

<p>Informazione Regolamentata n. 0232-33-2023</p>	<p>Data/Ora Inizio Diffusione 26 Luglio 2023 18:04:08</p>	<p>Euronext Milan</p>
---	---	-----------------------

Societa' : SAIPEM

Identificativo : 179591

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : SAIPEMN05 - Calcagnini

Tipologia : 2.2

Data/Ora Ricezione : 26 Luglio 2023 18:03:57

Data/Ora Inizio  
Diffusione : 26 Luglio 2023 18:04:08

Oggetto : Saipem: risultati del primo semestre 2023/  
first half 2023 results

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## Saipem: risultati del primo semestre 2023

Prosegue il miglioramento della performance del Gruppo rispetto al primo semestre 2022 con acquisizione di nuovi ordini, ricavi e margini in crescita

Risultato netto e flussi di cassa operativi positivi in entrambi i trimestri

Risultati pienamente in linea con il piano strategico

Con riferimento al primo semestre 2023, Il Gruppo Saipem ha realizzato:

- Ricavi: 5,3 miliardi di euro, +28% rispetto ai 4,2 miliardi di euro del corrispondente periodo del 2022
- EBITDA adjusted: 410 milioni di euro, +56% rispetto ai 263 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022
- Risultato netto positivo pari a 40 milioni di euro rispetto a una perdita di 130 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022
- Nuovi ordini acquisiti: 6,7 miliardi di euro, +58% 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 1 miliardo di euro rispetto al 31 dicembre 2022
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 giugno 2023 positiva per 34 milioni di euro (Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 negativa per 288 milioni di euro)

Nel presente comunicato stampa sono fornite le informazioni richieste su base trimestrale dalla Consob in data 10 maggio 2022, ai sensi dell'art. 114, comma 5, del TUF.

\*\*\*

Milano, 26 luglio 2023 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha approvato oggi la Relazione Finanziaria Semestrale consolidata al 30 giugno 2023<sup>1</sup>.

### Risultati del primo semestre del 2023:

- Ricavi: 5.347 milioni di euro (4.187 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).
- EBITDA adjusted: 410 milioni di euro pari al 7,7% dei ricavi (263 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).
- Risultato netto pari a 40 milioni di euro (perdita di 130 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).
- Investimenti tecnici: 139 milioni di euro rispetto agli 86 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022.
- Posizione finanziaria netta post-IFRS 16: negativa per 288 milioni di euro (negativa per 264 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16: positiva per 34 milioni di euro (positiva per 56 milioni di euro al 31 dicembre 2022).
- Acquisizione ordini: 6.690 milioni di euro (4.228 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022).

---

<sup>1</sup> La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata è redatta in conformità con il principio contabile IAS 34 "Bilanci Intermedi" e oggetto di revisione contabile limitata in corso di completamento. La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata è stata messa a disposizione del Collegio Sindacale e della Società di Revisione.

- **Portafoglio ordini:** 25.360 milioni di euro (24.017 milioni di euro al 31 dicembre 2022) che aumenta a 25.486 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (24.376 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

### Highlights\*

secondo trimestre 2022	primo trimestre 2023	secondo trimestre 2023	2° trim.23 vs 2° trim.22 (%)	Continuing Operations	primo semestre 2022	primo semestre 2023	sem.23 vs sem.22 (%)
2.363	2.582	2.765	17,0	Ricavi	4.187	5.347	27,7
142	191	219	54,2	EBITDA	244	410	68,0
148	191	219	48,0	EBITDA adjusted	263	410	55,9
25	91	101	ns	Risultato operativo (EBIT)	27	192	ns
31	91	101	ns	Risultato operativo adjusted (EBIT)	46	192	ns
(30)	-	40	ns	Risultato netto continuing operations	(123)	40	ns
(24)	-	40	ns	Risultato netto adjusted continuing operations	(104)	40	ns
(32)	-	40	ns	Risultato netto	(130)	40	ns
(23)	-	40	ns	Risultato netto adjusted	(108)	40	ns
(447)	55	8	ns	Free cash flow	(615)	63	ns
1.395	(45)	(34)	ns	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.395	(34)	ns
1.703	285	288	(83,1)	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	1.703	288	(83,1)
49	77	62	26,5	Investimenti tecnici	86	139	61,6
1.945	2.695	3.995	ns	Ordini acquisiti	4.228	6.690	58,2

\* 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 terzo trimestre 2023.

### Riorganizzazione: impatti sul reporting

Come precedentemente comunicato, il nuovo assetto organizzativo della Società è basato su cinque linee di business: *Asset Based Services*, *Energy Carriers*, *Robotics and Industrialized Solutions*, *Sustainable Infrastructures* e *Offshore Wind*.

L'informativa al mercato, a partire dal primo trimestre del 2023, secondo quanto previsto dall'IFRS 8, è declinata secondo i seguenti segmenti di reporting:

- *Asset Based Services*, che include le attività *Engineering & Construction Offshore* e *Offshore Wind*,
- *Drilling Offshore*, e
- *Energy Carriers*, che include le attività *Engineering & Construction Onshore*, *Sustainable Infrastructures* e *Robotics and Industrialized Solutions*.

I settori operativi aggregati nei segmenti di reporting esposti sopra hanno caratteristiche economiche simili; inoltre, i nuovi settori Offshore Wind, Sustainable Infrastructures e Robotics and Industrialized Solutions, non hanno, allo stato attuale, rilevanza tale da renderli oggetto di informativa separata in linea con quanto previsto dall'IFRS 8. Data la rilevanza e le caratteristiche economiche dello stesso, il settore Drilling Offshore continuerà ad essere esposto separatamente.

### Aggiornamento sulla gestione 2023

Nel primo semestre 2023, i ricavi ammontano a 5.347 milioni di euro (4.187 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022) e l'EBITDA adjusted ammonta a 410 milioni di euro (263 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 40 milioni di euro (perdita di 104 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). La variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 146 milioni di euro, si riduce leggermente per effetto del peggioramento del saldo della gestione fiscale e finanziaria, parzialmente compensato dal miglioramento del saldo della gestione partecipazioni, per un totale di 2 milioni di euro.

Nel semestre non sono stati rilevati oneri non ricorrenti e il risultato da discontinued operations è nullo. Nel corrispondente periodo del 2022 il risultato netto da continuing operations registrava una perdita di 123 milioni di euro, e scontava rispetto al risultato netto adjusted oneri derivanti dall'emergenza sanitaria e da riorganizzazione per 19 milioni di euro, mentre il risultato da discontinued operations registrava una perdita di 7 milioni di euro.

I ricavi del primo semestre del 2023 del business Onshore Drilling discontinued operations ammontano a 56 milioni di euro e l'EBITDA a 3 milioni di euro.

Il risultato operativo del primo semestre del 2023 ammonta a 3 milioni di euro; oneri finanziari per 3 milioni di euro portano il risultato netto da discontinued operations a registrare un risultato nullo.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo semestre del 2023, ammontano a 139 milioni di euro (86 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), e sono così ripartiti:

- per l'Asset Based Services 118 milioni di euro;
- per l'Energy Carriers 5 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 16 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 giugno 2023 è positiva per 34 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 322 milioni di euro, è negativa per 288 milioni di euro.

Il debito lordo al 30 giugno 2023 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.896 milioni di euro, la liquidità a 2.930 milioni di euro, di cui cassa disponibile per 1.811 milioni di euro.

### Portafoglio ordini

Nel corso del primo semestre del 2023, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 6.690 milioni di euro (4.228 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022). Il portafoglio ordini al 30 giugno 2023 ammonta a 25.360 milioni di euro (12.366 milioni di euro nell'Asset Based Services, 10.713 milioni di euro nell'Energy Carriers e 2.281 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 5.297 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 30 giugno 2023 ammonta a 25.486 milioni di euro.

\*\*\*

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2022 e alla Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2022 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)) alla sezione "Investor Relations - Informazioni finanziarie".

\*\*\*

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 first half 2023 results' nella home page, o attraverso il seguente URL: <https://87399.choruscall.eu/links/saipem230727.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 9 cantieri di fabbricazione e una flotta offshore di 29 navi da costruzione (di cui 26 di proprietà e 3 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)

secondo trimestre 2022	primo trimestre 2023	secondo trimestre 2023	2° trim.23 vs 2° trim.22 (%)		primo semestre 2022	primo semestre 2023	sem.23 vs sem.22 (%)
1.211	1.183	1.439	18,8	Ricavi	2.024	2.622	29,5
(1.111)	(1.067)	(1.295)	16,6	Costi	(1.860)	(2.362)	27,0
100	116	144	44,0	EBITDA adjusted	164	260	58,5
(83)	(59)	(76)	(8,4)	Ammortamenti	(148)	(135)	(8,8)
17	57	68	ns	Risultato operativo adjusted	16	125	ns
8,3	9,8	10,0		EBITDA adjusted %	8,1	9,9	
1,4	4,8	4,7		EBIT adjusted %	0,8	4,8	
1.014	1.499	2.778		Ordini acquisiti	2.307	4.277	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2023: 12.366 milioni di euro, di cui 2.613 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del primo semestre del 2023 ammontano a 2.622 milioni di euro e registrano un incremento del 29,5% rispetto al corrispondente periodo del 2022, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati nel Mare del Nord, in America Centro Sud Africa Sub-Sahariana e in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2023 è positivo per 260 milioni di euro, pari al 9,9% dei ricavi rispetto ai 164 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari all'8,1% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative del secondo trimestre sono relative a:
  - per conto ExxonMobil Guyana, è stata ricevuta l'autorizzazione a procedere con la fase finale del progetto di sviluppo del campo petrolifero UARU situato nel blocco di Stabroek, al largo della Guyana, a una profondità di circa 2.000 metri. L'oggetto del contratto comprende la progettazione, la fabbricazione e l'installazione di strutture sottomarine, riser, flowline e ombelicali per un grande impianto di produzione sottomarino. Saipem eseguirà le operazioni utilizzando le sue navi ammiraglie FDS2 e Saipem Constellation;
  - per conto Saudi Aramco, nell'ambito del Long Term Agreement (LTA) in vigore, un progetto che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione di cinque piattaforme e delle relative condotte sottomarine, flowline e cavi nel giacimento di Marjan, al largo dell'Arabia Saudita, con uno schema di fabbricazione interamente in loco;
  - per conto Turkish Petroleum OTC la seconda fase del progetto Sakarya FEED ed EPCI che prevede l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di una condotta da installare a 2.200 metri di profondità nelle acque turche del Mar Nero. Le operazioni offshore inizieranno nell'estate del 2024 e saranno condotte dalla nave ammiraglia di Saipem Castorone;
  - per conto EnQuest Heather Limited, il contratto per lo smantellamento della piattaforma Thistle A, situata nel settore britannico del Mare del Nord, a circa 510 chilometri a nord-est di Aberdeen e a una profondità di 162 metri. Le attività di Saipem prevedono l'ingegneria, la preparazione, la rimozione e lo smaltimento del jacket e dei topside, con possibile estensione a ulteriori strutture sottomarine. Le attività saranno svolte dalla Saipem 7000.

