

Saipem: risultati del terzo trimestre 2018 e dei nove mesi 2018

San Donato Milanese, 24 ottobre 2018 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Francesco Caio, ha approvato ieri il resoconto intermedio di gestione del Gruppo al 30 settembre 2018 (non assoggettato a revisione contabile).

Highlights

- Buona performance operativa in particolare nel segmento E&C Offshore
- Portafoglio ordini stabile, livello di acquisizioni nel terzo trimestre in linea con le attese
- Indebitamento finanziario stabile nonostante l'investimento nel nuovo mezzo navale
- Confermata Guidance
- Risultati reported includono special items in gran parte già annunciati nella semestrale

Risultati dei primi nove mesi del 2018:

- Ricavi: 6.098 milioni di euro (6.873 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 2.259 milioni nel terzo trimestre
- EBITDA adjusted: 760 milioni di euro (795 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 277 milioni nel terzo trimestre
- EBITDA: 642 milioni di euro (737 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 232 milioni nel terzo trimestre
- Risultato operativo (EBIT) adjusted: 417 milioni di euro (400 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 162 milioni nel terzo trimestre
- Risultato operativo (EBIT): 43 milioni di euro (257 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 117 milioni nel terzo trimestre
- Risultato netto adjusted: 17 milioni di euro (151 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 11 milioni nel terzo trimestre
- Risultato netto: perdita di 357 milioni di euro, al netto di svalutazioni e oneri per riorganizzazione per complessivi 374 milioni di euro (perdita di 57 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017, al netto di svalutazioni, oneri per riorganizzazione e chiusura contenzioso fiscale per 208 milioni di euro), perdita di 34 milioni nel terzo trimestre al netto di svalutazioni e oneri per riorganizzazione per 45 milioni di euro
- Investimenti tecnici: 365 milioni di euro (198 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 52 milioni nel terzo trimestre
- Debito netto al 30 settembre 2018: 1.270 milioni di euro (1.296 milioni di euro al 31 dicembre 2017)
- Acquisizione nuovi ordini: 6.121 milioni di euro (4.717 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017), di cui 2.135 nel terzo trimestre
- Portafoglio ordini residuo: 12.456 milioni di euro (12.392 milioni di euro al 31 dicembre 2017)

Confermata Guidance 2018

- Ricavi: circa 8 miliardi di euro
- EBITDA adjusted: maggiore del 10% sui ricavi¹
- Investimenti tecnici: circa 0,5 miliardi di euro
- Debito netto: circa 1,3 miliardi di euro

Stefano Cao, Amministratore Delegato di Saipem, ha commentato:

“Il mercato offre segnali di inversione di tendenza rispetto agli ultimi anni, supportati da una buona visibilità di opportunità commerciali, in particolare nei settori Engineering & Construction. In questo contesto, pur sempre complesso, nei primi nove mesi del 2018 Saipem ha espresso una buona prestazione operativa e gestionale, in particolare nei settori Engineering & Construction Offshore e Drilling. Questo ci consente di confermare la guidance per il 2018. Il trimestre ha registrato una solida performance in termini di acquisizione di nuovi contratti, in linea con le attese espresse in sede di semestrale. Tale tendenza sembra confermata anche nel quarto trimestre. La diversificazione in nuovi mercati e la ricerca di opportunità in nuove aree geografiche contribuiranno anch’esse alla creazione di valore per i nostri stakeholder”.

¹ Inclusiva del risultato negativo, classificato negli oneri da partecipazioni, afferente un contratto eseguito da una società a controllo congiunto

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

terzo trimestre 2017	secondo trimestre 2018	terzo trimestre 2018	3° trim.18 vs 3° trim.17 (%)		primi nove mesi 2017	primi nove mesi 2018	sett. 18 vs sett. 17 (%)
2.283	1.883	2.259	(1,1)	Ricavi	6.873	6.057	(11,9)
271	269	277	2,2	EBITDA adjusted	795	760	(4,4)
140	155	162	15,7	Risultato operativo adjusted	400	417	4,3
133	(161)	117	(12,0)	Risultato operativo	257	43	ns
59	(5)	11	(81,4)	Risultato netto adjusted	151	17	(88,7)
53	(321)	(34)	ns	Risultato netto	(57)	(357)	ns
190	109	126	(33,7)	Cash flow adj (Risultato netto adj + Ammortamenti)	546	360	(34,1)
182	(135)	52	(71,4)	Free Cash flow	96	27	(71,9)
1.355	1.325	1.270	(6,3)	Posizione finanziaria netta	1.355	1.270	(6,3)
51	281	52	2	Investimenti tecnici	198	365	84,3
2.629	2.963	2.135	(18,8)	Ordini acquisiti	4.717	6.121	29,8

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.

