integrative nelle rendicontazioni contabili periodiche, ai sensi dell'art. 114, comma 5, del D. Lgs. n. 58/98, al quale Saipem era soggetta a decorrere dalla richiesta di Consob del 10 maggio 2022.

\*\*\*

Milano, 25 ottobre 2023 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha approvato nella riunione odierna il resoconto intermedio di gestione consolidato del Gruppo al 30 settembre 2023 (non assoggettato a revisione contabile).

Durante la medesima riunione, il Consiglio di Amministrazione ha altresì deliberato di sottoporre all'approvazione dell'Assemblea degli Azionisti la proposta di autorizzazione alla convertibilità in azioni ordinarie della Società del prestito obbligazionario *equity-linked* di importo nominale pari ad euro 500.000.000,00 (cinquecento milioni/00), con scadenza 11 settembre 2029, riservato a investitori qualificati, denominato "€ 500,000,000 Senior Unsecured Guaranteed Equity-linked bonds due 2029", emesso lo scorso 11 settembre (il "Prestito Obbligazionario") e, di conseguenza, la proposta di aumento del capitale sociale, a servizio della conversione del Prestito Obbligazionario, a pagamento e in via scindibile, con esclusione del diritto d'opzione ai sensi dell'art. 2441, comma 5, del cod. civ., per massimi euro 500.000.000,00 (cinquecento milioni/00), comprensivi dell'eventuale sovrapprezzo, da liberarsi in una o più volte mediante emissione di nuove azioni con godimento regolare, aventi le medesime caratteristiche delle azioni ordinarie in circolazione (l' "Aumento di Capitale").

### Risultati dei primi nove mesi del 2023:

- **Ricavi:** 8.363 milioni di euro (7.043 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 3.016 milioni nel terzo trimestre (2.856 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **EBITDA adjusted:** 640 milioni di euro (445 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 230 milioni nel terzo trimestre (182 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Risultato netto:** 79 milioni di euro (perdita di 138 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 39 milioni nel terzo trimestre (perdita di 8 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Investimenti tecnici:** 206 milioni di euro (184 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 67 milioni nel terzo trimestre (98 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Posizione finanziaria netta post-IFRS 16:** negativa per 171 milioni di euro (negativa per 264 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- **Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16:** positiva per 125 milioni di euro (positiva per 56 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- **Acquisizione ordini:** 11.918 milioni di euro (6.924 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), di cui 5.228 milioni nel terzo trimestre (2.696 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2022).
- **Portafoglio ordini:** 27.572 milioni di euro (24.017 milioni di euro al 31 dicembre 2022) che aumenta a 27.679 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (24.376 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

**Highlights\***

terzo trimestre 2022	secondo trimestre 2023	terzo trimestre 2023	3° trim.23 vs 3° trim.22 (%)	Continuing Operations	primi nove mesi 2022	primi nove mesi 2023	sett.23 vs sett.22 (%)
2.856	2.765	3.016	5,6	Ricavi	7.043	8.363	18,7
168	219	230	36,9	EBITDA	412	640	55,3
182	219	230	26,4	EBITDA adjusted	445	640	43,8
54	101	112	ns	Risultato operativo (EBIT)	81	304	ns
68	101	112	64,7	Risultato operativo (EBIT) adjusted	114	304	ns
(34)	40	44	ns	Risultato netto continuing operations	(157)	84	ns
(20)	40	44	ns	Risultato netto continuing operations adjusted	(124)	84	ns
(8)	40	39	ns	Risultato netto	(138)	79	ns
7	40	39	ns	Risultato netto adjusted	(101)	79	ns
(158)	8	13	ns	Free cash flow	(773)	76	ns
88	(34)	(125)	ns	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	88	(125)	ns
426	288	171	(59,9)	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	426	171	(59,9)
98	62	67	(31,6)	Investimenti tecnici	184	206	12,0
2.696	3.995	5.228	93,9	Ordini acquisiti	6.924	11.918	72,1

\* 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 periodi di confronto sono stati riesposti a scopo comparativo.

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 nelle 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, saranno trasferite entro il primo semestre 2024.

**Aggiornamento sulla gestione 2023**

Nei primi nove mesi del 2023, i ricavi ammontano a 8.363 milioni di euro (7.043 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022) e l'**EBITDA adjusted** ammonta a 640 milioni di euro (445 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 84 milioni di euro (perdita di 124 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Alla variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 190 milioni di euro, si aggiunge l'effetto del miglioramento del saldo della gestione partecipazioni, parzialmente compensato dal peggioramento del saldo della gestione fiscale e della gestione finanziaria, per un totale di 18 milioni di euro.

Nei primi nove mesi del 2023 non sono stati rilevati oneri non ricorrenti e il risultato da discontinued operations è negativo per 5 milioni di euro.

Nel corrispondente periodo del 2022 il **risultato netto** da continuing operations registrava una perdita di 157 milioni di euro, e scontava rispetto al risultato netto adjusted oneri derivanti dall'emergenza sanitaria e da riorganizzazione per un totale di 33 milioni di euro, mentre il risultato da discontinued operations registrava un utile di 19 milioni di euro.

I ricavi dei primi nove mesi del 2023 del business Drilling Onshore discontinued operations ammontano a 79 milioni di euro e l'EBITDA risulta negativo per 5 milioni di euro.

Gli **investimenti tecnici** effettuati nel corso dei primi nove mesi del 2023, ammontano a 206 milioni di euro (184 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), e sono così ripartiti:

- per l'Asset Based Services 159 milioni di euro;
- per l'Energy Carriers 9 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 38 milioni di euro.

