



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0232-22-2021	Data/Ora Ricezione 28 Aprile 2021 06:58:26	MTA
--	---	-----

Societa' : SAIPEM
Identificativo : 145983
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : SAIPEMN01 - Cavacini
Tipologia : 2.2
Data/Ora Ricezione : 28 Aprile 2021 06:58:26
Data/Ora Inizio : 28 Aprile 2021 06:58:27
Diffusione presunta
Oggetto : Saipem: risultati del primo trimestre
2021/results for the first quarter of 2021

Testo del comunicato

Vedi allegato.



Saipem: risultati del primo trimestre 2021

Le performance di Saipem nel primo trimestre del 2021 risultano ancora condizionate dall'emergenza pandemica e risentono di un rallentamento di attività e della rimodulazione dei piani di esecuzione dei progetti in alcune aree del Mondo.

Grazie ad un buon livello di acquisizione di nuovi contratti nel primo trimestre del 2021 per circa 1,6 miliardi di euro e pari ai ricavi del periodo, il portafoglio ordini si mantiene al livello record di oltre 25 miliardi¹ di euro e ben diversificato.

La struttura finanziaria è robusta con liquidità in aumento a 2,5 miliardi di euro per effetto della nuova emissione obbligazionaria collocata con successo a marzo.

Eventi recenti in Mozambico

In data 26 aprile 2021, Total ha emesso un comunicato stampa dichiarando la *force majeure* sul progetto Mozambique LNG, considerando l'evoluzione della situazione di sicurezza nel nord della provincia di Cabo Delgado in Mozambico.

Data la recente sospensione di attività e la press release emessa da Total, sono in corso valutazioni in stretta cooperazione con il cliente per preservare il valore del progetto.

In attesa di ulteriori istruzioni e del risultato delle verifiche in corso tra le parti, Saipem non è allo stato nelle condizioni di valutare gli impatti finanziari per il 2021 e conseguentemente di confermare o aggiornare lo scenario di business presentato al mercato il 25 febbraio 2021.

Il mercato verrà tempestivamente aggiornato quando la situazione sarà sufficientemente chiara e l'azienda sarà in grado di determinare gli impatti.

Il progetto è incluso nel portafoglio ordini al 31 di marzo 2021 per un ammontare di circa 4 miliardi di euro, dei quali circa 1,4 miliardi di euro per attività dal 1 aprile a fine anno 2021.

Covid-19

Saipem, per la quale la salute delle persone rimane la massima priorità, continua a monitorare la persistente situazione emergenziale e sta incentivando, su base volontaria, il processo di vaccinazione dei propri dipendenti nel Mondo.

In particolare, in Italia l'azienda ha avviato per i propri dipendenti, sempre su base volontaria, la campagna vaccinale anti Covid-19 che sarà effettuata da personale sanitario presso strutture aziendali appositamente dedicate e attrezzate.

Ad oggi, a fronte di una popolazione di circa 32.000 dipendenti, la percentuale di persone Saipem risultate positive al Covid-19 è stata complessivamente intorno all'11%, il 7% circa delle quali ancora contagiate e sotto costante attenzione da parte dell'azienda.

Highlights del primo trimestre

- Buon livello di aggiudicazione di nuovi contratti per circa 1,6 miliardi di euro, in linea con i ricavi del periodo

¹ Include il portafoglio ordini delle società non consolidate

- Portafoglio ordini ancora al livello record di oltre 25 miliardi¹ di euro (circa 78% della porzione E&C non legato al petrolio), in aumento rispetto al primo trimestre 2020, assicura un supporto solido all'evoluzione nel medio-lungo termine
- Risultati operativi del primo trimestre, con ricavi a circa 1,6 miliardi di euro ed un margine EBITDA adjusted del 5,4%, riflettono un rallentamento e una rimodulazione delle attività di esecuzione dei progetti, in un contesto di persistente emergenza sanitaria e di tensioni geopolitiche in Mozambico
- A livello divisionale:
 - i. E&C offshore sconta rallentamenti di attività e gli effetti del ritardo di nuove aggiudicazioni
 - ii. Contrazione rispetto al quarto trimestre dello scorso anno dei volumi E&C onshore, pur se con un margine resiliente rispetto al primo trimestre 2020
 - iii. Aumento rispetto al quarto trimestre del 2020 dei ricavi e dei margini della perforazione offshore, a fronte di ricavi sostanzialmente in linea con margini ridotti per la perforazione onshore
- Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16 in crescita a 1,1 miliardi di euro (circa 1,45 miliardi di euro post IFRS 16); andamento in linea con le attese anticipate in occasione dei risultati di fine anno 2020
- Liquidità in aumento a 2,5 miliardi di euro per effetto dell'emissione obbligazionaria a 7 anni di 500 milioni di euro a tasso fisso collocata con successo a marzo 2021
- Opportunità commerciali considerevoli e diversificate anche nei settori *green* e delle infrastrutture per la mobilità sostenibile
- Esteso per 3 anni (ed ulteriori 3 opzionali) l'accordo quadro Long Term Agreement ("LTA") con Saudi Aramco per le attività di E&C offshore convenzionali connesse ai piani di ulteriore sviluppo di giacimenti esistenti nel Regno. Aggiudicati anche 4 ordini di lavoro per un importo complessivo di competenza Saipem di circa 450 milioni di dollari che rientreranno nel portafoglio ordini del secondo trimestre

L'amministratore delegato, Stefano Cao, ha commentato:

"I risultati del primo trimestre 2021 risultano inevitabilmente condizionati dal contesto economico generale, ancora fortemente impattato dall'emergenza pandemica, dal rallentamento delle attività E&C in alcuni progetti e dai recenti avvenimenti in Mozambico. Saipem ha dimostrato in questi anni resilienza e adattabilità nell'affrontare la complessità in scenari sfidanti. L'azienda ha fondamentali solidi per affrontare al meglio le sfide future in un mercato in continua evoluzione".

San Donato Milanese, 28 aprile 2021 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Francesco Caio, ha approvato ieri il resoconto intermedio di gestione del Gruppo chiuso al 31 marzo 2021 (non assoggettato a revisione contabile).