Aggiornamento sul processo di cambiamento dell'assetto organizzativo

Prosegue il cambiamento organizzativo volto a completare il processo di divisionalizzazione iniziato nel 2017, con l'obiettivo di attribuire piena autonomia alle singole Divisioni in particolare in ambito commerciale, esecuzione progetti, tecnologia e Ricerca & Sviluppo, strategie di business, partnership, etc.

Tale processo, coerente con il nuovo orientamento strategico della società e la modifica del modello organizzativo approvati dal Consiglio di Amministrazione a luglio di quest'anno, sarà concluso entro la fine del 2018.

Aggiornamento sulla gestione dei primi nove mesi del 2018

I ricavi adjusted ammontano a 6.098 milioni di euro, in flessione dell'11,3% rispetto ai primi nove mesi del 2017, a causa della contrazione di attività nei settori E&C Offshore e Onshore, nonché nel settore Drilling Offshore.

L'EBITDA adjusted ammonta a 760 milioni di euro (795 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017); la flessione è attribuibile principalmente all'Offshore Drilling, a causa dei minori impegni contrattuali della flotta.

Il risultato netto adjusted ammonta a 17 milioni di euro, rispetto ai 151 milioni di euro dei primi nove mesi del 2017; a fronte di un risultato operativo adjusted pressoché stabile, il miglioramento degli oneri finanziari, dovuto a minori differenze cambio, è stato più che assorbito da significativi oneri su partecipazioni derivanti dal peggioramento di un contratto eseguito in una società a controllo congiunto, nonché da un aumento del tax rate e del risultato di terzi.

Il risultato netto è negativo per 357 milioni di euro scosta rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazioni di immobilizzazioni materiali e immateriali per 256 milioni di euro derivanti dal test di impairment effettuato in occasione della semestrale;
- svalutazioni di circolante e accantonamento costi per 89 milioni di euro in relazione ad alcuni giudizi pendenti da tempo su progetti ormai conclusi, derivanti dall'attività di periodico monitoraggio legale dell'evoluzione del complessivo contenzioso; la voce include anche l'importo di 38 milioni di euro, quale accantonamento effettuato dalla Società in attesa di conoscere le motivazioni della sentenza pronunciata il 19 settembre 2018 dal Tribunale di Milano (sezione IV penale) ed avente ad oggetto fatti di reato asseritamente commessi in Algeria fino al marzo 2010 in relazione ad alcune commesse completate da tempo. L'importo stanziato al 30 settembre 2018, in attesa di conoscere le motivazioni della sopra citata sentenza, comprende:

i) la sanzione pecuniaria di 0,4 milioni di euro, stabilita dal Tribunale di Milano a carico di Saipem quale asserita responsabile dell'illecito amministrativo di cui agli artt. 5, 6, 7 e 25 commi 3 e 4 ai sensi del D. Lgs. 231/2001 con riferimento al reato di corruzione internazionale; e

ii) la somma di 38 milioni di euro pari alla differenza tra l'importo della confisca disposta dal Tribunale di Milano (pari a circa 197 milioni di euro) e l'importo del sequestro preventivo finalizzato alla confisca (pari a complessivi circa 160 milioni di euro) disposto da tempo dal GUP del Tribunale di Milano ed eseguito nei confronti di alcune persone fisiche - diverse dalla Società - tutte condannate con la sentenza del 19 settembre 2018.

La decisione del Tribunale di Milano non è esecutiva. Saipem si riserva di impugnare la decisione del Tribunale alla luce delle motivazioni della stessa, che saranno depositate nel termine di 90 giorni a far data dal 19 settembre 2018. Una dettagliata informativa sul procedimento Algeria è contenuta nella Relazione Finanziaria Semestrale 2018 della Società, disponibile sul sito internet di Saipem;

- oneri da riorganizzazione per 29 milioni di euro.