## Energy Carriers

(milioni di euro)

secondo trimestre 2022	primo trimestre 2023	secondo trimestre 2023	2° trim.23 vs 2° trim.22 (%)		primo semestre 2022	primo semestre 2023	sem.23 vs sem.22 (%)
992	1.219	1.147	15,6	Ricavi	1.874	2.366	26,3
(990)	(1.212)	(1.145)	15,7	Costi	(1.861)	(2.357)	26,7
2	7	2	-	EBITDA adjusted	13	9	(30,8)
(15)	(13)	(14)	(6,7)	Ammortamenti	(31)	(27)	(12,9)
(13)	(6)	(12)	(7,7)	Risultato operativo adjusted	(18)	(18)	-
0,2	0,6	0,2		EBITDA adjusted %	0,7	0,4	
(1,3)	(0,5)	(1,0)		EBIT adjusted %	(1,0)	(0,8)	
778	921	346		Ordini acquisiti	1.107	1.267	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2023: 10.713 milioni di euro, di cui 2.349 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del primo semestre del 2023 ammontano a 2.366 milioni di euro, e registrano un aumento del 26,3% 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 del primo semestre del 2023 è positivo per 9 milioni di euro, pari allo 0,4% dei ricavi, in lieve riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2022, che beneficiava di un provento non ricorrente.



## Offshore Drilling

(milioni di euro)

secondo trimestre 2022	primo trimestre 2023	secondo trimestre 2023	2° trim.23 vs 2° trim.22 (%)		primo semestre 2022	primo semestre 2023	sem.23 vs sem.22 (%)
160	180	179	11,9	Ricavi	289	359	24,2
(114)	(112)	(106)	(7,0)	Costi	(203)	(218)	7,4
46	68	73	58,7	EBITDA adjusted	86	141	64,0
(19)	(28)	(28)	47,4	Ammortamenti	(38)	(56)	47,4
27	40	45	66,7	Risultato operativo adjusted	48	85	77,1
28,8	37,8	40,8		EBITDA adjusted %	29,8	39,3	
16,9	22,2	25,1		EBIT adjusted %	16,6	23,7	
153	275	871		Ordini acquisiti	814	1.146	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2023: 2.281 milioni di euro, di cui 335 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del primo semestre del 2023 ammontano a 359 milioni di euro, in aumento del 24,2% rispetto al corrispondente periodo del 2022, grazie ad un contesto favorevole di mercato, con rate giornaliere in crescita e al maggiore contributo nel semestre del jack up Perro Negro 8 pienamente operativo nel semestre.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2023 ammonta a 141 milioni di euro, pari al 39,3% dei ricavi, rispetto ai 86 milioni di euro del corrispondente periodo del 2022, pari al 29,8%, per effetto principalmente di migliori condizioni di mercato con rate giornaliere in crescita rispetto al medesimo periodo del 2022.
- Le acquisizioni più significative nel corso del secondo trimestre sono relative a:
  - per conto Aramco, l'estensione per dieci anni del contratto di noleggio relativo al jack-up Perro Negro 7 per attività in Arabia Saudita;
  - per conto Eni, l'assegnazione di un contratto di due anni per l'impiego della drillship di settima generazione Santorini per operazioni worldwide;
  - per conto Burullus Gas Co, un contratto per l'esecuzione di tre pozzi firm e ulteriori tre opzionali in Egitto con l'impiego del semisommersibile di sesta generazione Scarabeo 9.

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

<i>Mezzo navale</i>	<i>1° semestre 2023</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	36	-	(b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	177	4	(a)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	181	-	
Nave di perforazione Saipem 10000	181	-	
Nave di perforazione Saipem 12000	181	-	
Nave di perforazione Santorini	181	-	
Jack up Perro Negro 4	181	-	
Jack up Perro Negro 7	181	-	
Jack up Perro Negro 8	181	-	
Jack up Pioneer Jindal*	181	-	
Jack up Sea Lion 7*	100	81	(a)
Jack up Perro Negro 9*	181	-	
Jack up Perro Negro 11*	71	110	(a)
Jack up Perro Negro 12*	-	120	(a)
Jack up Perro Negro 13*	-	33	(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 giugno 2023
Immobilizzazioni materiali nette	2.879	2.832
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	258	264
Immobilizzazioni immateriali	<u>691</u>	<u>687</u>
	3.828	3.783
Partecipazioni	128	113
Capitale immobilizzato	3.956	3.896
Capitale di esercizio netto	(1.589)	(1.352)
Fondo per benefici ai dipendenti	(183)	(178)
Attività disponibili per la vendita	166	72
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.350</b>	<b>2.438</b>
Patrimonio netto	2.068	2.148
Capitale e riserve di terzi	18	2
Indebitamento finanziario netto (cassa) ante lease liability IFRS 16	(56)	(34)
Passività finanziarie beni in leasing	320	322
Indebitamento finanziario netto	264	288
<b>COPERTURE</b>	<b>2.350</b>	<b>2.438</b>
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	0,13	0,13
<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)	
2° trimestre 2022	1° trimestre 2023	2° trimestre 2023	primo semestre	
			2022	2023
2.363	2.582	2.765	4.187	5.347
		Ricavi della gestione caratteristica		
5	2	-	5	2
		- Altri ricavi e proventi		
(1.794)	(1.988)	(2.110)	(3.111)	(4.098)
		Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		
(29)	(9)	(6)	(52)	(15)
		Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti		
(403)	(396)	(430)	(785)	(826)
		Lavoro e oneri relativi		
142	191	219	244	410
		<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>		
(117)	(100)	(118)	(217)	(218)
		Ammortamenti e svalutazioni		
25	91	101	27	192
		<b>RISULTATO OPERATIVO</b>		
(36)	(52)	(35)	(59)	(87)
		Oneri finanziari		
19	(2)	15	(24)	13
		Proventi (oneri) da partecipazioni		
8	37	81	(56)	118
		<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>		
(38)	(37)	(41)	(67)	(78)
		Imposte sul reddito		
(30)	-	40	(123)	40
		<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>		
-	-	-	-	-
		- Risultato di competenza di terzi azionisti		
(30)	-	40	(123)	40
		<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>		
(2)	-	0	(7)	0
		<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>		
(32)	-	40	(130)	40
		<b>RISULTATO NETTO</b>		

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

			(milioni di euro)	
2° trimestre 2022	1° trimestre 2023	2° trimestre 2023	primo semestre	
			2022	2023
2.363	2.582	2.765	4.187	5.347
		Ricavi della gestione caratteristica		
(2.233)	(2.388)	(2.573)	(3.938)	(4.961)
		Costi della produzione		
(30)	(25)	(14)	(76)	(39)
		Costi di inattività		
(27)	(33)	(26)	(57)	(59)
		Costi commerciali		
(7)	(6)	(8)	(12)	(14)
		Costi per studi, ricerca e sviluppo		
(4)	3	(2)	(3)	1
		Proventi (Oneri) diversi operativi netti		
<b>62</b>	<b>133</b>	<b>142</b>	<b>101</b>	<b>275</b>
		<b>MARGINE DI ATTIVITA'</b>		
(37)	(42)	(41)	(74)	(83)
		Spese generali		
<b>25</b>	<b>91</b>	<b>101</b>	<b>27</b>	<b>192</b>
		<b>RISULTATO OPERATIVO</b>		
(36)	(52)	(35)	(59)	(87)
		Oneri finanziari		
19	(2)	15	(24)	13
		Proventi (oneri) da partecipazioni		
<b>8</b>	<b>37</b>	<b>81</b>	<b>(56)</b>	<b>118</b>
		<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>		
(38)	(37)	(41)	(67)	(78)
		Imposte sul reddito		
(30)	-	40	(123)	40
		<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>		
-	-	-	-	-
		- Risultato di competenza di terzi azionisti		
(30)	-	40	(123)	40
		<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>		
(2)	-	0	(7)	0
		<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>		
(32)	-	40	(130)	40
		<b>RISULTATO NETTO</b>		

**RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO**

			(milioni di euro)		
2° trimestre 2022	1° trimestre 2023	2° trimestre 2023	primo semestre		
			2022	2023	
(30)	-	40	Risultato del periodo di Gruppo - continuing Operations	(123)	40
-	-	-	Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	-	-
-	-	-	- Risultato del periodo di terzi	-	-
<i>a rettifica:</i>					
(40)	(23)	18	Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	(23)	(5)
	-		Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations		
(312)	126	(19)	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	(379)	107
	-		Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations		
(382)	103	39	Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations	(525)	142
1	-	-	Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	21	-
(49)	(77)	(62)	Investimenti tecnici continuing operations	(86)	(139)
(18)	-	-	- Investimenti tecnici discontinued operations	(26)	-
-	-	(1)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	(1)
1	29	32	Disinvestimenti	1	61
(447)	55	8	<b>Free cash flow</b>	(615)	63
-	-	-	- Acquisto di azioni proprie	-	-
-	-	-	- Aumento di capitale al netto oneri	-	-
-	-	-	- Flusso di cassa del capitale proprio	458	-
(28)	(41)	(18)	Rimborso passività beni in leasing	(57)	(59)
36	(25)	(1)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	42	(26)
(439)	(11)	(11)	<b>Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing</b>	(172)	(22)
(13)	(10)	8	Variazione passività beni in leasing	10	(2)
(452)	(21)	(3)	<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	(162)	(24)
1.251	264	285	<b>Indebitamento finanziario netto inizio periodo</b>	1.541	264

1.703

285

288 Indebitamento finanziario netto fine periodo

1.703

288

**Informazioni su richiesta di Consob ai sensi dell'art. 114, comma 5 del D.Lgs. n.58/98****("TUF")**

\* \* \*

Su richiesta di CONSOB pervenuta in data 10 maggio 2022 e motivata dalla necessità del mercato di essere costantemente informato a seguito dell'esistenza di "incertezze riguardanti la capacità della Società (e "del Gruppo Saipem") di proseguire la propria attività in regime di continuità aziendale", risultanti dalle relazioni di revisione sul bilancio d'esercizio e sul bilancio consolidato della Società al 31 dicembre 2021, si forniscono nel presente comunicato le informazioni ivi sollecitate dall'Autorità di Vigilanza.

Si ricorda peraltro, che in data 15 luglio 2022 il Gruppo ha eseguito l'aumento di capitale Saipem deliberato dall'assemblea straordinaria del 17 maggio 2022.

Nelle relazioni ai bilanci d'esercizio e consolidato della Società al 31 dicembre 2022, è evidenziato che le incertezze espresse sul bilancio d'esercizio e sul bilancio consolidato della Società al 31 dicembre 2021 in merito alla capacità della Società e del Gruppo di operare come un'entità in funzionamento, risultino pienamente superate.

