



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:

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

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)

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 (svalutazioni) 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 (comprehensive 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 (comprehensive 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.

* * *



Saipem: preliminary results for the fourth quarter and the year 2022, and update of the Strategic Plan

The improvement in the Group's performance continues with the acquisition of new contracts, and a significant growth in revenues and margins
Results are fully in line with forecasts disclosed to the market

The update to the Strategic Plan confirms the favourable market momentum and the prospects for improvement in the operational, economic and financial performance of the Group

As a result of the sale of the Onshore Drilling business, the results of the segment being divested were recognised as discontinued operations in accordance with the provisions of IFRS 5. The comparative periods have been restated in accordance with this accounting treatment in all parts of this release.

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

With regards to the year 2022, the Saipem Group achieved:

- Revenues: €9,980 million, +53% compared to 2021
- Adjusted EBITDA: €595 million, compared to a negative figure of €1,274 million in 2021
- Order intake: about €14 billion¹. Over 70% of new contracts was in offshore business (E&C and Drilling)
- Pre-IFRS 16 net financial position as of December 31, 2022 positive net cash of €56 million (post-IFRS 16 net debt of €264 million)
- Onshore Drilling disposal: first closing completed at the end of October 2022, with a cash consideration of approximately €500 million and the acquisition of 10% shares in KCA Deutag

In the fourth quarter of 2022, the Group's results were as follows:

- Revenues: €2,937 million
- Adjusted EBITDA: €150 million
- Order Intake: about €6 billion, almost entirely (95% of the total) in offshore business

Saipem updated the strategic guidelines presented in March 2022, confirming the positive market momentum and the progressive improvement in the performance of the Group. Consequently, the economic and financial targets have been revised, with the aim to also reflect the effects of the sale of the onshore drilling on the projections.

Specifically, with reference to the year 2023, the Company expects:

- Revenues over €11 billion
- Adjusted EBITDA around €850 million
- Capex around €450 million, also due to capital expenditure needed for the preparation of new leased vessels in order to satisfy with the growing demand by clients
- Free Cash Flow at breakeven
- Pre-IFRS 16 net financial position at the end of the year: positive net cash (post-IFRS 16 net debt around €500 million)

With reference to 2026, the last year of the 2023-26 Strategic Plan, the Company expects:

- Revenues over €12 billion
- Adjusted EBITDA over €1.2 billion

¹ Before backlog reduction in Onshore E&C in Q1 (€968 million)

- Free Cash Flow over €600 million
- Positive net cash (post-IFRS 16) over €700 million at year-end

With reference to the entire course of the 2023-2026 Plan, the Company expects:

- Acquisitions of new E&C contracts for about €46 billion, of which about 25% in low/zero carbon segments, and Offshore Drilling for about €3 billion
- Cumulative capex of about €1.2 billion

While commenting the results, Alessandro Puliti, CEO, and general manager of Saipem, stated:

“Besides the obvious satisfaction for the economic and financial results of 2022, I believe it is essential to highlight that reaching these results was possible thanks to the efforts of over 30,000 colleagues in 70 countries all over the world. Their contribution shows the wealth of skills, abilities and focus on the result that represents Saipem’s culture. To them goes my first and personal thanks.

In addition, I must thank our shareholders, the Financial Institutions and the entire Board of Directors who have enabled a successful implementation of the strategic and organisational changes already underway, and the financial strengthening that have made Saipem’s relaunch possible”.

Milan, February 27, 2023 - The Board of Directors of Saipem SpA chaired by Silvia Merlo examined today the Group’s consolidated preliminary results as of December 31, 2022², prepared in accordance with international accounting standards (International Financial Reporting Standard - IFRS endorsed by the EU).

For comparative purposes, the main figures are shown below with reference to the new scope including contributions from discontinued operations exclusively within net result following the first closing in October 2022. Results in *discontinued operations* for Saipem’s relevant periods are stated in the comment to results.

Results for the fourth quarter and 2022:

- **Revenues:** €9,980 million (€6,528 million in 2021), of which €2,937 million in the fourth quarter.
- **Adjusted EBITDA:** €595 million, equal to 6% of revenues (loss of €1,274 million in 2021), of which €150 million in the fourth quarter.
- **Net result:** loss of €209 million (loss of €2,467 million in 2021), of which €71 million in the fourth quarter.
- **Capital expenditure:** €523 million compared to €246 million in 2021.
- **Post-IFRS 16 net financial position:** net debt of €264 million (net debt of €1,541 million as of December 31, 2021).
- **Pre-IFRS 16 net financial position:** positive net cash of €56 million (net debt of €1,223 million as of December 31, 2021).
- **Order intake:** €12,941 million (€6,952 million in 2021).
- **Backlog:** €24,017 million (€21,236 million as of December 31, 2021), which increases to €24,376 million including the backlog of non-consolidated companies (€23,185 million as of December 31, 2021).

