



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0232-25-2018	Data/Ora Ricezione 24 Aprile 2018 07:00:22	MTA
--	---	-----

Societa' : SAIPEM
Identificativo : 102638
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : SAIPEMN01 - Bozzini
Tipologia : REGEM
Data/Ora Ricezione : 24 Aprile 2018 07:00:22
Data/Ora Inizio : 24 Aprile 2018 07:00:23
Diffusione presunta
Oggetto : Saipem:risultati del primo trimestre
2018/results for the first quarter of 2018

Testo del comunicato

Vedi allegato.

Saipem: risultati del primo trimestre 2018

San Donato Milanese, 24 aprile 2018 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Paolo Andrea Colombo, ha ieri approvato il resoconto intermedio di gestione del Gruppo chiuso al 31 marzo 2018 (non assoggettato a revisione contabile).

Highlights

- Performance operativa in linea con le attese
- Indebitamento finanziario in significativa riduzione
- Potenziamento flotta E&C Offshore

Risultati del primo trimestre 2018:

- Ricavi: 1.915 milioni di euro (2.263 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- EBITDA adjusted: 214 milioni di euro (256 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- EBITDA: 201 milioni di euro (246 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Risultato operativo (EBIT) adjusted: 100 milioni di euro (122 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Risultato operativo (EBIT): 87 milioni di euro (112 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Risultato netto adjusted: 11 milioni di euro (54 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Risultato netto: perdita di 2 milioni di euro, al netto di oneri per riorganizzazione per 13 milioni di euro (47 milioni di euro nel primo trimestre del 2017, al netto di oneri per riorganizzazione per 7 milioni di euro)
- Investimenti tecnici: 32 milioni di euro (83 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Debito netto al 31 marzo 2018: 1.200 milioni di euro (1.296 milioni di euro al 31 dicembre 2017)
- Acquisizione nuovi ordini: 1.023 milioni di euro (509 milioni di euro nel primo trimestre del 2017)
- Portafoglio ordini residuo: 11.500 milioni di euro (12.392¹ milioni di euro al 31 dicembre 2017)

Guidance 2018

Include l'acquisizione del mezzo navale Engineering & Construction Offshore:

- Ricavi: circa 8 miliardi di euro
- EBITDA adjusted: maggiore del 10% sui ricavi
- Investimenti tecnici: circa 0,5 miliardi di euro
- Debito netto: circa 1,3 miliardi di euro

¹ La variazione del portafoglio ordini residuo pari a 29 milioni di euro rispetto ai 12.363 milioni di euro comunicati al 31 dicembre 2017 è relativa all'effetto dell'applicazione del principio contabile IFRS 15, in dettaglio: 16 milioni di euro sono relativi a contratti del settore Drilling Offshore, 8 milioni di euro a contratti del settore E&C Onshore e 5 milioni di euro a contratti del settore Drilling Onshore.

Stefano Cao, Amministratore Delegato di Saipem, ha commentato:

“I risultati del primo trimestre del 2018 confermano la solida performance operativa e gestionale già registrata nel corso del 2017 ed evidenziano una ulteriore diminuzione del debito netto rispetto al livello registrato a fine 2017.

Inoltre nello scorso mese di marzo, allo scopo di potenziare ulteriormente le capacità di Saipem nel settore della posa di condotte sottomarine e di completare la gamma dei servizi offerti al mercato subsea, abbiamo concluso l'accordo per l'acquisto della nave Constellation, mezzo navale di ultima generazione dotato della più avanzata tecnologia”.

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2017	Quarto trimestre2017	Primo trimestre 2018	1° trim.18 vs 1° trim.17 (%)
Ricavi	2.263	2.126	1.915	(15,4)
EBITDA adjusted	256	169	214	(16,4)
Risultato operativo adjusted	122	40	100	(18,0)
Risultato operativo	112	(131)	87	(22,3)
Risultato netto adjusted	54	(105)	11	(79,6)
Risultato netto	47	(271)	(2)	ns
Cash flow adj (Risultato netto adj+ Ammortamenti)	188	24	125	(33,5)
Free cash flow	(161)	94	110	ns
Posizione finanziaria netta	1.605	1.296	1.200	(25,2)
Investimenti tecnici	83	64	32	(61,4)
Ordini acquisiti	509	2.682	1.023	ns

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

La linea di business Floater è stata inclusa nella divisione Engineering & Construction Onshore.

La divisione Xsight non è riportata separatamente poiché ancora in fase di startup.

Aggiornamento sulla gestione 2018

I ricavi ammontano a 1.915 milioni di euro, in flessione (15,4%) rispetto al 2017, a causa della contrazione di attività nei settori E&C Offshore e Onshore, nonché nel settore Drilling Offshore.

L'EBITDA adjusted ammonta a 214 milioni di euro (256 milioni di euro nel 2017); la flessione è attribuibile all'Offshore Drilling, principalmente a causa dei minori impegni contrattuali della flotta, e all'E&C Onshore, per effetto dell'elevata marginalità della linea di business Floater nel primo trimestre del 2017.

Il risultato netto adjusted ammonta a 11 milioni di euro, rispetto ai 54 milioni di euro del 2017, penalizzato dalla contrazione del risultato operativo e da un aumento del tax rate.

Il risultato netto è negativo per 2 milioni di euro (47 milioni di euro nel primo trimestre del 2017) e sconta rispetto al risultato netto adjusted oneri da riorganizzazione per 13 milioni di euro (7 milioni di euro netti nel primo trimestre del 2017).

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo trimestre del 2018, principalmente riferiti a interventi di manutenzione e upgrading, ammontano a 32 milioni di euro (83 milioni di euro nel primo trimestre del 2017), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 11 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 3 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 11 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 7 milioni di euro.

L'acquisizione del mezzo navale Engineering & Construction Offshore sarà perfezionata nel secondo trimestre 2018.