La **posizione finanziaria netta** pre-IFRS 16 al 30 settembre 2023 è positiva per 125 milioni di euro, comprensiva dell'impatto positivo per 79 milioni di euro derivante dalla contabilizzazione del Prestito Obbligazionario. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 296 milioni di euro, è negativa per 171 milioni di euro.

Il debito lordo al 30 settembre 2023 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.739 milioni di euro, la liquidità a 2.823 milioni di euro, di cui cassa disponibile per 1.664 milioni di euro.

### **Portafoglio ordini**

Nel corso dei primi nove mesi del 2023, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 11.918 milioni di euro (6.924 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Il portafoglio ordini al 30 settembre 2023 ammonta a 27.572 milioni di euro (15.087 milioni di euro nell'Asset Based Services, 10.334 milioni di euro nell'Energy Carriers e 2.151 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 2.698 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 30 settembre 2023 ammonta a 27.679 milioni di euro (24.376 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

### **Acquisizioni dopo la chiusura**

Come da comunicato stampa emesso in data 5 ottobre, Saipem, in consorzio con National Petroleum Construction Company (NPCC), ha acquisito per conto ADNOC un contratto relativo al pacchetto 1 del progetto Hail and Ghasha Development Project negli Emirati Arabi Uniti. Il valore della quota di competenza di Saipem è pari a circa 4,1 miliardi di dollari. Il progetto ha come obiettivo lo sviluppo delle risorse dei giacimenti di gas naturale Hail e Ghasha, situati al largo di Abu Dhabi. 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.

### **Assemblea Straordinaria**

Il Consiglio di Amministrazione della Società ha deliberato di convocare l'Assemblea degli Azionisti, in sede Straordinaria ed in unica convocazione, per il giorno 13 dicembre 2023 per deliberare in merito all'approvazione dell'Aumento di Capitale.

L'avviso di convocazione e la documentazione relativa all'unico punto all'ordine del giorno dell'Assemblea Straordinaria saranno messi a disposizione del pubblico nei termini di legge presso la sede sociale, presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)), sul sito internet di Borsa Italiana S.p.A. ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) nonché nell'apposita sezione del sito internet della Società ([www.saipem.com](http://www.saipem.com) | Sezione "Governance" - "Assemblea degli azionisti").

\*\*\*

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 Trimestrali”).

\*\*\*

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 rischio 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 9M 2023’ nella home page, o attraverso il seguente URL: <https://87399.choruscall.eu/links/saipem231026.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” 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 8 cantieri di fabbricazione e una flotta offshore di 23 navi da costruzione (di cui 21 di proprietà e 2 di proprietà di terzi e in gestione a Saipem) e 15 impianti di perforazione, di cui 8 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)

terzo trimestre 2022	secondo trimestre 2023	terzo trimestre 2023	3° trim.23 vs 3° trim.22 (%)		primi nove mesi 2022	primi nove mesi 2023	sett. 23 vs sett. 22 (%)
1.568	1.439	1.494	(4,7)	Ricavi	3.592	4.116	14,6
(1.438)	(1.295)	(1.341)	(6,7)	Costi	(3.298)	(3.703)	12,3
130	144	153	17,7	EBITDA adjusted	294	413	40,5
(85)	(76)	(67)	(21,2)	Ammortamenti	(233)	(202)	(13,3)
45	68	86	91,1	Risultato operativo adjusted	61	211	ns
8,3	10,0	10,2		EBITDA adjusted %	8,2	10,0	
2,9	4,7	5,8		EBIT adjusted %	1,7	5,1	
1.110	2.778	4.215		Ordini acquisiti	3.417	8.492	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2023: 15.087 milioni di euro, di cui 1.441 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2023 ammontano a 4.116 milioni di euro e registrano un incremento del 14,6% rispetto al corrispondente periodo del 2022, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in America Latina, in Africa Sub-Sahariana, in Italia e in Estremo Oriente.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2023 è positivo per 413 milioni di euro, pari al 10,0% dei ricavi rispetto ai 294 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari all'8,2% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative del terzo trimestre sono relative a:
  - per conto OMV Petrom, il progetto Neptun Gas Development in Romania, nel Mar Nero che prevede l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione (EPCIC) di una piattaforma di trattamento gas a circa 100 metri di profondità, lo sviluppo di tre campi sottomarini, una condotta di gas lunga circa 160 chilometri e un cavo associato in fibra ottica dalla piattaforma in acque poco profonde fino alla costa rumena;
  - per conto Mellitah Oil & Gas BV Libyan Branch nell'ambito del progetto per lo sviluppo del Bouri Gas Utilization Project (BGUP), un contratto che prevede il revamping delle piattaforme e delle strutture presenti nel giacimento di Bouri, che si trova in acque profonde tra i 145 e i 183 metri al largo della costa libica. Il contratto prevede l'ingegneria, l'approvvigionamento, la fabbricazione, l'installazione e l'avviamento di un modulo di recupero del gas da circa 5.000 tonnellate sulla struttura DP4 già esistente, insieme alla posa di condotte di collegamento tra le piattaforme DP3, DP4 e quella di Sabratha;
  - per conto di Eni Côte d'Ivoire, il progetto Baleine Phase 2, relativo all'omonimo giacimento di olio e gas situato nell'offshore della Costa d'Avorio, a 1.200 metri di profondità. Lo scopo del lavoro prevede l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di circa 20 chilometri di linee rigide, 10 chilometri di riser e jumper flessibili e 15 chilometri di ombelicali collegati a un'unità galleggiante dedicata;
  - per conto di Snam Rete Gas, un contratto per la realizzazione degli impianti per la nuova nave di stoccaggio e rigassificazione (FRSU) che sarà situata nel Mar Adriatico a largo di Ravenna. Il progetto comprende l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di una struttura offshore, connessa a quella esistente, per l'attracco e l'ormeggio della nave FRSU, da collegare alla

terraferma tramite una condotta offshore lunga 8,5 chilometri, più 2,6 chilometri a terra e un cavo parallelo in fibra ottica;

