



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0232-61-2021	Data/Ora Ricezione 28 Ottobre 2021 06:57:36	Euronext Milan
--	---	----------------

Societa' : SAIPEM
Identificativo : 153406
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : SAIPEMN01 - Paccioretti
Tipologia : 2.4; 2.2
Data/Ora Ricezione : 28 Ottobre 2021 06:57:36
Data/Ora Inizio : 28 Ottobre 2021 06:57:37
Diffusione presunta
Oggetto : Saipem:risultati del terzo trimestre e dei
nove mesi 2021/results for the third quarter
and nine months of 2021

Testo del comunicato

Vedi allegato.

Saipem: risultati del terzo trimestre e dei nove mesi 2021

I ricavi del terzo trimestre ammontano a 1,9 miliardi di euro, in crescita del 18% rispetto ai ricavi del secondo trimestre. L'EBITDA adjusted è negativo per 25 milioni, in miglioramento rispetto al secondo trimestre 2021 (negativo per 354 milioni di euro). Nei primi 9 mesi del 2021 i ricavi ammontano a circa 5,1 miliardi di euro (5,4 miliardi di euro per i primi nove mesi del 2020).

L'EBITDA adjusted, nei nove mesi, è negativo per 291 milioni di euro e sconta maggiori costi per attività offshore wind di 170 milioni rispetto a quanto recepito nei conti al 30 giugno 2021. Nuovi contratti per 4,9 miliardi di euro assicurano una buona visibilità nel medio-lungo termine, sostenuta da una adeguata solidità finanziaria, grazie alla disponibilità di liquidità per 2 miliardi di euro e alla linea revolving inutilizzata da 1 miliardo di euro. I risultati risentono ancora del protrarsi della difficile situazione congiunturale causata dall'emergenza pandemica e dei rallentamenti legati a specifici progetti. Si registrano segnali di miglioramento nelle perforazioni, con un incremento della domanda e prospettive di pieno utilizzo della flotta. L'outlook per la seconda metà del 2021 prevede ricavi per circa 4,5 miliardi di euro, EBITDA adjusted positivo, investimenti tecnici attesi per circa 250 milioni di euro e indebitamento finanziario netto a fine anno post-IFRS 16 intorno a 1,7 miliardi di euro.

San Donato Milanese, 28 ottobre 2021 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha ieri approvato il resoconto intermedio di gestione consolidato del Gruppo al 30 settembre 2021 (non assoggettato a revisione contabile).

Highlights del terzo trimestre e dei primi nove mesi

- I ricavi del terzo trimestre ammontano a 1,9 miliardi di euro, in crescita del 18% rispetto ai ricavi del secondo trimestre
- L'EBITDA adjusted del terzo trimestre è negativo per 25 milioni, in miglioramento rispetto al secondo trimestre 2021 (negativo per 354 milioni di euro)
- Nei primi 9 mesi del 2021 i ricavi ammontano a circa 5,1 miliardi di euro (5,4 miliardi di euro per i primi nove mesi del 2020)
- EBITDA adjusted dei primi 9 mesi del 2021 negativo per 291 milioni di euro (positivo per 491 milioni nei primi 9 mesi del 2020)
- Segnali di miglioramento nelle perforazioni con un incremento della domanda e prospettive di pieno utilizzo della flotta
- I risultati operativi riflettono un rallentamento rispetto ai primi nove mesi del 2020 in particolare per le attività di ingegneria e costruzioni, principalmente per:
 - il protrarsi degli effetti dell'emergenza sanitaria Covid 19 sulle attività operative, con ritardi nell'esecuzione dei progetti e il rinvio delle decisioni di investimento nei settori di interesse
 - la sospensione delle attività del progetto LNG onshore in Mozambico
 - problemi specifici nell'eolico offshore

- Nuovi contratti per circa 4,9 miliardi di euro nei primi nove mesi, con un book-to-bill a circa 1. Si consolida un portafoglio ordini di circa 24,5 miliardi¹ di euro (circa 78% della porzione E&C non legato al petrolio) che assicura una buona visibilità nel medio-lungo termine
- Indebitamento finanziario netto post-IFRS 16 al 30 settembre 2021 di 1,7 miliardi di euro (circa 1,4 miliardi di euro pre-IFRS 16)
- Liquidità per 2 miliardi di euro e della linea revolving inutilizzata da 1 miliardo di euro
- Outlook per la seconda metà del 2021:
 - ricavi per circa 4,5 miliardi di euro
 - EBITDA adjusted positivo
 - investimenti tecnici attesi per circa 250 milioni di euro, e
 - indebitamento finanziario netto a fine anno post-IFRS 16 intorno a 1,7 miliardi di euro.

Nel commentare i risultati, Francesco Caio, amministratore delegato e direttore generale di Saipem ha dichiarato:

“I risultati del terzo trimestre 2022 segnano un primo, significativo miglioramento rispetto al secondo trimestre dell’anno in tutte le divisioni di business di Saipem, nonostante la congiuntura legata alla crisi pandemica e le difficoltà legate all’esecuzione di alcuni progetti nell’eolico offshore. La continua ripresa di volumi e margini delle perforazioni e la crescita sequenziale dei ricavi nell’EPC offshore, forniscono indicazioni concrete di miglioramento della domanda. L’attenzione alla gestione del capitale circolante e al flusso di cassa rimane una priorità chiave e ha contribuito ad un’evoluzione del debito netto in linea con le nostre aspettative nonostante il pagamento nel trimestre di circa 100 milioni di euro per la definizione di un contenzioso legale sorto negli anni scorsi su uno specifico progetto, ormai concluso da tempo”.

¹ Include il portafoglio ordini delle società non consolidate

Outlook

Il 2021 permane condizionato dall'incertezza conseguente al persistere della pandemia. Nei primi nove mesi dell'anno, agli effetti sul business dell'emergenza sanitaria si sono aggiunte delle difficoltà connesse all'offshore wind che condizionano la performance operativa. Lo scenario di business per il 2021 rimane inevitabilmente influenzato dall'incertezza conseguente al persistere della pandemia e alle difficoltà nella performance operativa nell'offshore wind.

L'outlook per la seconda metà del 2021:

- ricavi per circa 4,5 miliardi di euro
- EBITDA adjusted positivo
- investimenti tecnici attesi per circa 250 milioni di euro, e
- indebitamento finanziario netto a fine anno post-IFRS 16 intorno a 1,7 miliardi di euro.

Questo scenario non tiene in considerazione un eventuale ulteriore deterioramento del contesto macroeconomico e di business a seguito, ad esempio, dell'intensificarsi dell'epidemia da Covid-19.

Aggiornamento Mozambico

In data 26 aprile 2021 Total ha dichiarato per ragioni di sicurezza la *force majeure* sul progetto LNG Mozambique. Saipem ha evacuato il sito, ha continuato a gestire la parte residua delle attività di progetto fuori dal Paese, per quanto non oggetto di sospensione. Saipem ha altresì valutato in stretta cooperazione con il cliente le misure per preservare il valore del progetto ed assicurare una pronta ripartenza dei lavori non appena saranno ripristinate le condizioni di sicurezza dell'area. Non sono pertanto attesi contributi significativi dal progetto nella parte restante del 2021, con l'eccezione del rimborso di costi già sostenuti e da sostenere per la sospensione e la sicurezza.

Il progetto rimane nel portafoglio ordini al 30 di settembre 2021 per un ammontare di circa 3,6 miliardi di euro.

Covid-19

L'Azienda durante l'emergenza ha proseguito nel suo impegno per la protezione, la salute e la sicurezza delle sue persone, mantenendo relazioni strette con i clienti e con le autorità locali, al fine di assicurare la continuità delle operazioni e la sicurezza nei siti operativi, e agendo con responsabilità verso le comunità locali.

La salute dei dipendenti resta la massima priorità.