L'**indebitamento finanziario netto** al 31 marzo 2018 ammonta a 1.200 milioni di euro, con una riduzione di 96 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2017 (1.296 milioni di euro). Nel corso del primo trimestre è stato pagato il debito verso Sonatrach principalmente relativo al lodo arbitrare LPG; ciononostante il flusso di cassa del periodo, il contenimento degli investimenti e il controllo del capitale circolante hanno consentito di ridurre l'indebitamento. Il pagamento del mezzo navale Engineering & Construction Offshore avverrà nel secondo trimestre del 2018.

Portafoglio ordini

Nel corso del primo trimestre del 2018, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 1.023 milioni di euro (509 milioni di euro nel primo trimestre del 2017). Il portafoglio ordini al 31 marzo 2018 ammonta a 11.500 milioni di euro (4.040 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 5.846 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 856 milioni di euro nel Drilling Offshore e 758 nel Drilling Onshore), di cui 4.799 milioni di euro da realizzarsi nel 2018.

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

(milioni di euro)

	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Totale
EBIT adjusted	55	16	25	4	100
Oneri da riorganizzazione	5	5	1	2	13
Totale svalutazioni	(5)	(5)	(1)	(2)	(13)
EBIT reported	50	11	24	2	87

Previsioni per l'esercizio 2018

Si confermano le indicazioni contenute nel comunicato stampa del 5 marzo scorso. Le uniche variazioni riguardano le guidance di investimenti tecnici e debito netto a causa dell'acquisto di un mezzo navale per la posa in "reeling" di condotte rigide e flessibili.

Principi contabili di recente emanazione: dati restated 2017

Con i regolamenti n. 2016/1905 e 2017/1987 emessi dalla Commissione Europea, rispettivamente, in data 22 settembre 2016 e 31 ottobre 2017 sono stati omologati l'IFRS 15 "Ricavi provenienti da contratti con i clienti" (di seguito IFRS 15) e il documento "Chiarimenti dell'IFRS 15 Ricavi provenienti da contratti con i clienti", che definiscono i criteri di rilevazione e valutazione dei ricavi derivanti da contratti con la clientela (ivi inclusi i contratti afferenti a lavori su ordinazione).

In particolare, l'IFRS 15 prevede che la rilevazione dei ricavi sia basata sui seguenti 5 step: (i) identificazione del contratto con il cliente; (ii) identificazione delle performance obligation (ossia le promesse contrattuali a trasferire beni e/o servizi a un cliente); (iii) determinazione del prezzo della transazione; (iv) allocazione del prezzo della transazione alle performance obligation identificate sulla base del prezzo di vendita stand alone di ciascun bene o servizio; e (v) rilevazione del ricavo quando la relativa performance obligation risulta soddisfatta. Inoltre, l'IFRS 15 integra l'informativa di bilancio da fornire con riferimento a natura, ammontare, timing e incertezza dei ricavi e dei relativi flussi di cassa.

Come già rappresentato in sede di redazione della relazione finanziaria annuale, gli ambiti interessati riguardano essenzialmente:

- (i) identificazione di possibili distinte performance obligation;
- (ii) il riconoscimento temporale dei ricavi e la determinazione del transaction price;
- (iii) modalità e tempistiche di riconoscimento delle varianti contrattuali;
- (iv) il riconoscimento di alcuni costi per i quali il nuovo principio richiede la capitalizzazione quali i costi di pre-ingegneria e di approntamento dei mezzi utilizzati.

In sede di prima applicazione delle nuove disposizioni, Saipem si è avvalsa della possibilità di rilevare l'effetto connesso alla rideterminazione retroattiva dei valori nel patrimonio netto al 1° gennaio 2018, avendo riguardo alle fattispecie esistenti a tale data, senza effettuare il restatement degli esercizi precedenti posti a confronto. In particolare, sulla base delle informazioni disponibili, l'adozione dell'IFRS 15 comporta, al netto del relativo effetto fiscale, una riduzione del patrimonio netto di 20 milioni di euro, derivante dalle diverse performance obligation identificate in alcuni progetti di ingegneria e costruzione e dalla diversa valutazione delle performance obligation dei servizi di perforazione.

Con il regolamento n. 2016/2067 emesso dalla Commissione Europea in data 22 novembre 2016 è stata omologata la versione completa dell'IFRS 9 "Strumenti finanziari" (di seguito IFRS 9). In particolare, le nuove disposizioni dell'IFRS 9: (i) modificano il modello di classificazione e valutazione delle attività finanziarie basandolo sulle caratteristiche dello strumento finanziario e sul business model adottato dall'impresa; (ii) introducono una nuova modalità di svalutazione delle attività finanziarie, che tiene conto delle perdite attese (cd. expected credit loss); e (iii) modificano le disposizioni in materia di hedge accounting. Di seguito sono riportati gli impatti con riferimento alle tre aree d'intervento interessate dalle nuove disposizioni:

- (i) classificazione e valutazione: la nuova modalità di classificazione e valutazione delle attività finanziarie rappresentative di strumenti di debito non comporta significativi cambiamenti.
- (ii) impairment: il modello gestionale adottato dal Gruppo prevede l'approccio semplificato per i crediti commerciali che non contengono una significativa componente finanziaria, che

prescrive la valutazione del fondo copertura perdite per un importo pari alle perdite attese lungo l'intera vita del credito. Tale approccio utilizza la probabilità di default dei clienti basata su dati di mercato osservabili e su valutazioni raccolte da info-provider per la quantificazione delle perdite attese. Data la specificità della tipologia di business in cui opera Saipem, principalmente su commesse pluriennali con valutazioni sempre aggiornate a vita intera del progetto e con una ristretta fascia di clienti costituiti in massima parte da Major Oil Company, gli accantonamenti al fondo svalutazione crediti sono effettuati dopo un'attenta analisi dei singoli crediti scaduti che di fatto sconta già una vista prospettica di progetto.