Risultati del primo trimestre 2021:

- Ricavi: 1.618 milioni di euro (2.172 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- EBITDA: 73 milioni di euro (240 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- EBITDA adjusted: 88 milioni di euro (240 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Risultato operativo (EBIT): perdita di 49 milioni di euro (perdita di 177 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Risultato operativo (EBIT) adjusted: perdita di 34 milioni di euro (utile di 83 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Risultato netto: perdita di 120 milioni di euro (perdita di 269 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Risultato netto adjusted: perdita di 105 milioni di euro (perdita di 9 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Special Items: oneri da riorganizzazione e costi per l'emergenza sanitaria Covid-19 di 15 milioni di euro (svalutazioni di asset per 260 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Investimenti tecnici: 67 milioni di euro (59 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Indebitamento finanziario netto comprensivo di lease liability IFRS16: 1.448 milioni di euro (1.226 milioni di euro al 31 dicembre 2020)
- Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16 al 31 marzo 2021: 1.101 milioni di euro (872 milioni di euro al 31 dicembre 2020)
- Acquisizione nuovi ordini: 1.594 milioni di euro (917 milioni di euro nel primo trimestre del 2020)
- Portafoglio ordini residuo: 22.376 milioni di euro (22.400 milioni di euro al 31 dicembre 2020) che aumenta a 25.137 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (25.296 milioni di euro al 31 dicembre 2020)

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2020	Quarto trimestre 2020	Primo trimestre 2021	1° trim.21 vs 1° trim.20 (%)
Ricavi	2.172	1.962	1.618	(25,5)
EBITDA	240	75	73	(69,6)
EBITDA adjusted	240	123	88	(63,3)
Risultato operativo (EBIT)	(177)	(73)	(49)	(72,3)
Risultato operativo adjusted (EBIT)	83	(11)	(34)	ns
Risultato netto	(269)	(120)	(120)	(55,4)
Risultato netto adjusted	(9)	(58)	(105)	ns
Free cash flow	(111)	133	(184)	65,8
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS16	632	872	1.101	74,2
Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS16	1.222	1.226	1.448	18,5
Investimenti tecnici	59	80	67	13,6
Ordini acquisiti	917	3.324	1.594	73,8

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.

Riorganizzazione: impatti sul reporting

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

I ricavi ammontano a 1.618 milioni di euro (2.172 milioni di euro nel primo trimestre del 2020) e l'EBITDA adjusted ammonta a 88 milioni di euro, (240 milioni di euro nel primo trimestre del 2020). Entrambi gli indicatori, per tutte le divisioni e in particolar modo per le divisioni Offshore, registrano risultati impattati dal rallentamento di alcuni progetti in esecuzione concordato con i clienti e dallo slittamento del contributo dei progetti di recente acquisizione.

Il risultato netto adjusted ammonta ad una perdita di 105 milioni di euro (perdita di 9 milioni di euro nel primo trimestre del 2020). La variazione negativa registrata nel risultato operativo adjusted, 117 milioni di euro, e nella gestione fiscale e delle partecipazioni, 10 milioni di euro, è in parte compensata dal miglioramento del saldo della gestione finanziaria e del risultato di competenza di terzi per un totale di 31 milioni di euro.

Il risultato netto registra una perdita di 120 milioni di euro (perdita di 269 milioni di euro nel primo trimestre del 2020) e sconta rispetto al risultato netto adjusted oneri da riorganizzazione e costi per l'emergenza sanitaria Covid-19 di 15 milioni di euro.

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

(milioni di euro)

	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Totale
EBIT adjusted	(52)	25	7	(14)	(34)
Costi emergenza sanitaria Covid-19	8	1	2	1	12
Oneri da riorganizzazione	3	-	-	-	3
Totale special items	(11)	(1)	(2)	(1)	(15)
EBIT reported	(63)	24	5	(15)	(49)

Nel corrispondente periodo del 2020 il risultato netto registrava una perdita di 269 milioni di euro e scontava rispetto al risultato netto adjusted svalutazioni di immobilizzazioni materiali della divisione Drilling Offshore per 260 milioni di euro derivanti quasi interamente dal test di impairment.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo trimestre del 2021, principalmente riferiti a interventi di manutenzione e upgrading, ammontano a 67 milioni di euro (59 milioni di euro nel primo trimestre del 2020), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 34 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 2 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 26 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 5 milioni di euro.

L'Indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2021 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 1.101 milioni di euro, registrando un incremento di 229 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 (872 milioni di euro), principalmente dovuto al rallentamento di alcuni progetti in esecuzione e allo slittamento del contributo dei progetti di recente acquisizione. L'Indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS16, pari a 347 milioni di euro, ammonta a 1.448 milioni di euro.

Portafoglio ordini

Nel corso del primo trimestre del 2021, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 1.594 milioni di euro (917 milioni di euro nel primo trimestre del 2020). Il portafoglio ordini al 31 marzo 2021 ammonta a 22.376 milioni di euro (7.088 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 13.279 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 484 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.525 nel Drilling Onshore), di cui 6.147 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 31 marzo 2021 ammonta a 25.137 milioni di euro (7.129 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 15.999 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 484 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.525 nel Drilling Onshore), di cui 7.004 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

Nuove Acquisizioni dopo la chiusura

Come annunciato in data 13 aprile 2021, Saipem ha ricevuto da Qatargas la conferma dell'esercizio di due opzioni relative a lavori aggiuntivi nel quadro del Progetto North Field Production Sustainability Offshore (pacchetto "EPCO").

Lo scopo del lavoro delle due opzioni ha un valore di circa 350 milioni USD ed è relativo al reindirizzamento degli idrocarburi dalla piattaforma di testa di pozzo verso nuove strutture, dovuto alla disattivazione del gasdotto esistente.