Si forniscono le seguenti informazioni al 30 giugno 2023 riguardanti Saipem Spa ed il Gruppo ad essa facente capo:

**a) Posizione Finanziaria Netta, di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 30 giugno 2023, con l'evidenziazione delle componenti a breve separatamente da quelle a medio-lungo termine**

Viene riportato di seguito il prospetto dell'indebitamento finanziario al 30 giugno 2023, di Saipem Spa e del Gruppo Saipem, predisposto secondo le disposizioni previste nel documento Consob 5/21 del 29 aprile 2021, che recepisce gli orientamenti ESMA, confrontato con quello al 31 dicembre 2022.

**Posizione Finanziaria Netta di Saipem Spa**

(milioni di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>A. Disponibilità liquide</b>	1.032	-	1.032	1.597	-	1.597
<b>B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide</b>	-	-	-	-	-	-
<b>C. Altre attività finanziarie correnti:</b>	353	-	353	260	-	260
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	-	-	-	-	-	-
- Crediti finanziari	353	-	353	260	-	260
<b>D. Liquidità (A+B+C)</b>	1.385	-	1.385	1.857	-	1.857
<b>E. Debito finanziario corrente:</b>	1.300	-	1.300	1.208	-	1.208
- Passività finanziarie a breve termine verso banche e altri finanziatori	76	-	76	37	-	37
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	1.188	-	1.188	1.144	-	1.144
- Altre passività finanziarie a breve termine	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	36	-	36	27	-	27
<b>F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:</b>	112	-	112	94	-	94
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	112	-	112	94	-	94
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
<b>G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)</b>	1.412	-	1.412	1.302	-	1.302
<b>H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)</b>	27	-	27	(555)	-	(555)
<b>I. Debito finanziario non corrente:</b>	-	99	99	-	516	516
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	-	-	-	382	382
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	99	99	-	134	134
<b>J. Strumenti di debito:</b>	-	-	-	-	-	-
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
<b>K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti</b>	-	-	-	-	-	-
<b>L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)</b>	-	99	99	-	516	516
<b>M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)</b>	27	99	126	(555)	516	(39)



**Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto**

(migliaia di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>M. Totale indebitamento finanziario</b> come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	27	99	126	(555)	516	(39)
N. Crediti finanziari non correnti	-	-	-	-	-	-
O. Attività per leasing	-	-	-	-	-	-
<b>P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)</b>	<b>27</b>	<b>99</b>	<b>126</b>	<b>(555)</b>	<b>516</b>	<b>(39)</b>

Al 30 giugno 2023, Saipem Spa ha registrato un Indebitamento finanziario netto ante passività per leasing positivo per 200 milioni di euro (positivo per 9 milioni di euro al 31 dicembre 2022) e un Indebitamento finanziario positivo comprensivo della lease liability pari a 39 milioni di euro (negativo per 126 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

**Posizione Finanziaria Netta del Gruppo Saipem**

(milioni di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>A. Disponibilità liquide</b>	<b>2.052</b>	<b>-</b>	<b>2.052</b>	<b>2.338</b>	<b>-</b>	<b>2.338</b>
<b>B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>C. Altre attività finanziarie correnti:</b>	<b>569</b>	<b>-</b>	<b>569</b>	<b>538</b>	<b>-</b>	<b>538</b>
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	75	-	75	71	-	71
- Crediti finanziari	494	-	494	467	-	467
<b>D. Liquidità (A+B+C)</b>	<b>2.621</b>	<b>-</b>	<b>2.621</b>	<b>2.876</b>	<b>-</b>	<b>2.876</b>
<b>E. Debito finanziario corrente:</b>	<b>298</b>	<b>-</b>	<b>298</b>	<b>223</b>	<b>-</b>	<b>223</b>
- Passività finanziarie a breve termine verso banche	82	-	82	64	-	64
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	1	-	1	1	-	1
- Altre passività finanziarie a breve termine	76	-	76	38	-	38
- Passività per leasing	139	-	139	120	-	120
<b>F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:</b>	<b>742</b>	<b>-</b>	<b>742</b>	<b>729</b>	<b>-</b>	<b>729</b>
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	206	-	206	190	-	190
- Prestiti obbligazionari	536	-	536	539	-	539
<b>G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)</b>	<b>1.040</b>	<b>-</b>	<b>1.040</b>	<b>952</b>	<b>-</b>	<b>952</b>
<b>H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)</b>	<b>(1.581)</b>	<b>-</b>	<b>(1.581)</b>	<b>(1.924)</b>	<b>-</b>	<b>(1.924)</b>
<b>I. Debito finanziario non corrente:</b>	<b>-</b>	<b>498</b>	<b>498</b>	<b>-</b>	<b>910</b>	<b>910</b>
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	234	234	-	568	568
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	264	264	-	342	342
<b>J. Strumenti di debito:</b>	<b>-</b>	<b>1.495</b>	<b>1.495</b>	<b>-</b>	<b>1.496</b>	<b>1.496</b>
- Prestiti obbligazionari	-	1.495	1.495	-	1.496	1.496
<b>K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)</b>	<b>-</b>	<b>1.993</b>	<b>1.993</b>	<b>-</b>	<b>2.406</b>	<b>2.406</b>
<b>M. Totale indebitamento finanziario</b> come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	<b>(1.581)</b>	<b>1.993</b>	<b>412</b>	<b>(1.924)</b>	<b>2.406</b>	<b>482</b>

**Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto**

(milioni di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>M. Totale indebitamento finanziario</b> come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	(1.581)	1.993	412	(1.924)	2.406	482
<b>N. Crediti finanziari non correnti</b>	-	65	65	-	54	54
<b>O. Attività per leasing</b>	26	57	83	38	102	140
<b>P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)</b>	(1.607)	1.871	264	(1.962)	2.250	288

La posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 giugno 2023 è positiva per 34 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 322 milioni di euro, è negativa per 288 milioni di euro.

Il debito lordo ante effetti lease liability IFRS 16 al 30 giugno 2023 ammonta a 2.896 milioni di euro, la liquidità a 2.930 milioni di euro di cui cassa disponibile per 1.811 milioni di euro.

- b) **Posizioni debitorie scadute di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 30 giugno 2023, ripartite per natura (finanziaria, commerciale, tributaria, previdenziale e verso i dipendenti) e connesse iniziative di reazione dei creditori (solleciti, ingiunzioni, sospensioni nella fornitura, etc)**

Posizioni debitorie scadute di Saipem Spa

Si riepilogano di seguito le posizioni debitorie scadute di Saipem Spa al 30 giugno 2023.

ml€	Totale al 30.06.2023
Debiti commerciali	129
- di cui scaduti da meno di tre mesi	81

Il livello dei debiti scaduti rientra all'interno di livelli che si possono considerare fisiologici data la natura e la complessità del business. Si segnala inoltre che il saldo anticipi a fornitori alla stessa data è pari a 5 milioni di euro.

Non ci sono posizioni debitorie scadute relative a debiti finanziari, fiscali, verso istituti previdenziali e verso dipendenti.

Posizioni debitorie scadute del Gruppo Saipem

Si riepilogano di seguito le posizioni debitorie scadute del Gruppo Saipem al 30 giugno 2023.

ml€	Totale al 30.06.2023
Debiti commerciali	397
- di cui scaduti da meno di tre mesi	278

Il livello dei debiti scaduti, pari a 397 milioni di euro pari a circa il 4% dei ricavi degli ultimi dodici mesi, rientra all'interno di livelli che si possono considerare fisiologici data la natura e la complessità del business. Si segnala inoltre che il saldo anticipi a fornitori alla stessa data è pari a 181 milioni di euro.

Non ci sono posizioni debitorie scadute relative a debiti finanziari, fiscali, verso istituti previdenziali e verso dipendenti.

**c) Principali variazioni intervenute nei rapporti verso parti correlate di Saipem Spa e del Gruppo Saipem, rispetto all'ultima relazione finanziaria annuale approvata ex art. 154-ter del TUF**

Le operazioni compiute da Saipem SpA e dalle imprese incluse nel campo di consolidamento con le parti correlate riguardano principalmente la prestazione di servizi e lo scambio di beni con joint venture, imprese collegate e imprese controllate non consolidate integralmente, con imprese controllate, a controllo congiunto e collegate prevalentemente di Eni SpA e CDP SpA, tenuto conto del controllo di CDP SpA su CDP Equity SpA, con società controllate da parte del Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF); esse fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese di Saipem SpA.

**Rapporti commerciali e diversi**

I rapporti commerciali e diversi sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2022			Primo semestre 2022			
	Debiti commerciali		Garanzie	Costi		Ricavi	
	Crediti commerciali e altri crediti	altri debiti e passività contrattuali		Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Continuing operations</b>							
<b>Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale controllate escluse dal consolidamento integrale</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	2	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	44	405	-	-	57	84	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	131	263	503	-	124	75	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	-	34	-	-	-	-
Gydan Lng Ltd	1	-	-	-	-	3	-
Gydan Yard Management Services (Shanghai) Co Ltd	-	-	-	-	-	1	-
KCA Deutag International Ltd	6	1	-	-	-	-	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	5	-	-	2	2	-
Novartic Ltd	-	-	-	-	-	2	-
Petromar Lda	6	1	3	-	(1)	10	-
PSS Netherlands BV	-	3	-	-	-	7	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	13	10	36	-	2	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	-	-	-	-	-	37	-
Saren BV	76	1	-	-	-	30	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	32	161	-	-	81	110	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	2	-	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>314</b>	<b>852</b>	<b>576</b>	<b>-</b>	<b>265</b>	<b>361</b>	<b>-</b>

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

(2) I ricavi verso le società consortili a responsabilità limitata si riferiscono alla retrocessione dei corrispettivi che queste fatturano al committente e che sulla base della natura consortile della partecipata vengono attribuite al socio consorziato.

