

SENATO DELLA REPUBBLICA

————— XVI LEGISLATURA —————

Doc. XV
n. 119

RELAZIONE DELLA CORTE DEI CONTI

AL PARLAMENTO

**sulla gestione finanziaria degli Enti sottoposti a controllo
in applicazione della legge 21 marzo 1958, n. 259**

SOCIETÀ GESTIONE IMPIANTI NUCLEARI (SOGIN)

(Esercizio 2007)

—————
Comunicata alla Presidenza il 29 luglio 2009
—————

**Doc. XV
n. 119**

RELAZIONE DELLA CORTE DEI CONTI AL PARLAMENTO

**sulla gestione finanziaria degli Enti sottoposti a controllo
in applicazione della legge 21 marzo 1958, n. 259**

SOCIETÀ GESTIONE IMPIANTI NUCLEARI (SOGIN)

(Esercizio 2007)

INDICE

Determinazione della Corte dei Conti n. 55/2009 del 22 luglio 2009	Pag.	5
Relazione sul risultato del controllo eseguito sulla gestione finanziaria della Società gestione impianti nucleari (SOGIN) S.p.A. per l'esercizio 2007.	»	7
DOCUMENTI ALLEGATI:		
<i>Esercizio 2007:</i>		
Relazione del Presidente	»	95
Relazione del Collegio Sindacale	»	189
Bilancio consuntivo	»	199

Determinazione n. 55/2009

LA CORTE DEI CONTI

IN SEZIONE DEL CONTROLLO SUGLI ENTI

nell'adunanza del 22 luglio 2009;

visto il testo unico delle leggi sulla Corte dei conti approvato con regio decreto 12 luglio 1934, n. 1214;

vista la legge 21 marzo 1958, n. 259;

visto il decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79 (in particolare art. 13);

vista la determinazione n. 5/2002 assunta nell'adunanza 5 marzo 2002 di questa Sezione con la quale la società SO.G.I.N. S.p.A. è stata sottoposta al controllo della Corte dei conti;

visto il bilancio della Società suddetta relativo all'anno 2007; nonché le annesse relazioni del Consiglio di amministrazione e del Collegio sindacale, trasmesse alla Corte in adempimento dell'art. 4 della citata legge n. 259 del 1958;

esaminati gli atti;

udito il relatore Consigliere Annunziata Francioso sulla sua proposta, discussa e deliberata la relazione con la quale la Corte, in base agli atti ed agli elementi acquisiti, riferisce alle Presidenze delle due Camere del Parlamento il risultato del controllo eseguito sulla gestione finanziaria dell'Ente dell'esercizio 2007;

ritenuto che, assolto così ogni prescritto incumbente, possa, a norma dell'art. 7 della citata legge n. 259 del 1958, darsi corso alla comunicazione alle dette Presidenze, oltre che del bilancio di esercizio – corredato delle relazioni degli organi amministrativi e di revisione – della relazione come innanzi deliberata, che alla presente si unisce perché ne faccia parte integrante;

P. Q. M.

comunica, a norma dell'art. 7 della legge n. 259 del 1958, alle Presidenze delle due Camere del Parlamento, insieme con il bilancio per l'esercizio 2007 – corredato delle relazioni degli organi amministrativi e di revisione – della società SO.G.I.N. S.p.A. l'unita relazione con la quale la Corte riferisce il risultato del controllo eseguito sulla gestione finanziaria dell'Ente stesso.

L'ESTENSORE

f.to Annunziata Francioso

IL PRESIDENTE

f.to Mario Alemanno

RELAZIONE SUL RISULTATO DEL CONTROLLO ESEGUITO SULLA GESTIONE FINANZIARIA DELLA SOCIETÀ GESTIONE IMPIANTI NUCLEARI (S.O.G.I.N. S.p.A.), PER L'ESERCIZIO 2007

SOMMARIO

Premessa e quadro normativo di riferimento. – CAPITOLO 1 - *Il quadro programmatico di riferimento.* - 1.1 I programmi di smantellamento delle centrali nucleari nel quadro degli indirizzi governativi. - 1.2 Riorganizzazione della SO.G.I.N. e programmazione dell'attività. - 1.3 – Lo stato delle autorizzazioni e delle attività di smantellamento delle centrali e impianti nucleari. – CAPITOLO 2 - *Gli organi del Gruppo ed i relativi compensi.* - 2.1 Premessa. - 2.2 Gli organi di SO.G.I.N. - 2.3 Gli organi di Nucleco. – CAPITOLO 3 - *Le risorse umane e i controlli.* - 3.1 Il personale e la sua gestione. - 3.2 Programmazione e analisi dei costi delle attività. - 3.3 La finanza aziendale. - 3.4 Il sistema dei controlli. – CAPITOLO 4 - *Le attività e la gestione finanziaria.* - 4.1 Il sistema di finanziamento delle attività istituzionali e la sua evoluzione. - 4.2 Il bilancio 2007 – Struttura e principi contabili. - 4.3 Risultati economici e finanziari. - 4.4 Lo stato patrimoniale. - 4.5 Lo stato patrimoniale: anno 2007 e raffronto con i due anni precedenti. - 4.6 Il conto economico: anno 2007 e raffronto con i due anni precedenti. - 4.7 Il rendiconto finanziario. - 4.8 La separazione contabile della commessa nucleare e dei servizi per terzi. - 4.9 Il conto economico per attività. – CAPITOLO 5 - *Il bilancio consolidato.* - 5.1 Aspetti generali. - 5.2 Le attività di Nucleco. - 5.3 L'integrazione delle attività del Gruppo. - 5.4 Consistenza del personale del Gruppo. - 5.5 Lo stato patrimoniale e il conto economico. - 5.6 Struttura e contenuto del bilancio consolidato. – Conclusioni

Premessa e quadro normativo di riferimento

La presente relazione riferisce al Parlamento i risultati del controllo sulla gestione finanziaria di SO.G.I.N. S.p.A. - Società gestione impianti nucleari - relativamente all'anno 2007, ai sensi dell'art. 12 della legge 21 marzo 1958 n. 259 e in ossequio a quanto disposto dall'art. 100 Cost..