² *Unaudited*

Highlights

fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022	4Q 2022 vs 4Q 2021 (%)	Continuing Operations	year 2021	year 2022	year 2022 vs year 2021 (%)
1,707	2,856	2,937	72.1	Revenues	6,528	9,980	52.9
(1,222)	168	131	ns	EBITDA continuing operations	(1,724)	543	ns
(930)	182	150	ns	Continuing operations adjusted EBITDA	(1,274)	595	ns
(1,328)	54	17	ns	Continuing operations operating result (EBIT)	(2,219)	98	ns
(1,036)	68	36	ns	Continuing operations operating result (EBIT) adjusted	(1,674)	150	ns
(1,337)	(34)	(158)	(88.2)	Continuing operations net result	(2,406)	(315)	(86.9)
(1,045)	(20)	(139)	(86.7)	Continuing operations adjusted net result	(1,861)	(263)	(85.9)
(1,346)	(8)	(71)	(94.7)	Net Result	(2,467)	(209)	(91.5)
(1,052)	7	(38)	(96.4)	Adjusted Net Result	(1,914)	(139)	(92.7)
183	(158)	249	36.1	Free cash flows	(193)	(524)	ns
1,223	88	(56)	ns	Pre-IFRS 16 net debt	1,223	(56)	ns
1,541	426	264	(82.9)	Post-IFRS 16 net debt	1,541	264	(82.9)
74	98	339	ns	Capital expenditure	246	523	ns
2,332	2,696	6,017	ns	New contracts	6,952	12,941	86.1

* The results of the Onshore Drilling segment being divested, have been recognized as discontinued operations in accordance with the criteria set out in IFRS 5. The comparison periods have been restated for comparative purposes.

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, as of October 28, 2022, the first closing of the sale transaction of Saipem's business to KCA Deutag was completed, following the agreement presented on June 1, 2022. Specifically, the activities in Saudi Arabia, the Congo, the United Arab Emirates, and Morocco were sold. Activities in Kuwait were transferred in January 2023, while the remaining activities in the Americas, Kazakhstan, and Romania will be transferred within the first half of 2023.

Reorganisation: impact on reporting

To complete the new organisation, in February 2023 the Company established a new business line, Offshore Wind, adding to the four business lines established in January 2022; the current organisational structure is as follows: Asset Based Services, Energy Carriers, Robotics and Industrialized Solutions, and Sustainable Infrastructures.

In order to facilitate the financial market's understanding of the evolution of the economic/financial performance during 2022, the Company maintained, in continuity with previous years, the reporting structure based on the four divisions Offshore Engineering & Construction, Onshore Engineering & Construction, Offshore Drilling and Onshore Drilling (discontinued operations), this choice derives also from the fact that the Company was completing the implementation of the management control system in line with the new organizational structure.

The 2023-2026 Strategic Plan was developed in accordance with the new organisational structure.

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

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

Management update 2022

In 2022, revenues amounted to €9,980 million (€6,528 million in 2021), and the **adjusted EBITDA** amounts to €595 million (a loss of €1,274 million in 2021). The improvement is recorded in all the activities, mainly driven by Offshore Engineering & Construction and drilling sectors, as commented below in the subparagraph “Analysis by business sector”.

The **adjusted net result** from continuing operations amounted to a loss of €263 million (a loss of €1,861 million in 2021). The positive change recorded in adjusted operating result (€1,824 million) is reduced by the deterioration in the balance of tax and financial operations totalling €226 million.

The **net result** from continuing operations shows a loss of €315 million (loss of €2,406 million in 2021) and compared to the adjusted net result includes costs for COVID-19 healthcare emergency of about €28 million and reorganisation expenses of €24 million.

The **net result**, including the net result from discontinued operations of €106 million, records a loss of €209 million (loss of €2,467 million in 2021).

Adjusted EBIT reconciliation - reported EBIT

	Offshore E&C	Onshore E&C	Offshore Drilling	Total
Adjusted EBIT	105	(57)	102	150
Costs for COVID-19 healthcare emergency	23	4	1	28
Reorganization expenses	(7)	29	2	24
Total special items	(16)	(33)	(3)	(52)
Reported EBIT	89	(90)	99	98

In the corresponding period of 2021, net result recorded a loss of €2,467 million and compared to the adjusted net result included the following special items:

- partial impairment of three vessels and three logistic bases, and of the related working capital, for €124 million;
- contingent liabilities of €293 million, deriving from the resolution of legal disputes;
- costs deriving from the healthcare emergency for €72 million;
- reorganization expenses of €56 million.

The impairment test as of December 31, 2022 did not result in the recording of impairment loss.

The **capital expenditure** in 2022, including the purchase of the seventh-generation drillship Santorini, amounted to €523 million (€246 million in 2021), and was as follows:

- €146 million in Offshore Engineering & Construction;
- €27 million in Onshore Engineering & Construction;
- €350 million in Offshore Drilling.

Pre-IFRS 16 net financial position as of December 31, 2022 amounted to a net cash of €56 million. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €320 million, amounted to €264 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of December 31, 2022, amounted to €2,630 million, liquidity to €2,686 million of which available cash for €1,362 million.

Financing package

The subscription of the capital increase was completed on 15 July 2022 for a total amount of €2 billion fully paid and on 18 July 2022 the Company repaid the "SACE Facility" for the entire amount equal to €852 million. Saipem has also further strengthened its financial structure and liquidity by signing two new credit lines for a total of €860 million with a pool of leading national and international banks, as reported in the press release on February 13, 2023.