Saipem continua a monitorare la persistente situazione emergenziale e incentiva, su base volontaria, il processo di vaccinazione dei propri dipendenti nel Mondo.

Ad oggi, a fronte di una popolazione di circa 32.000 dipendenti, operanti in oltre 60 Paesi, la percentuale di persone Saipem risultate positive al Covid-19 è stata complessivamente intorno al 17%, delle quali circa 120 ancora contagiate e sotto costante attenzione da parte dell'azienda.

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

terzo trimestre 2020	secondo trimestre 2021	terzo trimestre 2021	3° trim.21 vs 3° trim.20 (%)		primi nove mesi 2020	primi nove mesi 2021	sett.21 vs sett.20 (%)
1.705	1.582	1.864	9,3	Ricavi	5.380	5.064	(5,9)
82	(462)	(66)	n.s.	EBITDA	353	(455)	n.s.
136	(354)	(25)	n.s.	EBITDA adjusted	491	(291)	n.s.
(61)	(589)	(295)	n.s.	Risultato operativo (EBIT)	(772)	(933)	20,9
(8)	(481)	(159)	n.s.	Risultato operativo adjusted (EBIT)	34	(674)	n.s.
(131)	(659)	(342)	n.s.	Risultato netto	(1.016)	(1.121)	10,3
(78)	(551)	(206)	n.s.	Risultato netto adjusted	(210)	(862)	n.s.
10	65	(257)	n.s.	Free cash flow	(320)	(376)	17,5
973	1.101	1.394	43,3	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	973	1.394	43,3
1.399	1.397	1.673	19,6	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	1.399	1.673	19,6
47	68	60	27,7	Investimenti tecnici	242	195	(19,4)
498	2.808	465	(6,6)	Ordini acquisiti	5.335	4.867	(8,8)

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. I risultati della divisione XSIGHT sono inclusi nella divisione Engineering & Construction Onshore in quanto ancora non significativi dal punto di vista numerico, pertanto non vengono presentati distintamente al mercato.

Aggiornamento sulla gestione 2021

Nei primi nove mesi, i ricavi ammontano a 5.064 milioni di euro (5.380 nei primi nove mesi del 2020) e l'**EBITDA adjusted** è negativo per 291 milioni di euro (positivo per 491 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020). Il peggioramento si registra principalmente nel settore Engineering & Construction come commentato di seguito nel paragrafo "Analisi per settori di attività".

I ricavi di commessa comprendono il valore iniziale dei ricavi concordati nel contratto e i corrispettivi aggiuntivi relativi a varianti nei lavori di commessa e revisioni di prezzo richieste. Le varianti (change order) sono costituite da corrispettivi aggiuntivi derivanti da modifiche ai lavori contrattualmente previsti richieste dal committente; le revisioni di prezzo (claim) sono costituite da richieste di corrispettivi aggiuntivi derivanti da maggiori oneri sostenuti per ragioni imputabili al committente.

I corrispettivi aggiuntivi sono inclusi nell'ammontare dei ricavi quando hanno un'alta probabilità di riconoscimento nell'oggetto e/o nel prezzo, ancorché non ci sia ancora accordo sulla loro definizione con le relative controparti.

L'importo cumulato, prodotto in relazione allo stato di avanzamento dei progetti anche in esercizi precedenti, dei corrispettivi aggiuntivi (change orders e claim "pending revenues"), del settore Engineering & Construction al 30 settembre 2021 è pari a 509 milioni di euro, in aumento di 133 milioni di euro rispetto al 30 giugno 2021 (275 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Il **risultato netto adjusted** registra una perdita di 862 milioni di euro (perdita di 210 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020). La variazione negativa registrata nel risultato operativo adjusted, 708 milioni di euro, a cui si aggiunge il peggioramento del saldo della gestione delle partecipazioni, è in parte compensata dal miglioramento della gestione finanziaria e fiscale, nonché dal minore risultato di terzi.

Il risultato netto registra una perdita di 1.121 milioni di euro (una perdita di 1.016 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020) e sconta rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazione parziale di tre mezzi navali e di tre basi logistiche, per i quali si prevede la dismissione nell'arco di piano, e del relativo circolante, per 113 milioni di euro;
- sopravvenienze passive per 62 milioni di euro, derivanti dalla definizione di una controversia legale relativa ad un progetto completato da tempo;
- oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per circa 61 milioni di euro. Tale ammontare comprende i costi sostenuti nel periodo direttamente imputabili alla pandemia Covid-19, quali ad esempio i costi per le risorse in stand-by in conformità con le norme sulla quarantena e nel caso in cui le attività dei siti operativi e dei mezzi navali siano state bloccate dalle autorità, per l'acquisto di dispositivi e apparecchiature di protezione individuale in aggiunta alle pratiche standard, per la sanificazione delle aree di lavoro, per l'organizzazione di voli charter per il rientro delle persone;
- oneri da riorganizzazione per 23 milioni di euro.

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

(milioni di euro)

	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Totale	
EBIT adjusted	(569)	(94)	25	(36)	(674)	
Costi emergenza sanitaria Covid-19	41	10	5	5	61	(a)
Svalutazione asset e diritto d'uso beni di terzi	77	18			95	
Svalutazione circolante	18	-			18	(a)
Oneri da riorganizzazione	10	11	1	1	23	(a)
Chiusura contenziosi	-	62	-	-	62	(a)
Totale special items	(146)	(101)	(6)	(6)	(259)	(a)
EBIT reported	(715)	(195)	19	(42)	(933)	

a) Gli special items con impatto sull'EBITDA totalizzano 164 milioni di euro, che costituiscono la riconciliazione tra l'EBITDA adjusted (negativo per 291 milioni di euro) rispetto a EBITDA reported (negativo per 455 milioni di euro)

Nel corrispondente periodo del 2020 il risultato netto, pari a una perdita di 1.016 milioni di euro, scontava rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazioni di immobilizzazioni materiali della divisione Drilling Offshore per 590 milioni di euro derivanti dal test di impairment;
- svalutazione di immobilizzazioni materiali e relativo circolante, nonché del diritto d'uso di un bene di terzi per 97 milioni di euro;
- sopravvenienze passive per 20 milioni di euro, in relazione ad un giudizio pendente da tempo su un progetto ormai concluso, derivanti dall'attività di periodico monitoraggio legale dell'evoluzione del complessivo contenzioso;
- oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per circa 99 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso dei primi nove mesi del 2021 ammontano a 195 milioni di euro (242 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020, comprensivi dell'acquisto del nuovo mezzo navale Norce Endeavour), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 112 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 9 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 51 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 23 milioni di euro.

L'indebitamento finanziario netto al 30 settembre 2021 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 1.394 milioni di euro, registrando un incremento di 522 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 (872 milioni di euro), principalmente dovuto al rallentamento di alcuni progetti in esecuzione. L'indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS 16 (279 milioni di euro) ammonta a 1.673 milioni di euro.

Al 30 settembre 2021 sono presenti contratti di finanziamento bancari contenenti clausole di financial covenant che prevedono il rispetto del rapporto tra Indebitamento finanziario netto ed EBITDA, rilevato annualmente sulla base dei dati al 31 dicembre, non superiore a 3,5 volte.

Tenuto conto del valore dell'EBITDA dei primi nove mesi e delle aspettative relative al quarto trimestre del 2021, la Società ha avviato discussioni formali con i propri finanziatori al fine di porre in essere gli opportuni interventi.

