



Saipem: risultati preconsuntivi del quarto trimestre e dell'esercizio 2022 e aggiornamento del Piano Strategico

**Prosegue il miglioramento della performance del Gruppo con acquisizione nuovi ordini, ricavi e margini in significativa crescita
Risultati pienamente in linea con le previsioni comunicate al mercato**

L'aggiornamento del Piano Strategico conferma il positivo momento di mercato e le prospettive di ulteriore miglioramento delle performance operative, economiche e finanziarie del Gruppo

Per effetto della cessione del Drilling Onshore, i risultati del settore oggetto di cessione sono stati rilevati come *discontinued operations* secondo le disposizioni del principio contabile IFRS 5; i periodi di confronto sono stati riesposti in conformità a tale trattamento contabile in tutte le parti del presente comunicato.

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.

Con riferimento all'esercizio 2022, Il Gruppo Saipem ha realizzato:

- Ricavi: 9.980 milioni di euro, +53% rispetto al 2021
- EBITDA adjusted: 595 milioni di euro, rispetto ad un dato negativo di 1.274 milioni di euro nel 2021
- Nuovi ordini acquisiti: circa 14 miliardi di euro¹. Oltre il 70% delle acquisizioni sono state realizzate nei business offshore (E&C e Drilling)
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2022 positiva per 56 milioni di euro (Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 negativa per 264 milioni di euro)
- Cessione del Drilling Onshore: perfezionato il primo closing a fine ottobre 2022, con incasso di circa 500 milioni di euro e l'acquisizione del 10% della partecipazione in KCA Deutag

Nel solo quarto trimestre del 2022 i risultati del Gruppo sono stati pari a:

- Ricavi: 2.937 milioni di euro
- EBITDA adjusted: 150 milioni di euro
- Nuovi ordini acquisiti: circa 6 miliardi di euro, per la quasi totalità (95% del totale) nei business offshore

Saipem ha aggiornato le linee strategiche presentate a marzo 2022, confermando il positivo momento di mercato ed il progressivo miglioramento della performance del Gruppo. Sono state conseguentemente rivisti i target economico-finanziari, anche con l'obiettivo di riflettere nelle proiezioni gli effetti della cessione del drilling onshore.

Nello specifico, con riferimento all'esercizio 2023 la Società prevede:

- Ricavi superiori a 11 miliardi di euro
- EBITDA adjusted circa 850 milioni di euro
- Capex circa 450 milioni di euro, anche per degli investimenti tecnici necessari per l'approntamento di nuovi mezzi noleggiati da terzi per soddisfare la crescente domanda da parte dei clienti
- Free Cash Flow a breakeven
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 positiva a fine anno (Posizione finanziaria netta post-IFRS 16 negativa per circa 500 milioni di euro)

Con riferimento al 2026, ultimo anno di Piano Strategico 2023-26, la Società prevede:

- Ricavi previsti superiori a 12 miliardi di euro
- EBITDA adjusted oltre 1,2 miliardi di euro

¹ Al lordo della riduzione di backlog nell'E&C Onshore nel primo trimestre (968 milioni di euro).

- Free Cash Flow superiore a 600 milioni di euro
- Posizione finanziaria netta positiva (post-IFRS 16) maggiore di 700 milioni di euro a fine anno

Con riferimento all'intero arco di Piano 2023-2026 la società prevede:

- Acquisizioni di nuovi ordini E&C per circa 46 miliardi di euro, di cui circa il 25% in segmenti low/zero carbon, e Drilling Offshore per circa 3 miliardi di euro
- Investimenti cumulati pari a circa 1,2 miliardi di euro

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

“Oltre alla ovvia soddisfazione per i dati economici e finanziari del 2022, credo sia fondamentale sottolineare come il raggiungimento di questi risultati sia stato possibile grazie all’impegno degli oltre 30.000 colleghi in 70 paesi del mondo. Il loro contributo dimostra il patrimonio di competenze, capacità ed orientamento al risultato che caratterizza la cultura Saipem. A loro va il mio primo e personale ringraziamento.

Non posso, inoltre, non ringraziare i nostri azionisti, le Istituzioni Finanziarie e l’intero Consiglio di Amministrazione che hanno consentito un’efficace implementazione dei già avviati cambiamenti strategici, organizzativi ed il rafforzamento finanziario, che hanno reso possibile il rilancio della Saipem”.

Milano, 27 febbraio 2023 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha esaminato oggi il preconsuntivo consolidato del Gruppo al 31 dicembre 2022², redatto in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standard - IFRS omologato UE).

Ai fini comparativi i principali dati vengono di seguito esposti con riferimento al nuovo perimetro che include il contributo delle *discontinued operations* esclusivamente nel Risultato netto in seguito al perfezionamento del primo closing a ottobre 2022. I risultati delle *discontinued operations* per i periodi di competenza Saipem sono esposti di seguito, nell'apposita sezione del commento ai risultati.

Risultati del quarto trimestre e del 2022:

- **Ricavi:** 9.980 milioni di euro (6.528 milioni di euro nel 2021), di cui 2.937 milioni nel quarto trimestre.
- **EBITDA adjusted:** 595 milioni di euro pari al 6% dei ricavi (perdita di 1.274 milioni di euro nel 2021), di cui 150 milioni nel quarto trimestre.
- **Risultato netto:** perdita di 209 milioni di euro (perdita di 2.467 milioni di euro nel 2021), di cui 71 milioni nel quarto trimestre.
- **Investimenti tecnici:** 523 milioni di euro rispetto ai 246 milioni di euro nel 2021.
- **Posizione finanziaria netta post-IFRS 16:** negativa per 264 milioni di euro (negativa per 1.541 milioni di euro al 31 dicembre 2021).
- **Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16:** positiva per 56 milioni di euro (negativa per 1.223 milioni di euro al 31 dicembre 2021).
- **Acquisizione ordini:** 12.941 milioni di euro (6.952 milioni di euro nel 2021).
- **Portafoglio ordini:** 24.017 milioni di euro (21.236 milioni di euro al 31 dicembre 2021) che aumenta a 24.376 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (23.185 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