Seguono i rapporti commerciali e diversi:  
(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2022			Primo semestre 2022			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Gruppo Eni</b>							
Azule Energy Angola SpA (ex Eni Angola SpA)	96	1	34	-	5	124	-
Eni Côte d'Ivoire Ltd	77	4	-	-	-	57	-
Eni Kenya BV	-	-	-	-	-	21	-
Eni Mediterranea Idrocaburi SpA	2	-	29	-	-	-	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	5	-	-	-	-	24	-
Eni US Operating Co Inc	21	19	-	-	-	45	-
Floaters SpA	-	-	-	-	-	24	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	38	17	107	-	-	59	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	57	22	23	-	2	39	-
<b>Totale Gruppo Eni</b>	<b>296</b>	<b>63</b>	<b>193</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>393</b>	<b>-</b>
<b>Gruppo CDP</b>							
Snam Rete Gas	23	23	1	-	-	11	-
Altre società del Gruppo CDP (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	4	5	5	-	-	4	-
<b>Totale Gruppo CDP</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>-</b>
<b>Imprese controllate o possedute dallo Stato</b>	<b>33</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations</b>	<b>675</b>	<b>958</b>	<b>775</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>769</b>	<b>-</b>
<b>Incidenza (%)</b>	<b>30,93</b>	<b>17,36</b>	<b>10,57</b>	<b>-</b>	<b>11,87</b>	<b>18,37</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Continuing operations</b>	<b>2.182</b>	<b>5.520</b>	<b>7.333</b>	<b>1.082</b>	<b>2.326</b>	<b>4.187</b>	<b>5</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
KCA Deutag International Ltd	-	2	-	-	-	-	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Gruppo Eni</b>							
Eni Congo SA	4	-	-	-	-	3	-
<b>Totale Gruppo Eni</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Discontinued operations</b>	<b>54</b>	<b>43</b>	<b>60</b>	<b>91</b>	<b>20</b>	<b>248</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>679</b>	<b>960</b>	<b>775</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>772</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale</b>	<b>2.236</b>	<b>5.563</b>	<b>7.393</b>	<b>1.173</b>	<b>2.346</b>	<b>4.435</b>	<b>5</b>
<b>Incidenza (%)</b>	<b>30,37</b>	<b>17,26</b>	<b>10,48</b>	<b>-</b>	<b>11,76</b>	<b>17,41</b>	<b>-</b>

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

I rapporti commerciali e diversi al 30 giugno 2023 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	30.06.2023			Primo semestre 2023			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Continuing operations</b>							
<b>Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale controllate escluse dal consolidamento integrale</b>	<b>5</b>	<b>4</b>					
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	1	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	161	529	-	-	47	71	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	92	219	451	-	160	116	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	-	34	-	-	-	-
Consorzio Florentia	-	1	-	-	1	-	-
Gygaz Snc	2	-	-	-	-	2	-
KCA Deutag International Ltd	14	37	-	-	-	10	-
KWANDA Supporte Logistico Lda	1	6	-	-	1	(6)	-
Novartic Sarl	-	-	-	-	-	-	-
Petromar Lda	11	2	3	-	(1)	6	-
PSS Netherlands BV	1	7	-	-	-	(3)	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	14	9	27	-	1	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	-	-	-	-	-	61	-
Saren BV	49	-	-	-	-	6	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	38	151	-	-	45	61	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	5	-	-	-	-	2	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>390</b>	<b>962</b>	<b>515</b>		<b>254</b>	<b>326</b>	

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

(2) I ricavi verso le società consortili a responsabilità limitata si riferiscono alla retrocessione dei corrispettivi che queste fatturano al committente e che sulla base della natura consortile della partecipata vengono attribuite al socio consorziato.

Seguono i rapporti commerciali e diversi:  
(milioni di euro)

Denominazione	30.06.2023			Primo semestre 2023			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Gruppo Eni</b>							
Azule Energy Angola BV (ex Eni Angola Exploration BV)	18	15	-	-	-	67	-
Azule Energy Angola SpA (ex Eni Angola SpA)	43	1	33	-	(2)	181	-
Doggerbank Offshore Wind Farm	-	1	3	-	-	24	-
Eni SpA <sup>(3)</sup>	14	1	11	-	1	22	-
Eni Congo SA	16	15	1	-	-	31	-
Eni Cote d'Ivoire Ltd	94	5	-	-	-	564	-
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	10	-	29	-	-	57	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	8	1	-	-	-	24	-
Eni US Operating Co Inc	11	6	-	-	-	60	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	40	25	62	-	-	73	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	5	1	11	-	1	5	-
<b>Totale Gruppo Eni</b>	<b>259</b>	<b>71</b>	<b>150</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.108</b>	<b>-</b>
<b>Gruppo CDP</b>							
Snam Rete Gas	17	28	1	-	-	13	-
Trans Adriatic Pipeline AG	-	-	26	-	-	-	-
Altre società del Gruppo CDP (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	4	5	1	-	-	4	-
<b>Totale Gruppo CDP</b>	<b>21</b>	<b>33</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>-</b>
<b>Imprese controllate o possedute dallo Stato</b>	<b>41</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations</b>	<b>716</b>	<b>1.074</b>	<b>693</b>	<b>-</b>	<b>263</b>	<b>1.451</b>	<b>-</b>
<b>Incidenza (%)</b>	<b>32,12</b>	<b>18,05</b>	<b>9,10</b>	<b>-</b>	<b>9,16</b>	<b>27,14</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Continuing operations</b>	<b>2.229</b>	<b>5.951</b>	<b>7.613</b>	<b>1.470</b>	<b>2.871</b>	<b>5.347</b>	<b>1</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
KCA Deutag International Ltd	-	-	-	-	3	1	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>26</b>	<b>51</b>	<b>2</b>	<b>26</b>	<b>56</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>716</b>	<b>1.074</b>	<b>693</b>	<b>-</b>	<b>266</b>	<b>1.452</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale</b>	<b>2.229</b>	<b>5.977</b>	<b>7.664</b>	<b>1.472</b>	<b>2.897</b>	<b>5.403</b>	<b>1</b>
<b>Incidenza (%)</b>	<b>32,12</b>	<b>17,97</b>	<b>9,04</b>	<b>-</b>	<b>9,18</b>	<b>26,87</b>	<b>-</b>

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

(3) La voce "Eni SpA" comprende anche i rapporti verso Eni SpA Divisione Exploration & Production, Eni SpA Divisione Gas & Power, Eni SpA Divisione Refining & Marketing.

Il Gruppo Saipem fornisce servizi alle imprese del Gruppo Eni in tutti i settori in cui opera sia in Italia che all'estero.

Gli altri rapporti sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2022		30.06.2023	
	Altre attività	Altre passività	Altre attività	Altre passività
CCS JV Scarl	22	-	22	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno	1	-	1	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	5	-	5	-
<b>Totale rapporti con parti correlate - continuing operations</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>28</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - continuing operations</b>	<b>302</b>	<b>109</b>	<b>219</b>	<b>96</b>
<b>Totale generale - discontinued operations</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Incidenza - continuing operations (%)</b>	<b>9,27</b>	<b>-</b>	<b>12,79</b>	<b>-</b>

I rapporti con le parti correlate comprendono inoltre fondi per benefici ai dipendenti per 4 milioni di euro al 30 giugno 2023 (3 milioni di euro al 31 dicembre 2022).

## Rapporti finanziari

I rapporti finanziari, escluse le passività nette per leasing, sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2022			Primo semestre 2022		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	326	-	-	-	1	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	161	-	-	-	-	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	1	-	-	-	1	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>489</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>

I rapporti finanziari, escluse le passività nette per leasing, del primo trimestre 2023 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	30.06.2023			Primo semestre 2023		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	316	-	-	-	3	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	143	-	-	-	2	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	1	-	-	-	2	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>461</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>



L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate relative ai rapporti finanziari è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività finanziarie a breve termine	159	1	0,63	103	1	0,97
Passività finanziarie a lungo termine (comprehensive delle quote a breve termine)	2.471	-	-	2.793	-	-
<b>Totale</b>	<b>2.630</b>	<b>1</b>		<b>2.896</b>	<b>1</b>	

(milioni di euro)	Primo semestre 2022			Primo semestre 2023		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Proventi finanziari	424	2	0,47	73	7	9,59
Oneri finanziari	(411)	-	-	(114)	-	-
Strumenti derivati	(72)	-	-	(46)	-	-
Altri proventi (oneri) operativi	3	-	-	(2)	-	-
<b>Totale</b>	<b>(56)</b>	<b>2</b>		<b>(89)</b>	<b>7</b>	
<b>Totale - Discontinued operations</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>	

### Rapporti finanziari per leasing

I rapporti finanziari per leasing sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2022		Primo semestre 2022		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

I rapporti finanziari per leasing del primo trimestre 2023 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	30.06.2023		Primo semestre 2023		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate relative ai rapporti finanziari per leasing è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2022			30.06.2023		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività per leasing a lungo termine (comprehensive delle quote a breve termine)	403	1	0,25	462	1	0,22
<b>Totale - continuing operations</b>	<b>403</b>	<b>1</b>		<b>462</b>	<b>1</b>	
<b>Totale - discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella seguente tabella:

(milioni di euro)	30.06.2022	30.06.2023
Ricavi e proventi	769	1.451
Costi e oneri	(276)	(263)
Proventi (oneri) finanziari e strumenti derivati	2	7
Variazione crediti/debiti commerciali e altri	19	75
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa - Continuing operations</b>	<b>514</b>	<b>1.270</b>
Flusso di cassa netto da attività operativa - Discontinued operations	1	-
Variazione crediti finanziari	58	28
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento - Continuing operations</b>	<b>58</b>	<b>28</b>
Flusso di cassa netto da attività di investimento - Discontinued operations	-	-
Variazione debiti finanziari	181	-
Apporti netti di capitale proprio da terzi	458	-
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Continuing operations</b>	<b>639</b>	<b>-</b>
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Discontinued operations	-	-
<b>Flusso di cassa totale verso entità correlate - Continuing operations</b>	<b>1.211</b>	<b>1.298</b>
Flusso di cassa totale verso entità correlate - Discontinued operations	1	-

**d) Rispetto dei covenant, dei negative pledge e di ogni altra clausola dell'indebitamento del Gruppo Saipem comportante limiti all'utilizzo delle risorse finanziarie, con l'indicazione alla data del 30 giugno 2023 del grado di rispetto di dette clausole**

Alla data del 30 giugno 2023 la quota dell'indebitamento finanziario lordo caratterizzata da clausole che comportano limiti all'utilizzo delle risorse finanziarie, ivi comprese clausole di negative pledge e di cross-default, è pari a 2.794 milioni di euro, di cui (i) la quota derivante da contratti caratterizzati da clausole che comportano obblighi di rispetto di parametri finanziari, ovvero covenant finanziari, è pari a 758 milioni di euro e (ii) la quota derivante da contratti che richiedono il rispetto di dichiarazioni e garanzie relative all'insussistenza della fattispecie prevista dall'art. 2446 del Codice Civile è pari a 682 milioni di euro. Al 30 giugno 2023 tali clausole risultano tutte rispettate.

**e) Stato di implementazione di eventuali piani industriali e finanziari, con l'evidenziazione degli scostamenti dei dati consuntivati rispetto a quelli previsti**

L'esercizio 2022 si è chiuso con risultati che hanno confermato il miglioramento della performance del Gruppo con ricavi in crescita e EBITDA positivi superiori alle aspettative. La buona performance operativa dell'anno è stata inoltre accompagnata da un ottimo livello di acquisizioni ordini riferiti in buona parte al business offshore, in coerenza con le linee strategiche.

I risultati del primo semestre 2023 registrano un ulteriore miglioramento della performance con ricavi e EBITDA adjusted superiori rispetto al primo semestre 2022, rispettivamente del 28% e del 56%.

In relazione alle performance delle singole aree di business, rispetto alle ipotesi di Piano 2023 - 2026, i risultati della business line Asset Based Services risultano leggermente superiori alle aspettative fissate e compensano la lieve flessione della business line Energy Carriers per lo slittamento delle attività in Africa Sub-Sahariana; i risultati della business line Offshore Drilling risultano in linea con le ipotesi di Piano.

I risultati ottenuti sono pienamente in linea con gli obiettivi del piano strategico, da un punto di vista commerciale, operativo e finanziario (utile netto positivo, flussi di cassa operativi positivi in entrambi i due trimestri, con debito netto stabile).