Portafoglio ordini

Nel corso dei primi nove mesi del 2021, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 4.867 milioni di euro (5.335 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020). Il portafoglio ordini al 30 settembre 2021 ammonta a 22.203 milioni di euro (6.891 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 13.280 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 440 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.592 milioni di euro nel Drilling Onshore), di cui 2.287 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 30 settembre 2021 ammonta a 24.501 milioni di euro (6.952 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 15.517 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 440 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.592 milioni di euro nel Drilling Onshore), di cui 2.632 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

Altre Informazioni

Piano di Incentivazione di Lungo Termine 2019-2021

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato, su proposta del Comitato per la Remunerazione e le Nomine, di dare attuazione per il 2021 al Piano di Incentivazione di Lungo Termine 2019-2021 ("il Piano"), approvato dall'Assemblea dei Soci il 30 aprile 2019. Il Consiglio di Amministrazione ha determinato in 17.040.000 il numero complessivo di azioni proprie a servizio del Piano. Il Consiglio di Amministrazione, e per esso l'Amministratore Delegato, avvierà il programma di acquisto delle azioni proprie al servizio del Piano, nei termini e condizioni autorizzate dall'Assemblea del 30 aprile 2021 e, quindi, entro un periodo di 18 mesi dalla delibera assembleare, e per un ammontare massimo complessivo, comunque, non superiore a 61.400.000 euro.

Dell'effettivo avvio del programma di acquisto di azioni proprie verrà data comunicazione al mercato.

Conclusione del programma di acquisto di azioni ordinarie Saipem al servizio dei Piani di Incentivazione

Saipem S.p.A. comunica la conclusione del programma ("il Programma") di acquisto di azioni ordinarie Saipem il cui avvio è stato reso noto con il comunicato stampa del 9 settembre scorso.

Nel periodo tra il 9 settembre e il 27 ottobre 2021, sono state acquistate complessivamente 7.485.207 azioni proprie (pari allo 0,74% del capitale sociale) così suddivise:

- 6.567.057 azioni per l'attribuzione 2020 del Piano di Incentivazione di Lungo Termine 2019-2021;
- 918.150 azioni per l'attribuzione 2021 del Piano di Incentivazione di Breve Termine 2021-2023.

Gli acquisti sono stati effettuati, al prezzo medio di 2,0163 euro per azione, per un controvalore complessivo di 15.092.428 euro.

Il numero complessivo delle azioni proprie detenute da Saipem al 27 ottobre 2021 è pari a 21.523.426, rappresentative del 2,13% del capitale sociale.

Le informazioni relative ai Piani di Incentivazione sono pubblicate sul sito www.saipem.com sezione Governance - Documenti.

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente al Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021 e alla Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2020 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, Antonio Paccioretti, 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), la 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 oggi alle ore 10.00 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO Francesco Caio e dal CFO Antonio Paccioretti. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet www.saipem.com e cliccando sul banner '9M 2021 results and new strategic plan' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/5n7tchh4>

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).

Saipem è una piattaforma tecnologica e di ingegneria avanzata per la progettazione, la realizzazione e l'esercizio di infrastrutture e impianti complessi, sicuri e sostenibili. Da sempre orientata all'innovazione tecnologica, Saipem è oggi impegnata al fianco dei suoi clienti sulla frontiera della transizione energetica con mezzi, tecnologie e processi sempre più digitali e orientati sin dalla loro concezione alla sostenibilità ambientale. Quotata alla Borsa di Milano, è organizzata in cinque divisioni di business (E&C Offshore, E&C Onshore, Drilling Offshore, Drilling Onshore e XSIGHT per i servizi di consulenza ed ingegneria nella fase iniziale di definizione del progetto), è presente in oltre 60 paesi del mondo e impiega circa 32mila dipendenti di 130 diverse nazionalità.

Sito internet:

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)

terzo trimestre 2020	secondo trimestre 2021	terzo trimestre 2021	3° trim.21 vs 3° trim.20 (%)		primi nove mesi 2020	primi nove mesi 2021	sett.21 vs sett.20 (%)
654	475	951	45,4	Ricavi	2.139	1.983	(7,3)
(601)	(754)	(1.058)	76,0	Costi	(1.913)	(2.361)	23,4
53	(279)	(107)	n.s.	EBITDA adjusted	226	(378)	n.s.
(78)	(64)	(67)	(14,1)	Ammortamenti	(234)	(191)	(18,4)
(25)	(343)	(174)	n.s.	Risultato operativo adjusted	(8)	(569)	n.s.
8,1	(58,7)	(11,3)		EBITDA adjusted %	10,6	(19,1)	
(3,8)	(72,2)	(18,3)		EBIT adjusted%	(0,4)	(28,7)	
269	1.019	210		Ordini acquisiti	1.623	2.589	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2021: 6.891 milioni di euro, di cui 1.230 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2021 ammontano a 1.983 milioni di euro, in diminuzione del 7,3% rispetto al corrispondente periodo del 2020, riconducibile principalmente ai minori volumi sviluppati in Africa del Nord, Italia e Medio Oriente, in parte compensati dall'aumento dei volumi in America e in Europa.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2021 è negativo per 378 milioni di euro in diminuzione rispetto al risultato positivo di 226 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 10,6% dei ricavi. Il risultato è gravato dalle già citate problematiche operative registrate sull'attività offshore wind e dal mancato contributo dei contratti di recente acquisizione in sostituzione dei progetti terminati nel 2020.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

terzo trimestre 2020	secondo trimestre 2021	terzo trimestre 2021	3° trim.21 vs 3° trim.20 (%)		primi nove mesi 2020	primi nove mesi 2021	sett.21 vs sett.20 (%)
901	938	721	(20,0)	Ricavi adjusted	2.670	2.564	(4,0)
(847)	(1.051)	(693)	(18,2)	Costi	(2.552)	(2.606)	2,1
54	(113)	28	(48,1)	EBITDA adjusted	118	(42)	n.s.
(17)	(17)	(17)		- Ammortamenti	(58)	(52)	(10,3)
37	(130)	11	(70,3)	Risultato operativo adjusted	60	(94)	n.s.
6,0	(12,0)	3,9		EBITDA adjusted %	4,4	(1,6)	
4,1	(13,9)	1,5		EBIT adjusted %	2,2	(3,7)	
194	1.536	124		Ordini acquisiti	3.529	1.835	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2021: 13.280 milioni di euro, di cui 875 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2021 ammontano a 2.564 milioni di euro, in diminuzione del 4,0% rispetto al corrispondente periodo 2020, riconducibile principalmente ai minori volumi sviluppati in Medio Oriente, in parte compensati dall'aumento dei volumi in Africa Sub-Sahariana.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2021 è negativo per 42 milioni di euro, rispetto al risultato positivo di 118 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 4,4% dei ricavi.

Offshore Drilling

(milioni di euro)								
terzo trimestre 2020	secondo trimestre 2021	terzo trimestre 2021	3° trim.21 vs 3° trim.20 (%)		primi nove mesi 2020	primi nove mesi 2021	sett.21 vs sett.20 (%)	
49	89	107	n.s.	Ricavi	234	274	17,1	
(51)	(66)	(76)	49,0	Costi	(173)	(198)	14,5	
(2)	23	31	n.s.	EBITDA adjusted	61	76	24,6	
(19)	(16)	(20)	5,3	Ammortamenti	(69)	(51)	(26,1)	
(21)	7	11	n.s.	Risultato operativo adjusted	(8)	25	n.s.	
(4,1)	25,8	29,0		EBITDA adjusted %	26,1	27,7		
(42,9)	7,9	10,3		EBIT adjusted %	(3,4)	9,1		
17	82	70		Ordini acquisiti	51	196		