² Non sottoposto a revisione contabile

Highlights

quarto trimestre 2021	terzo trimestre 2022	quarto trimestre 2022	4° trim.22 vs 4° trim.21 (%)	Continuing Operations	esercizio 2021	esercizio 2022	es.22 vs es.21 (%)
1.707	2.856	2.937	72,1	Ricavi	6.528	9.980	52,9
(1.222)	168	131	ns	EBITDA continuing operations	(1.724)	543	ns
(930)	182	150	ns	EBITDA adjusted continuing operations	(1.274)	595	ns
(1.328)	54	17	ns	Risultato operativo (EBIT) continuing operations	(2.219)	98	ns
(1.036)	68	36	ns	Risultato operativo (EBIT) adjusted continuing operations	(1.674)	150	ns
(1.337)	(34)	(158)	(88,2)	Risultato netto continuing operations	(2.406)	(315)	(86,9)
(1.045)	(20)	(139)	(86,7)	Risultato netto adjusted continuing operations	(1.861)	(263)	(85,9)
(1.346)	(8)	(71)	(94,7)	Risultato netto	(2.467)	(209)	(91,5)
(1.052)	7	(38)	(96,4)	Risultato netto adjusted	(1.914)	(139)	(92,7)
183	(158)	249	36,1	Free cash flow	(193)	(524)	ns
1.223	88	(56)	ns	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.223	(56)	ns
1.541	426	264	(82,9)	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	1.541	264	(82,9)
74	98	339	ns	Investimenti tecnici	246	523	ns
2.332	2.696	6.017	ns	Ordini acquisiti	6.952	12.941	86,1

* I risultati del settore Drilling Onshore, in fase di dismissione, sono stati rilevati come discontinued operations secondo i criteri di cui all'IFRS 5. I periodi di confronto sono stati riesposti a scopo comparativo.

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

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

Nelle discontinued operations è rilevato il business Drilling Onshore (DRON) in quanto, in data 28 ottobre 2022, è stato perfezionato il primo closing della transazione di cessione del business di Saipem a KCA Deutag a seguito dell'accordo comunicato lo scorso 1° giugno 2022. Nello specifico, sono state cedute le attività in Arabia Saudita, Congo, Emirati Arabi Uniti e Marocco. Le attività in Kuwait sono state trasferite a gennaio 2023, mentre le restanti attività nelle Americhe, in Kazakhstan e in Romania saranno trasferite entro il primo semestre 2023.

Riorganizzazione: impatti sul reporting

A completamento della nuova organizzazione, a febbraio 2023, la Società ha istituito una nuova linea di business, Offshore Wind che si aggiunge alle quattro linee di business istituite a gennaio 2022; l'attuale assetto organizzativo è quindi il seguente: Asset Based Services, Energy Carriers, Robotics and Industrialized Solutions e Sustainable Infrastructures.

La Società anche al fine di facilitare la comprensione da parte del mercato finanziario dell'evoluzione della performance economico/finanziaria nel corso del 2022, in continuità con gli esercizi precedenti ha mantenuto la struttura di reporting basata sulle quattro divisioni Engineering & Construction Offshore, Engineering & Construction Onshore, Drilling Offshore e Drilling Onshore (discontinued operations), tale scelta è derivata inoltre dalla circostanza che la Società stava ultimando l'implementazione del sistema di controllo di gestione in linea con la nuova struttura organizzativa.

Il Piano strategico 2023-2026 è stato elaborato in coerenza con il nuovo assetto organizzativo.

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

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

Aggiornamento sulla gestione 2022

Nel 2022, i ricavi ammontano a 9.980 milioni di euro (6.528 milioni di euro nel 2021) e l'**EBITDA adjusted** ammonta a 595 milioni di euro (perdita di 1.274 milioni di euro nel 2021). Il miglioramento si registra in tutti i settori di attività, principalmente 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 riporta una perdita di 263 milioni di euro (perdita di 1.861 milioni di euro nel 2021). La variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, 1.824 milioni di euro, è ridotta dal peggioramento del saldo della gestione fiscale e finanziaria per un totale di 226 milioni di euro.

Il **risultato netto** da continuing operations registra una perdita di 315 milioni di euro (perdita di 2.406 milioni di euro nel 2021) e sconta, rispetto al risultato netto adjusted, oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per circa 28 milioni di euro e oneri da riorganizzazione per 24 milioni di euro.

Il **risultato netto**, comprensivo del risultato netto da discontinued operations pari a un utile di 106 milioni di euro, registra una perdita di 209 milioni di euro (perdita di 2.467 milioni di euro nel 2021).

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Totale
EBIT adjusted	105	(57)	102	150
Costi emergenza sanitaria Covid-19	23	4	1	28
Oneri da riorganizzazione	(7)	29	2	24
Totale special items	(16)	(33)	(3)	(52)
EBIT reported	89	(90)	99	98

Nel corrispondente periodo del 2021 il risultato netto, pari ad una perdita di 2.467 milioni di euro, scontava rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazione parziale di tre mezzi navali e di tre basi logistiche e del relativo circolante, per 124 milioni di euro;
- sopravvenienze passive per 293 milioni di euro, derivanti dalla definizione di controversi legali;
- oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per 72 milioni di euro;
- oneri da riorganizzazione per 56 milioni di euro.

L'esercizio del test di impairment al 31 dicembre 2022 non ha comportato la registrazione di svalutazioni (impairment loss).