- (iii) hedge accounting: il modello di gestione attualmente adottato dal Gruppo è da ritenersi coerente con le nuove disposizioni introdotte dall'IFRS 9 in materia di hedge accounting.

In sede di prima applicazione, Saipem si è avvalsa della possibilità di rilevare l'effetto dell'adozione del nuovo principio contabile in materia di classificazione e valutazione, ivi incluso l'impairment delle attività finanziarie, nel patrimonio netto al 1° gennaio 2018, senza effettuare il restatement degli esercizi posti a confronto.

In particolare, sulla base delle informazioni disponibili, l'adozione dell'IFRS 9 comporta, al netto del relativo effetto fiscale, un decremento del patrimonio netto di 28 milioni riferibile alle maggiori svalutazioni delle attività finanziarie per effetto dell'adozione dell'expected credit loss model.

Per i dettagli si rimanda alla sezione "Riepiloghi degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 9 e dell'IFRS 15 : Stato Patrimoniale Consolidato Riclassificato".

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente al Relazione finanziaria annuale al 31 dicembre 2017 e alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2017 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 Mariano Avanzi, Responsabile Pianificazione, Amministrazione e Controllo della Società, 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), 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. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet www.saipem.com e cliccando sul 'WEBCAST RISULTATI 1Q18' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/m6/p/om2vpnzp>

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 / Informazioni finanziarie' 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 uno dei leader mondiali nei servizi di perforazione, ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione di condotte e grandi impianti nel settore oil&gas a mare e a terra, con un forte orientamento verso attività in ambienti difficili, aree remote e in acque profonde. Saipem fornisce una gamma completa di servizi con contratti su base "EPC" e/o "EPIC" ('chiavi in mano') e dispone di capacità distintive ed asset ad alto contenuto tecnologico.

Sito internet: www.saipem.com

Centralino: +39 0244231

Relazioni con i media

Tel: +39 0244234088; E-mail: media.relations@saipem.com

Relazioni con gli investitori istituzionali e con gli analisti finanziari

Tel: +39 0244234653; Fax: +39 0244254295; 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 2017	Quarto trimestre 2017	Primo trimestre 2018	1° trim.18 vs 1° trim.17 (%)
Ricavi	975	646	803	(17,6)
Costi	(870)	(490)	(700)	(19,5)
EBITDA adjusted	105	156	103	(1,9)
Ammortamenti	(44)	(51)	(48)	9,1
Risultato operativo adjusted	61	105	55	(9,8)
EBITDA adjusted %	10,8	24,1	12,8	
EBIT adjusted%	6,3	16,3	6,8	
Ordini acquisiti	320	674	199	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2018: 4.040 milioni di euro, di cui 2.139 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi del primo trimestre del 2018 ammontano a 803 milioni di euro, con una riduzione del 17,6% rispetto al corrispondente periodo del 2017, riconducibile principalmente ai minori volumi registrati in Kazakhstan e in Centro/Sud America, in parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2018 ammonta a 103 milioni di euro, pari al 12,8% dei ricavi, rispetto ai 105 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 10,8% dei ricavi. L'incremento percentuale è riconducibile ad una buona efficienza operativa.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2017	Quarto trimestre 2017	Primo trimestre 2018	1° trim.18 vs 1° trim.17 (%)
Ricavi	1.002	1.219	878	(12,4)
Costi	(958)	(1.314)	(852)	(11,1)
EBITDA adjusted	44	(95)	26	(40,9)
Ammortamenti	(27)	(13)	(10)	(63,0)
Risultato operativo adjusted	17	(108)	16	(5,9)
EBITDA adjusted %	4,4	-7,8	3,0	
EBIT adjusted%	1,7	-8,9	1,8	
Ordini acquisiti	117	1.897	778	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2018: 5.846 milioni di euro, di cui 2.037 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi del primo trimestre del 2018 ammontano a 878 milioni di euro, con un decremento del 12,4% rispetto al corrispondente periodo 2017, riconducibile principalmente ai minori volumi registrati in Medio ed Estremo Oriente e in Africa Occidentale, in parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in America Centro Sud e Azerbaijan.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2018 ammonta a 26 milioni di euro, pari al 3,0% dei ricavi, rispetto ai 44 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 4,4% dei ricavi, per effetto dell'elevata marginalità della linea di business Floater nel primo trimestre del 2017.
- L'acquisizione più significativa del primo trimestre del 2018 è relativa a un nuovo contratto, per conto Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company LLC, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e commissioning previste dal pacchetto 3 "Offsite Facilities" nell'ambito del progetto di sviluppo della Raffineria Duqm, situata in prossimità della costa, nel nord-est dell'Oman.

Offshore Drilling

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2017	Quarto trimestre 2017	Primo trimestre 2018	1° trim.18 vs 1° trim.17 (%)
Ricavi	162	137	116	(28,4)
Costi	(86)	(56)	(63)	(26,7)
EBITDA adjusted	76	81	53	(30,3)
Ammortamenti	(30)	(31)	(28)	(6,7)
Risultato operativo adjusted	46	50	25	(45,7)
EBITDA adjusted %	46,9	59,1	45,7	
EBIT adjusted%	28,4	36,5	21,6	
Ordini acquisiti	34	48	25	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2018: 856 milioni di euro, di cui 304 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi del primo trimestre del 2018 ammontano a 116 milioni di euro, con un decremento del 28,4% rispetto al 2017, per effetto principalmente delle piattaforme semisommersibili Scarabeo 5 e Scarabeo 8, inattive nel corso del primo trimestre 2018; il decremento è stato in parte compensato dai maggiori ricavi derivanti dalla piena attività della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9, interessata da lavori di rimessa in classe nel primo trimestre del 2017.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2018 ammonta a 53 milioni di euro, rispetto ai 76 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, con un'incidenza sui ricavi pari al 45,7%, in leggera flessione di un punto percentuale rispetto al corrispondente periodo del 2017, dovuta al minore contributo dei mezzi inattivi.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel primo trimestre del 2018 e l'impatto delle manutenzioni programmate e dei fermi per inattività nel 2018 sono indicati nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>1° trimestre 2018</i>		<i>anno 2018</i>
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	<i>non operativi</i>
	<i>(n° giorni)</i>		<i>(n° giorni)</i>
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	-	90 (b)	365 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	90	-	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	-	90 (b)	151 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	90	-	-
Nave di perforazione Saipem 10000	90	-	-
Nave di perforazione Saipem 12000	90	-	165 (a+b)
Jack up Perro Negro 2	-	90 (b)	181 (b)
Jack up Perro Negro 4	90	-	-
Jack up Perro Negro 5	90	-	-
Jack up Perro Negro 7	90	-	100 (a)
Jack up Perro Negro 8	90	-	-
Tender Assisted Drilling Barge	90	-	-