Nella seconda metà del mese di aprile, Saipem ha firmato con Saudi Aramco l'estensione di tre anni del Long Term Agreement (LTA), l'accordo quadro che riguarda attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione (EPCI) per lo sviluppo di nuove infrastrutture offshore e potenziamento di quelle esistenti. Inoltre, sono stati aggiudicati 4 ordini di lavoro, riguardanti il potenziamento degli impianti esistenti dei giacimenti offshore di Zuluf, Berri e Abu Safah e il terminal di Ras Tanura, per un importo complessivo di competenza Saipem di circa 450 milioni di dollari.

Recuperabilità del valore degli asset

In occasione del resoconto intermedio di gestione trimestrale al 31 marzo 2021, data l'eccezionalità del contesto e alla luce del deterioramento del valore di capitalizzazione di Borsa, la Società ha verificato l'assenza di variazioni significative nei flussi di cassa delle CGU e nei tassi di sconto che potessero evidenziare una potenziale riduzione del valore degli asset delle CGU. All'esito delle sintetiche analisi quali-quantitative effettuate non sono state identificate variazioni nei fattori, di contesto od endogeni, di rilevanza tale da determinare la necessità di una revisione delle ipotesi alla base dell'aggiornamento dei flussi di Piano Strategico 2021-2024 e delle stime dei tassi di attualizzazione; di conseguenza la Società non ha ritenuto necessaria l'esecuzione del test di impairment al 31 marzo 2021.

Altre informazioni

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato, su proposta del Comitato per la Remunerazione e le Nomine, di dare attuazione all'attribuzione 2021 della quota azionaria relativa al Piano di Incentivazione di breve termine 2021-2023 ("Piano") approvato dall'Assemblea dei Soci il 29 aprile 2020. Il Consiglio di Amministrazione ha determinato in 918.150 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 29 aprile 2020 e, quindi, entro un periodo di 18 mesi dalla delibera assembleare, e per un ammontare massimo complessivo, comunque, non superiore a 17.200.000 euro.

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

Alla data odierna la Società detiene 17.523.070 azioni proprie.

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione finanziaria annuale al 31 dicembre 2020 e alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 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, Stefano Cavacini, 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 rischiosità 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 9.00 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO Stefano Cao e dal CFO Stefano Cavacini. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet www.saipem.com e cliccando sul banner 'Q1 2021 results presentation' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/5ychzj3a>

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 società leader nelle attività di ingegneria, di perforazione e di realizzazione di grandi progetti nei settori dell'energia e delle infrastrutture. È una one company organizzata in cinque divisioni di business (E&C Offshore, E&C Onshore, Drilling Offshore, Drilling Onshore, XSIGHT dedicata all'ingegneria concettuale). Saipem è un global solution provider che, con capacità e competenze distintive e asset ad alto contenuto tecnologico, individua soluzioni mirate a soddisfare le esigenze dei propri clienti. Quotata alla Borsa di Milano, è presente in più di 60 paesi del mondo e impiega circa 32mila dipendenti di 130 diverse nazionalità.

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)

	Primo trimestre 2020	Quarto trimestre 2020	Primo trimestre 2021	1° trim.21 vs 1° trim.20 (%)
Ricavi	826	610	557	(32,6)
Costi	(720)	(601)	(549)	(23,7)
EBITDA adjusted	106	9	8	(92,5)
Ammortamenti	(77)	(63)	(60)	(22,1)
Risultato operativo adjusted	29	(54)	(52)	ns
EBITDA adjusted %	12,8	1,5	1,4	
EBIT adjusted%	3,5	(8,9)	(9,3)	
Ordini acquisiti	501	1.800	1.360	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2021: 7.088 milioni di euro, di cui 2.499 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi del primo trimestre del 2021 ammontano a 557 milioni di euro, in diminuzione del 32,6% rispetto al corrispondente periodo del 2020, riconducibile principalmente ai minori volumi sviluppati in Africa e Medio Oriente in parte compensati dall'aumento dei volumi nel Mare del Nord e in America.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2021 ammonta a 8 milioni di euro, pari all'1,4% dei ricavi, rispetto ai 106 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 12,8% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative nel corso del primo trimestre sono relative a:
 - per conto Qatargas, in Qatar, un contratto relativo al North Field Production Sustainability Pipelines Project (pacchetto "EPCL") che prevede l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione (EPCI) di condotte di esportazione offshore e relative opere di collegamento a terra. Il progetto fa parte dello sviluppo del plateau produttivo di North Field, che include anche l'EPCI degli impianti offshore (pacchetto "EPCO") già assegnato a Saipem;
 - per conto Eoliennes Offshore du Calvados SAS, in Francia, un contratto per il parco eolico offshore Courseulles-sur-Mer in Normandia. Lo scopo del progetto include i lavori di progettazione, costruzione e installazione di 64 fondazioni in acciaio per un numero equivalente di turbine eoliche.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2020	Quarto trimestre 2020	Primo trimestre 2021	1° trim.21 vs 1° trim.20 (%)
Ricavi	1.089	1.212	905	(16,9)
Costi	(1.038)	(1.137)	(862)	(17,0)
EBITDA adjusted	51	75	43	(15,7)
Ammortamenti	(20)	(20)	(18)	(10,0)
Risultato operativo adjusted	31	55	25	(19,4)
EBITDA adjusted %	4,7	6,2	4,8	
EBIT adjusted%	2,8	4,5	2,8	
Ordini acquisiti	401	1.355	175	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2021: 13.279 milioni di euro, di cui 3.172 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi del primo trimestre del 2021 ammontano a 905 milioni di euro, in diminuzione del 16,9% rispetto al corrispondente periodo del 2020, riconducibile principalmente ai minori volumi sviluppati in Medio ed Estremo Oriente.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2021 ammonta a 43 milioni di euro, pari al 4,8% dei ricavi, rispetto ai 51 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 4,7% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative nel corso del primo trimestre sono relative a:
 - per conto National Oil Corporation (NOC) un contratto di servizi di consulenza per lo sviluppo del Benghazi Oil Technical Center (BOTC) in Libya;
 - per conto Eni un contratto per la realizzazione di realizzazione "chiavi in mano" di 3 piccoli impianti di generazione di energia elettrica da solare fotovoltaico, nonché dei successivi 2 anni di servizi di gestione operativa e manutenzione nei siti di Trecate in provincia di Novara e Marghera località nel comune di Venezia.