Backlog

In 2022, Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €12,941 million (€6,952 million in 2021). The backlog as of December 31, 2022, amounted to €24,017 million (€10,756 million in Offshore Engineering & Construction, €11,767 million in Onshore Engineering & Construction, €1,494 million in Offshore Drilling), of which €10,009 million to be executed in 2023.

The backlog including non-consolidated companies as of December 31, 2022, amounted to €24,376 million (€10,804 million in Offshore Engineering & Construction, €12,078 million in Onshore Engineering & Construction and €1,494 million in Offshore Drilling), of which €10,340 million to be executed in 2023.

This press release should be read in conjunction with the Interim Consolidated Financial Statements as of June 30, 2022 and the Consolidated Financial Statements as of December 31, 2021 of Saipem SpA, which are already available on the Company's website (www.saipem.com), under the section "Investor Relations /Financial information".

Paolo Calcagnini, 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 ongoing investment projects), the COVID-19 pandemic (including its impacts on our business, our ongoing projects worldwide and our procurement chain), 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, by clicking on the banner 'Saipem full year 2022 results and strategy update' on the home page, or following the URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/kycsmtb7>.

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. The presentation will also be available on the authorised storage mechanism "eMarketSTORAGE" (www.emarketstorage.com) and on the website of Borsa Italiana SpA (www.borsaitaliana.it).

Website: www.saipem.com

Phone: +39 0244231

Media relations Email: media.relations@saipem.com

Investor Relations Email: investor.relations@saipem.com

Contact for individual investors Email: segreteria.societaria@saipem.com

Analysis by sector of activity - Adjusted results

Offshore Engineering & Construction

(€ million)							
fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022	4Q 2022 vs 4Q 2021 (%)		year 2021	year 2022	year 2022 vs year 2021 (%)
865	1,592	1,463	69.1	Revenues	2,848	5,127	80.0
(1,441)	(1,460)	(1,341)	(6.9)	Costs	(3,802)	(4,707)	23.8
(576)	132	122	ns	Adjusted EBITDA	(954)	420	ns
(70)	(85)	(80)	14.3	Amortisation	(261)	(315)	20.7
(646)	47	42	ns	Adjusted operating result	(1,215)	105	ns
(66.6)	8.3	8.3		Adjusted EBITDA %	(33.5)	8.2	
(74.7)	3.0	2.9		Adjusted EBIT %	(42.7)	2.0	
1,411	1,131	4,953		New contracts	4,000	8,446	

Backlog as of December 31, 2022: €10,756 million, of which €4,757 million to be executed in 2023.

- Revenues of 2022 amounted to €5,127 million, nearly doubled compared to the corresponding period of 2021, mainly attributable to higher volumes in the Middle East, Sub-Saharan Africa, Central and South America, and the rest of Europe.
- The adjusted EBITDA of 2022 is positive for €420 million, equal to 8.2% of revenues compared to the negative figure of €954 million in the corresponding period of 2021. The 2021 result was mainly impacted by the operational issues regarding a wind project in the North Sea and by the missed contribution of new contracts in substitution of projects completed in 2020.
- The most significant new contracts during the fourth quarter related to:
 - for Qatargas, the North Field Production Sustainability Offshore Compression Complexes - EPC 2 project offshore the North-East coast of Qatar, which includes the engineering, procurement, fabrication, and installation of two offshore natural gas compressor stations to support the production in the North Field, including two of the largest compression platforms on steel jackets ever built, interconnection bridges, accommodation modules, and interface modules;
 - for ExxonMobil Guyana, subject to government authorization, 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 subject of the contract includes the design, fabrication, and installation of submarine structures, risers, flowlines and umbilicals for a large submarine production plant;
 - for Petrobel, a contract for the transportation, installation, and pre-commissioning of 170 km of umbilicals for the Zohr field, to be transported and installed between the central control platform (70-metre depth) and the submarine field (1,500-metre depth), by connecting to existing production systems.

Onshore Engineering & Construction

							(€ million)		
fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022	4Q 2022 vs 4Q 2021 (%)		year 2021	year 2022	year 2022 vs year 2021 (%)		
722	1,136	1,326	83.7	Revenues	3,286	4,288	30.5		
(1,116)	(1,133)	(1,339)	20.0	Costs	(3,722)	(4,287)	15.2		
(394)	3	(13)	(96.7)	Adjusted EBITDA	(436)	1	ns		
(18)	(14)	(15)	(16.7)	Amortisation	(70)	(58)	(17.1)		
(412)	(11)	(28)	(93.2)	Adjusted operating result	(506)	(57)	(88.7)		
(54.6)	0.3	(1.0)		Adjusted EBITDA %	(13.3)	0.0			
(57.1)	(1.0)	(2.1)		Adjusted EBIT %	(15.4)	(1.3)			
881	1,525	219		New contracts	2,716	2,796			

Backlog as of December 31, 2022: €11,767 million, of which €4,641 million to be executed in 2023.