Nel semestre sono stati acquisiti ordini per 6.690 milioni di euro di cui più dell'80 % nel segmento Offshore sia Engineering & Construction che Drilling.

Al fine di valutare la consistenza con le ipotesi di Piano strategico, la società ha provveduto a:

- ≥ aggiornare lo scenario di mercato;
- ≥ analizzare l'andamento operativo e delle prospettive commerciali;
- ≥ confrontare i flussi di Piano con i report di più recente pubblicazione del consensus di mercato;
- ≥ verificare le variazioni delle variabili di mercato che incidono sul tasso di attualizzazione.

Alla luce delle analisi condotte, la Società ha accertato che: (i) lo scenario di mercato è leggermente migliorativo rispetto a quello elaborato in sede di Piano Strategico; (ii) l'andamento operativo e le prospettive commerciali delle business line sono in linea con il Piano Strategico; (iii) i flussi di cassa approvati nel Piano 2023-2026 sono confermati e risultano essere in linea con il consensus degli analisti; (iv) le variazioni delle variabili di mercato non sono tali da incidere significativamente sul tasso di attualizzazione.

\* \* \*

## Saipem: first half 2023 results

The improvement in the Group's performance compared to the first half of 2022 continues with the acquisition of new contracts, and growth in revenues and margins

Net result and operating cash flows positive in both quarters

Results fully in line with the Strategic Plan

With regard to the first half of 2023, the Saipem Group achieved:

- Revenues: €5.3 billion, +28% compared to €4.2 billion of the corresponding period of 2022
- Adjusted EBITDA: €410 million, +56% compared to €263 million in the corresponding period of 2022
- Positive net results of €40 million compared to a loss of €130 million in the corresponding period of 2022
- Order intake: €6.7 billion, +58% compared to the corresponding period of 2022. Over 80% of new contracts was in offshore business (E&C and Drilling)
- The consolidated backlog has increased by over €1 billion compared to 31 December 2022
- Pre-IFRS 16 net financial position as of June 30, 2023: positive net cash of €34 million (post-IFRS 16 net debt of €288 million)

This press release provides the quarterly information required by Consob on May 10, 2022, pursuant to Article 114, subparagraph 5 of the Consolidated Law on Finance.

\*\*\*

Milan, July 26, 2023 - The Board of Directors of Saipem S.p.A., chaired by Silvia Merlo, today has approved the Consolidated Interim Financial Report as of June 30, 2023<sup>1</sup>.

### Results for the first half of 2023:

- Revenues: €5,347 million (€4,187 million in the corresponding period of 2022).
- Adjusted EBITDA: €410 million, equal to 7.7% of revenues (€263 million in the corresponding period of 2022).
- Net result equal to €40 million (loss of €130 million in the corresponding period of 2022).
- Capital expenditure: €139 million, compared to €86 million in the corresponding period of 2022.
- Post-IFRS 16 net financial position: net debt of €288 million (net debt of €264 million as of December 31, 2022).
- Pre-IFRS 16 net financial position: net cash of €34 million (net cash of €56 million as of December 31, 2022).
- Order intake: €6,690 million (€4,288 million in the corresponding period of 2022).
- Backlog: €25,360 million (€24,017 million as of December 31, 2022), which increases to €25,486 million including the backlog of non-consolidated companies (€24,376 million as of December 31, 2022).

---

<sup>1</sup> The Consolidated Interim Financial Report has been prepared in compliance with the International Accounting Standard IAS 34 "Interim Financial Reporting" and is subject to a limited audit (near completion). This report is subject to review by the Company's Statutory Auditors and Independent Auditors

## Highlights\*

second quarter 2022	first quarter 2023	second quarter 2023	Second quarter 2023 vs second quarter 2022 (%)	Continuing Operations	first half of 2022	first half 2023	first half of 2023 vs first half of 22 (%)
2,363	2,582	2,765	17.0	Revenues	4,187	5,347	27.7
142	191	219	54.2	EBITDA	244	410	68.0
148	191	219	48.0	Adjusted EBITDA	263	410	55.9
25	91	101	ns	Operating result (EBIT)	27	192	ns
31	91	101	ns	Adjusted operating result (EBIT)	46	192	ns
(30)	-	40	ns	Net result continuing operations	(123)	40	ns
(24)	-	40	ns	Adjusted net result continuing operations	(104)	40	ns
(32)	-	40	ns	Net result	(130)	40	ns
(23)	-	40	ns	Adjusted net result	(108)	40	ns
(447)	55	8	ns	Free cash flows	(615)	63	ns
1,395	(45)	(34)	ns	Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	1,395	(34)	ns
1,703	285	288	(83.1)	Net debt post-IFRS 16 lease liabilities	1,703	288	(83.1)
49	77	62	26.5	Capital expenditure	86	139	61.6
1,945	2,695	3,995	ns	New contracts	4,228	6,690	58.2

\* 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.

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 Argentina, which will be transferred, together with those in Kazakhstan and Romania, within the third quarter of 2023.

## Reorganisation: impact on reporting

As previously mentioned, the Company's new organisational structure is based on five business lines: Asset Based Services, Energy Carriers, Robotics and Industrialized Solutions, Sustainable Infrastructures, and Offshore Wind.

The information to the market, starting from the first quarter of 2023, in accordance with the provisions of IFRS 8 is prepared following the reporting segments below:

- Asset Based Services, which includes the Offshore Engineering & Construction and Offshore Wind activities,
- Offshore Drilling, and
- Energy Carriers, which includes the Onshore Engineering & Construction, Sustainable Infrastructures, and Robotics and Industrialized Solutions.

The sectors clustered in the reporting segments above have similar economic characteristics; moreover, the new Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, and Robotics and Industrialized Solutions sectors are not, at present, so significant that they deserve separate reporting, in accordance with IFRS 8. Given its relevance and economic characteristics, the Offshore Drilling sector will be reported separately, as usual.

## Management update 2023

In the first half of 2023, revenues amount to €5,347 million (€4,187 million in the corresponding period of 2022) and the **adjusted EBITDA** amount to €410 million (€263 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 €40 million (a loss of €104 million in the corresponding period of 2022). The positive change recorded in adjusted operating result (€146 million) is slightly decreased due to the worsening of the balance of tax and financial operations, partially offset by the improvement in the balance of investment management, totalling €2 million.

In the first half, non-recurring expenses have not been recognised, and the result from discontinued operations is null.

In the corresponding period of 2022, the **net result** from continuing operations showed a loss of €123 million and compared to the adjusted net result included costs deriving from the healthcare emergency and reorganisation of €19 million, while the net result from discontinued operations showed a loss of €7 million.

Revenues for the first half of 2023 for the Onshore Drilling business’ discontinued operations amounted to €56 million, and the EBITDA to €3 million.

The operating result in the first half of 2023 amounted to €3 million; financial expenses for €3 million bring the net result from discontinued operations to a null result.

**Capital expenditure** in the first half of 2023, amounted to €139 million (€86 million in the corresponding period of 2022), and was divided as follows:

- €118 million in Asset Based Services;
- €5 million in Energy Carriers;
- €16 million in Offshore Drilling.

**Pre-IFRS 16 net financial position** as of June 30, 2023 amounted to a net cash of €34 million. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €322 million, amounted to €288 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of June 30, 2023, amounted to €2,896 million, liquidity to €2,930 million of which available cash for €1,811 million.

## Backlog

In the first half of 2023 Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €6,690 million (€4,228 million in the corresponding period of 2022). The backlog as of June 30, 2023 amounted to €25,360 million (€12,366 million in Asset Based Services, €10,713 million in Energy Carriers and €2,281 million in Offshore Drilling), of which €5,297 million to be executed in 2023.

The backlog including non-consolidated companies as of June 30, 2023 amounted to €25,486 million.

\*\*\*

This press release should be read in conjunction with the Interim Consolidated Financial Statements as of June 30, 2022 and the Consolidated Financial Report as of December 31, 2022 of Saipem SpA, which are already available on the Company’s website ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)), under the section “Investor Relations /Financial information”.

\*\*\*

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 Group'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 first quarter 2023 results' on the home page or following the URL <https://87399.choruscall.eu/links/saipem230727.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 9 fabrication yards and an offshore fleet of 29 construction vessels (of which 26 owned and 3 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 more than 50 countries around the world and employs about 30,000 people of over 120 nationalities.*

Website: [www.saipem.com](http://www.saipem.com)  
Switchboard: +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 point for retail investors  
E-mail: [segreteria.societaria@saipem.com](mailto:segreteria.societaria@saipem.com)

## Analysis by sector of activity - Adjusted results

### Asset Based Services

(€ million)

second quarter 2022	first quarter 2023	second quarter 2023	Second quarter 2023 vs second quarter 2022 (%)		first half 2022	first half 2023	first half 2023 vs first half 2022 (%)
1,211	1,183	1,439	18.8	Revenues	2,024	2,622	29.5
(1,111)	(1,067)	(1,295)	16.6	Costs	(1,860)	(2,362)	27.0
100	116	144	44.0	Adjusted EBITDA	164	260	58.5
(83)	(59)	(76)	(8.4)	Amortisation	(148)	(135)	(8.8)
17	57	68	ns	Adjusted operating result	16	125	ns
8.3	9.8	10.0		Adjusted EBITDA %	8.1	9.9	
1.4	4.8	4.7		Adjusted EBIT %	0.8	4.8	
1,014	1,499	2,778		New contracts	2,307	4,277	

Backlog as of June 30, 2023: €12,366 million, of which €2,613 million to be executed in 2023.

- Revenues of the first half of 2023 amounted to €2,622 million, and show an increase of 29.5% compared to the corresponding period of 2022, mainly attributable to higher volumes in the North Sea, Central and South America, Sub-Saharan Africa and the Middle East.
- The adjusted EBITDA of the first half of 2023 is positive for €260 million, equal to 9.9% of revenues compared to the €164 million in the corresponding period of 2022, equal to 8.1% of revenues.
- The most significant new contracts of the second quarter are related to:
  - for ExxonMobil Guyana, government authorization has been received allowing the completion of the project for the development of the UARU oil field in the Stabroek block, offshore Guyana, at a depth of around 2,000 metres. The scope of the contract 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 its flagship vessels FDS2 and Saipem Constellation;
  - for Saudi Aramco, under the current Long Term Agreement (LTA), a project involving the engineering, procurement, construction and installation of five platforms and related subsea pipelines, flowlines and cables in the Marjan field, offshore of Saudi Arabia, with an entirely on-site fabrication scheme;
  - for Turkish Petroleum OTC, the second phase of the Sakarya FEED and EPCI project involving the engineering, procurement, construction and installation of a pipeline to be installed at a depth of 2,200 metres in the Turkish waters of the Black Sea. The offshore operations will begin in the summer of 2024 and will be conducted by Saipem's flagship vessel Castorone;
  - for EnQuest Heather Limited, the contract for the decommissioning of the Thistle A platform, located in the British sector of the North Sea, approximately 510 kilometres north-east of Aberdeen and at a depth of 162 metres. Saipem's activities consist of the engineering, preparation, removal and disposal of the jacket and topsides, with possible extension to further subsea structures. The work will be carried out by the Saipem 7000.