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2021: 440 milioni di euro, di cui 73 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2021 ammontano a 274 milioni di euro, in aumento del 17,1% rispetto al corrispondente periodo del 2020, per effetto principalmente della maggior attività della nave di perforazione S10000 e della piattaforma semisommersibile Scarabeo 8, la prima ferma per manutenzione straordinaria e la seconda inattiva, nonché del maggiore contributo della nave di perforazione S12000, in stand-by rate nel corrispondente periodo del 2020, solo in parte compensato dalla minore operatività del jack up Perro Negro 8, inattivo nei primi mesi del 2021.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2021 ammonta a 76 milioni di euro, pari al 27,7% dei ricavi, rispetto ai 61 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 26,1%.
- Le acquisizioni più significative nel corso del terzo trimestre sono relative a:
 - per conto Eni Angola, un contratto della durata di sei mesi più sei mesi circa opzionali, in Angola con l'impiego del semisommersibile Scarabeo 9;
 - per conto Eni, un contratto per il noleggio della nave di perforazione Saipem 10000 per attività in Egitto.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nei primi nove mesi del 2021 e l'impatto delle manutenzioni programmate e dei fermi per inattività nel 2021 sono indicati nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>Primi nove mesi 2021</i>		<i>anno 2021</i>
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	<i>non operativi</i>
	<i>(n° giorni)</i>		<i>(n° giorni)</i>
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	273	-	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	230	43 (b)	43 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	68	205 (b)	205 (b)
Nave di perforazione Saipem 10000	273	-	-
Nave di perforazione Saipem 12000	273	-	46 (b)
Jack up Perro Negro 2	-	223 (c)	223 (c)
Jack up Perro Negro 4	260	13 (a)	31 (a)
Jack up Perro Negro 5	-	223 (c)	223 (c)
Jack up Perro Negro 7	273	-	70 (a)
Jack up Perro Negro 8	165	108 (a+b)	108 (a+b)
Jack up Pioneer Jindal*	273	-	-
Jack up Sea Lion 7*	273	-	-
Jack up Perro Negro 9*	273	-	-
Tender Assisted Drilling Barge	-	273 (b)	365 (b)

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

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

(c) = impianti venduti nel corso del terzo trimestre secondo la normativa attuale (green recycling)

*mezzi noleggiati da terzi

Onshore Drilling:

(milioni di euro)							
terzo trimestre 2020	secondo trimestre 2021	terzo trimestre 2021	3° trim.21 vs 3° trim.20 (%)		primi nove mesi 2020	primi nove mesi 2021	sett.21 vs sett.20 (%)
101	80	85	(15,8)	Ricavi	337	243	(27,9)
(70)	(65)	(62)	(11,4)	Costi	(251)	(190)	(24,3)
31	15	23	(25,8)	EBITDA adjusted	86	53	(38,4)
(30)	(30)	(30)		- Ammortamenti	(96)	(89)	(7,3)
1	(15)	(7)	n.s.	Risultato operativo adjusted	(10)	(36)	n.s.
30,7	18,8	27,1		EBITDA adjusted %	25,5	21,8	
1,0	(18,8)	(8,2)		EBIT adjusted %	(3,0)	(14,8)	
18	171	61		Ordini acquisiti	132	247	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2021: 1.592 milioni di euro, di cui 109 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2021 ammontano a 243 milioni di euro, in diminuzione del 27,9% rispetto al corrispondente periodo del 2020, per effetto della minore attività in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2021 ammonta a 53 milioni di euro, pari al 21,8% dei ricavi, in diminuzione rispetto agli 86 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 25,5%.
- Le acquisizioni più significative nel corso del terzo trimestre riguardano principalmente il Sud America: estensione di due contratti in Colombia della durata di 1 anno ciascuno e nuovi contratti ed stensioni contrattuali in Perù e Bolivia; inoltre è stato firmato un nuovo contratto negli Emirati Arabi Uniti della durata di 15 mesi.

L'attività operativa ha registrato un utilizzo medio degli impianti pari a 45,7% (58,9% nel corrispondente periodo del 2020) che scende al 36,4% (46,8% nel corrispondente periodo del 2020) se si includono gli impianti venezuelani. Questi ultimi sono impianti totalmente svalutati e considerati, date le condizioni attuali, non adatti all'utilizzo.

Il tasso di utilizzo più alto è stato registrato nella regione che fa riferimento a Europa, Medio Oriente e Africa dove la flotta operativa ha registrato un 57% di giorni venduti. Il numero di impianti presenti al 30 settembre 2021 nella regione è pari a 36 (così come nel corrispondente periodo del 2020). Inoltre, è stato utilizzato 1 impianto di terzi in Congo.

In America Latina è stato registrato il tasso di utilizzo medio pari al 32,8% (31,6% nel corrispondente periodo del 2020) che scende a 20,9% (20,1% nel corrispondente periodo 2020) considerando gli impianti venezuelani.

Il numero di impianti presenti al 30 settembre 2021 nella regione è pari a 30 (così come nel corrispondente periodo del 2020) senza includere i 17 impianti presenti in Venezuela.

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 2020	30 settembre 2021
Immobilizzazioni materiali nette	3.284	3.121
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	288	226
Immobilizzazioni immateriali	<u>701</u>	<u>697</u>
	4.273	4.044
Partecipazioni	140	117
Capitale immobilizzato	4.413	4.161
Capitale di esercizio netto	(2)	(519)
Fondo per benefici ai dipendenti	(237)	(213)
Attività disponibili per la vendita	-	-
CAPITALE INVESTITO NETTO	4.174	3.429
Patrimonio netto	2.923	1.731
Capitale e riserve di terzi	25	25
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	872	1.394
Passività finanziarie beni in leasing	354	279
Indebitamento finanziario netto	1.226	1.673
COPERTURE	4.174	3.429
Leverage post IFRS 16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	0,42	0,95
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439	1.010.977.439

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

			(milioni di euro)	
3° trimestre 2020	2° trimestre 2021	3° trimestre 2021	primi nove mesi	
			2020	2021
1.705	1.582	1.864	5.380	5.064
		Ricavi della gestione caratteristica		
11	1	2	13	4
		Altri ricavi e proventi		
(1.251)	(1.598)	(1.523)	(3.801)	(4.279)
		Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		
(7)	(47)	(2)	(12)	(49)
		Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti		
(376)	(400)	(407)	(1.227)	(1.195)
		Lavoro e oneri relativi		
82	(462)	(66)	353	(455)
		MARGINE OPERATIVO LORDO		
(143)	(127)	(229)	(1.125)	(478)
		Ammortamenti e svalutazioni		
(61)	(589)	(295)	(772)	(933)
		RISULTATO OPERATIVO		
(38)	(25)	(32)	(133)	(88)
		Oneri finanziari		
-	(15)	15	10	(10)
		Proventi (oneri) da partecipazioni		
(99)	(629)	(312)	(895)	(1.031)
		RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE		
(32)	(30)	(30)	(106)	(90)
		Imposte sul reddito		
(131)	(659)	(342)	(1.001)	(1.121)
		RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI		
-	-	-	(15)	-
		Risultato di competenza di terzi azionisti		
(131)	(659)	(342)	(1.016)	(1.121)
		RISULTATO NETTO		
12	(532)	(113)	109	(643)
		CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)		

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

			(milioni di euro)		
3° trimestre 2020	2° trimestre 2021	3° trimestre 2021	primi nove mesi		
			2020	2021	
1.705	1.582	1.864	Ricavi della gestione caratteristica	5.380	5.064
(1.605)	(2.018)	(2.041)	Costi della produzione	(5.627)	(5.564)
(91)	(57)	(58)	Costi di inattività	(279)	(194)
(39)	(47)	(21)	Costi commerciali	(121)	(106)
(7)	(8)	(7)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(22)	(22)
12	3	3	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	10	7
(25)	(545)	(260)	MARGINE DI ATTIVITA'	(659)	(815)
(36)	(44)	(35)	Spese generali	(113)	(118)
(61)	(589)	(295)	RISULTATO OPERATIVO	(772)	(933)
(38)	(25)	(32)	Oneri finanziari	(133)	(88)
-	(15)	15	Proventi (oneri) da partecipazioni	10	(10)
(99)	(629)	(312)	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(895)	(1.031)
(32)	(30)	(30)	Imposte sul reddito	(106)	(90)
(131)	(659)	(342)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(1.001)	(1.121)
-	-	-	Risultato di competenza di terzi azionisti	(15)	-
(131)	(659)	(342)	RISULTATO NETTO	(1.016)	(1.121)
12	(532)	(113)	CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	109	(643)