- Revenues of 2022 amount to €4,288 million, an increase of 30.5% compared to the corresponding period of 2021 due to the effect of higher volumes achieved in the Middle East, South America, and Italy, partly offset by the lower volumes in Russia.
- Adjusted EBITDA in 2022 is positive for €1 million, equal to the negative figure of €436 million of the corresponding period of 2021, whose margins were affected by the suspension of the LNG contract in Mozambique and by the extra costs following the backlog review.

Offshore Drilling

							(€ million)		
fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022	4Q 2022 vs 4Q 2021 (%)		year 2021	year 2022	year 2022 vs year 2021 (%)		
120	128	148	23.3	Revenues	394	565	43.4		
(80)	(81)	(107)	33.8	Costs	(278)	(391)	40.6		
40	47	41	2.5	Adjusted EBITDA	116	174	50.0		
(18)	(15)	(19)	5.6	Amortisation	(69)	(72)	4.3		
22	32	22	-	Adjusted operating result	47	102	ns		
33.3	36.7	27.7		Adjusted EBITDA %	29.4	30.8			
18.3	25.0	14.9		Adjusted EBIT %	11.9	18.1			
40	40	845		New contracts	236	1,699			

Backlog as of December 31, 2022: €1,494 million, of which €492 million to be executed in 2023.

- Revenues in 2022 amounted to €565 million, an increase of 43.4% compared to the corresponding period of 2021, mainly as an effect of the increased contribution of the semi-submersible platform Scarabeo 9, idle for around six months in 2021, of the jack-up Perro Negro 7 and the drillship Saipem 12000, idle due to cyclical maintenance and inactive, respectively, at the end of 2021, as well as the contributions of the drillship Santorini, leased during the fourth quarter of 2021. The improvement is partly offset by the lower contribution of the semi-submersible platform Scarabeo 8 and jack-up Perro Negro 8, idle due to cyclical maintenance during the last quarter of 2022.
- Adjusted EBITDA in 2022 amounted to €174 million, equal to 30.8% of revenues, compared to €116 million of the corresponding period of 2021, equal to 29.4%, as an effect of the full operation of the fleet.
- The most significant new contracts during the fourth quarter related to:
 - for Azure Energy, the acquisition of a contract for the construction of twelve wells in Angola using the drillship Saipem 12000;
 - for Saudi Aramco, in Saudi Arabia:
 - a 5-year contract plus an option of two years for the execution of works using the jack-up Perro Negro 13;
 - a 3-year contract plus an option of one year for the execution of works using the jack-up Perro Negro 12;
 - the extension of additional 5 years on the contract relating to the lease of the jack-up Sea Lion 7 initially scheduled to expire at the beginning of 2023;
 - for Eni, a 6-month firm contract with two options of five months each for activities in Côte d'Ivoire using the drillship Saipem 12000;
 - for Eni, the extension through the exercise of various contractual options for activities in Egypt using the drillship Saipem 10000.

The main vessel utilisation in 2022 was as follows:

<i>Vessel</i>	<i>year 2022</i>	
	<i>sold</i>	<i>idle</i>
	<i>(No. of days)</i>	
Semi-submersible platform Scarabeo 5	365	-
Semi-submersible platform Scarabeo 8	248	117 (a+b)
Semi-submersible platform Scarabeo 9	292	73 (a)
Drillship Saipem 10000	365	-
Drillship Saipem 12000	365	-
Drillship 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) = Days on which the vessel underwent class reinstatement/preparation works

(b) = Days on which the vessel was idle and not under contract

(c) = Rig sold in the third quarter according to current legislation (green recycling)

* Leased vessels

Discontinued operations - Onshore Drilling:

(€ million)							
fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022	4Q 2022 vs 4Q 2021 (%)		year 2021	year 2022	year 2022 vs year 2021 (%)
104	150	78	(25.0)	Revenues	347	476	37.2
(75)	(117)	(82)	9.3	Costs	(265)	(389)	46.8
29	33	(4)	ns	Adjusted EBITDA	82	87	6.1
(32)	(2)	(4)	(87.5)	Amortisation	(121)	(57)	(52.9)
(3)	31	(8)	ns	Adjusted operating result	(39)	30	ns
27.9	22.0	(5.1)		Adjusted EBITDA %	23.6	18.3	
(2.9)	20.7	(10.3)		Adjusted EBIT %	(11.2)	6.3	
9	33	28		New contracts	256	699	

- Revenues in 2022 amounted to €476 million and the adjusted EBITDA in 2022 amounted to €87 million. The EBITDA in 2022 amounted to €69 million but does not include charges from the health emergency of €1 million and reorganisation charges of €17 million. Starting from June 1, in accordance with IFRS 5, the detection of depreciation and amortisation was interrupted, and investments made during the reference period were recognised in the income statement. The transferred assets contribute to the result up to the date of transfer.
- The operating result in 2022 amounted to €12 million; financial expenses for €7 million, taxes for €18 million, and the capital gain for €119 million bring the net result from discontinued operations to a profit of €106 million.

