Saipem

COMUNICATO STAMPA

Il Consiglio di Amministrazione della Saipem S.p.A., in data odierna, ha preso in esame i dati provvisori (non ancora esaminati dal Collegio Sindacale e dalla Società di revisione) del bilancio consolidato chiuso al 31 dicembre 1998.

I **ricavi** ammontano a 3.302 miliardi di lire (3.189 nel 1997).

L'**utile operativo** ammonta a 303 miliardi di lire (266 nel 1997).

L'**utile netto** ammonta a 220 miliardi di lire (200 nel 1997), pari a un utile di Lit. 500 per azione(*) (come nel 1997).

Il **cash flow** (utile netto più ammortamenti) è stato di 405 miliardi di lire (352 nel 1997).

Gli **investimenti** effettuati nell'esercizio, in attuazione del piano quadriennale di complessivi 1.700 miliardi di lire, ammontano a 666 miliardi di lire (447 nel 1997) ed hanno interessato prevalentemente la costruzione della nuova nave di perforazione per alti fondali Saipem 10000, il potenziamento della piattaforma semisommergibile di perforazione Scarabeo 6, la conversione dello Scarabeo 7 da nave-albergo a mezzo semisommergibile di perforazione, l'installazione sul Saipem 7000 di un sistema per la posa in "J" di condotte in acque profonde e l'avvio della realizzazione di una nave speciale per sviluppi sottomarini (Field Development Ship).

L'**indebitamento finanziario netto** ammonta a fine anno a 263 miliardi di lire (128 al 31 dicembre 1997).

(*) L'utile per azione risulta di 510 lire se rapportato al numero medio delle azioni sottoscritte e versate nell'anno.

Dividendi

Il Consiglio di Amministrazione intende proporre all'Assemblea degli Azionisti chiamata ad approvare il bilancio 1998, la distribuzione di un dividendo pari a circa un terzo dell'utile netto consolidato, in linea con il pay-out del precedente esercizio.

Portafoglio ordini

Nel 1998 sono state acquisite nuove commesse per 3.529 miliardi di lire, di cui il 71% circa nei settori strategici delle Costruzioni e Perforazioni Offshore.

Il portafoglio ordini residuo a fine anno ammonta a 4.769 miliardi di lire (4.542 al 31 dicembre 1997).

Previsioni per l'esercizio 1999

Le quotazioni del greggio, scendendo sotto i 10$ per barile (Brent dated) hanno toccato a dicembre 1998 i minimi degli ultimi 25 anni e le previsioni di bassi prezzi petroliferi che si estendono per buona parte del 1999, hanno indotto le Oil Company a ridurre in misura significativa gli investimenti programmati per il 1999 e a rinegoziare contratti di perforazione già assegnati. I tagli annunciati riguardano principalmente le attività esplorative e quelle di sviluppo di campi a terra o in acque poco profonde e ciò si rifletterà negativamente sull'utilizzo e sulla redditività dei mezzi Saipem operanti in attività convenzionali. Viceversa, nel settore di mercato più stabile, tecnologicamente più avanzato e remunerativo delle acque profonde, è atteso nel 1999 un contributo positivo dall'entrata in operatività, nella seconda parte dell'anno, del semisommergibile di perforazione Scarabeo 7 e, nell'ultimo trimestre, del Saipem 7000 come mezzo per la posa in "J".

Si ritiene che i benefici connessi alle opportunità offerte dal settore delle acque profonde e dal potenziamento delle relative capacità operative possano sostanzialmente assorbire la riduzione dei margini nelle attività convenzionali. Conseguentemente si prevede, allo stato e salvo un ulteriore deterioramento del contesto di mercato, che l'utile operativo 1999 possa approssimare il livello record del 1998. Al riguardo è comunque necessario evidenziare che la Saipem realizza progetti complessi spesso in condizioni ambientali particolarmente difficili, per cui la redditività attesa dalle commesse può essere influenzata dal manifestarsi di eventi imprevisti.

Il Consiglio di Amministrazione della Saipem S.p.A. ha preso in esame anche i flussi finanziari del Gruppo e l'andamento dei principali settori di attività.

Flussi finanziari

L'incremento dell'indebitamento finanziario netto di 135 miliardi di lire è la risultante di:

impieghi

- investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali per 666 miliardi di lire e investimenti in partecipazioni per 1 miliardo di lire;
- aumento del capitale di esercizio netto per 223 miliardi di lire e utilizzo del TFR per 9 miliardi di lire;
- distribuzione dividendi per 66 miliardi di lire;
- effetto differenze cambio di conversione per 13 miliardi di lire;

coperture

- introiti lordi a fronte aumento del capitale sociale, 396 miliardi di lire;
- disinvestimenti per vendita di immobilizzazioni materiali per 42 miliardi di lire;
- cash flow (utile netto più ammortamenti) per 405 miliardi di lire.