Offshore Drilling

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2020	Quarto trimestre 2020	Primo trimestre 2021	1° trim.21 vs 1° trim.20 (%)
Ricavi	130	60	78	(40,0)
Costi	(71)	(48)	(56)	(21,1)
EBITDA adjusted	59	12	22	(62,7)
Ammortamenti	(28)	(20)	(15)	(46,4)
Risultato operativo adjusted	31	(8)	7	(77,4)
EBITDA adjusted %	45,4	20,0	28,2	
EBIT adjusted%	23,8	(13,3)	9,0	
Ordini acquisiti	7	94	44	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2021: 484 milioni di euro, di cui 183 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi del primo trimestre del 2021 ammontano a 78 milioni di euro, in diminuzione del 40% rispetto al corrispondente periodo del 2020, per effetto principalmente del minore contributo della nave di perforazione S10000, in stand-by rate nel corso del trimestre, della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9 e del jack up Perro Negro 8, inattivi nel corso del trimestre.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2021 ammonta a 22 milioni di euro, pari al 28,2% dei ricavi, rispetto ai 59 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 45,4%.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel primo trimestre 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>1° trimestre 2021</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	90	-	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	90	-	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	-	90	(b)
Nave di perforazione Saipem 10000	90	-	(a)
Nave di perforazione Saipem 12000	90	-	
Jack up Perro Negro 2	-	90	(c)
Jack up Perro Negro 4	90	-	
Jack up Perro Negro 5	-	90	(c)
Jack up Perro Negro 7	90	-	
Jack up Perro Negro 8	-	90	(a+b)
Jack up Pioneer Jindal*	90	-	
Jack up Sea Lion 7*	90	-	
Jack up Perro Negro 9*	90	-	(a)
Tender Assisted Drilling Barge	-	90	(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 destinati alla vendita per smantellamento secondo la normativa attuale (green recycling)

*mezzi noleggiati da terzi

Onshore Drilling:

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2020	Quarto trimestre 2020	Primo trimestre 2021	1° trim.21 vs 1° trim.20 (%)
Ricavi	127	80	78	(38,6)
Costi	(103)	(53)	(63)	(38,8)
EBITDA adjusted	24	27	15	(37,5)
Ammortamenti	(32)	(31)	(29)	(9,4)
Risultato operativo adjusted	(8)	(4)	(14)	75,0
EBITDA adjusted %	18,9	33,8	19,2	
EBIT adjusted%	(6,3)	(5,0)	(17,9)	
Ordini acquisiti	8	75	15	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2021: 1.525 milioni di euro, di cui 293 milioni di euro da realizzarsi nel 2021.

- I ricavi del primo trimestre del 2021 ammontano a 78 milioni di euro, in diminuzione del 38,6% rispetto al corrispondente periodo del 2020, per effetto dei minori volumi sviluppati in Arabia Saudita.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2021 ammonta a 15 milioni di euro, pari al 19,2% dei ricavi, in diminuzione rispetto ai 24 milioni di euro del corrispondente periodo del 2020, pari al 18,9%.

L'attività operativa nel primo trimestre del 2021 ha comportato un utilizzo medio semplice degli impianti pari al 35,5% (58,5% nel corrispondente periodo del 2020). Nella regione che fa riferimento a Europa, Medio Oriente e Africa il numero di impianti presenti al 31 marzo 2021 è pari a 36. Inoltre, è stato utilizzato 1 impianto di terzi in Congo. In America Latina il numero di impianti presenti al 31 marzo 2021 è pari a 47.

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	31 marzo 2021
Immobilizzazioni materiali nette	3.284	3.277
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	288	274
Immobilizzazioni immateriali	<u>701</u>	<u>699</u>
	4.273	4.250
Partecipazioni	140	121
Capitale immobilizzato	4.413	4.371
Capitale di esercizio netto	(2)	111
Fondo per benefici ai dipendenti	(237)	(233)
Attività disponibili per la vendita	-	-
CAPITALE INVESTITO NETTO	4.174	4.249
Patrimonio netto	2.923	2.776
Capitale e riserve di terzi	25	25
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	872	1.101
Passività finanziarie beni in leasing	354	347
Indebitamento finanziario netto	1.226	1.448
COPERTURE	4.174	4.249
Leverage post IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	0,42	0,52
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439	1.010.977.439

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

(milioni di euro)

4° trimestre 2020	1° trimestre	
	2020	2021
1.962 Ricavi della gestione caratteristica	2.172	1.618
(1) Altri ricavi e proventi	1	1
(1.493) Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.484)	(1.155)
5 Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(7)	(3)
(398) Lavoro e oneri relativi	(442)	(388)
75 MARGINE OPERATIVO LORDO	240	73
(148) Ammortamenti e svalutazioni	(417)	(122)
(73) RISULTATO OPERATIVO	(177)	(49)
(33) Oneri finanziari	(60)	(31)
27 Proventi (oneri) da partecipazioni	(8)	(10)
(79) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(245)	(90)
(37) Imposte sul reddito	(22)	(30)
(116) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(267)	(120)
(4) Risultato di competenza di terzi azionisti	(2)	-
(120) RISULTATO NETTO	(269)	(120)
28 CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	148	2

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

4° trimestre 2020	(milioni di euro)	
	1° trimestre	
	2020	2021
1.962 Ricavi della gestione caratteristica	2.172	1.618
(1.862) Costi della produzione	(2.173)	(1.505)
(75) Costi di inattività	(82)	(79)
(36) Costi commerciali	(42)	(38)
(13) Costi per studi, ricerca e sviluppo	(7)	(7)
(10) Proventi (Oneri) diversi operativi netti	-	1
(34) MARGINE DI ATTIVITA'	(132)	(10)
(39) Spese generali	(45)	(39)
(73) RISULTATO OPERATIVO	(177)	(49)
(33) Oneri finanziari	(60)	(31)
27 Proventi (oneri) da partecipazioni	(8)	(10)
(79) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(245)	(90)
(37) Imposte sul reddito	(22)	(30)
(116) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(267)	(120)
(4) Risultato di competenza di terzi azionisti	(2)	-
(120) RISULTATO NETTO	(269)	(120)
28 CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	148	2