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, 2021	December 31, 2022
Net tangible assets	3,113	2,879
Right-of-use of leased activities	261	258
Net intangible assets	<u>699</u>	<u>691</u>
	4,073	3,828
Equity investments	127	128
Non-current assets	4,200	3,956
Net current assets	(2,070)	(1,589)
Employee benefits	(238)	(183)
Assets held for sale	-	166
NET CAPITAL EMPLOYED	1,892	2,350
Equity	326	2,068
Non-controlling interests	25	18
Pre-IFRS 16 net debt (cash)	1,223	(56)
Lease liabilities	318	320
Net debt	1,541	264
FUNDING	1,892	2,350
Leverage (net debt/equity + non-controlling interests)	4.39	0.13
NUMBER OF SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,995,558,791

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE

(€ million)					
fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022		year	
				2021	2022
1,707	2,856	2,937	Core business revenues	6,528	9,980
1	-	4	Other income and revenues	5	9
(2,508)	(2,277)	(2,434)	Purchases, services, and other costs	(6,662)	(7,822)
7	1	83	Net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets	(42)	32
(429)	(412)	(459)	Personnel and related expenses	(1,553)	(1,656)
(1,222)	168	131	GROSS OPERATING MARGIN	(1,724)	543
(106)	(114)	(114)	Depreciation, amortisation, and impairment loss	(495)	(445)
(1,328)	54	17	OPERATING RESULT	(2,219)	98
(51)	(57)	(79)	Financial expense	(137)	(195)
19	-	(41)	Gains (loss) on equity investments	9	(65)
(1,360)	(3)	(103)	RESULT BEFORE TAXES	(2,347)	(162)
23	(31)	(55)	Income taxes	(59)	(153)
(1,337)	(34)	(158)	RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(2,406)	(315)
-	-	-	Result attributable to non-controlling interests	-	-
(1,337)	(34)	(158)	NET RESULT - Continuing Operations	(2,406)	(315)
(9)	26	87	NET RESULT - Discontinued Operations	(61)	106
(1,346)	(8)	(71)	NET RESULT	(2,467)	(209)

RECLASSIFIED CONSOLIDATED INCOME STATEMENT BY DESTINATION

(€ million)

fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022		year	
				2021	2022
1,707	2,856	2,937	Core business revenues	6,528	9,980
(2,905)	(2,720)	(2,811)	Production costs	(8,233)	(9,469)
(44)	(12)	(20)	Idle costs	(196)	(108)
(28)	(27)	(31)	Trade receivables	(133)	(115)
(13)	(7)	(12)	Costs for studies, research, and development	(35)	(31)
(12)	6	1	Other operating income (expenses)	(6)	4
(1,295)	96	64	ACTIVITY MARGIN	(2,075)	261
(33)	(42)	(47)	General expenses	(144)	(163)
(1,328)	54	17	OPERATING RESULT	(2,219)	98
(51)	(57)	(79)	Financial expense	(137)	(195)
19	-	(41)	Gains (loss) on equity investments	9	(65)
(1,360)	(3)	(103)	RESULT BEFORE TAXES	(2,347)	(162)
23	(31)	(55)	Income taxes	(59)	(153)
(1,337)	(34)	(158)	RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(2,406)	(315)
-	-	-	Result attributable to non-controlling interests	-	-
(1,337)	(34)	(158)	NET RESULT - Continuing Operations	(2,406)	(315)
(9)	26	87	NET RESULT - Discontinued Operations	(61)	106
(1,346)	(8)	(71)	NET RESULT	(2,467)	(209)

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(€ million)

fourth quarter 2021	third quarter 2022	fourth quarter 2022		year	
				2021	2022
(1,337)	(34)	(158)	Group's result for the period - Continuing Operations	(2,406)	(315)
(9)	26	87	Group's result for the period - Discontinued Operations	(61)	106
-	-	-	Result of non-controlling interest	-	-
<i>Adjustments:</i>					
964	149	116	Depreciation, amortisation, and other non-monetary items - Continuing Operations	1,523	242
32	9	(121)	Depreciation, amortisation, and other non-monetary items - Discontinued Operations	121	(62)
612	(195)	124	Changes in working capital related to operations - Continuing Operations	886	(450)
15	(19)	43	Changes in working capital related to operations - Discontinued Operations	27	2
239	(80)	82	Net cash flows from activities in the period - continuing operations	3	(523)
38	16	9	Net cash flows from activities in the period - discontinued operations	87	46
(74)	(98)	(339)	Continuing operations capital expenditure	(246)	(523)
(29)	(1)	-	Discontinued operations capital expenditure	(52)	(27)
-	-	-	Investments in equity, consolidated subsidiaries, and business units	-	-
9	5	497	Divestments	15	503
183	(158)	249	Free cash flows	(193)	(524)
-	-	-	Repurchase of treasury shares	(15)	-
-	-	-	Share capital increase net of charges	-	-
-	1,461	(1)	Cash flow from capital and reserves	(26)	1,918
(19)	(40)	(31)	Repayments of lease liabilities	(126)	(128)
7	44	(73)	Exchange differences on net debt and other changes	9	13
171	1,307	144	Change in net debt pre-lease liabilities	(351)	1,279
(39)	(30)	18	Change in lease liabilities	36	(2)
132	1,277	162	Change in net debt	(315)	1,277
1,673	1,703	426	Net debt at the start of the period	1,226	1,541
1,541	426	264	Net debt at the end of the period	1,541	264

**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.

The prospect of the occurrence of such circumstances, as presented in the reports to the above-mentioned financial statements, was a prerequisite of the Company's going concern, which is by now achieved.