Analisi per settori di attività

Perforazioni Mare e Floating Production:

miliardi di lire

	Esercizio 1997	Esercizio 1998
Ricavi	259	328
Costo del venduto	(172)	(151)
Ammortamenti	(29)	(62)
Margine di attività (*)	58	115
Ordini acquisiti	360	898

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1998 : 1.450 miliardi di lire (**), di cui 328 da realizzarsi nel 1999.

(*) *Risultato operativo prima delle spese generali.*
(**) *L'importo comprende l'effetto della intervenuta rinegoziazione delle tariffe di alcuni contratti.*

- L'aumento dei ricavi è il risultato dell'incremento delle tariffe e dell'entrata in operatività dell'unità FPSO – Firenze.
- La diminuzione del costo del venduto è dovuta alla circostanza che, nel primo semestre, la piattaforma semisommergibile Scarabeo 6 non ha effettuato attività operativa, essendo stata interessata a lavori di upgrading, chiesti e in parte remunerati dal Cliente.
- L'incremento degli ammortamenti deriva essenzialmente dal completamento del mezzo galleggiante di produzione di idrocarburi FPSO Firenze e dall'ammortamento di migliorie, chieste e remunerate dal Cliente, sullo Scarabeo 5.
- Fra le acquisizioni di ordini più significative del periodo si evidenzia:
  - la campagna di servizi di perforazione in alti fondali per il quinquennio 2000-2005, per conto ENI - Divisione Agip, da realizzare con il mezzo di nuova costruzione Saipem 10000;
  - l'estensione di contratti già in portafoglio riguardanti, in particolare, il noleggio del Perro Negro 4 in Egitto, per conto Petrobel, e il noleggio dello Scarabeo 5, in Norvegia, per conto Saga.

- L'utilizzo dei principali mezzi navali è stato il seguente:

Mezzo navale	n° giorni venduti
Piattaforma semisommergibile Scarabeo 3	365 gg.
Piattaforma semisommergibile Scarabeo 4	241 gg. **a**
Piattaforma semisommergibile Scarabeo 5	365 gg.
Piattaforma semisommergibile Scarabeo 6	365 gg. **b**
Jack up Perro Negro 2	365 gg.
Jack up Perro Negro 3	299 gg. **c**
Jack up Perro Negro 4	317 gg. **c**
Jack up Perro Negro 5	365 gg.
FPSO – Firenze	304 gg. **d**

a - 32 giorni sono stati impiegati in attività di manutenzione mentre per 92 giorni il mezzo è stato inattivo.
b - Il mezzo è stato interessato durante tutto il primo semestre a lavori di upgrading chiesti e remunerati dal cliente.
c - Il completamento a 365 giorni è stato impiegato in attività di manutenzione.
d - La fase di installazione dello stabilimento di produzione galleggiante si è conclusa il 2 marzo 1998 e immediatamente dopo è iniziata l'attività di produzione.

Perforazioni Terra:

miliardi di lire

	Esercizio 1997	Esercizio 1998
Ricavi	252	269
Costo del venduto	(164)	(195)
Ammortamenti	(19)	(15)
Margine di attività (*)	69	59
Ordini acquisiti	302	321

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1998 : 189 miliardi di lire (**), da realizzarsi interamente nel 1999.

(*) *Risultato operativo prima delle spese generali*
(**) *L'importo comprende l'effetto della intervenuta rinegoziazione delle tariffe di alcuni contratti.*

- Il maggior volume dei ricavi e dei costi del venduto, rispetto al 1997, è attribuibile a un più elevato utilizzo dei mezzi, a rate mediamente più basse.

- Nel mese di luglio è stato acquistata dal partner la quota 50% delle società Petrex e Saipem Perfurações e Construções Petroliferas America do Sul, entrambe operanti

in Perù; dalla stessa data, le società vengono consolidate con il metodo integrale anziché pro quota. La variazione del metodo di consolidamento ha comportato nel bilancio 1998 un incremento dei ricavi, dei costi del venduto e degli ammortamenti, rispettivamente, di 8,7 miliardi, 5,9 miliardi e 1,9 miliardi.