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

			(milioni di euro)	
3° trimestre 2020	2° trimestre 2021	3° trimestre 2021	primi nove mesi	
			2020	2021
(131)	(659)	(342)	(1.016)	(1.121)
-	-	-	15	-
<i>a rettifica:</i>				
108	390	159	1.116	648
73	402	(18)	(201)	286
50	133	(201)	(86)	(187)
(47)	(68)	(60)	(242)	(195)
(3)	-	-	(3)	-
10	-	4	11	6
10	65	(257)	(320)	(376)
-	-	(15)	(16)	(15)
-	-	-	-	-
(58)	-	-	(68)	(26)
(21)	(64)	(22)	(99)	(107)
(3)	(1)	1	2	2
(72)	-	(293)	(501)	(522)
33	51	17	184	75
(39)	51	(276)	(317)	(447)
1.360	1.448	1.397	1.082	1.226
1.399	1.397	1.673	1.399	1.673



Price Sensitive

Saipem: results for the third quarter and nine months of 2021

Revenues for the third quarter amounted to € 1.9 billion, up 18% compared to revenues for the second quarter. Adjusted EBITDA is negative for 25 million, improved compared to the second quarter of 2021 (negative for 354 million euros). In the first 9 months of 2021, revenues amounted to approximately € 5.1 billion (€ 5.4 billion for the first nine months of 2020).

During the nine months, the adjusted EBITDA is negative for €291 million, which is affected by higher costs for offshore wind activities of 170 million compared to those acknowledged in the accounts as at June 30, 2021. New contracts worth €4.9 billion ensured good visibility in the medium-to-long term, sustained by an adequate financial strength, thanks to the €2 billion liquidity and to the €1 billion unused revolving line. The results are still affected by the still difficult economic situation caused by the pandemic and by the slowdowns of specific projects; however, there are signs of improvements in the drilling sector, with an increase in demand and a possible full utilization of our fleet. The outlook for the second half of 2021 foresees revenues of approximately €4.5 billion, a positive adjusted EBITDA, forecast technical investments worth approximately €250 million and an end-of-year, post-IFRS 16 net financial debt of approximately €1.7 billion.

San Donato Milanese, October 28, 2021 - The Board of Directors of Saipem, chaired by Silvia Merlo, has approved yesterday the consolidate interim management report of the Group as of September 30, 2021 (not audited).

Highlights of the third quarter and nine months

- Third quarter revenues amounted to € 1.9 billion, up to 18% compared to second quarter revenues
- Adjusted EBITDA for the third quarter was negative for 25 million, improved compared to the second quarter of 2021 (negative for 354 million euros)
- In the first 9 months of 2021, revenues amounted to approximately € 5.1 billion (€ 5.4 billion for the first nine months of 2020)
- Adjusted EBITDA for the first 9 months of 2021 negative for 291 million euros (positive for 491 million in the first 9 months of 2020)
- Signs of improvement in drilling with an increase in demand and potential for a full utilization of the fleet
- The operating results reflect a slowdown compared to the first nine months of 2020, especially for the engineering and construction activities, mainly due to:
 - continued effects of the Covid-19 health crisis on operational activities, with the delays in project execution and the postponement of investment decisions in the sectors of interest
 - suspension of LNG onshore project activities in Mozambique
 - specific problems in the offshore wind farms
- New contracts awarded for approximately €4.9 billion in the first nine months, with a book-to-bill near to about 1.
Consolidation of an order backlog of approximately €24.5 billion¹ (approximately 78% of the E&C portion not linked to oil), ensuring good performance in the medium-long term

¹ Includes the backlog of non-consolidated companies

- Net financial debt post-IFRS 16 at September 30, 2021 of around €1.7 billion (around €1.4 billion pre-IFRS 16)
- Liquidity of a €2 billion and a €1 billion unused revolving line
- Outlook for the second half of 2021:
 - Revenues of approximately €4.5 billion
 - Positive adjusted EBITDA
 - Capital expenditure expected for approximately €250 million, and
 - Net financial debt post-IFRS 16 around €1.7 billion at year end.

Commenting on the results, Francesco Caio, CEO and General Manager of Saipem said:

“The results for the third quarter of 2021 mark a significant first improvement compared to the second quarter of the year in all of Saipem's business divisions, despite the economic situation linked to the pandemic crisis and the difficulties associated with the execution of some projects in offshore wind. The continuous recovery of drilling volumes and margins and the sequential growth of revenues in the offshore EPC provide concrete indications of improving demand. Attention to working capital and cash flow management remains a key priority and has contributed to an evolution of net debt in line with our expectations despite the payment in the quarter of approximately € 100 million for the resolution of a legal dispute arose in the past years on a specific project, completed time ago”.

Outlook

2021 remains conditioned by the uncertainty resulting from the persistence of the pandemic. In the first nine months of the year, the health crisis effects on business coupled with some difficulties related to linked to the offshore wind sector, influencing the operational performance. The business outlook for 2021 inevitably remains influenced by the uncertainty resulting from the persistence of the pandemic and the difficulties in operational performance in offshore wind.

Outlook for the second half of 2021:

- Revenues of approximately €4.5 billion
- Positive adjusted EBITDA
- Capital expenditure expected for approximately €250 million, and
- Net financial debt post-IFRS 16 around €1.7 billion at year end.

This scenario does not account for a further and possible deterioration of the macroeconomic and business environment following, for example, the intensification of the Covid-19 epidemic.

Update on Mozambique

On 26 April 2021, Total declared the *force majeure* on the Mozambique LNG project for safety reasons. Saipem evacuated the site, continued to manage the remaining part of project activities outside of the country, for those not subject to suspension. Furthermore, Saipem assessed, in close cooperation with the client, the measures to preserve the value of the project and to ensure a prompt restart of the works as soon as the safety conditions of the area will be restored. Therefore, no significant contribution is expected from the project in the remainder of 2021, except for the reimbursement of suspension and safety costs already incurred and those to be sustained in future.

As of September 30, 2021, the project remains in the backlog for an amount of approximately €3.6 billion.

Covid-19

During the crisis, the Company continued its commitment to the protection, health and safety of its people, in close relationships with clients and local authorities, in order to ensure the continuity of operations and safety at operational sites, and acting with responsibility towards the local communities.

Our employees' health remains the top priority.

Saipem continues to monitor the persistent emergency crisis and is promoting, on a voluntary basis, the vaccination process of its employees worldwide.

To date, out of a total of around 32,000 employees, operating in more than 60 countries, the percentage of Saipem people who tested positive to COVID-19 has been around 17%, out of which around 120 are still infected and constantly monitored by the company.

Financial Highlights

							(million euro)		
third quarter 2020	second quarter 2021	third quarter 2021	3rd quarter 2021 vs 3rd quarter 2020 (%)		first nine months 2020	first nine months 2021	Sept. 2021 vs Sept. 2020 (%)		
1,705	1,582	1,864	9.3	Revenues	5,380	5,064	(5.9)		
82	(462)	(66)	n.s.	EBITDA	353	(455)	n.s.		
136	(354)	(25)	n.s.	Adjusted EBITDA	491	(291)	n.s.		
(61)	(589)	(295)	n.s.	Operating result (EBIT)	(772)	(933)	20.9		
(8)	(481)	(159)	n.s.	Adjusted operating result (EBIT)	34	(674)	n.s.		
(131)	(659)	(342)	n.s.	Net Result	(1,016)	(1,121)	10.3		
(78)	(551)	(206)	n.s.	Adjusted net result	(210)	(862)	n.s.		
10	65	(257)	n.s.	Free cash flow	(320)	(376)	17.5		
973	1,101	1,394	43.3	Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	973	1,394	43.3		
1,399	1,397	1,673	19.6	Net debt post-IFRS 16 lease liabilities	1,399	1,673	19.6		
47	68	60	27.7	Capital expenditure	242	195	(19.4)		
498	2,808	465	(6.6)	New contracts	5,335	4,867	(8.8)		

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.