Gli **investimenti tecnici** effettuati nel corso del 2022, comprensivi dell'acquisto della drillship di settima generazione Santorini, ammontano a 523 milioni di euro (246 milioni di euro nel 2021), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 146 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 27 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 350 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2022 è positiva per 56 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 320 milioni di euro, è negativa per 264 milioni di euro.

Il debito lordo al 31 dicembre 2022 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.630 milioni di euro, la liquidità a 2.686 milioni di euro, di cui cassa disponibile per 1.362 milioni di euro.

Manovra finanziaria

In data 15 luglio 2022 si è conclusa la sottoscrizione dell'aumento di capitale per un controvalore complessivo pari a 2 miliardi di euro interamente incassato e, in data 18 luglio 2022, la Società ha rimborsato la "SACE Facility" per l'intero ammontare pari a 852 milioni di euro. Saipem ha inoltre rafforzato ulteriormente la propria struttura finanziaria e la liquidità sottoscrivendo, come riportato nel comunicato stampa del 13 febbraio 2023, due nuove linee di credito per un ammontare complessivo pari a 860 milioni di euro con un pool di primari istituti di credito nazionali e internazionali.

Portafoglio ordini

Nel corso del 2022, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 12.941 milioni di euro (6.952 milioni di euro nel 2021). Il portafoglio ordini al 31 dicembre 2022 ammonta a 24.017 milioni di euro (10.756 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 11.767 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore e 1.494 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 10.009 milioni di euro da realizzarsi nel 2023. Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 31 dicembre 2022 ammonta a 24.376 milioni di euro (10.804 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 12.078 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore e 1.494 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 10.340 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente al Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2022 e alla Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2021 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società (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 quelli relativi agli investimenti in corso), l’evoluzione della pandemia Covid-19 (inclusi i suoi impatti sul nostro business, sui nostri progetti in esecuzione in tutto il mondo e sulla nostra catena di approvvigionamento), 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 cliccando sul banner ‘Saipem full year 2022 results and strategy update’ nella home page, o attraverso il seguente URL: <https://edge.media-server.com/mmc/p/kycsmtb7> .

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. La presentazione sarà altresì messa a disposizione presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato “eMarketSTORAGE” (www.emarketstorage.com) e sul sito internet di Borsa Italiana SpA (www.borsaitaliana.it).

Sito internet: www.saipem.com

Centralino: +39 0244231

Relazioni con i media

E-mail: media.relations@saipem.com

Investor Relations

E-mail: investor.relations@saipem.com

Contatto per gli investitori individuali

E-mail: segreteria.societaria@saipem.com

Analisi per settori di attività - Risultati adjusted

Engineering & Construction Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2021	terzo trimestre 2022	quarto trimestre 2022	4° trim.22 vs 4° trim.21 (%)		esercizio 2021	esercizio 2022	es.22 vs es.21 (%)
865	1.592	1.463	69,1	Ricavi	2.848	5.127	80,0
(1.441)	(1.460)	(1.341)	(6,9)	Costi	(3.802)	(4.707)	23,8
(576)	132	122	ns	EBITDA adjusted	(954)	420	ns
(70)	(85)	(80)	14,3	Ammortamenti	(261)	(315)	20,7
(646)	47	42	ns	Risultato operativo adjusted	(1.215)	105	ns
(66,6)	8,3	8,3		EBITDA adjusted %	(33,5)	8,2	
(74,7)	3,0	2,9		EBIT adjusted %	(42,7)	2,0	
1.411	1.131	4.953		Ordini acquisiti	4.000	8.446	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2022: 10.756 milioni di euro, di cui 4.757 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del 2022 ammontano a 5.127 milioni di euro, quasi raddoppiati rispetto al corrispondente periodo del 2021, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente, Africa Sub-Sahariana, Mare del Nord, America Centro Sud e Resto Europa.
- L'EBITDA adjusted del 2022 è positivo per 420 milioni di euro, pari all'8,2% dei ricavi rispetto al dato negativo di 954 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021. Il risultato 2021 era gravato principalmente dagli impatti delle problematiche operative registrate su un progetto eolico nel Mare del Nord e dal mancato contributo dei contratti acquisiti in sostituzione dei progetti terminati nel 2020.
- Le acquisizioni più significative nel corso del quarto trimestre sono relative a:
 - per conto Qatargas, il progetto North Field Production Sustainability Offshore Compression Complexes - EPC 2 al largo della costa nord-orientale del Qatar, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, fabbricazione e installazione di due complessi di compressione offshore di gas naturale volti a supportare la produzione del giacimento North Field, che includono due delle più grandi piattaforme di compressione su jacket in acciaio mai costruite, ponti di interconnessione, moduli alloggi e di interfaccia;
 - per conto ExxonMobil Guyana, soggetto ad autorizzazioni governative, il 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;
 - per conto Petrobel, un contratto per il trasporto, l'installazione e il pre-commissioning di 170 km di ombelicali per il campo di Zohr, da trasportare ed installare tra la piattaforma di controllo centrale (70 metri di profondità) e il campo sottomarino (1.500 metri di profondità), collegandosi ai sistemi di produzione esistenti.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2021	terzo trimestre 2022	quarto trimestre 2022	4° trim.22 vs 4° trim.21 (%)		esercizio 2021	esercizio 2022	es.22 vs es.21 (%)
722	1.136	1.326	83,7	Ricavi	3.286	4.288	30,5
(1.116)	(1.133)	(1.339)	20,0	Costi	(3.722)	(4.287)	15,2
(394)	3	(13)	(96,7)	EBITDA adjusted	(436)	1	ns
(18)	(14)	(15)	(16,7)	Ammortamenti	(70)	(58)	(17,1)
(412)	(11)	(28)	(93,2)	Risultato operativo adjusted	(506)	(57)	(88,7)
(54,6)	0,3	(1,0)		EBITDA adjusted %	(13,3)	0,0	
(57,1)	(1,0)	(2,1)		EBIT adjusted %	(15,4)	(1,3)	
881	1.525	219		Ordini acquisiti	2.716	2.796	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2022: 11.767 milioni di euro, di cui 4.641 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del 2022 ammontano a 4.288 milioni di euro, in aumento del 30,5% rispetto al corrispondente periodo del 2021, per effetto dei maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente, Sud America e Italia, in parte compensati dai minori volumi sviluppati in Russia.
- L'EBITDA adjusted del 2022 è positivo per 1 milione di euro, pari rispetto al dato negativo per 436 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021 i cui margini risentivano della sospensione del contratto LNG in Mozambico e degli extra costi rilevati a seguito della backlog review.