## Energy Carriers

(€ million)

second quarter 2022	first quarter 2023	second quarter 2023	Second quarter 2023 vs second quarter 2022 (%)		first half 2022	first half 2023	first half 2023 vs first half 2022 (%)
992	1,219	1,147	15.6	Revenues	1,874	2,366	26.3
(990)	(1,212)	(1,145)	15.7	Costs	(1,861)	(2,357)	26.7
2	7	2	-	Adjusted EBITDA	13	9	(30.8)
(15)	(13)	(14)	(6.7)	Amortisation	(31)	(27)	(12.9)
(13)	(6)	(12)	(7.7)	Adjusted operating result	(18)	(18)	-
0.2	0.6	0.2		Adjusted EBITDA %	0.7	0.4	
(1.3)	(0.5)	(1.0)		Adjusted EBIT %	(1.0)	(0.8)	
778	921	346		New contracts	1,107	1,267	

Backlog as of June 30, 2023: €10,713 million, of which €2,349 million to be executed in 2023.

- Revenues for the first half of 2023 amounted to 2,366 million and show an increase of 26.3% 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 of the first half of 2023 was positive for €9 million, equal to 0.4% of revenues, a small decrease compared to the corresponding period of 2022, which benefitted from the non-recurring income.



## Offshore Drilling

(€ million)

second quarter 2022	first quarter 2023	second quarter 2023	Second quarter 2023 vs second quarter 2022 (%)		first half 2022	first half 2023	first half 2023 vs first half 2022 (%)
160	180	179	11.9	Revenues	289	359	24.2
(114)	(112)	(106)	(7.0)	Costs	(203)	(218)	7.4
46	68	73	58.7	Adjusted EBITDA	86	141	64.0
(19)	(28)	(28)	47.4	Amortisation	(38)	(56)	47.4
27	40	45	66.7	Adjusted operating result	48	85	77.1
28.8	37.8	40.8		Adjusted EBITDA %	29.8	39.3	
16.9	22.2	25.1		Adjusted EBIT %	16.6	23.7	
153	275	871		New contracts	814	1,146	

Backlog as of June 30, 2023: €2,281 million, of which €335 million to be executed in 2023.

- Revenues in the first half of 2023 amounted to €359 million, an increase of 24.2% compared to the corresponding period of 2022, thanks to a favourable market scenario, with daily rates increasing and the higher contribution in the quarter by the jack-up Perro Negro 8, fully operational in the first half.
- The adjusted EBITDA in the first half of 2023 amounted to €141 million, equal to 39.3% of revenues, compared to €86 million in the corresponding period of 2022, equal to 29.8%, mainly attributable to better market conditions with increasing daily rates compared to the corresponding period of 2022.
- The most significant new contracts during the second quarter are related to:
  - for Aramco, the ten-year extension of the lease for the jack-up Perro Negro 7 for works in Saudi Arabia;
  - for Eni, the award of a two-year contract for the use of the seventh-generation drillship Santorini for worldwide operations;
  - for Burullus Gas Co, a contract for the construction of three firm wells and a further three optional wells in Egypt using the sixth-generation semi-submersible Scarabeo 9.

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

<i>Vessel</i>	<i>First half 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	177	4 (a)
Semi-submersible platform Scarabeo 9	181	-
Drillship Saipem 10000	181	-
Drillship Saipem 12000	181	-
Drillship Santorini	181	-
Jack up Perro Negro 4	181	-
Jack up Perro Negro 7	181	-
Jack up Perro Negro 8	181	-
Jack up Pioneer Jindal*	181	-
Jack up Sea Lion 7*	100	81 (a)
Jack up Perro Negro 9*	181	-
Jack up Perro Negro 11*	71	110 (a)
Jack up Perro Negro 12*	-	120 (a)
Jack up Perro Negro 13*	-	33 (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	June 30 2023
Net tangible assets	2,879	2,832
Right-of-use of leased assets	258	264
Net intangible assets	<u>691</u>	<u>687</u>
	3,828	3,783
Equity investments	128	113
Non-current assets	3,956	3,896
Net current assets	(1,589)	(1,352)
Employee benefits	(183)	(178)
Assets held for sale	166	72
<b>NET CAPITAL EMPLOYED</b>	<b>2,350</b>	<b>2,438</b>
Equity	2,068	2,148
Non-controlling interests	18	2
Net debt (cash) pre-IFRS 16 lease liabilities	(56)	(34)
Lease liabilities	320	322
Net debt	264	288
<b>FUNDING</b>	<b>2,350</b>	<b>2,438</b>
Leverage (net borrowing/equity + non-controlling interests)	0.13	0.13
<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)	
Second quarter 2022	First quarter 2023	Second quarter 2023	first half	
			2022	2023
2,363	2,582	2,765	4,187	5,347
5	2	-	5	2
(1,794)	(1,988)	(2,110)	(3,111)	(4,098)
(29)	(9)	(6)	(52)	(15)
(403)	(396)	(430)	(785)	(826)
<b>142</b>	<b>191</b>	<b>219</b>	<b>244</b>	<b>410</b>
(117)	(100)	(118)	(217)	(218)
<b>25</b>	<b>91</b>	<b>101</b>	<b>27</b>	<b>192</b>
(36)	(52)	(35)	(59)	(87)
19	(2)	15	(24)	13
<b>8</b>	<b>37</b>	<b>81</b>	<b>(56)</b>	<b>118</b>
(38)	(37)	(41)	(67)	(78)
(30)	-	40	(123)	40
-	-	-	-	-
(30)	-	40	(123)	40
(2)	-	0	(7)	0
(32)	-	40	(130)	40

**RECLASSIFIED CONSOLIDATED INCOME STATEMENT BY DESTINATION**

			(€ million)	
Second quarter 2022	First quarter 2023	Second quarter 2023	first half	
			2022	2023
2,363	2,582	2,765	4,187	5,347
		Core business revenues		
(2,233)	(2,388)	(2,573)	(3,938)	(4,961)
		Production costs		
(30)	(25)	(14)	(76)	(39)
		Idle costs		
(27)	(33)	(26)	(57)	(59)
		Selling expenses		
(7)	(6)	(8)	(12)	(14)
		Costs for studies, research, and development		
(4)	3	(2)	(3)	1
		Other operating income (expenses)		
<b>62</b>	<b>133</b>	<b>142</b>	<b>101</b>	<b>275</b>
		<b>ACTIVITY MARGIN</b>		
(37)	(42)	(41)	(74)	(83)
		General expenses		
<b>25</b>	<b>91</b>	<b>101</b>	<b>27</b>	<b>192</b>
		<b>OPERATING RESULT</b>		
(36)	(52)	(35)	(59)	(87)
		Financial expense		
19	(2)	15	(24)	13
		Gains (loss) on equity investments		
<b>8</b>	<b>37</b>	<b>81</b>	<b>(56)</b>	<b>118</b>
		<b>RESULT BEFORE TAXES</b>		
(38)	(37)	(41)	(67)	(78)
		Income taxes		
(30)	-	<b>40</b>	<b>(123)</b>	<b>40</b>
		<b>RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS</b>		
-	-	-	-	-
		- Result attributable to non-controlling interests		
(30)	-	<b>40</b>	<b>(123)</b>	<b>40</b>
		<b>NET RESULT - Continuing Operations</b>		
(2)	-	<b>0</b>	<b>(7)</b>	<b>0</b>
		<b>NET RESULT - Discontinued Operations</b>		
(32)	-	<b>40</b>	<b>(130)</b>	<b>40</b>
		<b>NET RESULT</b>		

**RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT**

(€ million)

Second quarter 2022	First quarter 2023	Second quarter 2023	first half		
			2022	2023	
(30)	-	40	Group's result for the period - Continuing Operations	(123)	40
-	-	-	Group's result for the period - Discontinued Operations	-	-
-	-	-	- Result of non-controlling interest	-	-
<i>Adjustments:</i>					
(40)	(23)	18	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Continuing Operations	(23)	(5)
			Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Discontinued Operations		
(312)	126	(19)	Changes in working capital related to operations - Continuing Operations	(379)	107
			Changes in working capital related to operations - Discontinued Operations		
(382)	103	39	Net cash flows from activities in the period - Continuing Operations	(525)	142
1	-	-	Net cash flows from activities in the period - Discontinued Operations	21	-
(49)	(77)	(62)	Continuing operations capital expenditure	(86)	(139)
(18)	-	-	- Discontinued operations capital expenditure	(26)	-
-	-	(1)	Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	-	(1)
1	29	32	Divestments	1	61
(447)	55	8	Free cash flows	(615)	63
-	-	-	- Buy-back of treasury shares	-	-
-	-	-	- Share capital increase net of charges	-	-
-	-	-	- Cash flow from capital and reserves	458	-
(28)	(41)	(18)	Repayments of lease liabilities	(57)	(59)
36	(25)	(1)	Exchange differences on net debt and other changes	42	(26)
(439)	(11)	(11)	Change in net debt pre-lease liabilities	(172)	(22)
(13)	(10)	8	Change in lease liabilities	10	(2)
(452)	(21)	(3)	Change in net debt	(162)	(24)
1,251	264	285	Net debt at the start of the period	1,541	264
1,703	285	288	Net debt at the end of the period	1,703	288

**Information required by Consob pursuant to Article 114, subparagraph 5 of Legislative Decree 58/98 ("TUF")**

\* \* \*

At the request of CONSOB received on May 10, 2022 and motivated by the market's need to be constantly informed given the "uncertainties around the Company's (and the Saipem Group's) ability to continue its activity as a going concern", resulting from the audit of the Company's financial statements and of the consolidated balance sheet as of December 31, 2021, the information requested by the supervisory authorities and herein presented.

It should also be noted that on July 15, 2022, the Group performed the Saipem capital increase approved by the extraordinary Shareholders' Meeting of May 17, 2022.

In the reports to the Company's annual financial statements and consolidated financial statements as of December 31, 2022, it is disclosed that the uncertainties expressed in the Company's annual financial statements and consolidated financial statements as of December 31, 2021 regarding the Company's and the Group's ability to operate as a going concern have been fully resolved.

The following information is given as of June 30, 2023 regarding Saipem Spa and the Group of which the Company is the parent:

**a) Net Financial Position of Saipem Spa and of the Saipem Group as of June 30, 2023, highlighting the short-term components shown separately from medium/long-term components**

Following is the statement of net debt of Saipem Spa and the Saipem Group as of June 30, 2023, prepared according to the provisions of Consob document 5/21 of April 29, 2021 which implements the ESMA guidelines, compared to that of December 31, 2022.