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

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

Onshore Drilling:

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2017	Quarto trimestre 2017	Primo trimestre 2018	1° trim.18 vs 1° trim.17 (%)
Ricavi	124	124	118	(4,8)
Costi	(93)	(97)	(86)	(7,5)
EBITDA adjusted	31	27	32	3,2
Ammortamenti	(33)	(34)	(28)	(15,2)
Risultato operativo adjusted	(2)	(7)	4	ns
EBITDA adjusted %	25,0	21,8	27,1	
EBIT adjusted%	-1,6	-5,6	3,4	
Ordini acquisiti	38	63	21	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2018: 758 milioni di euro, di cui 319 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi del primo trimestre del 2018 ammontano a 118 milioni di euro, con un decremento del 4,8% rispetto al corrispondente periodo del 2017.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2018 ammonta a 32 milioni di euro, pari al 27,1% dei ricavi in leggero miglioramento rispetto ai 31 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 25,0%.

L'attività operativa ha comportato un utilizzo medio degli impianti del 68,6% (61,8% nel corrispondente periodo del 2017); gli impianti di proprietà al 31 marzo 2018 ammontano a 84, dislocati nei seguenti Paesi: 28 in Arabia Saudita, 19 in Venezuela, 17 in Perù, 4 in Bolivia, 4 in Ecuador, 3 in Kazakhstan, 2 in Colombia, 2 in Kuwait, 2 in Argentina, 1 in Italia, 1 in Marocco e 1 in Romania.

Inoltre sono stati utilizzati 1 impianto di terzi in Congo e 1 impianto di terzi in Perù.

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)

	1 gennaio 2018 restated	31 marzo 2018
Immobilizzazioni materiali nette	4.581	4.478
Immobilizzazioni immateriali	<u>753</u>	<u>752</u>
	5.334	5.230
Partecipazioni	141	133
Capitale immobilizzato	5.475	5.363
Capitale di esercizio netto	571 *	592
Fondo per benefici ai dipendenti	(199)	(203)
CAPITALE INVESTITO NETTO	5.847	5.752
Patrimonio netto	4.510 *	4.515
Capitale e riserve di terzi	41	37
Indebitamento finanziario netto	1.296	1.200
COPERTURE	5.847	5.752
Leverage (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	0,28	0,26
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439	1.010.977.439

* dati restated per effetto dell'entrata in vigore dei nuovi principi contabili IFRS 9 e IFRS 15

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

(milioni di euro)

Quarto trimestre 2017	Primo trimestre	
	2017	2018
2.126 Ricavi della gestione caratteristica	2.263	1.915
18 Altri ricavi e proventi	-	1
(1.633) Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.592)	(1.354)
- Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	-	1
(386) Lavoro e oneri relativi	(425)	(362)
125 MARGINE OPERATIVO LORDO	246	201
(256) Ammortamenti e svalutazioni	(134)	(114)
(131) RISULTATO OPERATIVO	112	87
(53) Oneri finanziari	(41)	(43)
(11) Proventi da partecipazioni	1	0
(195) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	72	44
(66) Imposte sul reddito	(21)	(40)
(261) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	51	4
(10) Risultato di competenza di terzi azionisti	(4)	(6)
(271) RISULTATO NETTO	47	(2)
(15) CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	181	112

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

(milioni di euro)

Quarto trimestre 2017	Primo trimestre	
	2017	2018
2.126 Ricavi della gestione caratteristica	2.263	1.915
(2.099) Costi della produzione	(2.018)	(1.675)
(64) Costi di inattività	(49)	(62)
(35) Costi commerciali	(29)	(35)
(12) Costi per studi, ricerca e sviluppo	(5)	(6)
(7) Proventi (Oneri) diversi operativi netti	(3)	(5)
(91) MARGINE DI ATTIVITA'	159	132
(40) Spese generali	(47)	(45)
(131) RISULTATO OPERATIVO	112	87
(53) Oneri finanziari	(41)	(43)
(11) Proventi da partecipazioni	1	-
(195) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	72	44
(66) Imposte sul reddito	(21)	(40)
(261) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	51	4
(10) Risultato di competenza di terzi azionisti	(4)	(6)
(271) RISULTATO NETTO	47	(2)
(15) CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	181	112

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

Quarto trimestre 2017		Primo trimestre	
		2017	2018
(271)	Risultato del periodo di Gruppo	47	(2)
10	Risultato del periodo di terzi	4	6
	<i>a rettifica:</i>		
329	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	105	96
83	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(239)	42
151	Flusso di cassa netto da attività di periodo	(83)	142
(64)	Investimenti tecnici	(83)	(32)
(2)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda		
9	Disinvestimenti	5	-
94	Free cash flow	(161)	110
-	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	-	-
-	Aumento di capitale al netto oneri	-	-
-	Flusso di cassa del capitale proprio	-	(15)
(35)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	6	1
59	Variazione indebitamento finanziario netto	(155)	96
1.355	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.450	1.296
1.296	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.605	1.200