Offshore Drilling

(milioni di euro)

quarto trimestre 2021	terzo trimestre 2022	quarto trimestre 2022	4° trim.22 vs 4° trim.21 (%)		esercizio 2021	esercizio 2022	es.22 vs es.21 (%)
120	128	148	23,3	Ricavi	394	565	43,4
(80)	(81)	(107)	33,8	Costi	(278)	(391)	40,6
40	47	41	2,5	EBITDA adjusted	116	174	50,0
(18)	(15)	(19)	5,6	Ammortamenti	(69)	(72)	4,3
22	32	22	-	Risultato operativo adjusted	47	102	ns
33,3	36,7	27,7		EBITDA adjusted %	29,4	30,8	
18,3	25,0	14,9		EBIT adjusted %	11,9	18,1	
40	40	845		Ordini acquisiti	236	1.699	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2022: 1.494 milioni di euro, di cui 492 milioni di euro da realizzarsi nel 2023.

- I ricavi del 2022 ammontano a 565 milioni di euro, in aumento del 43,4% rispetto al corrispondente periodo del 2021, per effetto principalmente del maggiore contributo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9, inattiva per circa sei mesi nel 2021, del jack up Perro Negro 7 e della nave di perforazione Saipem 12000, rispettivamente fermo per attività di manutenzione ciclica e inattiva, alla fine del 2021, nonché del contributo della nave di perforazione Santorini noleggiata da terzi dal quarto trimestre 2021. Il miglioramento è in parte compensato dal minore contributo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 8 e del jack up Perro Negro 8 fermi per manutenzione ciclica nel corso dell'ultimo trimestre del 2022.
- L'EBITDA adjusted del 2022 ammonta a 174 milioni di euro, pari al 30,8% dei ricavi, rispetto ai 116 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 29,4%, per effetto della piena operatività dei mezzi della flotta.
- Le acquisizioni più significative nel corso del quarto trimestre sono relative a:
 - per conto Azule Energy, l'acquisizione di un contratto per la realizzazione di dodici pozzi in Angola con l'impiego della drillship Saipem 12000;
 - per conto Saudi Aramco, in Arabia Saudita:
 - un contratto della durata di 5 anni più un'opzione di due anni per l'esecuzione di lavori con il jack-up Perro Negro 13;
 - un contratto per la durata di 3 anni più un'opzione di un anno per l'esecuzione di lavori con l'utilizzo del jack-up Perro Negro 12;
 - l'estensione per ulteriori 5 anni del contratto relativo al noleggio del jack-up Sea Lion 7 previsto inizialmente scadere a inizio 2023;
 - per conto Eni, un contratto della durata di 6 mesi firm con due opzioni di cinque mesi ciascuna per attività in Costa d'Avorio con la drillship Saipem 12000;
 - per conto Eni, l'estensione attraverso l'esercizio di varie opzioni contrattuali per attività in Egitto con l'impiego della drillship Saipem 10000.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel 2022 è indicato nel seguente prospetto:

Mezzo navale	esercizio 2022	
	venduti	non operativi
	(n° giorni)	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	365	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	248	117 (a+b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	292	73 (a)
Nave di perforazione Saipem 10000	365	-
Nave di perforazione Saipem 12000	365	-
Nave di perforazione Santorini	365	-
Jack up Perro Negro 4	365	-
Jack up Perro Negro 7	365	-
Jack up Perro Negro 8	238	127 (a)
Jack up Pioneer Jindal*	365	-
Jack up Sea Lion 7*	365	-
Jack up Perro Negro 9*	365	-
Tender Assisted Drilling Barge	-	210 (c)

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

(b) = giorni in cui il mezzo è stato inattivo senza contratto

(c) = impianto venduto nel corso del terzo trimestre secondo la normativa attuale (green recycling)

*mezzi noleggiati da terzi

Discontinued operations - Onshore Drilling:

(milioni di euro)

quarto trimestre 2021	terzo trimestre 2022	quarto trimestre 2022	4° trim.22 vs 4° trim.21 (%)		esercizio 2021	esercizio 2022	es.22 vs es.21 (%)
104	150	78	(25,0)	Ricavi	347	476	37,2
(75)	(117)	(82)	9,3	Costi	(265)	(389)	46,8
29	33	(4)	ns	EBITDA adjusted	82	87	6,1
(32)	(2)	(4)	(87,5)	Ammortamenti	(121)	(57)	(52,9)
(3)	31	(8)	ns	Risultato operativo adjusted	(39)	30	ns
27,9	22,0	(5,1)		EBITDA adjusted %	23,6	18,3	
(2,9)	20,7	(10,3)		EBIT adjusted %	(11,2)	6,3	
9	33	28		Ordini acquisiti	256	699	

- I ricavi del 2022 ammontano a 476 milioni di euro e l'EBITDA adjusted del 2022 ammonta a 87 milioni di euro. L'EBITDA del 2022 ammonta a 69 milioni di euro e sconta oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per 1 milione di euro e oneri da riorganizzazione per 17 milioni di euro. A partire dal 1° giugno, ai sensi dell'IFRS 5, è stato interrotto il rilevamento degli ammortamenti e sono stati spesati a conto economico gli investimenti effettuati nel periodo di riferimento. Le attività cedute contribuiscono al risultato fino alla data di cessione.
- Il risultato operativo del 2022 ammonta a 12 milioni di euro; oneri finanziari per 7 milioni di euro, imposte per 18 milioni di euro e la plusvalenza pari a 119 milioni di euro, portano il risultato netto da discontinued operations a registrare un utile di 106 milioni di euro.