The results of the XSIGHT division are included in the Onshore Engineering & Construction division as they are still not significant from a numerical point of view, therefore they are not presented separately to the market.

The results of the XSight Division are not reported separately to the market and are included in the Onshore Engineering & Construction division, as these are still immaterial from a numerical standpoint.

Business update for 2021

In the first nine months, revenues amounted to €5,064 million (€5,380 million in the first nine months of 2020), and the adjusted EBITDA is negative for €291 million (positive for €491 million in the first nine months of 2020). The worsening is mainly recorded in the Engineering & Construction sector as commented below in the paragraph "Analysis by business sector".

Project revenues include initial agreed contract price and additional remunerations related to variation orders on project scope of work and requested claims. Variation orders are composed by additional revenues deriving from project contractual works deviations required by the client; Claims are relevant to additional revenues related to additional costs incurred due to reasons born by the client.

The variations orders and claims (pending revenues) are included in the amount of revenues when they present a high probability of recognition in the object and/or in the price, even though there is still no agreement regarding their definition with relevant counterparties.

The cumulative amount of variations orders and claims (pending revenues) in the Engineering & Construction sector as of September 30, 2021, determined with reference to the progress of the projects also in previous years, is of €509 million, increasing by €133 million compared to June 30, 2021 (€275 million as of December 31, 2020).

The adjusted net result registered a loss of €862 million (loss of €210 million in the first nine months of 2020). The negative change recorded in the adjusted financial result, €708 million, added to the worsening balance of the management of equity investments, is partially compensated by the improvement of financial and fiscal management, together with lower third party results.

Net result recorded a loss of €1,121 million (loss of €1,016 million in the first nine months of 2020) and, unlike adjusted net profit, was impacted by the following special items:

- partial impairment of three vessels and three logistic bases, which are expected to be disposed of over the course of the plan, and of the related working capital, for €113 million;
- contingent liabilities of €62 million, deriving from the resolution of a legal dispute relating to a long-completed project;
- costs deriving from the healthcare emergency for about €61 million. This amount includes the costs incurred in the period directly attributable to the Covid-19 pandemic, such as costs for the resources on stand-by, in accordance with quarantine regulations and in cases where activities at operating sites and onboard vessels were suspended by the authorities, for the purchase of personal protective equipment and devices in addition to the standard requirements, for sanitising work areas and for the organisation of return charter flights for people;
- reorganization expenses of €23 million.

Adjusted EBIT - EBIT reported reconciliation

	(million euro)				
	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Total
EBIT adjusted	(569)	(94)	25	(36)	(674)
Costs for Covid-19 healthcare emergency	41	10	5	5	61 (a)
Impairment of assets and right of use of third-party assets	77	18			95
Impairment losses of current assets	18	-			18 (a)
Restructuring expenses	10	11	1	1	23 (a)
Dispute settlements	-	62	-	-	62 (a)
Total special items	(146)	(101)	(6)	(6)	(259) (a)
Reported EBIT	(715)	(195)	19	(42)	(933)

a) Special items with an impact on EBITDA totalled €164 million, which represent the reconciliation between the adjusted EBITDA (negative for €291 million) and the reported EBITDA (negative for €455 million)

In the corresponding period of 2020, the net result recorded a loss of €1,016 million and was affected by the following special items compared to the adjusted net result:

- write-downs of tangible assets in the Offshore Drilling division of €590 million deriving from the impairment test;
- write-down of tangible assets and related working capital, as well as of the right-of-use of a third-party asset for €97 million;
- contingent liabilities of €20 million, in relation to a long-pending lawsuit on a project now concluded, deriving from the activity of periodical legal monitoring of the progress of the dispute;
- costs deriving from the healthcare emergency for about €99 million.

Capital expenditure in the first nine months of 2021, amounted to €195 million (€242 million in the first nine months of 2020, including the acquisition of the new vessel Norce Endeavour), and was divided as follows:

- €112 million in Offshore Engineering & Construction;
- €9 million in Onshore Engineering & Construction;
- €51 million in Offshore Drilling;
- €23 million in Onshore Drilling.

Net financial debt as of September 30, 2021, pre-IFRS 16 lease liability, amounted to €1,394 million, recording an increase of €522 million compared to December 31, 2020 (€872 million), mainly due to the slowdown of certain ongoing projects. Net financial debt inclusive of IFRS16 lease liabilities (€279 million) amounted to €1,673 million.

As of September 30, 2021, there are bank loan agreements containing financial covenant clauses that provide for compliance with the net debt over EBITDA ratio, recorded annually on the basis of data as of December 31, not exceeding 3.5 times.

Taking into account the EBITDA value of the first nine months and the expectations relating to the fourth quarter of 2021, the Company has begun official discussions with its lenders in order to take appropriate action.

Backlog

In the first nine months of 2021, Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €4,867 million (€5,335 million in the first nine months of 2020). The backlog as of September 30, 2021 amounted to €22,203 million (€6,891 million in Offshore Engineering & Construction, €13,280 million in Onshore Engineering & Construction, €440 million in Offshore Drilling and €1,592 million in Onshore Drilling), of which €2,287 million to be executed in 2021.

The backlog including non-consolidated companies as of September 30, 2021 amounted to €24,501 million (€6,952 million in Offshore Engineering & Construction, €15,517 million in Onshore Engineering & Construction, €440 million in Offshore Drilling and €1,592 in Onshore Drilling), of which €2,632 million to be executed in 2021.

Additional information

Long-Term Incentive Plan 2019-2021

Following a proposal by the Compensation and Nomination Committee, the Board of Directors has decided to implement during 2021 the Long-Term Incentive Plan 2019-2021 ("the Plan") which was approved at the Shareholders' Meeting on April 30, 2019. The Board of Directors has determined that a total of 17,040,000 of Treasury shares will be used under the Plan. The CEO on behalf of the Board of Directors will begin the purchasing programme of Treasury shares under the Plan, according to the terms and conditions authorised by the Shareholders' Meeting of April 30, 2021, within a period of 18 months from the board's resolution and for a maximum total amount, in any case not exceeding €61,400,000.

The market will be informed of the start of the Treasury share repurchased programme.

Conclusion of the Saipem ordinary share purchase program at the service of the Incentive Plans

Saipem S.p.A. announces the conclusion of the program ("the Program") of Saipem ordinary share purchase, the start of which was disclosed in the press release of September 9.

In the period between September 9 and October 27, 2021, a total of 7,485,207 treasury shares was purchased (equal to 0.74% of share capital), divided as follows:

- 6,567,057 shares for the 2020 assignment of the Long-Term Incentive Plan 2019-2021;
- 918,150 shares for the 2021 assignment of the Short-Term Incentive Plan 2021-2023.

The purchases were made at the average price of €2.0163 per share, for a total value of €15,092,428.

The total number of treasury shares held by Saipem as of October 27, 2021 was 21,523,426, equal to 2.13% of the share capital.

All information regarding the Incentive Plans are published on the Company's website www.saipem.com, under the section Governance/ Documents.

This press release must be read in conjunction with the Annual Financial Report as of June 30, 2021 and the Consolidated Financial Report as of December 31, 2020 of Saipem S.p.A., which are already available on the Company's website (www.saipem.com), under the section "Investor Relations /Financial information".

Saipem's Chief Financial Officer, Antonio Paccioretti, in his capacity as manager responsible for the preparation of the Company's financial reports, certifies, pursuant to article 154-bis paragraph 2 of Legislative Decree no. 58/1998, that accounting data corresponds to the Company's documents and accounting books and entries.