The following information is given as of December 31, 2022 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 December 31, 2022, 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 December 31, 2022, 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, 2021.

Net Financial Position of Saipem Spa

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
A. Cash and cash equivalents	889	-	889	1,032	-	1,032
B. Cash and cash equivalents	-	-	-	-	-	-
C. Other current financial assets:						
- Financial assets measured at fair value through OCI	-	-	-	-	-	-
- Loan assets	267	-	267	353	-	353
D. Liquidity (A+B+C)	1,156	-	1,156	1,385	-	1,385
E. Current debt:	1,448	-	1,448	1,300	-	1,300
- Current financial liabilities with banks	226	-	226	82	-	82
- Current financial liabilities with related parties	1,182	-	1,182	1,182	-	1,182
- Other current financial liabilities	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	39	-	39	36	-	36
F. Current portion of the non-current debt:	63	-	63	112	-	112
- Non-current financial liabilities with banks	63	-	63	112	-	112
- Ordinary bonds	-	-	-	-	-	-
G. Current debt (E+F)	1,511	-	1,511	1,412	-	1,412
H. Net current debt (G-D)	355	-	355	27	-	27
I. Non-current debt:	-	157	157	-	99	99
- Non-current financial liabilities with banks	-	113	113	-	-	-
- Non-current financial liabilities with related parties	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	-	45	45	-	99	99
J. Debt instruments:	-	-	-	-	-	-
- Ordinary bonds	-	-	-	-	-	-
K. Trade payables and other non-current debts	-	-	-	-	-	-
L. Non-current debt (I+J+K)	-	157	157	-	99	99
M. Total debt as set out in Consob document No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)	355	157	512	27	99	126

Net debt of Saipem Spa does not include the fair value of derivatives for a positive value of €18 million (negative value of €51 million as of December 31, 2021).

Reconciliation of net debt

(€ thousand)	31/12/2021			31/12/2022		
	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)	355	157	512	27	99	126
N. Non-current loan assets	-	-	-	-	-	-
O. Lease assets	-	-	-	-	-	-
P. Net debt (M-N-O)	355	157	512	27	99	126

As of December 31, 2022, Saipem Spa recorded a positive net debt before net lease liabilities of €9 million (negative for €428 million as of December 31, 2021) and a positive net debt including lease liabilities of €126 million (negative for €512 million as of December 31, 2021).

Net Financial Position of the Saipem Group

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	Current	Non-current	Total	Current	Non-current	Total
A. Cash and cash equivalents	1,632	-	1,632	2,052	-	2,052
B. Cash and cash equivalents	-	-	-	-	-	-
C. Other current financial assets:	625	-	625	569	-	569
- Financial assets measured at fair value through OCI	59	-	59	75	-	75
- Loan assets	566	-	566	494	-	494
D. Liquidity (A+B+C)	2,257	-	2,257	2,621	-	2,621
E. Current debt:	559	-	559	298	-	298
- Current financial liabilities with banks	367	-	367	82	-	82
- Current financial liabilities with related parties	18	-	18	1	-	1
- Other current financial liabilities	27	-	27	76	-	76
- Lease liabilities	147	-	147	139	-	139
F. Current portion of the non-current debt:	697	-	697	742	-	742
- Non-current financial liabilities with banks	151	-	151	206	-	206
- Ordinary bonds	546	-	546	536	-	536
G. Current debt (E+F)	1,256	-	1,256	1,040	-	1,040
H. Net current debt (G-D)	(1,001)	-	(1,001)	(1,581)	-	(1,581)
I. Non-current debt:	-	686	686	-	498	498
- Non-current financial liabilities with banks	-	439	439	-	234	234
- Non-current financial liabilities with related parties	-	-	-	-	-	-
- Lease liabilities	-	247	247	-	264	264
J. Debt instruments:	-	1,993	1,993	-	1,495	1,495
- Ordinary bonds	-	1,993	1,993	-	1,495	1,495
K. Trade payables and other non-current debts	-	-	-	-	-	-
L. Non-current debt (I+J+K)	-	2,679	2,679	-	1,993	1,993
M. Total debt as set out in Consob document						
No. 5/21, April 29, 2021 (H+L)	(1,001)	2,679	1,678	(1,581)	1,993	412

Reconciliation of net debt

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	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)	(1,001)	2,679	1,678	(1,581)	1,993	412
N. Non-current loan assets	-	61	61	-	65	65
O. Lease assets	30	46	76	26	57	83
P. Net debt (M-N-O)	(1,031)	2,572	1,541	(1,607)	1,871	264

Pre-IFRS 16 net financial position as of December 31, 2022 amounted to a net cash of €56 million. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €320 million, amounted to €264 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of December 31, 2022, amounted to €2,630 million, liquidity to €2,686 million of which available cash for €1,362 million.