Riepiloghi degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 9 e dell'IFRS 15:

Stato Patrimoniale Riclassificato

	31 dicembre 2017 pubblicato	Effetto applicazione IFRS9	Effetto applicazione IFRS15	1 gennaio 2018
Immobilizzazioni materiali nette	4.581			4.581
Immobilizzazioni immateriali	<u>753</u>			<u>753</u>
	5.334			5.334
Partecipazioni	141			141
Capitale immobilizzato	5.475			5.475
Capitale di esercizio netto	619	(28)	(20)	571
Fondo per benefici ai dipendenti	(199)			(199)
CAPITALE INVESTITO NETTO	5.895	(28)	(20)	5.847
Patrimonio netto	4.558	(28)	(20)	4.510
Capitale e riserve di terzi	41			41
Indebitamento finanziario netto	1.296			1.296
COPERTURE	5.895	(28)	(20)	5.847
Leverage (indebitamento/patrimonio netto+capitale di terzi)	0,28			0,26
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439			1.010.977.439

Saipem: results for the first quarter of 2018

San Donato Milanese, April 24, 2018 - The Board of Directors of Saipem S.p.A., chaired by Paolo Andrea Colombo, yesterday approved the Saipem Group's Interim Report at March 31, 2018 (not subject to audit).

Highlights

- Operational performance in line with expectations
- Strong reduction in net financial debt
- Strengthening of the E&C Offshore fleet

Results for the first quarter of 2018:

- Revenues: €1,915 million (€2,263 million in the first quarter of 2017)
- Adjusted EBITDA: €214 million (€256 million in the first quarter of 2017)
- EBITDA: €201 million (€246 million in the first quarter of 2017)
- Adjusted operating profit (EBIT): €100 million (€122 million in the first quarter of 2017)
- Operating profit (EBIT): €87 million (€112 million in the first quarter of 2017)
- Adjusted net profit: €11 million (€54 million in the first quarter of 2017)
- Net profit: loss of €2 million, net of reorganization expenses of €13 million (€47 million in the first quarter of 2017, net of reorganization expenses of €7 million)
- Capital expenditure: €32 million (€83 million in the first quarter of 2017)
- Net debt at March 31, 2018: €1,200 million (€1,296 million at December 31, 2017)
- New contracts: €1,023 million (€509 million in the first quarter of 2017)
- Backlog: €11,500 million (€12,392¹ million at December 31, 2017)

Guidance 2018

Includes the acquisition of the Offshore Engineering & Construction pipelay vessel:

- Revenues: approximately €8 billion
- Adjusted EBITDA: greater than 10% on revenues
- Capital expenditure: approximately €0.5 billion
- Net debt: approximately €1.3 billion

¹ The €29 million increase in the backlog from €12,363 million at December 31, 2017 is due to the application of the accounting standard IFRS 15, specifically: €16 million are related to contracts in the Offshore Drilling sector, €8 million to contracts in the Onshore E&C sector and €5 million to contracts in the Onshore Drilling sector.

Stefano Cao, Saipem CEO, commented:

“The results for the first quarter of 2018 confirm the solid operational and managerial performance previously demonstrated during 2017 and highlight a further reduction of net debt compared to the level recorded at year-end 2017.

Furthermore, last March, with a view to further strengthening Saipem’s capabilities in the subsea pipelaying sector and completing the range of services offered to the subsea market, the Company finalized the agreement for the purchase of the ship Constellation, a latest generation vessel equipped with cutting edge technology”.

Financial highlights

(million euro)

	Q1 2017	Q4 2017	Q1 2018	Q1 2018 vs Q1 2017 (%)
Revenues	2,263	2,126	1,915	(15.4)
Adjusted EBITDA	256	169	214	(16.4)
Adjusted operating profit	122	40	100	(18.0)
Operating profit	112	(131)	87	(22.3)
Adjusted net profit	54	(105)	11	(79.6)
Net profit	47	(271)	(2)	ns
Adjusted Cash flow (adjusted net profit + depreciation and amortization)	188	24	125	(33.5)
Free Cash flow	(161)	94	110	ns
Net financial position	1,605	1,296	1,200	(25.2)
Capital expenditure	83	64	32	(61.4)
New contracts	509	2,682	1,023	ns

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.

Reorganization: impact on reporting

The Floaters business line has been included in Onshore Engineering & Construction.

The XSIGHT division has not been reported separately as it is still in its start-up phase.

Business update for 2018

Revenues in the first quarter of 2018 amounted to €1,915 million, down (15.4%) from the first quarter of 2017, due to a contraction in the Offshore and Onshore E&C sectors, as well as in the Offshore Drilling sector.

Adjusted EBITDA in the first quarter of 2018 amounted to €214 million (€256 million in the first quarter of 2017): this reduction is attributable, in the Offshore Drilling sector, to fewer contracts for the fleet, and in the Onshore E&C sector, to the effect of the high margins recorded in the Floater Business line in the first quarter of 2017.

Adjusted net profit in the first quarter of 2018 amounted to €11 million, down from €54 million in the first quarter of 2017 and was penalized by a contraction in operating profit and a higher tax-rate.

Net result in the first quarter of 2018 amounted to a loss of €2 million (profit of €47 million in the first quarter of 2017), unlike adjusted net profit, was reduced by reorganization expenses of €13 million (€7 million in the first quarter of 2017).

Capital expenditure in the first quarter of 2018, relating mainly to the maintenance and upgrading of the existing asset base, amounted to €32 million (€83 million in the first quarter of 2017), broken down as follows:

- €11 million in Offshore Engineering & Construction;
- €3 million in Onshore Engineering & Construction;
- €11 million in Offshore Drilling;
- €7 million in Onshore Drilling.

The acquisition of the Offshore Engineering & Construction vessel will be finalized in the second quarter of 2018.