- per conto di Gascade Gastrasport GMBH un contratto per il trasporto e la posa del gasdotto Ostsee Anbindungsleitung, nella baia di Pomerania, nel nord-est della Germania, che comprende il trasporto e l'installazione di una linea gas di circa 50 chilometri, dal sito di Lubmin, nel nord della Germania sul Mar Baltico, al porto di Mukran, lungo la costa orientale dell'isola di Rügen, nonché la realizzazione di approdi;
- per conto BP un contratto per attività offshore nel Golfo del Messico che riguarda l'unità galleggiante di produzione Argos FPU, impianto all'avanguardia progettato per la produzione di petrolio e gas in acque profonde. Argos FPU si trova nel Green Canyon Block 780 situato a circa 1.400 metri di profondità.



**Energy Carriers**

(milioni di euro)

terzo trimestre 2022	secondo trimestre 2023	terzo trimestre 2023	3° trim.23 vs 3° trim.22 (%)		primi nove mesi 2022	primi nove mesi 2023	sett.23 vs sett.22 (%)
1.160	1.147	1.345	15,9	Ricavi	3.034	3.711	22,3
(1.155)	(1.145)	(1.343)	16,3	Costi	(3.016)	(3.700)	22,7
5	2	2	(60,0)	EBITDA adjusted	18	11	(38,9)
(14)	(14)	(16)	14,3	Ammortamenti	(45)	(43)	(4,4)
(9)	(12)	(14)	55,6	Risultato operativo adjusted	(27)	(32)	18,5
0,4	0,2	0,1		EBITDA adjusted %	0,6	0,3	
(0,8)	(1,0)	(1,0)		EBIT adjusted %	(0,9)	(0,9)	
1.546	346	966		Ordini acquisiti	2.653	2.233	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2023: 10.334 milioni di euro, di cui 1.079 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2023 ammontano a 3.711 milioni di euro, e registrano un aumento del 22,3% rispetto al corrispondente periodo del 2022, per effetto dei maggiori volumi sviluppati nell'area Sub-Sahariana, in Medio Oriente e in America Latina.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2023 è positivo per 11 milioni di euro, pari allo 0,3% dei ricavi, in riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2022, che beneficiava di un provento non ricorrente.
- L'acquisizione più significativa del terzo trimestre è relativa al contratto per conto di Eni Congo per la conversione dell'unità di perforazione semisommersibile Scarabeo 5 in un impianto di separazione e potenziamento (Floating Production Unit - FPU). La FPU è una piattaforma semisommersibile di produzione che riceve i fluidi prodotti dalle piattaforme riser delle teste di pozzo, separa il gas dai liquidi e lo potenzia per alimentare la vicina unità galleggiante di gas naturale liquefatto.

## Drilling Offshore

(milioni di euro)

terzo trimestre 2022	secondo trimestre 2023	terzo trimestre 2023	3° trim.23 vs 3° trim.22 (%)		primi nove mesi 2022	primi nove mesi 2023	sett.23 vs sett.22 (%)
128	179	177	38,3	Ricavi	417	536	28,5
(81)	(106)	(102)	25,9	Costi	(284)	(320)	12,7
47	73	75	59,6	EBITDA adjusted	133	216	62,4
(15)	(28)	(35)	ns	Ammortamenti	(53)	(91)	71,7
32	45	40	25,0	Risultato operativo adjusted	80	125	56,3
36,7	40,8	42,4		EBITDA adjusted %	31,9	40,3	
25,0	25,1	22,6		EBIT adjusted %	19,2	23,3	
40	871	47		Ordini acquisiti	854	1.193	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2023: 2.151 milioni di euro, di cui 178 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2023 ammontano a 536 milioni di euro, in aumento del 28,5% rispetto al corrispondente periodo del 2022, grazie ad un contesto favorevole di mercato, con rate giornaliere in crescita e al maggiore contributo delle piattaforme semisommersibili Scarabeo 8 e Scarabeo 9, nonché del jack up Perro Negro 8 pienamente operativi nel periodo.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2023 ammonta a 216 milioni di euro, pari al 40,3% dei ricavi, rispetto ai 133 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari al 31,9%, 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 nei primi nove mesi del 2023 è indicato nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>Primi nove mesi 2023</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	36	-	(b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	269	4	(a)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	273	-	
Nave di perforazione Saipem 10000	273	-	
Nave di perforazione Saipem 12000	273	-	
Nave di perforazione Santorini	273	-	
Nave di perforazione Deep Value Driller*		23	(a)
Jack up Perro Negro 4	273	-	
Jack up Perro Negro 7	273	-	
Jack up Perro Negro 8	273	-	
Jack up Pioneer Jindal*	273	-	
Jack up Sea Lion 7*	192	81	(a)
Jack up Perro Negro 9*	221	52	(a)
Jack up Perro Negro 11*	163	110	(a)
Jack up Perro Negro 12*	-	212	(a)
Jack up Perro Negro 13*	-	125	(a)