- b) Expired debt positions of Saipem Spa and of the Saipem Group as of December 31, 2022, 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 December 31, 2022 are as follows:

€ million	Total as of 31/12/2022
Trade payables	124
- of which expired less than three months	91

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 €46 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 December 31, 2022 are as follows:

€ million	Total as of 31/12/2022
Trade payables	382
- of which expired less than three months	310

The level of expired debt, equal to €382 million and about 4% of revenues of 2022, 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 €162 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	31/12/2021			31/12/2021			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities, and contract liabilities	Guarantees	Costs		Revenues	
				Goods	Services ⁽¹⁾	Goods and services	Other
Continuing Operations							
Unconsolidated subsidiaries							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
Total unconsolidated subsidiaries	5	4	-	-	-	-	-
Joint ventures and associates							
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)	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
Total joint ventures and associates	466	1,050	777	8	932	1,257	-
Eni Group							
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 C.V.	12	-	-	-	-	43	-
Mozambique Rovuma Venture SpA	7	-	-	-	-	89	-
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	-	120	-	-	-	5	-

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other costs, as well as net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets.

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

(3) The item 'Eni SpA' also includes transactions with Eni SpA Divisione Exploration & Production, Eni SpA Divisione Gas & Power, Eni SpA Divisione Refining & Marketing.

Trade and other transactions consisted of the following:

(€ million)

Name	31/12/2021			31/12/2021			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities, and contract liabilities	Guarantees	Costs		Revenues	
				Goods	Services ⁽¹⁾	Goods and services	Other
Petrobel Belayim Petroleum Co	18	28	103	-	-	99	-
Var Energy AS	1	-	-	-	-	68	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	9	2	9	1	14	56	-
Total Eni Group	111	160	192	-	11	641	-
CDP Group							
Italgas	-	-	44	-	-	-	-
Snam Rete Gas SpA	12	19	1	-	-	21	-
Other CDP Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	1	-	-	-	-	2	-
Total CDP Group	13	19	45	-	-	23	-
Companies controlled or owned by the State	11	6	2	-	4	6	-
Total related party transactions - Continuing operations	606	1,239	1,016	8	947	1,927	-
Incidence (%)	26.92	23.97	12.71	0.44	24.67	29.52	-
Overall total - Continuing operations	2,251	5,168	7,995	1,825	3,838	6,528	5
Discontinued operations							
Eni Group							
Eni Congo SA	-	-	-	-	-	7	-
Total Eni Group	-	-	-	-	-	7	-
Total related party transactions - Discontinued operations	-	-	-	-	-	7	-
Overall total - Discontinued operations	-	-	-	25	124	347	-
Total related party transactions	606	1,239	1,016	8	947	1,934	-
Overall total	2,251	5,168	7,995	1,850	3,962	6,875	5
Incidence (%)	26.92	23.97	12.71	0.43	23.90	28.13	-

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other costs, as well as net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets.

Trade and other transactions as of December 31, 2022, consisted of the following:

(€ million)

Name	31/12/2022			31/12/2022			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities, and contract liabilities	Guarantees	Costs		Revenues	
				Goods	Services ⁽¹⁾	Goods and services	Other
Continuing Operations							
Unconsolidated subsidiaries							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
Total unconsolidated subsidiaries	5	4	-	-	-	-	-
Joint ventures and associates							
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	-	-	-	-	-	-
Other (for transactions not exceeding €500 thousand)	-	-	-	-	-	-	-
Total joint ventures and associates	308	851	576	-	526	809	-

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other costs, as well as net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets.

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

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

Name	31/12/2022			31/12/2022			
	Trade receivables and other assets	Trade payables, other liabilities, and contract liabilities	Guarantees	Costs		Revenues	
				Goods	Services ⁽¹⁾	Goods and services	Other
Eni Group							
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 C.V.	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	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	26	15	23	-	9	89	-
Total Eni Group	296	63	193	-	9	1,367	-
CDP Group							
Snam Rete Gas SpA	23	23	1	-	-	29	-
Other CDP Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	-	1	4	-	-	2	-
Total CDP Group	23	24	5	-	-	31	-
Companies controlled or owned by the State	37	15	1	-	12	12	-
Total related party transactions - Continuing operations	669	957	775	-	547	2,219	-
Incidence (%)	30.66	17.34	10.57	-	9.99	22.23	-
Overall total - Continuing operations	2,182	5,520	7,333	2,704	5,474	9,980	11
Discontinued operations							
Eni Group							
Eni Congo SA	4	-	-	-	-	6	-
Total Eni Group	4	-	-	-	-	6	-
Total related party transactions - Discontinued operations	4	-	-	-	-	6	-
Overall total - Discontinued operations	54	43	60	75	187	476	1
Total related party transactions	673	957	775	-	547	2,225	-
Overall total	2,236	5,563	7,393	2,779	5,661	10,456	12
Incidence (%)	30.10	17.20	10.48	-	9.66	21.28	-

(1) The item 'Services' includes costs for services, costs for the use of third-party assets and other costs, as well as net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets.

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

Relations with companies controlled or owned by the State are mainly with the Snam Group.