Net debt at March 31, 2018 amounted to €1,200 million, a €96 million reduction compared to December 31, 2017 (€1,296 million). In the first quarter, the debt with Sonatrach, relating to the LPG arbitration, was settled; nevertheless, the cash generated in the period, the containment of capital expenditure and control over working capital enabled a reduction in net debt. The outlay for the Offshore Engineering & Construction vessel will be accounted for in the second quarter of 2018.

Backlog

In the first quarter of 2018, Saipem was awarded new contracts amounting to €1,023 million (€509 million in the first quarter of 2017). The backlog at March 31, 2018 amounted to €11,500 million (€4,040 million in Offshore Engineering & Construction, €5,846 million in Onshore Engineering & Construction, €856 million in Offshore Drilling and €758 in Onshore Drilling), of which €4,799 million is to be realized in 2018.

EBIT adjusted - EBIT reported reconciliation

(million euro)

	Offshore E&C	Onshore E&C	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Total
Adjusted EBIT	55	16	25	4	100
Reorganization expenses	5	5	1	2	13
Total write-downs	(5)	(5)	(1)	(2)	(13)
Reported EBIT	50	11	24	2	87

Management outlook for 2018

Indications provided in the press release dated March 5, 2018 are confirmed. The only changes relate to the capital expenditure and net debt guidance, due to the acquisition of the reeling rigid and flexible pipelay vessel.

Recently-issued accounting standards: 2017 restated data

With the issue, on September 22, 2016 and October 31, 2017 respectively, of European Commission Regulations no. 2016/1905 and 2017/1987, IFRS 15 "Revenue from Contracts with Customers" (hereinafter IFRS 15) was approved as well as the document "Clarifications to IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers", identifying the criteria to be used in the calculation and evaluation of revenues from contracts with customers (including construction contracts).

Specifically, IFRS 15 provides that revenues are recognized based on the following 5 steps: (i) Identify the contract(s) with a customer; (ii) Identify the performance obligations in the contract (i.e. the goods or services that have been promised to the customer); (iii) determine the transaction price; (iv) allocate the transaction price to the performance obligations in the contract based on the standalone selling price of each item of goods or service; and (v) recognize revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation. Furthermore, IFRS 15 provides that the financial statements include information relating to the nature, amount, timing and uncertainty of receivables and related cash-flows.

As already illustrated in the preparation of the Annual Report, the areas involved concern mainly:

- (i) Identification of possible distinct performance obligation;
- (ii) Timing of revenues and calculation of the transaction price;
- (iii) Methods and timing of recognition of contractual variations;
- (iv) Recognition of certain costs for which the new principle requires capitalization: i.e. pre-engineering costs and costs for the preparation of vessels.

In the first application of the new provisions, Saipem took advantage of the possibility of recognizing the effect connected to the retroactive restatement of the values in shareholders' equity at January 1, 2018, with regard to the entries existing on that date, without restating the previous financial years under comparison. In particular, on the basis of the information available, the adoption of IFRS 15 involves, net of the related tax effect, a reduction in net assets of €20 million, deriving from the different performance obligations of certain engineering and construction projects and from a different assessment of the performance obligations of drilling services.

With Regulation no. 2016/2067 issued by the European Commission on November 22, 2016, the full version of IFRS 9 "Financial instruments" (hereinafter IFRS 9) was approved. In particular, the new provisions of IFRS 9: (i) modify the classification and measurement model for financial assets based on the characteristics of the financial instrument and the business model adopted by the company; (ii) introduce a new method of writing down financial assets, which takes into account expected losses (so-called expected credit loss); and (iii) amend the provisions on hedge accounting. The following are the impacts with reference to the three areas of intervention affected by the new provisions:

- (i) classification and evaluation: the new method of classification and valuation of financial assets representing debt instruments does not entail significant changes.

- (ii) impairment: the management model adopted by the Group envisages the simplified approach for trade receivables that do not contain a significant financial component, which requires the valuation of the provision to cover losses for an amount equal to the expected losses over the entire life of the receivable. This approach uses the probability of default of customers based on observable market data and on assessments collected by info-providers for the quantification of expected losses. Given the specific nature of the type of business in which Saipem operates, mainly long-term contracts with continuously updated assessments of the entire life of the project and with a narrow range of customers consisting mostly of Major Oil Companies, provisions for bad debts are made after a careful analysis of the individual overdue receivables that actually already includes a forward view of the project.
- (iii) hedge accounting: the management model currently adopted by the Group is to be considered consistent with the new provisions introduced by IFRS 9 in terms of hedge accounting.

In the first application, Saipem took advantage of the possibility of recognizing the effect of adopting IFRS9 in terms of classification and evaluation, including the impairment of financial assets, in shareholders' equity at January 1, 2018, without restating the previous financial years under comparison. In particular, based on the information available, the adoption of IFRS 9 entails, net of the related tax effect, a decrease in shareholders' equity of €28 million related to the greater write-downs in financial assets due to the adoption of the expected credit loss model.

For details, please refer to the section "Summary of the effects deriving from the application of IFRS 9 and IFRS 15: Reclassified Consolidated Balance Sheet".

This press release should be read in conjunction with the statutory and consolidated financial statements at December 31, 2017 and the condensed interim consolidated financial statements at June 30, 2017 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 Planning, Administration and Control Officer, Mr. Mariano Avanzi, 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 Company's control. These include, but are not limited to: monetary exchange and interest rate fluctuations, commodity price volatility, credit and liquidity risks, HSE risks, the level of capital expenditure in the oil and gas 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), 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 CEO Stefano Cao today at 9.00 am CEST (8.00 am GMT, 3.00 am EDT, midnight PDT). The conference call can be followed on Saipem's website (www.saipem.com) by clicking on the "WEBCAST 2017 RESULTS AND STRATEGY UPDATE" on the home page, or through the following URL: <https://edge.media-server.com/m6/p/om2vpnzp>

During the conference call and webcast, a presentation will be given which will be available for download from the webcast window and from the "Investor Relations/Financial Information" 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 S.p.A (www.borsaitaliana.it).