- Fra le acquisizioni di ordini più significative del periodo si evidenzia:
  - il noleggio di un impianto per 12 mesi in Algeria, per conto Agip Africa;
  - il noleggio di un impianto per 9 mesi a Malta, per conto Oil Explorer Malta;
  - l'estensione di un contratto già in portafoglio, in Kazakhstan, per conto K.O.S.;
  - il noleggio di un impianto per 18 mesi in Nigeria, per conto Chevron Nigeria;
  - l'estensione di un contratto già in portafoglio, in Egitto, per conto Petrobel;
  - l'esercizio di numerose opzioni da parte di diversi clienti in Perù.
- L'attività operativa ha comportato l'utilizzo continuativo medio di 33 impianti di proprietà, di cui: 15 in Perù, 8 in Italia, 3 in Nigeria, 3 in Algeria, 1 in Egitto, 1 in India, 1 in Kazakhstan e 1 a Malta. L'impianto in precedenza utilizzato in Italia per attività di training a Cortemaggiore è stato alienato. Sono stati inoltre utilizzati mediamente circa 8 impianti di proprietà di terzi.

Costruzioni Mare:

miliardi di lire

	Esercizio 1997	**Esercizio 1998**
Ricavi	1.809	1.880
Costo del venduto al netto delle forniture di materiali	(1.106)	(1.250)
Costi per forniture di materiali	(380)	(358)
Ammortamenti	(70)	(73)
Margine di attività (*)	253	199
Ordini acquisiti	2.361	1.602

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1998 : 1.742 miliardi di lire, di cui 1.391 da realizzarsi nel 1999.

(*) *Risultato operativo prima delle spese generali*

- La contrazione del Margine di attività è principalmente associabile alla commessa Jamnagar in India, anche in relazione ai danni causati, alle opere e ai mezzi, dall'uragano del 9 giugno, di cui si è dato notizia in occasione delle relazioni trimestrali al 30 giugno e al 30 settembre 1998. Alla data i danni sono stati sostanzialmente definiti e quantificati con le compagnie di assicurazione. E' stato inoltre raggiunto, con il Cliente e le altre parti interessate, un accordo per la ripartizione dei costi conseguenti alla riorganizzazione dei lavori. Le perdite della commessa, incluse quelle previste, sono iscritte nel bilancio 1998 ed ammontano a 41 miliardi di lire.

- Le acquisizioni di ordini più significative nel periodo sono relative ai seguenti lavori:
  - il progetto EPC-28 Cantarel in Messico, per conto Pemex, che prevede la posa di 12 linee di lunghezza e diametro vario. La commessa è stata acquisita da E.M.C. (joint venture company con Brown & Root);
  - il progetto Europipe II '98 Works in Norvegia, per conto Statoil, che prevede la posa di un sealine. La commessa è stata acquisita da E.M.C.;
  - il progetto, nel settore olandese del Mare del Nord, di un pipeline, per conto Noordgastransport. La commessa è stata acquisita da E.M.C.;
  - il progetto Asgard "C" in Norvegia, che prevede lavori di installazione delle piattaforme Asgard "B" e Asgard "C", per conto Statoil;
  - il progetto Ivana "A" Field Development, che comprende l'installazione di una piattaforma completa di jacket, di deck integrato, di modulo alloggi e di flare, nonché la posa di un sealine, per conto INAGIP Operation Oil Company;
  - il progetto Huldra in Norvegia, che prevede trasporto e installazione di una piattaforma con jacket e topside, per conto Statoil;
  - il progetto Mossgas E-M Field Development in Sudafrica, che prevede ingegneria, acquisti, installazione e costruzione di una condotta sottomarina con utilizzo del Castoro 8. Il contratto è stato acquisito da SaiBos (joint venture company con Bouygues Offshore).

- L'attività operativa ha interessato in particolare i seguenti lavori:
  - Jamnagar (India): EPIC (Engineering, Procurement, Installation and Commissioning) per terminale e due sealines con utilizzo del Castoro II, Castoro V, Castoro Sette e Pearl Marine;
  - Oseberg (Norvegia): trasporto e installazione di tre piattaforme, di un ponte di collegamento e di una nuova struttura di produzione con alloggi;
  - Pinghu (Cina): EPIC per posa e interramento di due sealines con utilizzo dei mezzi Castoro V, Semac 1 e Bar 331 (lavori eseguiti da una JV fra Saipem e E.M.C.);
  - Ras Laffan (Qatar): EPIC per posa di tre condotte con utilizzo del mezzo Castoro II;
  - Sable (Canada): trasporto ed installazione di 5 piattaforme mediante impiego del S7000;
  - Asgard B (Norvegia): EPIC per installazione di un sistema di separazione idrocarburi e trattamento acque di processo sulla piattaforma Asgard B;
  - Oso 2Y2 (Nigeria): EPIC per l'installazione di tre piattaforme con utilizzo del Castoro 8. Il progetto è eseguito dalla Saibos;
  - Cantarell (Golfo del Messico): EPIC per la realizzazione di una condotta marina. Il progetto è eseguito dalla E.M.C.
  - Bonaccia (Italia): contratto per l'installaizone di una condotta sottomarina per trasporto gas con l'utilizzo del Crawler.