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 2021	31 dicembre 2022
Immobilizzazioni materiali nette	3.113	2.879
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	261	258
Immobilizzazioni immateriali	<u>699</u>	<u>691</u>
	4.073	3.828
Partecipazioni	127	128
Capitale immobilizzato	4.200	3.956
Capitale di esercizio netto	(2.070)	(1.589)
Fondo per benefici ai dipendenti	(238)	(183)
Attività disponibili per la vendita	-	166
CAPITALE INVESTITO NETTO	1.892	2.350
Patrimonio netto	326	2.068
Capitale e riserve di terzi	25	18
Indebitamento finanziario netto (cassa) ante lease liability IFRS 16	1.223	(56)
Passività finanziarie beni in leasing	318	320
Indebitamento finanziario netto	1.541	264
COPERTURE	1.892	2.350
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	4,39	0,13
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439	1.995.558.791

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

(milioni di euro)

4° trimestre 2021	3° trimestre 2022	4° trimestre 2022	esercizio	2021	2022
1.707	2.856	2.937	Ricavi della gestione caratteristica	6.528	9.980
1	-	4	Altri ricavi e proventi	5	9
(2.508)	(2.277)	(2.434)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(6.662)	(7.822)
7	1	83	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(42)	32
(429)	(412)	(459)	Lavoro e oneri relativi	(1.553)	(1.656)
(1.222)	168	131	MARGINE OPERATIVO LORDO	(1.724)	543
(106)	(114)	(114)	Ammortamenti e svalutazioni	(495)	(445)
(1.328)	54	17	RISULTATO OPERATIVO	(2.219)	98
(51)	(57)	(79)	Oneri finanziari	(137)	(195)
19	-	(41)	Proventi (oneri) da partecipazioni	9	(65)
(1.360)	(3)	(103)	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(2.347)	(162)
23	(31)	(55)	Imposte sul reddito	(59)	(153)
(1.337)	(34)	(158)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(2.406)	(315)
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
(1.337)	(34)	(158)	RISULTATO NETTO - Continuing Operations	(2.406)	(315)
(9)	26	87	RISULTATO NETTO - Discontinued Operations	(61)	106
(1.346)	(8)	(71)	RISULTATO NETTO	(2.467)	(209)

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

(milioni di euro)

4° trimestre 2021	3° trimestre 2022	4° trimestre 2022	esercizio	2021	2022
1.707	2.856	2.937	Ricavi della gestione caratteristica	6.528	9.980
(2.905)	(2.720)	(2.811)	Costi della produzione	(8.233)	(9.469)
(44)	(12)	(20)	Costi di inattività	(196)	(108)
(28)	(27)	(31)	Costi commerciali	(133)	(115)
(13)	(7)	(12)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(35)	(31)
(12)	6	1	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	(6)	4
(1.295)	96	64	MARGINE DI ATTIVITA'	(2.075)	261
(33)	(42)	(47)	Spese generali	(144)	(163)
(1.328)	54	17	RISULTATO OPERATIVO	(2.219)	98
(51)	(57)	(79)	Oneri finanziari	(137)	(195)
19	-	(41)	Proventi (oneri) da partecipazioni	9	(65)
(1.360)	(3)	(103)	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(2.347)	(162)
23	(31)	(55)	Imposte sul reddito	(59)	(153)
(1.337)	(34)	(158)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(2.406)	(315)
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
(1.337)	(34)	(158)	RISULTATO NETTO - Continuing Operations	(2.406)	(315)
(9)	26	87	RISULTATO NETTO - Discontinued Operations	(61)	106
(1.346)	(8)	(71)	RISULTATO NETTO	(2.467)	(209)

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

			(milioni di euro)	
4° trimestre 2021	3° trimestre 2022	4° trimestre 2022	esercizio	
			2021	2022
(1.337)	(34)	(158)	(2.406)	(315)
			Risultato del periodo di Gruppo - continuing operations	
(9)	26	87	(61)	106
			Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	
-	-	-	-	-
			Risultato del periodo di terzi	
			<i>a rettifica:</i>	
964	149	116	1.523	242
			Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	
32	9	(121)	121	(62)
			Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations	
612	(195)	124	886	(450)
			Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	
15	(19)	43	27	2
			Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations	
239	(80)	82	3	(523)
			Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations	
38	16	9	87	46
			Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	
(74)	(98)	(339)	(246)	(523)
			Investimenti tecnici continuing operations	
(29)	(1)	-	(52)	(27)
			Investimenti tecnici discontinued operations	
-	-	-	-	-
			Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	
9	5	497	15	503
			Disinvestimenti	
183	(158)	249	(193)	(524)
			Free cash flow	
-	-	-	(15)	-
			Acquisto di azioni proprie	
-	-	-	-	-
			Aumento di capitale al netto oneri	
-	1.461	(1)	(26)	1.918
			Flusso di cassa del capitale proprio	
(19)	(40)	(31)	(126)	(128)
			Rimborso passività beni in leasing	
7	44	(73)	9	13
			Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	
171	1.307	144	(351)	1.279
			Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing	
(39)	(30)	18	36	(2)
			Variazione passività beni in leasing	
132	1.277	162	(315)	1.277
			Variazione indebitamento finanziario netto	
1.673	1.703	426	1.226	1.541
			Indebitamento finanziario netto inizio periodo	
1.541	426	264	1.541	264
			Indebitamento finanziario netto fine periodo	

**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 dello scorso 17 maggio 2022.

La prospettiva di avveramento di tali circostanze, come peraltro evidenziato nelle relazioni ai menzionati bilanci, costituiva in dette relazioni il presupposto, ormai concretizzatosi, della continuità aziendale della Società.