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

(b) = mezzo destinato alla vendita

\*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 2022	30 settembre 2023
Immobilizzazioni materiali nette	2.879	2.808
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	258	244
Immobilizzazioni immateriali	<u>691</u>	<u>665</u>
	3.828	3.717
Partecipazioni	128	146
Capitale immobilizzato	3.956	3.836
Capitale di esercizio netto	(1.589)	(1.349)
Fondo per benefici ai dipendenti	(183)	(168)
Attività disponibili per la vendita	166	78
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.350</b>	<b>2.424</b>
Patrimonio netto	2.068	2.251
Capitale e riserve di terzi	18	2
Indebitamento finanziario netto (cassa) ante lease liability IFRS 16	(56)	(125)
Passività finanziarie beni in leasing	320	296
Indebitamento finanziario netto	264	171
<b>COPERTURE</b>	<b>2.350</b>	<b>2.424</b>
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	0,13	0,08
<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)	
3° trimestre 2022	2° trimestre 2023	3° trimestre 2023	<b>Primi nove mesi</b>	
			2022	2023
2.856	2.765	3.016	7.043	8.363
		Ricavi della gestione caratteristica		
-	-	3	5	5
		Altri ricavi e proventi		
(2.277)	(2.110)	(2.367)	(5.388)	(6.465)
		Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		
1	(6)	(7)	(51)	(22)
		Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti		
(412)	(430)	(415)	(1.197)	(1.241)
		Lavoro e oneri relativi		
168	219	230	412	640
		<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>		
(114)	(118)	(118)	(331)	(336)
		Ammortamenti e svalutazioni		
54	101	112	81	304
		<b>RISULTATO OPERATIVO</b>		
(57)	(35)	(46)	(116)	(133)
		Oneri finanziari		
-	15	17	(24)	30
		Proventi (oneri) da partecipazioni		
(3)	81	83	(59)	201
		<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>		
(31)	(41)	(39)	(98)	(117)
		Imposte sul reddito		
(34)	40	44	(157)	84
		<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>		
-	-	-	-	-
		Risultato di competenza di terzi azionisti		
(34)	40	44	(157)	84
		<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>		
26	-	(5)	19	(5)
		<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>		
(8)	40	39	(138)	79
		<b>RISULTATO NETTO</b>		

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

(milioni di euro)

3° trimestre 2022	2° trimestre 2023	3° trimestre 2023		Primi nove mesi	
				2022	2023
2.856	2.765	3.016	Ricavi della gestione caratteristica	7.043	8.363
(2.720)	(2.573)	(2.823)	Costi della produzione	(6.658)	(7.784)
(12)	(14)	(15)	Costi di inattività	(88)	(54)
(27)	(26)	(21)	Costi commerciali	(84)	(80)
(7)	(8)	(6)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(19)	(20)
6	(2)	4	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	3	5
<b>96</b>	<b>142</b>	<b>155</b>	<b>MARGINE DI ATTIVITA'</b>	<b>197</b>	<b>430</b>
(42)	(41)	(43)	Spese generali	(116)	(126)
<b>54</b>	<b>101</b>	<b>112</b>	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>81</b>	<b>304</b>
(57)	(35)	(46)	Oneri finanziari	(116)	(133)
-	15	17	Proventi (oneri) da partecipazioni	(24)	30
<b>(3)</b>	<b>81</b>	<b>83</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>(59)</b>	<b>201</b>
(31)	(41)	(39)	Imposte sul reddito	(98)	(117)
<b>(34)</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>(157)</b>	<b>84</b>
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
<b>(34)</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>(157)</b>	<b>84</b>
<b>26</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	<b>19</b>	<b>(5)</b>
<b>(8)</b>	<b>40</b>	<b>39</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>(138)</b>	<b>79</b>

**RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO**

(milioni di euro)

3° trimestre 2022	2° trimestre 2023	3° trimestre 2023		Primi nove mesi	
				2022	2023
(34)	40	44	Risultato del periodo di Gruppo - continuing Operations	(157)	84
26	-	(5)	Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	19	(5)
-	-	-	- Risultato del periodo di terzi	-	-
<i>a rettifica:</i>					
149	18	5	Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	126	-
9	-	-	Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations	59	-
(195)	(19)	25	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	(574)	132
(19)	-	5	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations	(41)	5
(80)	39	74	<b>Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations</b>	<b>(605)</b>	<b>216</b>
16	-	-	Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	37	-
(98)	(62)	(67)	Investimenti tecnici continuing operations	(184)	(206)
(1)	-	-	Investimenti tecnici discontinued operations	(27)	-
-	(1)	-	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	(1)
5	32	6	Disinvestimenti	6	67
(158)	8	13	<b>Free cash flow</b>	<b>(773)</b>	<b>76</b>
-	-	-	- Acquisto di azioni proprie	-	-
1.461	-	-	- Flusso di cassa del capitale proprio	1.919	-
-	-	79	Variazione netta del prestito obbligazionario convertibile	-	79
(40)	(18)	(29)	Rimborso passività beni in leasing	(97)	(88)
44	(1)	28	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	86	2
1.307	(11)	91	<b>Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing</b>	<b>1.135</b>	<b>69</b>
(30)	8	26	Variazione passività beni in leasing	(20)	24
1.277	(3)	117	<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	<b>1.115</b>	<b>93</b>
1.703	285	288	<b>Indebitamento finanziario netto inizio periodo</b>	<b>1.541</b>	<b>264</b>
426	288	171	<b>Indebitamento finanziario netto fine periodo</b>	<b>426</b>	<b>171</b>