Nel corrispondente periodo del 2017, il risultato netto, negativo per 57 milioni di euro, scontava rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazione di asset per 97 milioni di euro;
- oneri derivanti dalla definizione di controversie tributarie per 79 milioni di euro;
- oneri da riorganizzazione netti per 32 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso primi nove mesi del 2018, inclusivi dell'acquisto del mezzo navale Saipem Constellation (per circa 220 milioni di euro), ammontano a 365 milioni di euro (198 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017) e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 280 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 14 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 44 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 27 milioni di euro.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 settembre 2018 ammonta a 1.270 milioni di euro, in leggera riduzione rispetto al 31 dicembre 2017 (1.296 milioni di euro). Nel corso dei nove mesi il flusso di cassa generato e il controllo del capitale circolante e degli investimenti hanno consentito di assorbire gli esborsi per l'acquisto del mezzo navale Saipem Constellation e per il pagamento del debito verso Sonatrach relativo al lodo arbitrale LPG.

Portafoglio ordini

Nel corso dei primi nove mesi del 2018, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 6.121 milioni di euro (4.717 milioni di euro nei primi nove mesi del 2017). Il portafoglio ordini al 30 settembre 2018 ammonta a 12.456 milioni di euro (4.446 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 6.752 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 699 milioni di euro nel Drilling Offshore e 559 nel Drilling Onshore), di cui 2.089 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	272	51	82	12	417
Impairment		60	196		256
Svalutazione circolante/accantonamento costi		89			89 (a)
Oneri da riorganizzazione	10	14	3	2	29 (a)
Totale special items	(10)	(163)	(199)	(2)	(374)
EBIT reported	262	(112)	(117)	10	43

a) Gli special items con impatto sull'EBITDA totalizzano 118 milioni di euro, che costituiscono la riconciliazione tra l'EBITDA adjusted (pari a 760 milioni di euro) rispetto a EBITDA reported (pari a 642 milioni di euro).

Previsioni per l'esercizio 2018

Il contesto di mercato nel quale opera la società sembra confermare alcuni segnali di graduale inversione di tendenza rispetto agli ultimi anni supportati anche da una buona visibilità delle opportunità commerciali, in particolare in alcuni segmenti dei settori Engineering & Construction.

Le acquisizioni di nuovi contratti nel terzo trimestre, e nella prima parte del quarto, non esauriscono le opportunità commerciali nel breve termine.

La buona performance operativa, in particolare nei settori Engineering & Construction Offshore e nel Drilling, consente di confermare la guidance 2018 in termini di risultati adjusted (ante special items).

Ugualmente, le azioni di ottimizzazione degli investimenti, l'andamento del circolante in linea con le aspettative e il livello di attività operativa rafforzano ulteriormente la guidance fornita sull'indebitamento netto previsto a fine anno, anch'essa confermata.

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2018 di Saipem SpA e alla Relazione finanziaria annuale al 31 dicembre 2017, 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 8.00 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 banner 'WEBCAST RISULTATI 3Q18' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/m6/p/577jeece>.

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)