Forward-looking data and information must be considered "forward-looking statements" and, therefore, not based on mere historical facts, by their nature have a component of risk and uncertainty, given that they also depend on the occurrence of future events and developments outside the control of the Company, such as: changes in exchange rates, changes in interest rates, volatility in commodity prices, credit risk, liquidity risk, HSE risk, investments in the oil industry and of other industrial sectors, political instability in areas where the Group is present, competitive actions, success in commercial negotiations, the risk of project execution (including those relating to investments in progress), the Covid-19 pandemic (including its impacts on our business, our projects running around the world and our supply chain), as well as changes in the expectations of stakeholders and other changes in 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 are to be considered in the context of the date of their release.

Conference call and webcast

The results published in this press release will be shown at a conference call and webcast which will be hosted by CEO Francesco Caio and CFO Antonio Paccioletti today at 10.00 am CET. The conference call can be followed via webcast at www.saipem.com by clicking on the "9M 2021 results and new strategic plan" banner on the home page, or on the following URL: <https://edge.media-server.com/mmc/p/5n7tchh4>

During the conference call and webcast, a presentation will be given which will be available for download from the webcast window or from the "Investor Relations/Quarterly results and documentation/Reports archive" section on Saipem's website (www.saipem.com) around 30 minutes before the scheduled start time. This presentation will also be available for download from the authorized storage device "eMarketSTORAGE" (www.emarketstorage.com) and Borsa Italiana SpA (www.borsaitaliana.it).

Saipem is an advanced technological and engineering platform for the design, construction and operation of complex, safe and sustainable infrastructures and plants. Always oriented towards technological innovation, Saipem is today committed to working alongside its customers on the frontier of the energy transition with increasingly digital means, technologies and processes oriented from their conception to environmental sustainability. Listed on the Milan Stock Exchange, it is organised into five business divisions (E&C Offshore, E&C Onshore, Drilling Offshore, Drilling Onshore and XSIGHT for consulting and engineering services in the initial project definition phase), it operates in over 60 countries worldwide and employs approximately 32,000 employees of 130 different nationalities.

Website: www.saipem.com

Switchboard: +39 0244231

Media relations

E-mail: media.relations@saipem.com

Investor Relations

E-mail: investor.relations@saipem.com

Contact point for retail investors

E-mail: segreteria.societaria@saipem.com

Analysis by business sector - Adjusted results:

Engineering & Construction Offshore

(million euro)

third quarter 2020	second quarter 2021	third quarter 2021	3rd quarter 2021 vs 3rd quarter 2020 (%)		first nine months 2020	first nine months 2021	Sept. 2021 vs Sept. 2020 (%)
654	475	951	45.4	Revenues	2,139	1,983	(7.3)
(601)	(754)	(1,058)	76.0	Expenses	(1,913)	(2,361)	23.4
53	(279)	(107)	n.s.	Adjusted EBITDA	226	(378)	n.s.
(78)	(64)	(67)	(14.1)	Amortisation and depreciation	(234)	(191)	(18.4)
(25)	(343)	(174)	n.s.	Adjusted operating result	(8)	(569)	n.s.
8.1	(58.7)	(11.3)		Adjusted EBITDA %	10.6	(19.1)	
(3.8)	(72.2)	(18.3)		Adjusted EBIT %	(0.4)	(28.7)	
269	1,019	210		New contracts	1,623	2,589	

Residual backlog as of 30 September 2021: €6,891 million, of which €1,230 million to be realised in 2021.

- Revenues for the first nine months of 2021 amounted to €1,983 million, down by 7.3% compared with the same period of 2020, mainly attributable to lower volumes developed in North Africa, Italy, and the Middle East, partly offset by the increase in volumes in Europe and America.
- The adjusted EBITDA for the first nine months of 2021 was negative by €378 million when compared to the positive figure of €226 million in the same period of 2020, equal to 10.6% of revenues. The result is burdened by the afore mentioned operational problems recorded on the offshore wind activity and by the lack of contribution of recently acquired contracts replacing the projects completed in 2020.

Engineering & Construction Onshore

(million euro)

third quarter 2020	second quarter 2021	third quarter 2021	3rd quarter 2021 vs 3rd quarter 2020 (%)		first nine months 2020	first nine months 2021	Sept. 2021 vs Sept. 2020 (%)
901	938	721	(20.0)	Adjusted revenues	2,670	2,564	(4.0)
(847)	(1,051)	(693)	(18.2)	Expenses	(2,552)	(2,606)	2.1
54	(113)	28	(48.1)	Adjusted EBITDA	118	(42)	n.s.
(17)	(17)	(17)	-	Amortisation and depreciation	(58)	(52)	(10.3)
37	(130)	11	(70.3)	Adjusted operating result	60	(94)	n.s.
6.0	(12.0)	3.9		Adjusted EBITDA %	4.4	(1.6)	
4.1	(13.9)	1.5		Adjusted EBIT %	2.2	(3.7)	
194	1,536	124		New contracts	3,529	1,835	

Residual backlog as of 30 September 2021: €13,280 million, of which €875 million to be realised in 2021.

- Revenues for the first nine months of 2021 amounted to €2,564 million, down by 4.0% compared with the same period of 2020, mainly attributable to lower volumes developed in the Middle East, partly offset by the increase in volumes in Sub-Saharan Africa.
- The adjusted EBITDA for the first nine months of 2021 was negative by €42 million when compared with the positive figure of €118 million in the corresponding period of 2020, equal to 4.4% of revenues.

Offshore Drilling

(million euro)							
third quarter 2020	second quarter 2021	third quarter 2021	3rd quarter 2021 vs 3rd quarter 2020 (%)		first nine months 2020	first nine months 2021	Sept. 2021 vs Sept. 2020 (%)
49	89	107	n.s.	Revenues	234	274	17.1
(51)	(66)	(76)	49.0	Expenses	(173)	(198)	14.5
(2)	23	31	n.s.	Adjusted EBITDA	61	76	24.6
(19)	(16)	(20)	5.3	Amortisation and depreciation	(69)	(51)	(26.1)
(21)	7	11	n.s.	Adjusted operating result	(8)	25	n.s.
(4.1)	25.8	29.0		Adjusted EBITDA %	26.1	27.7	
(42.9)	7.9	10.3		Adjusted EBIT %	(3.4)	9.1	
17	82	70		New contracts	51	196	

Residual backlog as of 30 September 2021: €440 million, of which €73 million to be realised in 2021.

- Revenues for the first nine months of 2021 amounted to €274 million, an increase of 17.1% compared to the same period of 2020. This was mainly due to the increased activity of the drillship S10000 and the semi-submersible rig Scarabeo 8, the former idle for extraordinary maintenance and the latter inactive, and also for the larger contribution of the drillship S12000, on stand-by during the same period of 2020, only partially compensated by the reduced activity of the Jack up Perro Negro 8, inactive during the first months of 2021.
- The adjusted EBITDA for the first nine months of 2021 amounted to €76 million, equal to 27.7% of revenues, compared with €61 million, equal to 26.1% of revenues, for the same period of 2020.
- The most significant awards in the third quarter were:
 - for Eni Angola, a six-month contract, plus approximately six optional months, in Angola using the semi-submersible Scarabeo 9;
 - for Eni, a contract to charter the drillship Saipem 10000 for activities in Egypt.