Saipem is one of the world leaders in drilling services, as well as in the engineering, procurement, construction and installation of pipelines and complex projects, onshore and offshore, in the oil & gas market. The company has distinctive competences in operations in harsh environments, remote areas and deep-water. Saipem provides a full range of services with "EPC" and "EPCI" contracts (on a "turn- key" basis) and has distinctive capabilities and unique assets with a high technological content.

Website : www.saipem.com
Switchboard: +39 0244231

Media relations
Tel: +39 0244234088; E-mail: media.relations@saipem.com

Relations with institutional investors and financial analysts
Tel: +39 0244234653; Fax: +39 0244254295; 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 2017	Q4 2017	Q1 2018	Q1 2018 vs Q1 2017 (%)
Revenues	975	646	803	(17.6)
Expenses	(870)	(490)	(700)	(19.5)
Adjusted EBITDA	105	156	103	(1.9)
Depreciation	(44)	(51)	(48)	9.1
Adjusted operating profit	61	105	55	(9.8)
Adjusted EBITDA %	10.8	24.1	12.8	
Adjusted EBIT %	6.3	16.3	6.8	
New contracts	320	674	199	

Backlog at March 31, 2018: €4,040 million, of which €2,139 million to be realized in 2018.

- Revenues for the first quarter of 2018 amounted to €803 million, down by 17.6% compared to the first quarter of 2017, due mainly to lower volumes recorded in Kazakhstan and Central South America, which were partly offset by higher volumes registered in the Middle East.
- Adjusted EBITDA for the first quarter of 2018 amounted to €103 million, equal to 12.8% of revenues, compared to €105 million, equal to 10.8% of revenues in the first quarter of 2017. This percentage increase was due to strong operational efficiency.

Onshore Engineering & Construction

(million euro)

	Q1 2017	Q4 2017	Q1 2018	Q1 2018 vs Q1 2017 (%)
Revenues	1,002	1,219	878	(12.4)
Expenses	(958)	(1,314)	(852)	(11.1)
Adjusted EBITDA	44	(95)	26	(40.9)
Depreciation	(27)	(13)	(10)	(63.0)
Adjusted operating profit	17	(108)	16	(5.9)
Adjusted EBITDA %	4.4	-7.8	3.0	
Adjusted EBIT %	1.7	-8.9	1.8	
New contracts	117	1,897	778	

Backlog at March 31, 2018: €5,846 million, of which €2,037 million to be realized in 2018.

- Revenues for the first quarter of 2018 amounted to €878 million, down by 12.4% compared to the first quarter of 2017, due mainly to lower volumes recorded in the Middle and Far East and in West Africa, partly offset by greater volumes recorded in Central South America and Azerbaijan.
- Adjusted EBITDA for the first quarter of 2018 amounted to €26 million, equal to 3.0% of revenues, compared to €44 million, equal to 4.4% of revenues in the first quarter of 2017. This is due mainly to the effect of the high margins recorded in the Floater Business line in the first quarter of 2017.
- The most significant contract awarded in the first quarter of 2018 concerns a contract on behalf of Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company LLC, comprising engineering, procurement, construction and commissioning under Package 3 "Offsite Facilities" in the framework of the development of the Duqm Refinery situated near the coast in the north east of Oman.

Offshore Drilling

(million euro)

	Q1 2017	Q4 2017	Q1 2018	Q1 2018 vs Q1 2017 (%)
Revenues	162	137	116	(28.4)
Expenses	(86)	(56)	(63)	(26.7)
Adjusted EBITDA	76	81	53	(30.3)
Depreciation	(30)	(31)	(28)	(6.7)
Adjusted operating profit	46	50	25	(45.7)
Adjusted EBITDA %	46.9	59.1	45.7	
Adjusted EBIT %	28.4	36.5	21.6	
New contracts	34	48	25	

Backlog at March 31, 2018: €856 million, of which €304 million to be realized in 2018.

- Revenues for the first quarter of 2018 amounted to €116 million, a 28.4% decrease compared to the first quarter of 2017, mainly attributable to the semi-submersible rigs Scarabeo 5 and Scarabeo 8 having been idle in the first quarter of 2018; this decrease was partly offset by greater revenues generated by the full scale operations of the semi-submersible rig Scarabeo 9, which had been undergoing class reinstatement works in the first quarter of 2017.
- Adjusted EBITDA for the first quarter of 2018 amounted to €53 million, with a margin on revenues of 45.7%, compared to €76 million in the first quarter of 2017, with a margin on revenues of 46.7%. The 1% decrease in margins is due to the lesser contribution from idle vessels.

Vessel utilization in the first quarter of 2018 and the impact of programmed maintenance and idle days in 2018 are as follows:

<i>Vessel</i>	<i>Q1 2018</i>		<i>Year 2018</i>
	<i>Under contract</i>	<i>Non-operating</i> <i>(days)</i>	<i>Non-operating</i> <i>(days)</i>
Semi-submersible rig Scarabeo 5	-	90 (b)	365 (b)
Semi-submersible rig Scarabeo 7	90	-	-
Semi-submersible rig Scarabeo 8	-	90 (b)	151 (b)
Semi-submersible rig Scarabeo 9	90	-	-
Drillship Saipem 10000	90	-	-
Drillship Saipem 12000	90	-	165 (a+b)
Jack-up Perro Negro 2	-	90 (b)	181 (b)
Jack-up Perro Negro 4	90	-	-
Jack-up Perro Negro 5	90	-	-
Jack-up Perro Negro 7	90	-	100 (a)
Jack-up Perro Negro 8	90	-	-
Tender Assisted Drilling Barge	90	-	-

(a) = the vessel underwent/will undergo class reinstatement works and/or preparation works for a new contract.