terzo trimestre 2017	secondo trimestre 2018	terzo trimestre 2018	3° trim. 18 vs 3° trim. 17 (%)		primi nove mesi 2017	primi nove mesi 2018	sett. 18 vs sett. 17 (%)
1.026	947	1.062	3,5	Ricavi	3.046	2.812	(7,7)
(903)	(791)	(899)	(0,4)	Costi	(2.647)	(2.390)	(9,7)
123	156	163	32,5	EBITDA adjusted	399	422	5,8
(57)	(51)	(51)	(10,5)	Ammortamenti	(145)	(150)	3,4
66	105	112	69,7	Risultato operativo adjusted	254	272	7,1
12,0	16,5	15,3		EBITDA adjusted %	13,1	15,0	
6,4	11,1	10,5		EBIT adjusted %	8,3	9,7	
1.385	1.374	1.041		Ordini acquisiti	2.730	2.614	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2018: 4.446 milioni di euro, di cui 981 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2018 ammontano a 2.812 milioni di euro, con una riduzione del 7,7% rispetto al corrispondente periodo del 2017, riconducibile principalmente ai minori volumi registrati nel Caspio e in America Centro Sud, in parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2018 ammonta a 422 milioni di euro, pari al 15% dei ricavi, rispetto ai 399 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 13,1% dei ricavi. L'incremento percentuale è riconducibile ad una buona efficienza operativa.
- Le acquisizioni più significative nel corso del terzo trimestre sono relative a:
 - un contratto in Guyana, per conto Esso Exploration & Production Guyana Limited, per la seconda fase dello sviluppo del giacimento Liza, in continuità con la prima fase già assegnata nel 2017. Lo scopo del lavoro riguarda le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione dei risers, delle pipeline, delle strutture sottomarine e dei jumper di collegamento, nonché il trasporto e l'installazione degli ombelicali, dei manifold e dei sistemi per l'iniezione di acqua e gas;
 - un contratto nella parte meridionale del Mare del Nord, per conto Tolmount Development Partners (Premier Oil e Dana Petroleum), che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione di un sistema di condotte e relative facilities per lo sviluppo del campo Tolmount;
 - un contratto nella Repubblica del Congo per un progetto di MMO (Maintenance, Modifications & Operations) relativo alla Centrale Electricque du Congo, impianto che coprirà oltre la metà del fabbisogno elettrico del paese.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

terzo trimestre 2017	secondo trimestre 2018	terzo trimestre 2018	3° trim.18 vs 3° trim.17 (%)		primi nove mesi 2017	primi nove mesi 2018	sett. 18 vs sett. 17 (%)
985	744	958	(2,7)	Ricavi adjusted	2.985	2.580	(13,6)
(948)	(719)	(928)	(2,1)	Costi	(2.911)	(2.499)	(14,2)
37	25	30	(18,9)	EBITDA adjusted	74	81	9,5
(12)	(9)	(11)	(8,3)	Ammortamenti	(60)	(30)	(50,0)
25	16	19	(24,0)	Risultato operativo adjusted	14	51	ns
3,8	3,4	3,1		EBITDA adjusted %	2,5	3,1	
2,5	2,2	2,0		EBIT adjusted %	0,5	2,0	
1.225	1.520	1.047		Ordini acquisiti	1.669	3.345	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2018: 6.752 milioni di euro, di cui 883 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi adjusted dei primi nove mesi del 2018 ammontano a 2.580 milioni di euro, con un decremento del 13,6% rispetto al corrispondente periodo 2017, riconducibile principalmente ai minori volumi registrati in Medio ed Estremo Oriente, in parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in America Centrale e del Sud e nel Caspio.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2018 ammonta a 81 milioni di euro, pari al 3,1% dei ricavi, rispetto ai 74 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 2,5% dei ricavi, che scontava l'effetto del peggioramento della marginalità della linea di business Floaters. L'EBITDA adjusted non include il peggioramento di una commessa eseguita in una società a controllo congiunto, classificata nella voce oneri da partecipazioni, corrispondente alla quasi totalità di tale voce.
- Le acquisizioni più significative nel corso del terzo trimestre sono relative a:
 - un contratto in Arabia Saudita per conto Saudi Arabian Oil Company, per le attività di approvvigionamento e costruzione per il progetto "South Gas Compression Plant Pipelines" relativo allo sviluppo dell'impianto di gas di Haradh situato nell'est del paese;
 - un contratto in Iraq, per conto Exxon Mobil Iraq Limited per il progetto Ds6 di debottlenecking del giacimento di West Qurna. Il debottlenecking è il processo di ottimizzazione di un impianto per aumentarne la capacità complessiva;
 - un contratto in Messico per conto Petróleos Mexicanos (Pemex) relativo a lavori nella raffineria "Miguel Hidalgo" situata a Tula de Hallende, che riguarderanno il riavvio di un impianto di idrodesolforazione di residui utilizzato per ridurre i livelli di zolfo nei prodotti derivanti dalla raffinazione del petrolio;
 - un contratto in Nigeria per conto Nigeria LNG Limited per il FEED (Front End Engineering Design) e la preparazione della proposta EPC per il progetto NLNG T7 che prevede l'espansione dell'impianto di GNL esistente situato a Finima sull'isola di Bonny;
 - un contratto per servizi di ingegneria e acquisizione di permessi per la costruzione relativi alla posa di condotte per il trasporto del gas in Serbia.