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

4° trimestre 2020		1° trimestre	
		2020	2021
(120)	Risultato del periodo di Gruppo	(269)	(120)
4	Risultato del periodo di terzi	2	-
	a rettifica:		
192	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	421	99
133	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(206)	(98)
209	Flusso di cassa netto da attività di periodo	(52)	(119)
(80)	Investimenti tecnici	(59)	(67)
(1)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	-
5	Disinvestimenti	-	2
133	Free cash flow	(111)	(184)
-	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	(16)	-
-	Aumento di capitale al netto oneri	-	-
(1)	Flusso di cassa del capitale proprio	-	(26)
(27)	Rimborso passività beni in leasing	(34)	(21)
(4)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	1	2
101	Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing	(160)	(229)
72	Variazione passività beni in leasing	20	7
173	Variazione indebitamento finanziario netto	(140)	(222)
1.399	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.082	1.226
1.226	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.222	1.448



Saipem: results for the first quarter of 2021

Saipem's performance in the first quarter of 2021 is still affected by the pandemic crisis and is influenced by a slowdown of activities and the rescheduling of project execution plans in some areas of the world.

Thanks to a good level of new contract acquisitions in the first quarter of 2021 for approximately €1.6 billion, and equal to the revenues for the period, the backlog remains at a record level of over €25 billion¹ and is well diversified.

The financial structure is robust, with liquidity increasing to €2.5 billion as a result of the new bond successfully issued in March.

Recent events in Mozambique

On 26 April 2021, Total issued a press release declaring the *force majeure* on the Mozambique LNG project, considering the evolution of the security situation in the north of the province of Cabo Delgado in Mozambique.

Following the recent suspension of activities and the press release issued by Total, evaluations are underway in close cooperation with the client to preserve the value of the project.

While awaiting for further instructions and the outcome of the ongoing assessments between the parties, currently Saipem is not in a position to evaluate impacts on its financials for 2021 and therefore to confirm or update the business scenario provided to the market on 25 February 2021.

The market will be promptly updated when the situation becomes sufficiently clear and impacts can consequently be determined by the company.

As of 31 March 2021, the project is included in Saipem backlog for an amount of around €4 billion, of which approximately €1,4 billion euro related to activities from 1 April to year-end 2021.

Covid-19

Saipem, for which people's health remains the top priority, continues to monitor the persistent emergency situation and is promoting, on a voluntary basis, the vaccination process of its employees worldwide.

Specifically, in Italy the company has launched the anti-Covid-19 vaccination campaign for its employees, still on a voluntary basis, which will be carried out by healthcare professionals at expressly dedicated and equipped company facilities.

At present, out of a total of around 32,000 employees, the percentage of Saipem people who tested positive to Covid-19 has been around 11%, 7% of which are still infected and constantly monitored by the company.

Highlights of the first quarter

- Good level of new contract awards of approximately €1.6 billion, in line with revenues for the period
- Backlog still at a record level of over €25 billion¹ (78% of the E&C portion non-oil-related), increased compared with the first quarter of 2020, ensuring solid support to the evolution in the medium to long term
- Operating results of the first quarter, with revenues of approximately €1.6 billion and an adjusted EBITDA margin of 5.4%, reflect a slowdown and a rescheduling of project execution activities, in a context of a persistent health crisis and geopolitical tensions in Mozambique

¹ Includes the backlog of non-consolidated companies

- On a divisional level:
 - i. Offshore E&C factors slowdowns in activities and the effects of the delay of new contract acquisitions
 - ii. Onshore E&C volumes decrease with respect to the fourth quarter of last year, albeit with a resilient margin compared with the first quarter of 2020
 - iii. Offshore drilling revenues and margins increase compared with the fourth quarter of 2020, while onshore drilling revenues are substantially in line with reduced margins
- Net debt pre IFRS 16 increase to €1.1 billion (approximately €1.45 billion post IFRS 16); a trend in line with the expectations anticipated at year-end 2020 results
- Liquidity increased at €2.5 billion thanks to the €500 million 7-year fixed-rate bond successfully issued in March 2021
- Sizeable commercial opportunities, also diversified in the green and sustainable mobility infrastructure sectors
- Extended for 3 years (plus 3 additional optional years) the Long-Term Agreement (“LTA”) frame agreement with Saudi Aramco for conventional offshore E&C activities related to further development plans of existing fields in the Kingdom. Four work orders were also awarded for a total amount for Saipem of around \$450 million, which will be included in the backlog in the second quarter

Stefano Cao, Chief Executive Officer, commented:

“The results of the first quarter of 2021 are inevitably affected by the overall economic context, which is still heavily impacted by the pandemic crisis, by the slowdown of E&C activities in some projects and by the recent events in Mozambique. Over these years, Saipem has demonstrated resilience and adaptability in dealing with complexity in challenging scenarios. In a continuously evolving market, the company has solid fundamentals to face at best future challenges”.

San Donato Milanese, 28 April 2021 - Yesterday, the Board of Directors of Saipem SpA, chaired by Francesco Caio, approved the Group's interim management report closed as at 31 March 2021 (unaudited).