Other transactions consisted of the following:

(€ million)	31/12/2021		31/12/2022	
	Other assets	Other liabilities	Other assets	Other liabilities
CCS JV Scarl	20	-	22	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno	-	-	1	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	5	-	5	-
Total related party transactions - Continuing operations	25	-	28	-
Total related party transactions - Discontinued operations	-	-	-	-
Overall total - Continuing operations	268	216	302	109
Overall total - Discontinued operations	-	-	14	-
Incidence - continuing operations (%)	9.33	-	9.27	-

Transactions with related parties also include provisions for employee benefits for €3 million as of December 31, 2022 (€7 million as of December 31, 2021).

Financial transactions

Financial transactions, excluding net lease liabilities, for 2021 consisted of the following:

(€ million)

Name	31/12/2021			31/12/2021		
	Loan assets	Loans and borrowings	Commitments	Expenses	Income	Derivative financial instruments
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	-	-	-	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	1	-	-	-	-	-
Total related party transactions	554	18	-	-	1	-

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

(€ million)

Name	31/12/2022			31/12/2022		
	Loan assets	Loans and borrowings	Commitments	Expenses	Income	Derivative financial instruments
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	-	-
Other Eni Group companies (for transactions not exceeding €21 million)	1	-	-	15	1	-
Total related party transactions	489	1	-	16	5	-

The incidence of operations or positions with related parties regarding financial transactions is as follows:

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	Total	Related parties	Incidence (%)	Total	Related parties	Incidence (%)
Current financial liabilities	412	18	4.37	159	1	0.63
Non-current financial liabilities (including current portion)	3,129	-	-	2,471	-	-
Total	3,541	18		2,630	1	

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	Total	Related parties	Incidence (%)	Total	Related parties	Incidence (%)
Financial income (expense)	(25)	1	n.s.	(67)	(11)	16.42
Derivative financial instruments	(112)	-	-	(128)	-	-
Other operating income (expense)	2	-	-	7	-	-
Total - continuing operations	(135)	1		(188)	(11)	
Total - discontinued operations	(3)	-		(7)	-	

Financial lease transactions

Financial lease transactions for 2021 consisted of the following:

(€ million)	31/12/2021		31/12/2021		
	Loan assets	Loans and borrowings	Commitments	Expenses	Income
Name					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
Total related party transactions	-	1	-	-	-

Financial lease transactions for 2022 consisted of the following:

(€ million)	31/12/2022		31/12/2022		
	Loan assets	Loans and borrowings	Commitments	Expenses	Income
Name					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
Total related party transactions	-	1	-	-	-

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

(€ million)	31/12/2021			31/12/2022		
	Total	Related parties	Incidence (%)	Total	Related parties	Incidence (%)
Non-current lease liabilities (including current portion)	394	1	0.25	403	1	0.25
Total - continuing operations	394	1		403	1	
Total - discontinued operations	-	-		-	-	

The main cash flows with related parties were as follows:

(€ million)	31/12/2021	31/12/2022
Income and revenues	1,927	2,219
Costs and other expenses	(955)	(547)
Financial income (expenses) and derivatives	1	(11)
Change in trade receivables and payables	382	(345)
Net cash flows from operating activities - Continuing operations	1,355	1,316
Net cash flows from operating activities - Discontinued operations	7	2
Change in loan assets	(220)	65
Net cash flows from investing activities - Continuing operations	(220)	65
Net cash flows from investing activities - Discontinued operations	-	-
Change in loans and borrowings	17	(17)
Net cash flows from financing activities - Continuing operations	17	(17)
Net cash flows from financing activities - Discontinued operations	-	-
Total cash flows with related parties - Continuing operations	1,152	1,364
Total cash flows with related parties - Discontinued operations	7	2

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 December 31, 2022

As of December 31, 2022, 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 €2,472 million, of which (i) the share arising from contracts with clauses that require compliance with financial parameters, namely financial covenants, was equal to €441 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 €365 million.

As of December 31, 2022 all the above-mentioned clauses have been respected.

In particular, with reference to the financing contracts that require compliance with representations and guarantees relating to the non-existence of the circumstance provided for by Article 2446 of the Italian Civil Code, Saipem obtained from the banks the release of all waivers to grant final waiver that the Company makes any representations regarding the occurrence of the circumstance provided for by Article 2446 of the Civil Code with reference to the financial statement as of December 31, 2021.

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

Results in 2022 confirmed the improvement in the Group's performance, with a positive EBITDA growth in revenues. Results in the third quarter of 2022 allowed to revise the guidance upwards, which provided for revenues over €9 billion (not including Onshore Drilling), an adjusted EBITDA over €550 million (not including Onshore Drilling), and a post-IFRS 16 net debt at the end of the year of about €300 million, including the proceeds from the sale of the Onshore Drilling. The results recorded are in line with the updated forecasts. Regarding performance of the individual business areas, compared to the hypotheses of the 2022-2025 Plan, a slight decrease was recorded in revenues of the Onshore Engineering & Construction business, on projects with zero or very reduced margins, although not enough to cause a decrease in forecasted margins. By contrast, results of Offshore Drilling and Offshore Engineering & Construction improved compared to the hypotheses of the Plan. The good operating performance for the year was also accompanied by an excellent level of new orders, equal to €13 billion, relating largely to the offshore business, in line with the Plan's strategic guidelines.

* * *