Offshore Drilling

(milioni di euro)

terzo trimestre 2017	secondo trimestre 2018	terzo trimestre 2018	3° trim.18 vs 3° trim.17 (%)		primi nove mesi 2017	primi nove mesi 2018	sett. 18 vs sett. 17 (%)
153	105	115	(24,8)	Ricavi	476	336	(29,4)
(70)	(51)	(64)	(8,6)	Costi	(236)	(178)	(24,6)
83	54	51	(38,6)	EBITDA adjusted	240	158	(34,2)
(30)	(25)	(23)	(23,3)	Ammortamenti	(91)	(76)	(16,5)
53	29	28	(47,2)	Risultato operativo adjusted	149	82	(45,0)
54,2	51,4	44,3		EBITDA adjusted %	50,4	47,0	
34,6	27,6	24,3		EBIT adjusted %	31,3	24,4	
2	34	29		Ordini acquisiti	255	88	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2018: 699 milioni di euro, di cui 112 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2018 ammontano a 336 milioni di euro, con un decremento del 29,4% rispetto al corrispondente periodo del 2017, per effetto principalmente delle piattaforme semisommersibili Scarabeo 5 e Scarabeo 8, inattive, rispettivamente per nove e per cinque mesi nel 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 dei primi nove mesi del 2018 ammonta a 158 milioni di euro, rispetto ai 240 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, con un'incidenza sui ricavi pari al 47%.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nei primi nove mesi 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>Primi nove mesi 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	-	273	(b)	365 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	273	-		-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	130	143	(b)	143 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	273	-		-
Nave di perforazione Saipem 10000	273	-		-
Nave di perforazione Saipem 12000	128	145	(a+b)	211 (a+b)
Jack up Perro Negro 2	-	273	(b)	365 (b)
Jack up Perro Negro 4	273	-		-
Jack up Perro Negro 5	273	-		-
Jack up Perro Negro 7	169	104	(a)	104 (a)
Jack up Perro Negro 8	273	-		-
Tender Assisted Drilling Barge	273	-		61 (b)

(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)

terzo trimestre 2017	secondo trimestre 2018	terzo trimestre 2018	3° trim.18 vs 3° trim.17 (%)		primi nove mesi 2017	primi nove mesi 2018	sett. 18 vs sett. 17 (%)
119	128	124	4,2	Ricavi	366	370	1,1
(91)	(94)	(91)		- Costi	(284)	(271)	(4,6)
28	34	33	17,9	EBITDA adjusted	82	99	20,7
(32)	(29)	(30)	(6,3)	Ammortamenti	(99)	(87)	(12,1)
(4)	5	3	ns	Risultato operativo adjusted	(17)	12	ns
23,5	26,6	26,6		EBITDA adjusted %	22,4	26,8	
-3,4	3,9	2,4		EBIT adjusted %	-4,6	3,2	
17	35	18		Ordini acquisiti	63	74	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2018: 559 milioni di euro, di cui 113 milioni da realizzarsi nel 2018.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2018 ammontano a 370 milioni di euro, pressoché in linea rispetto al corrispondente periodo del 2017.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2018 ammonta a 99 milioni di euro, pari al 26,8% dei ricavi, in miglioramento rispetto agli 82 milioni di euro del corrispondente periodo del 2017, pari al 22,4%, grazie alle azioni di ottimizzazione costi implementate in America del Sud e al recupero di efficienza in Medio Oriente.

L'attività operativa ha comportato un utilizzo medio degli impianti del 65,5% (63,2% nel corrispondente periodo del 2017); gli impianti di proprietà al 30 settembre 2018 ammontano a 84, dislocati nei seguenti Paesi: 28 in Arabia Saudita, 19 in Venezuela, 17 in Perù, 5 in Bolivia, 4 in Ecuador, 3 in Kazakistan, 2 in Kuwait, 2 in Argentina, 1 in Colombia, 1 in Italia, 1 in Marocco e 1 in Romania. Inoltre sono stati utilizzati 2 impianti di terzi in Perù e 1 impianto di terzi in Congo.