## Saipem: the Board of Directors approves the results for the third quarter and first nine months of 2023 and convenes the Extraordinary Shareholders' Meeting

### Highlights

- Group performance further improved, with another quarter of growth in terms of revenues, margins, net result and cash generation, confirming the trend already recorded in the first six months of the year
- Positive operating cash flow at the highest level of the last four years, with a positive net cash of €125 million, further increased since last June
- New awards from the beginning of the year equal to €16 billion, with backlog reaching €32 billion
- Excellent revenue visibility for 2024 and 2025
- Guidance for 2023 confirmed

#### In the third quarter:

- Revenue: €3,016 million, +5.6% compared to €2,856 million in the corresponding period of 2022
- Adjusted EBITDA: €230 million, +26.4% compared to €182 million in the corresponding period of 2022
- A positive net result amounting to €39 million compared to a loss of €8 million in the corresponding period of 2022

#### In the first nine months:

- Revenue: €8,363 million, +18.7% compared to €7,043 million in the corresponding period of 2022
- Adjusted EBITDA: €640 million, +43.8% compared to €445 million in the corresponding period of 2022
- Positive net result of €79 million compared to a loss of €138 million in the corresponding period of 2022
- New contracts: €11,918 million, +72.1% compared to the corresponding period of 2022. Over 80% of new contracts was in offshore business (E&C and Drilling)
- The backlog grows by over €3.5 billion compared to December 31, 2022
- Pre-IFRS 16 net financial position as of September 30, 2023: positive net cash of €125 million (post-IFRS 16 net debt of €171 million)

On October 18, 2023, Consob, in response to the request made by the Company, communicated the revocation of the obligation to disclose supplementary information in periodic financial reporting, pursuant to Article 114, paragraph 5, of Legislative Decree No. 58/98, to which Saipem was subject from Consob's request on May 10, 2022.

\*\*\*



Milan, October 25, 2023 - The Board of Directors of Saipem SpA, chaired by Silvia Merlo, approved in today's meeting the consolidated interim management report of the Group as of September 30, 2023 (not subject to audit).

During the same meeting, the Board of Directors also resolved to submit to the approval of the Shareholders' Meeting the proposal for authorization of the convertibility into ordinary shares of the Company of the *equity-linked* bonds with nominal amount of €500,000,000.00 (five hundred million/00), maturing on September 11, 2029, reserved for qualified investors, named "*€ 500,000,000 Senior Unsecured Guaranteed Equity-linked bonds due 2029*" and issued on September 11, 2023 (the "**Equity-Linked Bonds**") and consequently the increase in the share capital of the Company, in connection with the conversion of the Equity-Linked Bonds, for cash and in a divisible form, excluding any shareholders' pre-emption rights pursuant to Article 2441, paragraph 5, of the Italian Civil Code, for a maximum of € 500,000,000.00 (five hundred million/00), including any premium, to be executed in one or more tranches through the issuance of new shares with regular entitlement, having the same characteristics as the outstanding ordinary shares (the "**Capital Increase**").

### Results of the first nine months of 2023:

- **Revenue:** €8,363 million (€7,043 million in the corresponding period of 2022), of which €3,016 million in the third quarter (€2,856 million in the corresponding period of 2022).
- **Adjusted EBITDA:** €640 million (€445 million in the corresponding period of 2022), of which €230 million in the third quarter (€182 million in the corresponding period of 2022).
- **Net result:** €79 million (loss of €138 million in the corresponding period of 2022), of which €39 million in the third quarter (loss of €8 million in the corresponding quarter of 2022).
- **Capital expenditure:** €206 million (€184 million in the corresponding period of 2022), of which €67 million in the third quarter (€98 million in the corresponding period of 2022).
- **Post-IFRS 16 net financial position:** net debt of €171 million (net debt of €264 million as of December 31, 2022).
- **Pre-IFRS 16 net financial position:** net cash of €125 million (net cash of €56 million as of December 31, 2022).
- **Order intake:** €11,918 million (€6,924 million in the corresponding period of 2022), of which €5,228 million in the third quarter (€2,696 million in the corresponding period of 2022).
- **Backlog:** €27,572 million (€24,017 million as of December 31, 2022), which increases to €27,679 million including the backlog of non-consolidated companies (€24,376 million as of December 31, 2022).

## Highlights\*

third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	third quarter 2023 vs third quarter 2022 (%)	Continuing Operations	first nine months of 2022	first nine months of 2023	Sep 2023 vs Sep 22 (%)
2,856	2,765	3,016	5.6	Revenue	7,043	8,363	18.7
168	219	230	36.9	EBITDA	412	640	55.3
182	219	230	26.4	Adjusted EBITDA	445	640	43.8
54	101	112	ns	Operating result (EBIT)	81	304	ns
68	101	112	64.7	Adjusted operating result (EBIT)	114	304	ns
(34)	40	44	ns	Net result continuing operations	(157)	84	ns
(20)	40	44	ns	Adjusted net result continuing operations	(124)	84	ns
(8)	40	39	ns	Net result	(138)	79	ns
7	40	39	ns	Adjusted net result	(101)	79	ns
(158)	8	13	ns	Free cash flows	(773)	76	ns
88	(34)	(125)	ns	Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	88	(125)	ns
426	288	171	(59.9)	Net debt post-IFRS 16 lease liabilities	426	171	(59.9)
98	62	67	(31.6)	Capital expenditure	184	206	12.0
2,696	3,995	5,228	93.9	New contracts	6,924	11,918	72.1

\* 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. The comparison periods have been restated for comparative purposes.