Costruzioni Terra:

miliardi di lire

	Esercizio 1997	**Esercizio 1998**
Ricavi	865	820
Costo del venduto al netto delle forniture di materiali	(667)	(561)
Costi per forniture di materiali	(163)	(166)
Ammortamenti	(28)	(26)
Margine di attività (*)	7	67
Ordini acquisiti	989	708

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 1998 : 841 miliardi di lire, di cui 648 da realizzarsi nel 1999.

(*) *Risultato operativo prima delle spese generali*

- L'aumento del Margine di attività, pur comprendendo l'utilizzo per esuberanza di fondi rischi per 22 miliardi di lire, è principalmente riconducibile all'incremento dell'efficienza operativa.

- Fra le acquisizioni di ordini più significative del periodo si evidenzia:
  - il progetto Muglad Basin Oil Development in Sudan., EPIC (Engineering, Procurement, Installation, Commissioning), che comprende la realizzazione di sette stazioni di pompaggio, di un terminale e di una linea off-shore più boa di caricamento, per conto Greater Nile Petroleum Operating Company Ltd.. Il contratto è stato acquisito da un consorzio Saipem/Techint;
  - il progetto Hawiyah, EPIC, per conto Aramco, che prevede la realizzazione di un sistema di gasdotti e la conversione in gasdotto di un oleodotto. Il contratto è stato acquisito da un consorzio composto da società del Gruppo Saipem e del Gruppo Techint;
  - il progetto Khuff Gas in Arabia Saudita per la realizzazione di flowlines, trunklines, collettori, linee di trasferimento e altre condotte di lunghezza e diametro vario, per conto Aramco;
  - il progetto Gas Supply, EPIC, in Nigeria, per conto National Nigerian Petroleum Corporation, che prevede la realizzazione di un sistema di fornitura di gas. La commessa è stata acquisita in joint venture con Snamprogetti.

- L'attività operativa ha interessato in particolare i seguenti lavori:
  - Pdo Project (Oman) : EPIC per la realizzazione di un gasdotto;
  - Shoaiba (Arabia Saudita) : EPIC per la realizzazione di un acquedotto, di una stazione di pompaggio ed ampliamento di quattro stazioni già esistenti;
  - Ubtg-3 (Arabia Saudita) : EPIC per la realizzazione di un gasdotto di diametro variabile;
  - Soku Gas Plant (Nigeria) : EPIC per la costruzione di un impianto di trattamento gas;
  - Hawiyah (Arabia Saudita) : costruzione di un sistema di gasdotti per 500 chilometri e conversione di un gasdotto in oleodotto;
  - TSKJ (Nigeria) : realizzazione di un sistema di trasmissione gas e di una condotta acqua per 209 chilometri totali.
  - OBIGBO(Nigeria) : EPIC per la realizzazione di un sistema di trasmissione gas.

Piano di incentivazione dei dirigenti con azioni Saipem

L'Assemblea Straordinaria degli Azionisti del 16 dicembre 1998 ha conferito al Consiglio di Amministrazione la delega per aumentare il capitale sociale, in un periodo di tre esercizi, fino a un massimo di 1,6 miliardi di lire mediante emissione al valore nominale (1.000 lire) di 1,6 milioni di azioni, pari a circa lo 0,36% del capitale sociale, da assegnare gratuitamente, ai sensi dell'art. 2349 del codice civile, ai dirigenti Saipem che raggiungano gli obiettivi prefissati. Le emittende azioni saranno gravate da vincolo di intrasferibilità triennale. L'aumento sarà coperto annualmente mediante l'utilizzo di una specifica riserva, costituita destinando parte dell'utile dell'esercizio o delle riserve disponibili.