**Net Financial Position of Saipem SpA**

(€ million)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
<b>A. Cash and cash equivalents</b>	1,032	-	1,032	1,597	-	1,597
<b>B. Cash and cash equivalents</b>	-	-	-	-	-	-
<b>C. Other current financial assets:</b>	353	-	353	260	-	260
- Financial assets measured at fair value through OCI	-	-	-	-	-	-
- Loan assets	353	-	353	260	-	260
<b>D. Liquidity (A+B+C)</b>	1,385	-	1,385	1,857	-	1,857
<b>E. Current debt:</b>	1,300	-	1,300	1,208	-	1,208
- Current financial liabilities with banks	76	-	76	37	-	37
- Current financial liabilities with related parties	1,188	-	1,188	1,144	-	1,144
- Other current financial liabilities	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	36	-	36	27	-	27
<b>F. Current portion of the non-current debt:</b>	112	-	112	94	-	94
- Non-current financial liabilities with banks	112	-	112	94	-	94
- Ordinary bonds	-	-	-	-	-	-
<b>G. Current debt (E+F)</b>	1,412	-	1,412	1,302	-	1,302
<b>H. Net current debt (G-D)</b>	27	-	27	(555)	-	(555)
<b>I. Non-current debt:</b>	-	99	99	-	516	516
- Non-current financial liabilities with banks	-	-	-	-	382	382
- Non-current financial liabilities with related parties	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	-	99	99	-	134	134
<b>J. Debt instruments:</b>	-	-	-	-	-	-
- Ordinary bonds	-	-	-	-	-	-
<b>K. Trade payables and other non-current debts</b>	-	-	-	-	-	-
<b>L. Non-current debt (I+J+K)</b>	-	99	99	-	516	516
<b>M. Total debt as set out in Consob document No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)</b>	27	99	126	(555)	516	(39)



## Reconciliation of net debt

(€ thousand)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
M. Total debt as set out in Consob document No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)						
	27	99	126	(555)	516	(39)
N. Non-current loan assets	-	-	-	-	-	-
O. Lease assets	-	-	-	-	-	-
P. Net debt (M-N-O)	27	99	126	(555)	516	(39)

As of June 30, 2023, Saipem Spa recorded a positive net debt before net lease liabilities of €200 million (positive for €9 million as of December 31, 2022) and a negative net debt including lease liabilities of €39 million (negative for €126 million as of December 31, 2022).

## Net Financial Position of the Saipem Group

(€ million)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
A. Cash and cash equivalents	2,052	-	2,052	2,338	-	2,338
B. Cash and cash equivalents	-	-	-	-	-	-
C. Other current financial assets:	569	-	569	538	-	538
- Financial assets measured at fair value through OCI	75	-	75	71	-	71
- Loan assets	494	-	494	467	-	467
D. Liquidity (A+B+C)	2,621	-	2,621	2,876	-	2,876
E. Current debt:	298	-	298	223	-	223
- Current financial liabilities with banks	82	-	82	64	-	64
- Current financial liabilities with related parties	1	-	1	1	-	1
- Other current financial liabilities	76	-	76	38	-	38
- Lease liabilities	139	-	139	120	-	120
F. Current portion of the non-current debt:	742	-	742	729	-	729
- Non-current financial liabilities with banks	206	-	206	190	-	190
- Ordinary bonds	536	-	536	539	-	539
G. Current debt (E+F)	1,040	-	1,040	952	-	952
H. Net current debt (G-D)	(1,581)	-	(1,581)	(1,924)	-	(1,924)
I. Non-current debt:	-	498	498	-	910	910
- Non-current financial liabilities with banks	-	234	234	-	568	568
- Non-current financial liabilities with related parties	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	-	264	264	-	342	342
J. Debt instruments:	-	1,495	1,495	-	1,496	1,496
- Ordinary bonds	-	1,495	1,495	-	1,496	1,496
K. Trade payables and other non-current debts	-	-	-	-	-	-
L. Non-current debt (I+J+K)	-	1,993	1,993	-	2,406	2,406
M. Total debt as set out in Consob document No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)	(1,581)	1,993	412	(1,924)	2,406	482

## Reconciliation of net debt

(€ million)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
M. Total debt as set out in Consob document No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)	(1,581)	1,993	412	(1,924)	2,406	482
N. Non-current loan assets	-	65	65	-	54	54
O. Lease assets	26	57	83	38	102	140
P. Net debt (M-N-O)	(1,607)	1,871	264	(1,962)	2,250	288

Pre-IFRS 16 net financial position as of June 30, 2023 amounted to a net cash of €34 million. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €322 million, amounted to €288 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of June 30, 2023, amounted to €2,896 million, liquidity to €2,930 million of which available cash for €1,811 million.

- b) Expired debt positions of Saipem Spa and of the Saipem Group as of June 30, 2023, by nature (financial, commercial, tax, social security and towards employees) and any related creditor reaction initiatives (reminders, injunctions, suspension of supplies, etc.)

### Expired debt positions of Saipem SpA

The expired debt positions of Saipem Spa as of June 30, 2023 are as follows:

€ million	Total as of June 30, 2023
Trade payables	129
- of which expired less than three months	81

The level of expired debt is within what can be considered a normal level given the nature and complexity of business. It should also be noted that the advances to suppliers at the same date amounted to €5 million. There are no expired debt positions relating to financial, tax, social security, and employee debts.

### Expired debt positions of the Saipem Group

The expired debt positions of the Saipem Group as of June 30, 2023 are as follows:

€ million	Total as of June 30, 2023
Trade payables	397
- of which expired less than three months	278

The level of expired debt, equal to €397 million and about 4% of revenues of the last twelve months, is within what can be considered normal level given the nature and complexity of business. It should also be noted that the advances to suppliers at the same date amounted to €181 million.

There are no expired debt positions relating to financial, tax, social security, and employee debts.

**c) Main changes in transactions with related parties of Saipem Spa and the Saipem Group, compared to the last annual financial report approved pursuant to Article 154-ter of the Consolidated Law on Finance**

Transactions carried out by Saipem SpA and the companies included in the scope of consolidation with related parties mainly consist of the supply of services and the exchange of goods with joint ventures, associates and subsidiaries that are not fully consolidated, with subsidiaries, joint ventures and associates mainly of Eni SpA and CDP SpA taking into account control of CDP SpA on CDP Equity SpA, with companies controlled by the Ministry of Economy and Finance (MEF); these transactions form part of ordinary operations and are settled at market conditions, i.e., at the conditions that would have applied between two independent parties. All operations carried out were completed in the interest of the companies of Saipem SpA.

## Trade and other transactions

Trade and other transactions consisted of the following:

(€ million)

Name	Dec. 31, 2022			First half 2022			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities and contract liabilities	Guarantees	Expenses		Revenues	
				Goods	Services <sup>(1)</sup>	Goods and services	Other
<b>Continuing Operations</b>							
<b>Subsidiaries not consolidated with the full consolidation method</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total subsidiaries not consolidated with the full consolidation method</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Joint ventures and associates</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	2	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	44	405	-	-	57	84	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	131	263	503	-	124	75	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	-	34	-	-	-	-
Gydan Lng Ltd	1	-	-	-	-	3	-
Gydan Yard Management Services (Shanghai) Co Ltd	-	-	-	-	-	1	-
KCA Deutag International Ltd	6	1	-	-	-	-	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	5	-	-	2	2	-
Novartic Ltd	-	-	-	-	-	2	-
Petromar Lda	6	1	3	-	(1)	10	-
PSS Netherlands BV	-	3	-	-	-	7	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	13	10	36	-	2	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	-	-	-	-	-	37	-
Saren BV	76	1	-	-	-	30	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	32	161	-	-	81	110	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	2	-	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total joint ventures and associates</b>	<b>314</b>	<b>852</b>	<b>576</b>	<b>-</b>	<b>265</b>	<b>361</b>	<b>-</b>

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other expenses.

(2) Revenues from limited liability consortium companies refer to the retrocession of fees that these companies' invoice to the client and that based on the consortium nature of the investee company are attributed to the consortium partner.

Trade and other transactions consisted of the following:  
(€ million)

Name	Dec. 31, 2022			First half 2022			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities and contract liabilities	Guarantees	Expenses		Revenues	
				Goods	Services <sup>(1)</sup>	Goods and services	Other
<b>Eni Group</b>							
Azule Energy Angola SpA (ex Eni Angola SpA)	96	1	34	-	5	124	-
Eni Côte d'Ivoire Ltd	77	4	-	-	-	57	-
Eni Kenya BV	-	-	-	-	-	21	-
Eni Mediterranea Idrocaburi SpA	2	-	29	-	-	-	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	5	-	-	-	-	24	-
Eni US Operating Co Inc	21	19	-	-	-	45	-
Floaters SpA	-	-	-	-	-	24	-
Petrobrel Belayim Petroleum Co	38	17	107	-	-	59	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	57	22	23	-	2	39	-
<b>Total Eni Group</b>	<b>296</b>	<b>63</b>	<b>193</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>393</b>	<b>-</b>
<b>CDP Group</b>							
Snam Rete Gas	23	23	1	-	-	11	-
Other CDP Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	4	5	5	-	-	4	-
<b>Total CDP Group</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>-</b>
<b>Companies controlled or owned by the State</b>	<b>33</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions - Continuing operations</b>	<b>675</b>	<b>958</b>	<b>775</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>769</b>	<b>-</b>
<b>Incidence (%)</b>	<b>30.93</b>	<b>17.36</b>	<b>10.57</b>	<b>-</b>	<b>11.87</b>	<b>18.37</b>	<b>-</b>
<b>Overall total - Continuing operations</b>	<b>2,182</b>	<b>5,520</b>	<b>7,333</b>	<b>1,082</b>	<b>2,326</b>	<b>4,187</b>	<b>5</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Joint ventures and associates</b>							
KCA Deutag International Ltd	-	2	-	-	-	-	-
<b>Total joint ventures and associates</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Eni Group</b>							
Eni Congo SA	4	-	-	-	-	3	-
<b>Total Eni Group</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions - Discontinued operations</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Overall total - Discontinued operations</b>	<b>54</b>	<b>43</b>	<b>60</b>	<b>91</b>	<b>20</b>	<b>248</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions</b>	<b>679</b>	<b>960</b>	<b>775</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>772</b>	<b>-</b>
<b>Overall total</b>	<b>2,236</b>	<b>5,563</b>	<b>7,393</b>	<b>1,173</b>	<b>2,346</b>	<b>4,435</b>	<b>5</b>
<b>Incidence (%)</b>	<b>30.37</b>	<b>17.26</b>	<b>10.48</b>	<b>-</b>	<b>11.76</b>	<b>17.41</b>	<b>-</b>

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other expenses.