Results for the first quarter of 2021:

- Revenues: €1,618 million (€2,172 million in the first quarter of 2020)
- EBITDA: €73 million (€240 million in the first quarter of 2020)
- Adjusted EBITDA: €88 million (€240 million in the first quarter of 2020)
- Operating result (EBIT): loss of €49 million (loss of €177 million in the first quarter of 2020)
- Adjusted operating result (EBIT): loss of €34 million (profit of €83 million in the first quarter of 2020)
- Net result: loss of €120 million (loss of €269 million in the first quarter of 2020)
- Adjusted net result: loss of €105 million (loss of €9 million in the first quarter of 2020)
- Special Items: re-organisation expenses and costs related to the Covid-19 emergency crisis of €15 million (assets write-down of €260 million in the first quarter of 2020)
- Capital expenditure: €67 million (€59 million in the first quarter of 2020)
- Net debt inclusive of IFRS16 lease liabilities: €1,448 million (€1,226 million as at 31 December 2020)
- Net debt pre IFRS 16 as at 31 March 2021: €1,101 million (€872 million as at 31 December 2020)
- New contracts: €1,594 million (€917 million in the first quarter of 2020)
- Backlog: €22,376 million (€22,400 million as at 31 December 2020), amounting to €25,137 million including the non-consolidated companies' backlog (€25,296 million as at 31 December 2020)

Financial Highlights

(million euro)

	Q1 2020	Q4 2020	Q1 2021	Q121 vs. Q120 (%)
Revenues	2,172	1,962	1,618	(25.5)
EBITDA	240	75	73	(69.6)
Adjusted EBITDA	240	123	88	(63.3)
Operating result (EBIT)	(177)	(73)	(49)	(72.3)
Adjusted operating profit (EBIT)	83	(11)	(34)	n.s.
Net profit	(269)	(120)	(120)	(55.4)
Adjusted net profit	(9)	(58)	(105)	n.s.
Free cash flow	(111)	133	(184)	65.8
Net debt pre IFRS16 lease liabilities	632	872	1,101	74.2
Net debt post IFRS16 lease liabilities	1,222	1,226	1,448	18.5
Capital expenditure	59	80	67	13.6
New contracts	917	3,324	1,594	73.8

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.

Reorganisation: impact on reporting

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

Revenues amounted to €1,618 million (€2,172 million in the first quarter of 2020) and **adjusted EBITDA** amounted to €88 million, (€240 million in the first quarter of 2020). Both indicators, for all divisions and, especially, for the Offshore divisions, recorded results impacted by the slowdown of certain projects under execution agreed with customers and by the postponement of the contribution of recently awarded projects.

Adjusted net result amounted to a loss of €105 million (loss of €9 million in the first quarter of 2020). The negative change recorded in adjusted operating result, of €117 million, and in tax management and investments, of €10 million, is partly offset by the improvement in the balance of financial expenses and in the third-party interest result for a total amount of €31 million.

Net result recorded a loss of €120 million (loss of €269 million in the first quarter of 2020) and unlike adjusted net result, was impacted by reorganisation expenses and costs related to the Covid-19 emergency crisis of €15 million in total.

Adjusted EBIT - EBIT reported reconciliation

	(million euro)				
	Offshore E&C	Onshore E&C	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Total
Adjusted EBIT	(52)	25	7	(14)	(34)
Costs for Covid-19 healthcare emergency	8	1	2	1	12
Restructuring expenses	3	-	-	-	3
Total special items	(11)	(1)	(2)	(1)	(15)
Reported EBIT	(63)	24	5	(15)	(49)

In the corresponding period of 2020, the net result recorded a loss of €269 million and, unlike adjusted net result, was impacted by write-downs of tangible fixed assets of the Offshore Drilling division for €260 million, deriving almost entirely from the impairment test.

Capital expenditure in the first quarter of 2021, mainly relating to maintenance and upgrading, amounted to €67 million (€59 million in the first quarter of 2020) and broken down as follows:

- €34 million in Offshore Engineering & Construction;
- €2 million in Onshore Engineering & Construction;
- €26 million in Offshore Drilling;
- €5 million in Onshore Drilling.

Net debt as at 31 March 2021, pre IFRS 16 lease liability, amounted to €1,101 million, recording an increase of €229 million compared with 31 December 2020 (€872 million), mainly due to the slowdown of certain ongoing projects and the postponement of the contribution of recently awarded projects. Net debt inclusive of IFRS16 lease liabilities, €347 million, amounted to €1,448 million.

Backlog

During the first quarter of 2021, Saipem was awarded new contracts amounting to €1,594 million (€917 million in the first quarter of 2020). The backlog as at 31 March 2021 amounted to €22,376 million (€7,088 million in Offshore Engineering & Construction, €13,279 million in Onshore Engineering & Construction, €484 million in Offshore Drilling and €1,525 million in Onshore Drilling), of which €6,147 million to be executed in 2021.

The backlog inclusive of non-consolidated companies as at 31 March 2021 amounted to €25,137 million (€7,129 million in Offshore Engineering & Construction, €15,999 million in Onshore Engineering & Construction, €484 million in Offshore Drilling and €1,525 million in Onshore Drilling), of which €7,004 million to be executed in 2021.

New contracts awarded after end of period

As announced on April 13th 2021, Saipem received, from Qatargas, the confirmation of the exercise of two options relating to additional works in the frame of the North Field Production Sustainability Offshore Project ("EPCO" package).

The scope of the work of the two options is worth approximately USD 350 million and relates to the redirection of hydrocarbons from the wellhead platform to new facilities, due to the decommissioning of the existing pipeline.

In the second half of April, Saipem signed with Saudi Aramco a new three-year extension of the Long Term Agreement (LTA), the framework agreement concerning engineering, procurement, construction and installation (EPCI) activities for the development of new offshore infrastructure and the upgrading of existing offshore infrastructure. In addition, 4 work orders were awarded concerning the upgrading of the existing plants of the Zuluf, Berri and Abu Safah offshore fields and the Ras Tanura terminal, for a total amount to Saipem of approximately \$450 million.

Recoverable amount of assets

At the time of the interim quarterly management report as at 31 March 2021, given the exceptional situation and in light of the deterioration of the market capitalisation value, the Company verified the absence of significant changes in the cash flows of the CGUs and in the rates discount that could highlight a potential reduction in the value of the assets of the CGUs. As a result of the qualitative and quantitative analyses concisely carried out, no changes were identified in the contextual or endogenous factors of a significance such as to require a review of the assumptions underlying the updating of the flows of the 2021-2024 Strategic Plan and estimates of discount rates; consequently, the Company did not consider it necessary to carry out the impairment test as at 31 March 2021.