L'assegnazione predetta è finalizzata a riconoscere ed incoraggiare ulteriormente la partecipazione dei dirigenti della Saipem S.p.A. e delle imprese controllate, al miglioramento continuo dei risultati e alla creazione di valore per gli azionisti.

Altre informazioni

Successivamente alle citazioni dei Gruppi Phillips e Amoco davanti all'Harris County Court di Houston, di cui si è già data notizia in precedenti comunicati stampa, la Saipem S.p.A. e società da essa controllate sono state citate di fronte alla stessa corte, da parte di altre Oil Companies, tra cui la Shell, la Conoco, la Texaco, la Elf, la B.P., la Chevron, la Marathon, la Total, la Statoil. Le citazioni si fondano su attività che si asseriscono contrarie alle norme statunitensi a tutela della concorrenza nel settore dell'Heavy Lift Construction e che si assumono poste in essere tra la HeereMac, la Mc-Dermott e la Saipem, relativamente a progetti realizzati nel Golfo del Messico, nel Mare del Nord ed in Estremo Oriente. Le attrici richiedono, senza quantificarlo, il risarcimento del danno, i pagamenti dei danni punitivi e di una somma pari al triplo dei danni subiti.

Nel gennaio del 1999 il giudice, davanti al quale pende la causa promossa dal Gruppo Phillips, ha emesso un provvedimento con cui ha dichiarato la sua carenza di giurisdizione con riferimento alle domande riguardanti i lavori realizzati al di fuori del territorio degli Stati Uniti.

In allegato sono riportati i prospetti consolidati di stato patrimoniale e di conto economico (per natura e per destinazione) riclassificati.

San Donato Milanese, 22 febbraio 1999

GRUPPO SAIPEM

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

(miliardi di lire)

	31 Dicembre 1997		31 Dicembre 1998	
Immobilizzazioni materiali ed immateriali nette	1.346		1.762	
- Costruzioni Mare		627		740
- Perforazioni Mare e Floating Production		502		738
- Perforazioni Terra		68		110
- Costruzioni Terra		139		136
- Altri		10		38
Partecipazioni	8		8	
Capitale immobilizzato		**1.354**		**1.770**
Capitale di esercizio netto		**42**		**265**
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato		**(49)**		**(40)**
CAPITALE INVESTITO NETTO		**1.347**		**1.995**
Capitale sociale	400		440	
Riserve e utile del periodo	819		1.292	
Patrimonio netto		**1.219**		**1.731**
Capitale e riserve di terzi		**0**		**1**
Indebitamento finanziario netto		**128**		**263**
COPERTURE		**1.347**		**1.995**

Numero azioni sottoscritte e versate al 31 dicembre 1997	:	400 milioni
Numero azioni sottoscritte e versate al 31 dicembre 1998	:	440 milioni
Numero medio azioni sottoscritte e versate nel periodo 1.1.98 ÷ 31.12.98 (40 milioni di nuove azioni sottoscritte il 23 marzo 1998)	:	431 milioni

GRUPPO SAIPEM

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
NATURA

(miliardi di lire)

	Esercizio 1997	Esercizio 1998
Ricavi della gestione caratteristica	3.189	3.302
Altri ricavi e proventi	45	61
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(2.186)	(2.251)
Lavoro e oneri relativi	(630)	(624)
MARGINE OPERATIVO LORDO	**418**	**488**
Ammortamenti e svalutazioni	(152)	(185)
UTILE OPERATIVO	**266**	**303**
Oneri finanziari netti	(5)	(17)
Proventi netti su partecipazioni	0	1
UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	**261**	**287**
Imposte sul reddito	(61)	(67)
UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	**200**	**220**
Risultato di competenza di terzi azionisti	0	0
UTILE NETTO	**200**	**220**

GRUPPO SAIPEM

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
DESTINAZIONE

(miliardi di lire)

	Esercizio 1997	Esercizio 1998
Ricavi della gestione caratteristica	3.189	3.302
Costi della produzione	(2.697)	(2.797)
Costi di inattività	(69)	(49)
Costi commerciali	(31)	(28)
Costi per studi, ricerca e sviluppo	(6)	(6)
Proventi diversi operativi netti	1	17
MARGINE DI ATTIVITA'	**387**	**439**
Spese generali	(121)	(136)
UTILE OPERATIVO	**266**	**303**
Oneri finanziari netti	(5)	(17)
Proventi netti su partecipazioni	0	1
UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	**261**	**287**
Imposte sul reddito	(61)	(67)
UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	**200**	**220**
Risultato di competenza di terzi azionisti	0	0
UTILE NETTO	**200**	**220**