Revenue 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 Argentina, which will be transferred, together with those in Kazakhstan and Romania, within the first half of 2024.

## Management update 2023

In the first quarter of 2023, revenue amounted to €8,363 million (€7,043 million in the corresponding period of 2022) and the **adjusted EBITDA** amounted to €640 million (€445 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 €84 million (a loss of €124 million in the corresponding period of 2022). In addition to the positive change recorded in the adjusted operating result, amounting to €190 million, there is the effect of the improvement in the equity investments balance, partially offset by the deterioration of the tax management and financial management balance, for a total of €18 million.

No non-recurring expenses were recorded in the first nine months of 2023, and the result from discontinued operations is negative at €5 million.

In the corresponding period of 2022, the **net result** from continuing operations showed a loss of €157 million, and it accounted for net results adjusted for costs related to the health emergency and restructuring, totaling €33 million. Meanwhile, the result from discontinued operations recorded a profit of €19 million.

The revenue for the first nine months of 2023 for the discontinued operations of the Drilling Onshore business amounted to €79 million, and the EBITDA is negative at €5 million.

**Capital expenditure** in the first nine months of 2023, amounted to €206 million (€184 million in the corresponding period of 2022), and was divided as follows:

- €159 million in Asset Based Services;
- €9 million in Energy Carriers;
- €38 million in Offshore Drilling.

The pre-IFRS 16 **net financial position** as of September 30, 2023 is positive at €125 million, including the positive impact of €79 million resulting from the accounting of the Equity-Linked Bonds. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €296 million, amounted to €171 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of September 30, 2023, amounted to €2,739 million, liquidity to €2,823 million of which available cash for €1,664 million.

### **Backlog**

In the first nine months of 2023 Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €11,918 million (€6,924 million in the corresponding period of 2022). The backlog as of September 30, 2023 amounted to €27,572 million (€15,087 million in Asset Based Services, €10,334 million in Energy Carriers and €2,151 million in Offshore Drilling), of which €2,698 million to be executed in 2023.

The order backlog, including non-consolidated companies, as of September 30, 2023, amounts to €27,679 million (€24,376 million as of December 31, 2022).

### **New orders after the closing**

As announced on October 5, 2023, Saipem, in consortium with National Petroleum Construction Company (NPCC), has signed on behalf of ADNOC a contract related to the Hail and Ghasha Development Project - Package 1 in the United Arab Emirates. Saipem's share of the contract amounts to around 4.1 billion USD.

The project is aimed at developing the resources of the Hail and Ghasha natural gas fields, located offshore Abu Dhabi. The project scope of work encompasses the engineering, procurement and construction (EPC) of four drilling centres and one processing plant to be built on artificial islands, as well as various offshore structures and more than 300 kilometers of subsea pipelines.

### **Extraordinary Shareholders' Meeting**

The Board of Directors of the Company has resolved to convene the Shareholders' Meeting, in Extraordinary Session and on a single call, on December 13, 2023, to resolve upon the approval of the Capital Increase.

The notice of call and the documentation related to the sole item on the agenda of the Extraordinary Shareholders' Meeting will be made available to the public in accordance with legal terms at the registered office, through the authorized storage mechanism "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)), on the website of Borsa Italiana S.p.A. ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)), as well as in the dedicated section of the Company's website ([www.saipem.com](http://www.saipem.com) | Governance section - Shareholders' Meeting).

\*\*\*

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 "Investors" - "Quarterly 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 9M 2023 results' on the home page or following the URL: <https://87399.choruscall.eu/links/saipem231026.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 "Investors/Quarterly results and documentation" 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 8 fabrication yards and an offshore fleet of 23 construction vessels (of which 21 owned and 2 owned by third parties and managed by Saipem) and 15 drilling rigs, of which 8 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)

third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	third quarter 2023 vs third quarter 2022 (%)		first nine months of 2022	first nine months of 2023	Sep 2023 vs Sep 22 (%)
1,568	1,439	1,494	(4.7)	Revenue	3,592	4,116	14.6
(1,438)	(1,295)	(1,341)	(6.7)	Costs	(3,298)	(3,703)	12.3
130	144	153	17.7	Adjusted EBITDA	294	413	40.5
(85)	(76)	(67)	(21.2)	Amortisation	(233)	(202)	(13.3)
45	68	86	91.1	Adjusted operating result	61	211	ns
8.3	10.0	10.2		Adjusted EBITDA %	8.2	10.0	
2.9	4.7	5.8		Adjusted EBIT %	1.7	5.1	
1,110	2,778	4,215		New contracts	3,417	8,492	

Backlog as of September 30, 2023: €15,087 million, of which €1,441 million to be executed in 2023.