Other information

The Board of Directors resolved, on the proposal of the Compensation and Nomination Committee, to implement the 2021-2023 short-term share-based Incentive Plan for 2021 ("Plan"), approved by the Shareholders' Meeting 29 April 2020. The Board of Directors has determined the total number of treasury shares serving the Plan as 918,150. The Board of Directors and, on its behalf, the Chief Executive Officer, will start the programme for the purchase of treasury shares to service the Plan, under the terms and conditions authorised by the Shareholders' Meeting of 29 April 2020 and, therefore, within a period of 18 months from the resolution shareholders' meeting, and for a maximum total amount, in any case, not exceeding €17,200,000.

Notice will be provided to the market regarding the effective start of the treasury share purchase programme.

As of today, the Company holds 17,523,070 treasury shares.

This press release must be read in conjunction with the Annual Financial Report as at 31 December 2020 and the Consolidated Half-Year Financial Report as at 30 June 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, Mr. Stefano Cavacini, 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.

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 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 illustrated in a conference call and webcast which will be hosted by the CEO Stefano Cao and the CFO Stefano Cavacini today at 9.00 am CET (8.00 am GMT, 3.00 am EDT, 00.00 am PDT). The conference call can be followed via webcast at www.saipem.com and by clicking on the 'Q1 2021 results presentation' banner on the home page, or via the following URL: <https://edge.media-server.com/mmc/p/5ychzj3a>

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 a leading company in engineering, drilling and construction of major projects in the energy and infrastructure sectors. It is "One-Company" organized in five business divisions (Offshore E&C, Onshore E&C, Offshore Drilling, Onshore Drilling and XSIGHT, dedicated to conceptual design). Saipem is a global solution provider with distinctive skills and competences and high-tech assets, which it uses to identify solutions aimed at satisfying customer requirements. Listed on the Milan Stock Exchange, it is present in over 60 countries worldwide and has 32 thousand 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:

Offshore Engineering & Construction

(million euro)

	Q1 2020	Q4 2020	Q1 2021	Q121 vs. Q120 (%)
Revenues	826	610	557	(32.6)
Expenses	(720)	(601)	(549)	(23.8)
Adjusted EBITDA	106	9	8	(92.5)
Amortisation and depreciation	(77)	(63)	(60)	(22,1)
Adjusted operating profit	29	(54)	(52)	n.s.
Adjusted EBITDA %	12.8	1.5	1.4	
Adjusted EBIT %	3.5	(8.9)	(9.3)	
New contracts	501	1,800	1,360	

Residual backlog as at 31 March 2021: €7,088 million, of which €2,499 million to be realised in 2021.

- Revenues for the first quarter of 2021 amounted to €557 million, down by 32.6% compared with the corresponding period of 2020, mainly attributable to lower volumes developed in Africa and the Middle East, partly offset by the increase in volumes in the North Sea and America.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2021 amounted to €8 million, equal to 1.4% of revenues, compared with €106 million in the same period in 2020, equal to 12.8% of revenues.
- The most significant awards in the first quarter related to:
 - on behalf of Qatargas, in Qatar, a contract relating to the North Field Production Sustainability Pipelines Project (“EPCL” package), involving the engineering, procurement, construction and installation (EPCI) of offshore export pipelines and related works ground connection. The project is part of the development of the North Field production plateau, which also includes the EPCI of offshore plants (“EPCO” package) already assigned to Saipem;
 - on behalf of Eoliennes Offshore du Calvados SAS, in France, a contract for the Courseulles-sur-Mer offshore wind farm in Normandy. The scope of the project includes the design, construction and installation of 64 steel foundations for an equivalent number of wind turbines.

Onshore Engineering & Construction

(million euro)

	Q1 2020	Q4 2020	Q1 2021	Q121 vs. Q120 (%)
Revenues	1,089	1,212	905	(16.9)
Expenses	(1,038)	(1,137)	(862)	(17.0)
Adjusted EBITDA	51	75	43	(15.7)
Amortisation and depreciation	(20)	(20)	(18)	(10.0)
Adjusted operating profit	31	55	25	(19.4)
Adjusted EBITDA %	4.7	6.2	4.8	
Adjusted EBIT %	2.8	4.5	2.8	
New contracts	401	1,355	175	

Residual backlog as at 31 March 2021: €13,279 million, of which €3,172 million to be realised in 2021.

- Revenues in the first quarter of 2021 amounted to €905 million, down 16.9% compared with the same period of 2020, mainly due to the lower volumes developed in the Middle and Far East.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2021 amounted to €43 million, equal to 4.8% of revenues, compared with €51 million in the same period in 2020, equal to 4.7% of revenues.
- The most significant awards in the first quarter related to:
 - on behalf of the National Oil Corporation (NOC), a development consultancy contract for the Benghazi Oil Technical Center (BOTC) in Libya;
 - on behalf of Eni, a contract for the “turnkey” construction of 3 small photovoltaic electricity generation plants, as well as the following 2 years of operational management and maintenance services at the Trecate sites in the province of Novara and Marghera locality in the municipality of Venice.

Offshore Drilling

(million euro)

	Q1 2020	Q4 2020	Q1 2021	Q121 vs. Q120 (%)
Revenues	130	60	78	(40.0)
Expenses	(71)	(48)	(56)	(21.1)
Adjusted EBITDA	59	12	22	(62.7)
Amortisation and depreciation	(28)	(20)	(15)	(46.4)
Adjusted operating profit	31	(8)	7	(77.4)
Adjusted EBITDA %	45.4	20.0	28.2	
Adjusted EBIT %	23.8	(13.3)	9.0	
New contracts	7	94	44	

Residual backlog as at 31 March 2021: €484 million, of which €183 million to be realised in 2021.

- Revenues for the first quarter of 2021 amounted to €78 million, down 40% compared with 2020, mainly due to the drilling vessel S10000 in stand-by rate during the quarter, the semi-submersible platform Scarabeo 9 and the jack-up Perro Negro 8, which were inactive during the quarter.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2021 amounted to €22 million, equal to 28.2% of revenues, compared with €59 million in the same period in 2020, equal to 45.4% of revenues.