Si forniscono le seguenti informazioni al 31 dicembre 2022 riguardanti Saipem Spa ed il Gruppo ad essa facente capo:

a) Posizione Finanziaria Netta, di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 31 dicembre 2022, con l'evidenziazione delle componenti a breve separatamente da quelle a medio-lungo termine

Viene riportato di seguito il prospetto dell'indebitamento finanziario al 31 dicembre 2022, 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 2021.

Posizione Finanziaria Netta di Saipem Spa

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide	889	-	889	1.032	-	1.032
B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	-	-	-	-	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti:						
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	-	-	-	-	-	-
- Crediti finanziari	267	-	267	353	-	353
D. Liquidità (A+B+C)	1.156	-	1.156	1.385	-	1.385
E. Debito finanziario corrente:	1.448	-	1.448	1.300	-	1.300
- Passività finanziarie a breve termine verso banche	226	-	226	82	-	82
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	1.182	-	1.182	1.182	-	1.182
- Altre passività finanziarie a breve termine	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	39	-	39	36	-	36
F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:	63	-	63	112	-	112
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	63	-	63	112	-	112
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)	1.511	-	1.511	1.412	-	1.412
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)	355	-	355	27	-	27
I. Debito finanziario non corrente:	-	157	157	-	99	99
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	113	113	-	-	-
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	45	45	-	99	99
J. Strumenti di debito:	-	-	-	-	-	-
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-	-	-	-	-
L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)	-	157	157	-	99	99
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	355	157	512	27	99	126

L'indebitamento finanziario netto di Saipem Spa non include il fair value su contratti derivati per un valore positivo pari a 18 milioni di euro (valore negativo pari a 51 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto

(migliaia di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	355	157	512	27	99	126
N. Crediti finanziari non correnti	-	-	-	-	-	-
O. Attività per leasing	-	-	-	-	-	-
P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)	355	157	512	27	99	126

Al 31 dicembre 2022, Saipem Spa ha registrato un Indebitamento finanziario netto ante passività per leasing positivo per 9 milioni di euro (negativo per 428 milioni di euro al 31 dicembre 2021) e un Indebitamento finanziario positivo comprensivo della lease liability pari a 126 milioni di euro (negativo per 512 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Posizione Finanziaria Netta del Gruppo Saipem

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide	1.632	-	1.632	2.052	-	2.052
B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	-	-	-	-	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti:	625	-	625	569	-	569
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	59	-	59	75	-	75
- Crediti finanziari	566	-	566	494	-	494
D. Liquidità (A+B+C)	2.257	-	2.257	2.621	-	2.621
E. Debito finanziario corrente:	559	-	559	298	-	298
- Passività finanziarie a breve termine verso banche	367	-	367	82	-	82
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	18	-	18	1	-	1
- Altre passività finanziarie a breve termine	27	-	27	76	-	76
- Passività per leasing	147	-	147	139	-	139
F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:	697	-	697	742	-	742
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	151	-	151	206	-	206
- Prestiti obbligazionari	546	-	546	536	-	536
G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)	1.256	-	1.256	1.040	-	1.040
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)	(1.001)	-	(1.001)	(1.581)	-	(1.581)
I. Debito finanziario non corrente:	-	686	686	-	498	498
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	439	439	-	234	234
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	247	247	-	264	264
J. Strumenti di debito:	-	1.993	1.993	-	1.495	1.495
- Prestiti obbligazionari	-	1.993	1.993	-	1.495	1.495
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-	-	-	-	-
L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)	-	2.679	2.679	-	1.993	1.993
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	(1.001)	2.679	1.678	(1.581)	1.993	412

Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	(1.001)	2.679	1.678	(1.581)	1.993	412
N. Crediti finanziari non correnti	-	61	61	-	65	65
O. Attività per leasing	30	46	76	26	57	83
P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)	(1.031)	2.572	1.541	(1.607)	1.871	264

La posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 31 dicembre 2022 è positiva per 56 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 320 milioni di euro, è negativa per 264 milioni di euro.

Il debito lordo ante effetti lease liability IFRS 16 al 31 dicembre 2022 ammonta a 2.630 milioni di euro, la liquidità a 2.686 milioni di euro di cui cassa disponibile per 1.362 milioni di euro.

- b) Posizioni debitorie scadute di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 31 dicembre 2022, 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 31 dicembre 2022.

m€	Totale al 31.12.2022
Debiti commerciali	124
- di cui scaduti da meno di tre mesi	91

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 46 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 31 dicembre 2022.

m€	Totale al 31.12.2022
Debiti commerciali	382
- di cui scaduti da meno di tre mesi	310