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

Onshore Drilling:

(million euro)

	Q1 2017	Q4 2017	Q1 2018	Q1 2018 vs Q1 2017 (%)
Revenues	124	124	118	(4.8)
Expenses	(93)	(97)	(86)	(7.5)
Adjusted EBITDA	31	27	32	3.2
Depreciation	(33)	(34)	(28)	(15.2)
Adjusted operating profit	(2)	(7)	4	ns
Adjusted EBITDA %	25.0	21.8	27.1	
Adjusted EBIT %	-1.6	-5.6	3.4	
New contracts	38	63	21	

Backlog at March 31, 2018: €758 million, of which €319 million to be realized in 2018.

- Revenues for the first quarter of 2018 amounted to €118 million, a 4.8% decrease on the first quarter of 2017.
- Adjusted EBITDA for the first quarter of 2018 amounted to €32 million, equal to 27.1% of revenues, a slight increase on €31 million, equal to 25.0% of revenues recorded in the first quarter of 2017.

Average utilization of rigs in the first quarter of 2018 was 68.6% (61.8% in the first quarter of 2017). As of March 31, 2018, the Company owned 84 rigs, located as follows: 28 in Saudi Arabia, 19 in Venezuela, 17 in Peru, 4 in Bolivia, 4 in Ecuador, 3 in Kazakhstan, 2 in Colombia, 2 in Kuwait, 2 in Argentina, 1 in Italy, 1 in Morocco and 1 in Rumania.

In addition, 1 third-party rig was used in the Congo and 1 third-party rig in Peru.

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)

	January 1, 2018 restated	March 31, 2018
Net tangible assets	4,581	4,478
Intangible assets	<u>753</u>	<u>752</u>
	5,334	5,230
Investments	141	133
Non-current assets	5,475	5,363
Net current assets	571 *	592
Provision for employee benefits	(199)	(203)
CAPITAL EMPLOYED, NET	5,847	5,752
Shareholder's equity	4,510 *	4,515
Non-controlling interests	41	37
Net debt	1,296	1,200
FUNDING	5,847	5,752
Leverage (net borrowings/shareholders' equity including minority interest)	0.28	0.26
SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,010,977,439

* data were restated following new accounting standards IFRS 9 and IFRS 15 having come into force

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2017	Q1	
	2017	2018
2,126 Net sales from operations	2,263	1,915
18 Other income and revenues	-	1
(1,633) Purchases, services and other costs	(1,592)	(1,354)
- Net reversals (impairments) of trade and other receivables	-	1
(386) Payroll and related costs	(425)	(362)
125 GROSS OPERATING PROFIT	246	201
(256) Depreciation, amortization and impairment	(134)	(114)
(131) OPERATING PROFIT	112	87
(53) Finance expense	(41)	(43)
(11) Income from investments	1	0
(195) PROFIT BEFORE TAXES	72	44
(66) Income taxes	(21)	(40)
(261) PROFIT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	51	4
(10) Net profit attributable to non-controlling interests	(4)	(6)
(271) NET PROFIT	47	(2)
(15) CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	181	112

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY FUNCTION OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2017	Q1	
	2017	2018
2,126 Net sales from operations	2,263	1,915
(2,099) Production costs	(2,018)	(1,675)
(64) Idle costs	(49)	(62)
(35) Selling expenses	(29)	(35)
(12) Research and development expenses	(5)	(6)
(7) Other operating income (expenses), net	(3)	(5)
(91) CONTRIBUTION FROM OPERATIONS	159	132
(40) General and administrative expenses	(47)	(45)
(131) OPERATING PROFIT	112	87
(53) Finance expense	(41)	(43)
(11) Income from investments	1	-
(195) PROFIT BEFORE TAXES	72	44
(66) Income taxes	(21)	(40)
(261) PROFIT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	51	4
(10) Net profit attributable to non-controlling interests	(4)	(6)
(271) NET PROFIT	47	(2)
(15) CASH FLOW (net profit + depreciation and amortization)	181	112

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(million euro)

Q4 2017		Q1	
		2017	2018
(271)	Net profit (loss) for the period	47	(2)
10	Non-controlling interests	4	6
	<i>Adjustments to reconcile cash generated from operating profit before changes in working capital:</i>		
329	Depreciation, amortization and other non-monetary items	105	96
83	Changes in working capital related to operations	(239)	42
151	Net cash flow from operations	(83)	142
(64)	Capital expenditure	(83)	(32)
(2)	Investments and purchase of consolidated subsidiaries and businesses		
9	Disposals	5	-
94	Free cash flow	(161)	110
-	Buy-back of treasury shares/Exercise of stock options	-	-
-	Share capital increase net of expenses	-	-
-	Cash flow from capital and reserves	-	(15)
(35)	Exchange differences on net borrowings and other changes	6	1
59	Change in net borrowings	(155)	96
1,355	Net borrowings at beginning of period	1,450	1,296
1,296	Net borrowings at end of period	1,605	1,200

Summary of the effects deriving from the application of IFRS 9 and IFRS 15:

Reclassified Consolidated Balance Sheet

	December 31, 2017 - published	Effect of IFRS9 application	Effect of IFRS15 application	January 1, 2018
Net tangible assets	4,581			4,581
Intangible assets	<u>753</u>			<u>753</u>
	5,334			5,334
Investments	141			141
Non-current assets	5,475			5,475
Net current assets	619	(28)	(20)	571
Provision for employee benefits	(199)			(199)
CAPITAL EMPLOYED, NET	5,895	(28)	(20)	5,847
Shareholder's equity	4,558	(28)	(20)	4,510
Non-controlling interests	41			41
Net debt	1,296			1,296
FUNDING	5,895	(28)	(20)	5,847
Leverage (net borrowings/shareholders' equity including minority interest)	0.28			0.26
SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439			1,010,977,439

Fine Comunicato n.0232-25

Numero di Pagine: 38