Vessel utilization in the first nine months of 2021 and the impact of scheduled maintenance and idle days in 2021 are as follows:

Vessel	first 9 months 2021		Year 2021
	under contract	non-operating (days)	non-operating (days)
Semi-submersible rig Scarabeo 5	273	-	-
Semi-submersible rig Scarabeo 8	230	43 (b)	43 (b)
Semi-submersible platform Scarabeo 9	68	205 (b)	205 (b)
Drillship Saipem 10000	273	-	-
Drillship Saipem 12000	273	-	46 (b)
Jack up Perro Negro 2	-	223 (c)	223 (c)
Jack up Perro Negro 4	260	13 (a)	31 (a)
Jack up Perro Negro 5	-	223 (c)	223 (c)
Jack up Perro Negro 7	273	-	70 (a)
Jack up Perro Negro 8	165	108 (a+b)	108 (a+b)
Jack up Pioneer Jindal*	273	-	-
Jack up Sea Lion 7*	273	-	-
Jack up Perro Negro 9*	273	-	-
Tender Assisted Drilling Barge	-	273 (b)	365 (b)

(a) = days on which the vessel underwent/will undergo class reinstatement works and/or preparation works

(b) = days on which the vessel was not/ will not be under contract

(c) = plants sold during the third quarter under current regulations (green recycling)

* vessels hired by third parties

Onshore Drilling:

							(million euro)		
third quarter 2020	second quarter 2021	third quarter 2021	3rd quarter 2021 vs 3rd quarter 2020 (%)		first nine months 2020	first nine months 2021	Sept. 2021 vs Sept. 2020 (%)		
101	80	85	(15.8)	Revenues	337	243	(27.9)		
(70)	(65)	(62)	(11.4)	Expenses	(251)	(190)	(24.3)		
31	15	23	(25.8)	Adjusted EBITDA	86	53	(38.4)		
(30)	(30)	(30)		- Amortisation and depreciation	(96)	(89)	(7.3)		
1	(15)	(7)	n.s.	Adjusted operating result	(10)	(36)	n.s.		
30.7	18.8	27.1		Adjusted EBITDA %	25.5	21.8			
1.0	(18.8)	(8.2)		Adjusted EBIT %	(3.0)	(14.8)			
18	171	61		New contracts	132	247			

Residual backlog as of 30 September 2021: €1,592 million, of which €109 million to be realised in 2021.

- Revenues in the first nine months of 2021 amounted to €243 million, down 27.9% compared to the corresponding period of 2020, as a result of reduced operations in the Middle East.
- The adjusted EBITDA for the first half of 2021 amounted to €53 million, equal to 21.8% of revenues, a decrease compared to €86 million, equal to 25.5% of revenues, for the same period of 2020.
- The most significant new contracts during the third quarter related mainly to South America: two contracts in Colombia were extended by one year; new contracts and contract extensions in Peru and Bolivia; in addition, a new 15-month contract was entered into in the UAE.

The operating activity recorded an average use of rigs equal to 45.7% (58.9% in the same period of 2020) which drops to 36.4% (46.8% in the same period of 2020) if the Venezuelan rigs are included. The latter are totally depreciated systems and considered, given the current conditions, not suitable for use.

The highest utilisation rate was recorded in the region referring to Europe, the Middle East, and Africa where the operating fleet recorded 57% of days sold. The number of rigs present in the region as of 30 September 2021 was 36 (the same as in the corresponding period of 2020). In addition, 1 unit owned by third parties was used in the Congo.

In Latin America, the average utilisation rate was recorded at 32.8% (31.6% in the corresponding period of 2020) which drops to 20.9% (20.1% in the corresponding period of 2020) considering the Venezuelan plants. The number of rigs present in the region as of 30 September 2021 was 30 (the same as in the corresponding period of 2020) without including the 17 plants in Venezuela.

Attachments:

- reclassified consolidated balance sheet, reclassified income statements (the income statement is reclassified according to the nature and function of the operating costs) and cash flow statement.

RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(million euro)

	31 December 2020	30 September 2021
Net tangible assets	3,284	3,121
Right-of-Use assets	288	226
Intangible assets	<u>701</u>	<u>697</u>
	4,273	4,044
Equity investments	140	117
Non-current assets	4,413	4,161
Net current assets	(2)	(519)
Employee benefits	(237)	(213)
Assets available for disposal	-	-
EMPLOYED CAPITAL, NET	4,174	3,429
Equity	2,923	1,731
Non-controlling interests	25	25
Net financial debt pre-IFRS 16 lease liabilities	872	1,394
Lease liabilities	354	279
Net debt	1,226	1,673
FUNDING	4,174	3,429
Leverage post IFRS 16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	0.42	0.95
SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,010,977,439

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE OF EXPENSES

			(million euro)	
Q3 2020	Q2 2021	Q3 2021	first 9 months	
			2020	2021
1,705	1,582	1,864	5,380	5,064
11	1	2	13	4
(1,251)	(1,598)	(1,523)	(3,801)	(4,279)
(7)	(47)	(2)	(12)	(49)
(376)	(400)	(407)	(1,227)	(1,195)
82	(462)	(66)	353	(455)
(143)	(127)	(229)	(1,125)	(478)
(61)	(589)	(295)	(772)	(933)
(38)	(25)	(32)	(133)	(88)
-	(15)	15	10	(10)
(99)	(629)	(312)	(895)	(1,031)
(32)	(30)	(30)	(106)	(90)
(131)	(659)	(342)	(1,001)	(1,121)
-	-	-	(15)	-
(131)	(659)	(342)	(1,016)	(1,121)
12	(532)	(113)	109	(643)

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY FUNCTION OF EXPENSES

(million euro)

Q3 2020	Q2 2021	Q3 2021		first 9 months	
				2020	2021
1,705	1,582	1,864	Core business revenue	5,380	5,064
(1,605)	(2,018)	(2,041)	Production costs	(5,627)	(5,564)
(91)	(57)	(58)	Idle costs	(279)	(194)
(39)	(47)	(21)	Selling expenses	(121)	(106)
(7)	(8)	(7)	Research and development expenses	(22)	(22)
12	3	3	Other operating income (expenses), net	10	7
(25)	(545)	(260)	CONTRIBUTION FROM OPERATIONS	(659)	(815)
(36)	(44)	(35)	General and administrative expenses	(113)	(118)
(61)	(589)	(295)	OPERATING PROFIT (LOSS)	(772)	(933)
(38)	(25)	(32)	Finance expense	(133)	(88)
-	(15)	15	Income (loss) from investments	10	(10)
(99)	(629)	(312)	PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(895)	(1,031)
(32)	(30)	(30)	Income taxes	(106)	(90)
(131)	(659)	(342)	PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(1,001)	(1,121)
-	-	-	Loss attributable to non-controlling interests	(15)	-
(131)	(659)	(342)	NET PROFIT (LOSS)	(1,016)	(1,121)
12	(532)	(113)	CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	109	(643)

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(million euros)

Q3 2020	Q2 2021	Q3 2021		first 9 months	
				2020	2021
(131)	(659)	(342)	Net profit (loss) for the period	(1,016)	(1,121)
-	-	-	Non-controlling interests	15	-
			<i>adjustments:</i>		
108	390	159	Depreciation, amortization and other non-monetary items	1,116	648
73	402	(18)	Changes in working capital related to operations	(201)	286
50	133	(201)	Net cash flow from operations	(86)	(187)
(47)	(68)	(60)	Capital expenditure	(242)	(195)
(3)	-	-	Investments in equity, consolidated subsidiaries and businesses	(3)	-
10	-	4	Disposals	11	6
10	65	(257)	Free cash flow	(320)	(376)
-	-	(15)	Treasury shares repurchased/Stock option exercise	(16)	(15)
-	-	-	Share capital increase net of expenses	-	-
(58)	-	-	Cash flow from capital and reserves	(68)	(26)
(21)	(64)	(22)	Repayment of lease liabilities	(99)	(107)
(3)	(1)	1	Exchange differences on net borrowings and other changes	2	2
(72)	-	(293)	Change in net debt before lease liabilities	(501)	(522)
33	51	17	Change in lease liabilities	184	75
(39)	51	(276)	Change in net debt	(317)	(447)
1,360	1,448	1,397	Net debt at beginning of period	1,082	1,226
1,399	1,397	1,673	Net debt at end of period	1,399	1,673

Fine Comunicato n.0232-61

Numero di Pagine: 36