- Revenue of the first nine months of 2023 amounted to €4,116 million and shows an increase of 14.6% compared to the corresponding period of 2022, mainly attributable to higher volumes in Latin America, Sub-Saharan Africa, Italy and the Far East.
- The adjusted EBITDA of the first nine months of 2023 is positive for €413 million, equal to 10.0% of the revenue compared to the €294 million in the corresponding period of 2022, equal to 8.2% of revenue.
- The most significant new contracts of the third quarter are related to:
  - on behalf of OMV Petrom, the Neptun Gas Development project in Romania, in the Black Sea, involves the engineering, procurement, construction, installation, and commissioning (EPCIC) of a gas treatment platform at a depth of approximately 100 meters. It also includes the development of three subsea fields, a gas pipeline of approximately 160 kilometers, and an associated fiber optic cable from the platform in shallow waters to the Romanian coast.
  - on behalf of Mellitah Oil & Gas BV Libyan Branch, within the scope of the Bouri Gas Utilization Project (BGUP), a contract for the revamping of platforms and structures in the Bouri field, located in deep waters between 145 and 183 meters off the Libyan coast. The contract entails the engineering, procurement, fabrication, installation, and commissioning of a gas recovery module of approximately 5,000 tonnes on the existing DP4 structure, along with the installation of connecting pipelines between the DP3, DP4, and Sabratha platforms.
  - on behalf of Eni Côte d'Ivoire, the Baleine Phase 2 project is related to the eponymous oil and gas field located offshore Ivory Coast, at a depth of 1,200 meters. The scope of the project involves the engineering, procurement, construction, and installation of approximately 20 kilometers of rigid pipelines, 10 kilometers of flexible risers and jumpers, and 15 kilometers of umbilicals connected to a dedicated floating unit.
  - on behalf of Snam Rete Gas, a contract for the construction of facilities for the new Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) that will be located in the Adriatic Sea off the coast of Ravenna. The project includes the engineering, procurement, construction, and installation of an offshore structure, connected to the existing infrastructure, for the mooring and berthing of the FRSU vessel.

It will be connected to the mainland via an 8.5-kilometer offshore pipeline, with an additional 2.6 kilometers on land, and a parallel fiber optic cable.

- on behalf of Gascade Gastransport GmbH, a contract for the transportation and installation of the Ostsee Anbindungsleitung gas pipeline in the Pomerania Bay, in northeastern Germany. The project includes the transportation and installation of a gas pipeline of approximately 50 kilometers, from the Lubmin site in northern Germany on the Baltic Sea to the port of Mukran along the eastern coast of the island of Rügen, as well as the construction of terminals.
- on behalf of BP, a contract for offshore activities in the Gulf of Mexico related to the Argos Floating Production Unit (FPU), a cutting-edge facility designed for oil and gas production in deepwater environments. The Argos FPU is located in the Green Canyon Block 780, approximately 1,400 metre water depth.

**Energy Carriers**

(€ million)

third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	third quarter 2023 vs third quarter 2022 (%)		first nine months of 2022	first nine months of 2023	Sep 2023 vs Sep 22 (%)
1,160	1,147	1,345	15.9	Revenue	3,034	3,711	22.3
(1,155)	(1,145)	(1,343)	16.3	Costs	(3,016)	(3,700)	22.7
5	2	2	(60.0)	Adjusted EBITDA	18	11	(38.9)
(14)	(14)	(16)	14.3	Amortisation	(45)	(43)	(4.4)
(9)	(12)	(14)	55.6	Adjusted operating result	(27)	(32)	18.5
0.4	0.2	0.1		Adjusted EBITDA %	0.6	0.3	
(0.8)	(1.0)	(1.0)		Adjusted EBIT %	(0.9)	(0.9)	
1,546	346	966		New contracts	2,653	2,233	

Backlog as of September 30, 2023: €10,334 million, of which €1,079 million to be executed in 2023.

- Revenue for the first nine months of 2023 amounted to €3,711 million and shows an increase of 22.3% compared to the corresponding period of 2022, as an effect of the higher volumes in the Sub-Saharan Africa, Middle East, and Latin America.
- The adjusted EBITDA for the first nine months of 2023 is positive at €11 million, equivalent to 0.3% of revenue, a decrease compared to the corresponding period in 2022, which benefited from a non-recurring income.
- The most significant acquisition of the third quarter is related to the contract on behalf of Eni Congo for the conversion of the semi-submersible drilling unit Scarabeo 5 into a separation and enhancement plant (Floating Production Unit - FPU). The FPU is a semi-submersible production platform that receives fluids produced from the wellhead riser platforms, separates the gas from the liquids, and boosts it to supply the nearby floating natural gas liquefaction unit.



## Offshore Drilling

(€ million)

third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	third quarter 2023 vs third quarter 2022 (%)		first nine months of 2022	first nine months of 2023	Sep 2023 vs Sep 22 (%)
128	179	177	38.3	Revenue	417	536	28.5
(81)	(106)	(102)	25.9	Costs	(284)	(320)	12.7
47	73	75	59.6	Adjusted EBITDA	133	216	62.4
(15)	(28)	(35)	ns	Amortisation	(53)	(91)	71.7
32	45	40	25.0	Adjusted operating result	80	125	56.3
36.7	40.8	42.4		Adjusted EBITDA %	31.9	40.3	
25.0	25.1	22.6		Adjusted EBIT %	19.2	23.3	
40	871	47		New contracts	854	1,193	

Backlog as of September 30, 2023: €2,151 million, of which €178 million to be executed in 2023.

- Revenue for the first nine months of 2023 amounted to €536 million, an increase of 28.5% compared to the corresponding period in 2022, thanks to a favorable market environment, with increasing daily rates, and the greater contribution of the fully operational semi-submersible platforms Scarabeo 8 and Scarabeo 9, as well as jack-up Perro Negro 8 during the period.
- The adjusted EBITDA in the first nine months of 2023 amounted to €216 million, equal to 40.3% of revenue, compared to €133 million in the corresponding period of 2022, equal to 31.9%, mainly attributable to better market conditions with increasing daily rates compared to the corresponding period of 2022.