Trade and other transactions as of June 30, 2023, consisted of the following:

(€ million)

Name	June 30, 2023			First half 2023			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities and contract liabilities	Guarantees	Expenses	Revenues		
				Goods	Services <sup>(1)</sup>	Goods and services	Other
<b>Continuing Operations</b>							
<b>Subsidiaries not consolidated with the full consolidation method</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total subsidiaries not consolidated with the full consolidation method</b>	<b>5</b>	<b>4</b>					
<b>Joint ventures and associates</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	1	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	161	529	-	-	47	71	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	92	219	451	-	160	116	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	-	34	-	-	-	-
Consorzio Florentia	-	1	-	-	1	-	-
Gygaz Snc	2	-	-	-	-	2	-
KCA Deutag International Ltd	14	37	-	-	-	10	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	6	-	-	1	(6)	-
Novartic Sarl	-	-	-	-	-	-	-
Petromar Lda	11	2	3	-	(1)	6	-
PSS Netherlands BV	1	7	-	-	-	(3)	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	14	9	27	-	1	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	-	-	-	-	-	61	-
Saren BV	49	-	-	-	-	6	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	38	151	-	-	45	61	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	5	-	-	-	-	2	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total joint ventures and associates</b>	<b>390</b>	<b>962</b>	<b>515</b>		<b>254</b>	<b>326</b>	

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other expenses.

(2) Revenues from limited liability consortium companies refer to the retrocession of fees that these companies' invoice to the client and that based on the consortium nature of the investee company are attributed to the consortium partner.

Trade and other transactions consisted of the following:  
(€ million)

Name	June 30, 2023			First half 2023			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities and contract liabilities	Guarantees	Expenses		Revenues	
				Goods	Services <sup>(1)</sup>	Goods and services	Other
<b>Eni Group</b>							
Azule Energy Angola BV (ex Eni Angola Exploration BV)	18	15	-	-	-	67	-
Azule Energy Angola SpA (ex Eni Angola SpA)	43	1	33	-	(2)	181	-
Doggerbank Offshore Wind Farm	-	1	3	-	-	24	-
Eni SpA <sup>(3)</sup>	14	1	11	-	1	22	-
Eni Congo SA	16	15	1	-	-	31	-
Eni Côte d'Ivoire Ltd	94	5	-	-	-	564	-
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	10	-	29	-	-	57	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	8	1	-	-	-	24	-
Eni US Operating Co Inc	11	6	-	-	-	60	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	40	25	62	-	-	73	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	5	1	11	-	1	5	-
<b>Total Eni Group</b>	<b>259</b>	<b>71</b>	<b>150</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,108</b>	<b>-</b>
<b>CDP Group</b>							
Snam Rete Gas	17	28	1	-	-	13	-
Trans Adriatic Pipeline AG	-	-	26	-	-	-	-
Other CDP Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	4	5	1	-	-	4	-
<b>Total CDP Group</b>	<b>21</b>	<b>33</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>-</b>
<b>Companies controlled or owned by the State</b>	<b>41</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions - Continuing operations</b>	<b>716</b>	<b>1,074</b>	<b>693</b>	<b>-</b>	<b>263</b>	<b>1,451</b>	<b>-</b>
<b>Incidence (%)</b>	<b>32.12</b>	<b>18.05</b>	<b>9.10</b>	<b>-</b>	<b>9.16</b>	<b>27.14</b>	<b>-</b>
<b>Overall total - Continuing operations</b>	<b>2,229</b>	<b>5,951</b>	<b>7,613</b>	<b>1,470</b>	<b>2,871</b>	<b>5,347</b>	<b>1</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Joint ventures and associates</b>							
KCA Deutag International Ltd	-	-	-	-	3	1	-
<b>Total joint ventures and associates</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Overall total - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>26</b>	<b>51</b>	<b>2</b>	<b>26</b>	<b>56</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions</b>	<b>716</b>	<b>1,074</b>	<b>693</b>	<b>-</b>	<b>266</b>	<b>1,452</b>	<b>-</b>
<b>Overall total</b>	<b>2,229</b>	<b>5,977</b>	<b>7,664</b>	<b>1,472</b>	<b>2,897</b>	<b>5,403</b>	<b>1</b>
<b>Incidence (%)</b>	<b>32.12</b>	<b>17.97</b>	<b>9.04</b>	<b>-</b>	<b>9.18</b>	<b>26.87</b>	<b>-</b>

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other expenses.

(3) The item "Eni SpA" also includes relations with Eni SpA Exploration & Production Division, Eni SpA Gas & Power Division, Eni SpA Refining & Marketing Division.

Saipem Group provides services to the companies of the Eni Group in all sectors in which it operates, both in Italy and abroad.

Other transactions consisted of the following:

(€ million)	Dec. 31, 2022		June 30, 2023	
	Other assets	Other liabilities	Other assets	Other liabilities
CCS JV Scarl	22	-	22	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno	1	-	1	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	5	-	5	-
<b>Total related party transactions - Continuing operations</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>28</b>	<b>-</b>
<b>Total related party transactions - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Overall total - Continuing operations</b>	<b>302</b>	<b>109</b>	<b>219</b>	<b>96</b>
<b>Overall total - Discontinued operations</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Incidence - Continuing operations (%)</b>	<b>9.27</b>	<b>-</b>	<b>12.79</b>	<b>-</b>

Related party transactions also include provision for employee benefits for €4 million as of June 30, 2023 (€3 million as of December 31, 2022).

## Financial transactions

Financial transactions for 2022, excluding net lease liabilities, consisted of the following:

(€ million)

Name	Dec. 31, 2022			First half 2022		
	Financial receivables	Financial liabilities	Commitments	Expenses	Income	Derivative financial instruments
CCS JV Scarl	326	-	-	-	1	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	161	-	-	-	-	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	1	-	-	-	1	-
<b>Total related party transactions</b>	<b>489</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>

Financial transactions, excluding net lease liabilities, as of June 30, 2023 consisted of the following:

(€ million)

Name	June 30, 2023			First half 2023		
	Financial receivables	Financial liabilities	Commitments	Expenses	Income	Derivative financial instruments
CCS JV Scarl	316	-	-	-	3	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	143	-	-	-	2	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	1	-	-	-	2	-
<b>Total related party transactions</b>	<b>461</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>



The incidence of transactions and positions with related parties relating to financial transactions is as follows:

(€ million)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Total	Related parties	Incidence %	Total	Related parties	Incidence %
Current financial liabilities	159	1	0.63	103	1	0.97
Non-current financial liabilities (including current portion)	2,471	-	-	2,793	-	-
<b>Total</b>	<b>2,630</b>	<b>1</b>		<b>2,896</b>	<b>1</b>	

(€ million)	First half 2022			First half 2023		
	Total	Related parties	Incidence %	Total	Related parties	Incidence %
Financial income	424	2	0.47	73	7	9.59
Financial expense	(411)	-	-	(114)	-	-
Derivative financial instruments	(72)	-	-	(46)	-	-
Other operating income (expense)	3	-	-	(2)	-	-
<b>Total - Continuing operations</b>	<b>(56)</b>	<b>2</b>		<b>(89)</b>	<b>7</b>	
<b>Total - Discontinued operations</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>	

### Financial lease transactions

Financial lease transactions for 2022, consisted of the following:

(€ million)	Dec. 31, 2022		First half 2022		
	Financial receivables	Financial liabilities	Commitments	Expenses	Income
Name					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Total related party transactions</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Financial lease transactions as of June 30, 2023, consisted of the following:

(€ million)	June 30, 2023		First half 2023		
	Financial receivables	Financial liabilities	Commitments	Expenses	Income
Name					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Total related party transactions</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

The incidence of transactions or positions with related parties relating financial lease transactions is as follows:

(€ million)	Dec. 31, 2022			June 30, 2023		
	Total	Related parties	Incidence %	Total	Related parties	Incidence %
Non-current lease liabilities (including current portion)	403	1	0.25	462	1	0.22
<b>Total - continuing operations</b>	<b>403</b>	<b>1</b>		<b>462</b>	<b>1</b>	
<b>Total - discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	

The main cash flows with related parties were as follows:

(€ million)	June 30, 2022	June 30, 2023
Revenue and income	769	1,451
Costs and other expenses	(276)	(263)
Financial income (expenses) and derivatives	2	7
Change in trade receivables and payables	19	75
<b>Net cash flows from operating activities - Continuing operations</b>	<b>514</b>	<b>1,270</b>
Net cash flows from operating activities - Discontinued operations	1	-
Change in financial receivables	58	28
<b>Net cash flows from investing activities - Continuing operations</b>	<b>58</b>	<b>28</b>
Net cash flows from investing activities - Discontinued operations	-	-
Change in financial liabilities	181	-
Net capital contributions by non-controlling interests	458	-
<b>Net cash flows from financing activities - Continuing operations</b>	<b>639</b>	<b>-</b>
Net cash flows from financing activities - Discontinued operations	-	-
<b>Total cash flows with related parties - Continuing operations</b>	<b>1,211</b>	<b>1,298</b>
<b>Total cash flows with related parties - Discontinued operations</b>	<b>1</b>	<b>-</b>

**d) Respect of covenants, negative pledges and any other debt clause of Saipem Group which entail restrictions on the utilisation of financial resources, with indication of the degree of compliance with those clauses as of June 30, 2023**

As of June 30, 2023, the share of gross indebtedness characterised by clauses that entail restrictions on the utilisation of financial resources, including negative pledge and cross-default clauses, was equal to €2,794 million, of which (i) the share arising from contracts with clauses that require compliance with financial parameters, namely financial covenants, was equal to €758 million and (ii) the share arising from contracts that require compliance with representations and guarantees relating to the non-existence of the circumstance provided for by Article 2446 of the Civil Code was equal to €682 million.

As of June 30, 2023 all the above-mentioned clauses have been respected.

**e) State of implementation of any industrial and financial plans, highlighting the discrepancies of the final data from the forecasted data**

The year 2022 closed with results confirming the improvement in the Group's performance, with a growth in revenues and positive EBITDA above expectations. The good operating performance for the year was also accompanied by an excellent level of new orders, relating largely to the offshore business, in line with the Plan's strategic guidelines.

Results for the first half of 2023 record a further improvement in performance, with revenues and adjusted EBITDA higher than the first half of 2022, by 28% and 56% respectively.

In relation to the performance of each business areas, compared to what envisaged in the 2023 - 2026 Plan, the results of the Asset Based Services business line are slightly higher than the expectations set, and offset the slight decrease in the Energy Carriers business line due to the postponement of activities in Sub-Saharan Africa; the results of the Offshore Drilling business line are in line with the assumptions of the Plan.

The results are fully in line with the Strategic Plan objectives, from a commercial, operational and financial point of view (positive net profit, positive operating cash flow in both quarters, with stable net debt).

In the first half, new contract were acquired for €6,690 million, of which more than 80% in the Offshore segment, both Engineering & Construction and Drilling.

In order to assess consistency with the assumptions of the Strategic Plan, the company proceeded to:

- ≥ update the market scenario;
- ≥ analyse the operating review and commercial perspectives;
- ≥ compare the flows of the Plan with the most recently published market consensus reports;
- ≥ verify the changes in market variables which affect the discount rate.

In the light of the analyses carried out, the Company has established that: (i) the market scenario is slightly better than that described in the Strategic Plan; (ii) the operating review and commercial prospects of the business lines are in line with the Strategic Plan; (iii) the cash flows approved in the 2023-2026 Plan are confirmed and are in line with the consensus of analysts; (iv) the changes in market variables are not such as to significantly affect the discount rate.

\* \* \*

Fine Comunicato n.0232-33

Numero di Pagine: 51