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	30 settembre 2018
Immobilizzazioni materiali nette	4.581	4.420
Immobilizzazioni immateriali	<u>753</u>	<u>693</u>
	5.334	5.113
Partecipazioni	141	98
Capitale immobilizzato	5.475	5.211
Capitale di esercizio netto	571 *	460
Fondo per benefici ai dipendenti	(199)	(210)
CAPITALE INVESTITO NETTO	5.847	5.461
Patrimonio netto	4.510 *	4.112
Capitale e riserve di terzi	41	79
Indebitamento finanziario netto	1.296	1.270
COPERTURE	5.847	5.461
Leverage (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	0,28	0,30
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)

3° trimestre 2017	2° trimestre 2018	3° trimestre 2018		primi nove mesi	
				2017	2018
2.283	1.883	2.259	Ricavi della gestione caratteristica	6.873	6.057
1	-	-	- Altri ricavi e proventi	3	1
(1.642)	(1.300)	(1.662)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(4.907)	(4.316)
-	2	1	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	-	4
(378)	(376)	(366)	Lavoro e oneri relativi	(1.232)	(1.104)
264	209	232	MARGINE OPERATIVO LORDO	737	642
(131)	(370)	(115)	Ammortamenti e svalutazioni	(480)	(599)
133	(161)	117	RISULTATO OPERATIVO	257	43
(55)	(37)	(43)	Oneri finanziari	(170)	(123)
-	(49)	(26)	Proventi (oneri) da partecipazioni	2	(75)
78	(247)	48	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	89	(155)
(25)	(55)	(63)	Imposte sul reddito	(135)	(158)
53	(302)	(15)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(46)	(313)
-	(19)	(19)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(11)	(44)
53	(321)	(34)	RISULTATO NETTO	(57)	(357)
184	49	81	CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	423	242

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

			(milioni di euro)	
3° trimestre 2017	2° trimestre 2018	3° trimestre 2018	primi nove mesi	
			2017	2018
2.283	1.883	2.259	6.873	6.057
		Ricavi della gestione caratteristica		
(2.002)	(1.902)	(2.007)	(6.192)	(5.584)
		Costi della produzione		
(58)	(44)	(50)	(157)	(156)
		Costi di inattività		
(35)	(37)	(31)	(95)	(103)
		Costi commerciali		
(8)	(6)	(7)	(19)	(19)
		Costi per studi, ricerca e sviluppo		
1	(11)	(3)	(11)	(19)
		Proventi (Oneri) diversi operativi netti		
181	(117)	161	399	176
		MARGINE DI ATTIVITA'		
(48)	(44)	(44)	(142)	(133)
		Spese generali		
133	(161)	117	257	43
		RISULTATO OPERATIVO		
(55)	(37)	(43)	(170)	(123)
		Oneri finanziari		
-	(49)	(26)	2	(75)
		Proventi (oneri) da partecipazioni		
78	(247)	48	89	(155)
		RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE		
(25)	(55)	(63)	(135)	(158)
		Imposte sul reddito		
53	(302)	(15)	(46)	(313)
		RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI		
-	(19)	(19)	(11)	(44)
		Risultato di competenza di terzi azionisti		
53	(321)	(34)	(57)	(357)
		RISULTATO NETTO		
184	49	81	423	242
		CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)		

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

3° trimestre 2017	2° trimestre 2018	3° trimestre 2018		primi nove mesi	
				2017	2018
53	(321)	(34)	Risultato del periodo di Gruppo	(57)	(357)
-	19	19	Risultato del periodo di terzi	11	44
<i>a rettifica:</i>					
115	432	95	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	477	623
78	16	48	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(122)	106
246	146	128	Flusso di cassa netto da attività di periodo	309	416
(51)	(281)	(52)	Investimenti tecnici	(198)	(365)
(14)	-	(24)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	(23)	(24)
1	-	-	Disinvestimenti	8	-
182	(135)	52	Free cash flow	96	27
(27)	-	-	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	(27)	-
-	-	-	Aumento di capitale al netto oneri	(2)	-
-	-	-	Flusso di cassa del capitale proprio	-	(15)
(6)	10	3	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario e altre variazioni	28	14
149	(125)	55	Variazione indebitamento finanziario netto	95	26
1.504	1.200	1.325	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.450	1.296
1.355	1.325	1.270	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.355	1.270