The main vessel utilisation in the first nine months of 2023 was as follows:

<i>Vessel</i>	<i>First nine months of 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	269	4	(a)
Semi-submersible platform Scarabeo 9	273	-	
Drillship Saipem 10000	273	-	
Drillship Saipem 12000	273	-	
Drillship Santorini	273	-	
Drillship Deep Value Driller*		23	(a)
Jack up Perro Negro 4	273	-	
Jack up Perro Negro 7	273	-	
Jack up Perro Negro 8	273	-	
Jack up Pioneer Jindal*	273	-	
Jack up Sea Lion 7*	192	81	(a)
Jack up Perro Negro 9*	221	52	(a)
Jack up Perro Negro 11*	163	110	(a)
Jack up Perro Negro 12*	-	212	(a)
Jack up Perro Negro 13*	-	125	(a)

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

(b) = vessel held for sale

\* Leased vessels

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	September 30, 2023
Net tangible assets	2,879	2,808
Right-of-use of leased activities	258	244
Net intangible assets	<u>691</u>	<u>665</u>
	3,828	3,717
Equity investments	128	146
<b>Non-current assets</b>	<b>3,956</b>	<b>3,836</b>
<b>Net current assets</b>	<b>(1,589)</b>	<b>(1,349)</b>
Employee benefits	(183)	(168)
Assets held for sale	166	78
<b>NET CAPITAL EMPLOYED</b>	<b>2,350</b>	<b>2,424</b>
<b>Equity</b>	<b>2,068</b>	<b>2,251</b>
Non-controlling interests	18	2
Net debt (cash) pre-IFRS 16 lease liabilities	(56)	(125)
Lease liabilities	320	296
<b>Net debt</b>	<b>264</b>	<b>171</b>
<b>FUNDING</b>	<b>2,350</b>	<b>2,424</b>
Leverage (net borrowing/equity + non-controlling interests)	0.13	0.08
<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**

			(€ million)	
third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	First nine months	
			2022	2023
2,856	2,765	3,016	7,043	8,363
		3	5	5
-	-	3		
(2,277)	(2,110)	(2,367)	(5,388)	(6,465)
1	(6)	(7)	(51)	(22)
(412)	(430)	(415)	(1,197)	(1,241)
<b>168</b>	<b>219</b>	<b>230</b>	<b>412</b>	<b>640</b>
(114)	(118)	(118)	(331)	(336)
<b>54</b>	<b>101</b>	<b>112</b>	<b>81</b>	<b>304</b>
(57)	(35)	(46)	(116)	(133)
-	15	17	(24)	30
<b>(3)</b>	<b>81</b>	<b>83</b>	<b>(59)</b>	<b>201</b>
(31)	(41)	(39)	(98)	(117)
<b>(34)</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>(157)</b>	<b>84</b>
-	-	-	-	-
<b>(34)</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>(157)</b>	<b>84</b>
26	-	(5)	19	(5)
<b>(8)</b>	<b>40</b>	<b>39</b>	<b>(138)</b>	<b>79</b>

**RECLASSIFIED CONSOLIDATED INCOME STATEMENT BY DESTINATION**

			(€ million)	
third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023	First nine months	
			2022	2023
2,856	2,765	3,016	7,043	8,363
(2,720)	(2,573)	(2,823)	(6,658)	(7,784)
(12)	(14)	(15)	(88)	(54)
(27)	(26)	(21)	(84)	(80)
(7)	(8)	(6)	(19)	(20)
6	(2)	4	3	5
<b>96</b>	<b>142</b>	<b>155</b>	<b>197</b>	<b>430</b>
(42)	(41)	(43)	(116)	(126)
<b>54</b>	<b>101</b>	<b>112</b>	<b>81</b>	<b>304</b>
(57)	(35)	(46)	(116)	(133)
-	15	17	(24)	30
(3)	81	83	(59)	201
(31)	(41)	(39)	(98)	(117)
(34)	40	44	(157)	84
-	-	-	-	-
(34)	40	44	(157)	84
26	-	(5)	19	(5)
(8)	40	39	(138)	79

**RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT**

(€ million)

third quarter 2022	second quarter 2023	third quarter 2023		First nine months	
				2022	2023
(34)	40	44	Group's result for the period - Continuing Operations	(157)	84
26	-	(5)	Group's result for the period - Discontinued Operations	19	(5)
-	-	-	- Result of non-controlling interest	-	-
<i>Adjustments:</i>					
149	18	5	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Continuing Operations	126	-
9	-	-	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Discontinued Operations	59	-
(195)	(19)	25	Changes in working capital related to operations - Continuing Operations	(574)	132
(19)	-	5	Changes in working capital related to operations - Discontinued Operations	(41)	5
(80)	39	74	Net cash flows from activities in the period - Continuing Operations	(605)	216
16	-	-	Net cash flows from activities in the period - Discontinued Operations	37	-
(98)	(62)	(67)	Continuing operations capital expenditure	(184)	(206)
(1)	-	-	- Discontinued operations capital expenditure	(27)	-
-	(1)	-	- Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	-	(1)
5	32	6	Divestments	6	67
(158)	8	13	Free cash flows	(773)	76
-	-	-	- Buy-back of treasury shares	-	-
1,461	-	-	- Cash flow from capital and reserves	1,919	-
-	-	79	Net variation of Equity-Linked Bonds	-	79
(40)	(18)	(29)	Repayments of lease liabilities	(97)	(88)
44	(1)	28	Exchange differences on net debt and other changes	86	2
1,307	(11)	91	Change in net debt pre-lease liabilities	1,135	69
(30)	8	26	Change in lease liabilities	(20)	24
1,277	(3)	117	Change in net debt	1,115	93
1,703	285	288	Net debt at the start of the period	1,541	264
426	288	171	Net debt at the end of the period	426	171