Il livello dei debiti scaduti, pari a 382 milioni di euro pari a circa il 4% dei ricavi dell'anno 2022, 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 162 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	31.12.2021			31.12.2021			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi ⁽¹⁾	Beni e servizi	Altri
Continuing operations							
Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
Totale controllate escluse dal consolidamento integrale	5	4	-	-	-	-	-
Joint venture e imprese collegate							
ASG Scarl ⁽²⁾	1	3	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl ⁽²⁾	208	479	-	-	672	798	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due ⁽²⁾	100	327	639	-	185	178	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno ⁽²⁾	-	-	59	-	-	-	-
Gydan Lng Sarl	1	-	-	-	-	11	-
Gydan Yard Management Services (Shanghai) Co Ltd	1	-	-	-	-	2	-
Gygaz Snc	1	-	-	-	(4)	1	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	6	-	-	2	4	-
Novarctic Sarl	1	-	-	-	-	3	-
Petromar Lda	6	1	5	-	(1)	8	-
PSS Netherlands BV	31	18	-	-	-	12	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	16	12	74	-	-	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	20	-	-	-	-	44	-
Saren BV	61	1	-	-	-	89	-
SCD JV Scarl ⁽²⁾	14	203	-	8	78	112	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	3	-	-	-	-	(5)	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
Totale joint venture e imprese collegate	466	1.050	777	8	932	1.257	-
Gruppo Eni							
Eni SpA ⁽³⁾	16	2	16	-	2	37	-
Eni Angola SpA	30	1	57	-	(5)	181	-
Eni Congo SA	18	7	-	(1)	-	21	-
Eni East Sepinggan Ltd	-	-	7	-	-	42	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	12	-	-	-	-	43	-
Mozambique Rovuma Venture SpA	7	-	-	-	-	89	-
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	-	120	-	-	-	5	-

(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.

(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.

Seguono i rapporti commerciali e diversi:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2021			31.12.2021			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi ⁽¹⁾	Beni e servizi	Altri
Petrobel Belayim Petroleum Co	18	28	103	-	-	99	-
Var Energy AS	1	-	-	-	-	68	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	9	2	9	1	14	56	-
Totale Gruppo Eni	111	160	192	-	11	641	-
Gruppo CDP							
Italgas	-	-	44	-	-	-	-
Snam Rete Gas SpA	12	19	1	-	-	21	-
Altre società del Gruppo CDP (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	1	-	-	-	-	2	-
Totale Gruppo CDP	13	19	45	-	-	23	-
Imprese controllate o possedute dallo Stato	11	6	2	-	4	6	-
Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations	606	1.239	1.016	8	947	1.927	-
Incidenza (%)	26,92	23,97	12,71	0,44	24,67	29,52	-
Totale generale - Continuing operations	2.251	5.168	7.995	1.825	3.838	6.528	5
Discontinued operations							
Gruppo Eni							
Eni Congo SA	-	-	-	-	-	7	-
Totale Gruppo Eni	-	-	-	-	-	7	-
Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations	-	-	-	-	-	7	-
Totale generale - Discontinued operations	-	-	-	25	124	347	-
Totale rapporti con parti correlate	606	1.239	1.016	8	947	1.934	-
Totale generale	2.251	5.168	7.995	1.850	3.962	6.875	5
Incidenza (%)	26,92	23,97	12,71	0,43	23,90	28,13	-

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

I rapporti commerciali e diversi al 31 dicembre 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2022			31.12.2022			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi ⁽¹⁾	Beni e servizi	Altri
Continuing operations							
Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
Totale controllate escluse dal consolidamento integrale	5	4	-	-	-	-	-
Joint venture e imprese collegate							
ASG Scarl ⁽²⁾	1	2	-	-	(1)	-	-
CCS JV Scarl ⁽²⁾	44	405	-	-	105	161	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due ⁽²⁾	131	263	503	-	274	269	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno ⁽²⁾	-	-	34	-	1	-	-
Gydan Lng Sarl	1	-	-	-	-	5	-
Gygaz Snc	-	-	-	-	-	1	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	5	-	-	2	5	-
Novarctic Sarl	-	-	-	-	-	8	-
Petromar Lda	6	1	3	-	(1)	16	-
PSS Netherlands BV	-	3	-	-	-	30	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	13	10	36	-	4	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	-	-	-	-	-	82	-
Saren BV	76	1	-	-	-	41	-
SCD JV Scarl ⁽²⁾	32	161	-	-	142	191	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	2	-	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
Totale joint venture e imprese collegate	308	851	576	-	526	809	-

(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			31.12.2022			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi ⁽¹⁾	Beni e servizi	Altri
Gruppo Eni							
Eni Angola Exploration	15	7	-	-	-	34	-
Eni Angola SpA	96	1	34	-	-	319	-
Eni Cote d'Ivoire Ltd	77	4	-	-	-	351	-
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	2	-	29	-	-	11	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	5	-	-	-	-	49	-
Eni US Operating Co Inc	21	19	-	-	-	99	-
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	-	-	-	-	-	184	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	38	17	107	-	-	198	-
Solenova Ltd	16	-	-	-	-	33	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	26	15	23	-	9	89	-
Totale Gruppo Eni	296	63	193	-	9	1.367	-
Gruppo CDP							
Snam Rete Gas SpA	23	23	1	-	-	29	-
Altre società del Gruppo CDP (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	-	1	4	-	-	2	-
Totale Gruppo CDP	23	24	5	-	-	31	-
Imprese controllate o possedute dallo Stato	37	15	1	-	12	12	-
Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations	669	957	775	-	547	2.219	-
Incidenza (%)	30,66	17,34	10,57	-	9,99	22,23	-
Totale generale - Continuing operations	2.182	5.520	7.333	2.704	5.474	9.980	11
Discontinued operations							
Gruppo Eni							
Eni Congo SA	4	-	-	-	-	6	-
Totale Gruppo Eni	4	-	-	-	-	6	-
Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations	4	-	-	-	-	6	-
Totale generale - Discontinued operations	54	43	60	75	187	476	1
Totale rapporti con parti correlate	673	957	775	-	547	2.225	-
Totale generale	2.236	5.563	7.393	2.779	5.661	10.456	12
Incidenza (%)	30,10	17,20	10,48	-	9,66	21,28	-

(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.