Vessel utilisation in the first quarter of 2021 and the impact of scheduled maintenance and idle days in 2021 are shown in the table below:

Vessel	Q1 2021		
	under contract	non-operating (days)	
Semi-submersible rig Scarabeo 5	90	-	
Semi-submersible rig Scarabeo 8	90	-	
Semi-submersible rig Scarabeo 9	-	90	(b)
Drillship Saipem 10000	90	-	(a)
Drillship Saipem 12000	90	-	
Jack up Perro Negro 2	-	90	(c)
Jack up Perro Negro 4	90	-	
Jack up Perro Negro 5	-	90	(c)
Jack up Perro Negro 7	90	-	
Jack up Perro Negro 8	-	90	(a+b)
Jack up Pioneer Jindal*	90	-	
Jack up Sea Lion 7*	90	-	
Jack up Perro Negro 9*	90	-	(a)
Tender Assisted Drilling Barge	-	90	(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 held for sale for dismantling according to current legislation (green recycling)

* vessels hired by third parties

Onshore Drilling:

(million euro)

	Q1 2020	Q4 2020	Q1 2021	Q121 vs. Q120 (%)
Revenues	127	80	78	(38.6)
Expenses	(103)	(53)	(63)	(38.8)
Adjusted EBITDA	24	27	15	(37.5)
Amortisation and depreciation	(32)	(31)	(29)	(9.4)
Adjusted operating profit	(8)	(4)	(14)	75.0
Adjusted EBITDA %	18.9	33.8	19.2	
Adjusted EBIT %	(6.3)	(5.0)	(17.9)	
New contracts	8	75	15	

Residual backlog as at 31 March 2021: €1,525 million, of which €293 million to be realised in 2021.

- Revenues in the first quarter of 2021 amounted to €78 million, down 38.6% compared with the corresponding period of 2020, as a result of the lower volumes developed in Saudi Arabia.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2021 amounted to €15 million, equal to 19.2% of revenues, down compared with the €24 million, equal to 18.9% of revenues, in the same period of 2020.

Average (simple) utilisation of rigs in the first quarter of 2021 stood at 35.5% (58.5% in the same period of 2020). In the region referring to Europe, the Middle East and Africa, the number of rigs in use as at 31 March 2021, totalled 36. In addition, 1 unit owned by third parties was used in the Congo. In Latin America, Saipem had 47 rigs installed as at 31 March 2021.

Attachments:

- reclassified consolidated balance sheet, reclassified consolidated income statements by nature and function of expenses and reclassified statement of cash flow

RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	(million euro)	
	31 December 2020	31 March 2021
Net tangible assets	3,284	3,277
Right-of-Use assets	288	274
Intangible assets	<u>701</u>	<u>699</u>
	4,273	4,250
Equity investments	140	121
Non-current assets	4,413	4,371
Net current assets	(2)	111
Employee benefits provision	(237)	(233)
Assets available for disposal	-	-
EMPLOYED CAPITAL, NET	4,174	4,249
Equity	2,923	2,776
Non-controlling interests	25	25
Net financial debt pre-IFRS 16 lease liabilities	872	1,101
Lease liabilities	354	347
Net debt	1,226	1,448
FUNDING	4,174	4,249
Leverage post IFRS16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	0.42	0.52
NO. OF SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,010,977,439

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2020	Q1	
	2020	2021
1,962 Core business revenue	2,172	1,618
(1) Other revenue and income	1	1
(1,493) Purchases, services and other costs	(1,484)	(1,155)
5 Net reversals (impairments) of trade and other receivables	(7)	(3)
(398) Payroll and related costs	(442)	(388)
75 GROSS OPERATING PROFIT (LOSS)	240	73
(148) Depreciation, amortisation and impairment	(417)	(122)
(73) OPERATING PROFIT (LOSS)	(177)	(49)
(33) Financial charges	(60)	(31)
27 Income (loss) from investments	(8)	(10)
(79) PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(245)	(90)
(37) Income taxes	(22)	(30)
(116) PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(267)	(120)
(4) Net profit (loss) attributable to non-controlling interests	(2)	-
(120) NET PROFIT (LOSS)	(269)	(120)
28 CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	148	2

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY FUNCTION OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2020	Q1	
	2020	2021
1,962 Core business revenue	2,172	1,618
(1,862) Production costs	(2,173)	(1,505)
(75) Idle costs	(82)	(79)
(36) Selling expenses	(42)	(38)
(13) Research and development expenses	(7)	(7)
(10) Other operating income (expenses), net	-	1
(34) CONTRIBUTION FROM OPERATIONS	(132)	(10)
(39) General and administrative expenses	(45)	(39)
(73) OPERATING PROFIT (LOSS)	(177)	(49)
(33) Financial charges	(60)	(31)
27 Income (loss) from investments	(8)	(10)
(79) PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(245)	(90)
(37) Income taxes	(22)	(30)
(116) PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(267)	(120)
(4) Net profit (loss) attributable to non-controlling interests	(2)	-
(120) NET PROFIT (LOSS)	(269)	(120)
28 CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	148	2

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(million euro)

Q4 2020	Q1		
	2020	2021	
(120)	Net profit (loss) for the period	(269)	(120)
4	Non-controlling interests	2	-
	Adjustments:		
192	Depreciation, amortization and other non-monetary items	421	99
133	Changes in working capital related to operations	(206)	(98)
209	Net cash flow from operations	(52)	(119)
(80)	Capital expenditure	(59)	(67)
(1)	Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	-	-
5	Disposals	-	2
133	Free cash flow	(111)	(184)
-	Buy-back of treasury shares/Exercise of stock options	(16)	(
-	Share capital increase net of expenses	-	-
(1)	Cash flows from own funds	(0)	(26)
(27)	Repayment of lease liabilities	(34)	(21)
(4)	Exchange differences on net debt and other changes	1	2
101	Change in net debt before lease liabilities	(160)	(229)
72	Change in lease liabilities	20	7
173	Change in net debt	(140)	(222)
1,399	Net debt at beginning of period	1,082	1,226
1,226	Net debt at end of period	1,222	1,448

Fine Comunicato n.0232-22

Numero di Pagine: 36