Il Gruppo Saipem fornisce servizi alle imprese del Gruppo Eni in tutti i settori in cui opera sia in Italia che all'estero. I rapporti verso le imprese controllate o possedute dallo Stato sono in essere principalmente nei confronti del Gruppo Snam.

Gli altri rapporti sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2021		31.12.2022	
	Altre attività	Altre passività	Altre attività	Altre passività
CCS JV Scarl	20	-	22	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno	-	-	1	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	5	-	5	-
Totale rapporti con parti correlate - continuing operations	25	-	28	-
Totale rapporti con parti correlate - discontinued operations	-	-	-	-
Totale generale - continuing operations	268	216	302	109
Totale generale - discontinued operations	-	-	14	-
Incidenza - continuing operations (%)	9,33	-	9,27	-

I rapporti con le parti correlate comprendono inoltre fondi per benefici ai dipendenti per 3 milioni di euro al 31 dicembre 2022 (7 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Rapporti finanziari

I rapporti finanziari, escluse le passività nette per leasing, dell'esercizio 2021 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2021			31.12.2021		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	344	-	-	-	-	-
Petromar Lda	-	-	-	-	1	-
Saren BV	-	8	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	208	-	-	-	-	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	-	9	-	-	-	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	1	-	-	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate	554	18	-	-	1	-

I rapporti finanziari, escluse le passività nette per leasing, dell'esercizio 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2022			31.12.2022		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	326	-	-	-	4	-
Petromar Lda	-	-	-	-	1	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	-	-	-	-	(2)	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	161	-	-	-	1	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	-	-	-	1	-	-
Altre società del Gruppo Eni (per rapporti di importo non superiore a 21 milioni di euro)	1	-	-	15	1	-
Totale rapporti con parti correlate	489	1	-	16	5	-

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

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività finanziarie a breve termine	412	18	4,37	159	1	0,63
Passività finanziarie a lungo termine (comprenditive delle quote a breve termine)	3.129	-	-	2.471	-	-
Totale	3.541	18		2.630	1	

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Proventi (oneri) finanziari	(25)	1	n.s.	(67)	(11)	16,42
Strumenti derivati	(112)	-	-	(128)	-	-
Altri proventi (oneri) operativi	2	-	-	7	-	-
Totale - continuing operations	(135)	1		(188)	(11)	
Totale - discontinued operations	(3)	-		(7)	-	

Rapporti finanziari per leasing

I rapporti finanziari per leasing nell'esercizio 2021 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2021		31.12.2021		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate	-	1	-	-	-

I rapporti finanziari per leasing nell'esercizio 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2022		31.12.2022		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate	-	1	-	-	-

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

(milioni di euro)	31.12.2021			31.12.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività per leasing a lungo termine (comprenditive delle quote a breve termine)	394	1	0,25	403	1	0,25
Totale - continuing operations	394	1		403	1	
Totale - discontinued operations	-	-		-	-	

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

(milioni di euro)	31.12.2021	31.12.2022
Ricavi e proventi	1.927	2.219
Costi e oneri	(955)	(547)
Proventi (oneri) finanziari e strumenti derivati	1	(11)
Variazione crediti/debiti commerciali e altri	382	(345)
Flusso di cassa netto da attività operativa - Continuing operations	1.355	1.316
Flusso di cassa netto da attività operativa - Discontinued operations	7	2
Variazione crediti finanziari	(220)	65
Flusso di cassa netto da attività di investimento - Continuing operations	(220)	65
Flusso di cassa netto da attività di investimento - Discontinued operations	-	-
Variazione debiti finanziari	17	(17)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Continuing operations	17	(17)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Discontinued operations	-	-
Flusso di cassa totale verso entità correlate - Continuing operations	1.152	1.364
Flusso di cassa totale verso entità correlate - Discontinued operations	7	2

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 31 dicembre 2022 del grado di rispetto di dette clausole

Alla data del 31 dicembre 2022 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 2.472 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 441 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 365 milioni di euro.

Al 31 dicembre 2022 tali clausole risultano tutte rispettate.

In particolare, in relazione ai contratti di finanziamento che richiedono il rispetto di dichiarazioni e garanzie relative all'insussistenza della fattispecie prevista dall'art. 2446 del Codice Civile italiano, Saipem ha ottenuto dalle rispettive banche il rilascio di tutti i waiver volti ad accordare la rinuncia definitiva a che la Società renda qualsiasi dichiarazione in merito all'intervenuto verificarsi della fattispecie prevista dall'art. 2446 del Codice Civile in relazione al bilancio chiuso al 31 dicembre 2021.

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

I risultati del 2022 hanno confermato il miglioramento della performance del Gruppo con ricavi in crescita e ebitda positivi. I risultati del terzo trimestre 2022 avevano consentito di rivedere a rialzo la guidance, che prevedeva ricavi superiori a 9 miliardi di euro (senza il Drilling Onshore), un EBITDA adjusted superiore a 550 milioni di euro (senza il Drilling Onshore) e una Posizione finanziaria netta post IFRS16 a fine anno a negativa per circa 300 milioni di euro, includendo l'incasso della cessione del Drilling Onshore. I risultati registrati risultano in linea con le previsioni aggiornate.

Con riferimento alla performance delle singole aree di business, rispetto alle ipotesi di Piano 22-25, è stata registrata una lieve flessione dei ricavi nel business Engineering & Construction Onshore, su progetti a marginalità nulla o molto ridotta, comunque non tale da comportare una flessione nei margini attesi. Per contro, i risultati del Drilling Offshore e dell'Engineering & Construction Offshore sono risultati in miglioramento rispetto alle ipotesi di Piano. La buona performance operativa dell'anno è stata inoltre accompagnata da un ottimo livello di acquisizioni ordini, pari a circa 13 miliardi di euro, riferiti in buona parte al business offshore, in linea con le linee strategiche di Piano.

* * *