Sulla gestione dell'esercizio 2006 la Corte ha riferito ai Presidenti delle due Camere, da ultimo con determinazione n. 21/2008 (v. atto Camera, XV legislatura, doc. XV, n. 199).

Come esposto nei precedenti referti, SO.G.I.N. S.p.A. è stata costituita da Enel nel 1999, in ottemperanza all'art. 13, comma 2, lett. e) del D.Lgs. n. 79 del 16 marzo 1999 (c.d. Decreto Bersani), per svolgere le attività relative allo smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, alla chiusura del ciclo del combustibile ed alle attività connesse e conseguenti nel rispetto degli indirizzi strategici ed operativi del Ministero dello sviluppo economico. Nel 2000, in forza dello stesso Decreto, Enel ha trasferito l'intero pacchetto azionario al Ministero dell'economia e delle finanze.

La presente relazione esamina il bilancio di esercizio, il bilancio consolidato SO.G.I.N.-Nucleco dell'anno 2007 e le vicende di maggior rilievo intervenute sino alla data corrente.

Cap. 1 – Il quadro programmatico di riferimento

1.1 I programmi di smantellamento delle centrali nucleari nel quadro degli indirizzi governativi

Il 31 dicembre 2006 si è concluso lo stato di emergenza relativo allo smantellamento dei rifiuti radioattivi, sul quale è intervenuto, da ultimo, il D.P.C.M. del 17 febbraio del 2006.

Il 2007 si chiude con un risultato, in termini di attività di *decommissioning*, superiore a quanto mediamente realizzato negli anni precedenti, ma inferiore a quello dell'anno 2006.

Ciò è in parte dovuto al persistere di difficoltà autorizzative, in particolare a livello locale.

Comunque, nel secondo semestre dell'anno, l'attività ha registrato un'accelerazione ed è stata pari a due volte quella del primo.

Nel 2007, l'attività si è anche concentrata su alcune emergenze, in particolare presso gli impianti di Saluggia e di Casaccia.

Al fine di dare una soluzione strutturale al tema della sicurezza, nel mese di luglio 2007, è stato varato uno speciale progetto della durata di 30 mesi e del valore di circa 80 milioni di euro, in larga parte destinati ad adeguamenti impiantistici, per allineare le condizioni di sicurezza degli impianti italiani ai migliori standard internazionali.

Nel corso del 2007, è stato portato a compimento il contratto con Areva per il riprocessamento in Francia delle 235 tonnellate di combustibile irraggiato, ancora presente negli impianti italiani ed avviato, con largo anticipo rispetto alle previsioni contrattuali, il relativo trasferimento.

Il 1 aprile 2008, E.d.F. ha riconsegnato a SO.G.I.N. il plutonio a suo tempo utilizzato per la fabbricazione del combustibile per la centrale nucleare francese *Superphénix* di *Creys-Malville*, secondo gli accordi a suo tempo sottoscritti da Enel. Contro il pagamento di un corrispettivo, la restituzione del plutonio è avvenuta in forma separata dagli elementi di combustibile, cioè come se gli stessi fossero stati sottoposti ad una operazione di riprocessamento (cd riprocessamento virtuale). Alla stessa data, il plutonio è stato preso in carico da Areva, a fronte della stipula di un apposito contratto, finalizzato al riciclo di questo materiale in nuovi elementi di combustibile, coerentemente con quanto stabilito fra i Governi di Italia e

Francia da ultimo nell'Accordo stipulato a Nizza nel novembre 2007. Il plutonio non riutilizzato dovrà essere restituito a SO.G.I.N. entro il 2025.

La Società si è adoperata per ottimizzare le norme e gli strumenti di regolazione tecnica delle attività di *decommissioning* e di gestione del ciclo del combustibile. Tale iniziativa si sta rivelando efficace, ma per sostenere adeguatamente l'accelerazione delle attività potrebbe essere necessario adeguare, da un lato, la normativa, allineandola alle esperienze degli altri paesi europei e, dall'altro, le strutture tecniche ed operative delle autorità che sovrintendono l'operato di SO.G.I.N..

A tale riguardo, è stato avviato nel secondo semestre dell'anno un confronto con l'autorità di controllo (APAT, oggi ISPRA), volto a riformare i regolamenti di esercizio - che sono rimasti sostanzialmente quelli vigenti all'epoca della produzione nucleare - per renderli coerenti con l'attività di *decommissioning*.

Può anticiparsi che il 2008 ha rappresentato l'anno dell'effettiva accelerazione del *decommissioning*, con un volume di attività stimato in circa 45 milioni di euro, oltre tre volte la media storica degli anni precedenti.

Il quadro normativo che regola le attività di *decommissioning* affidate alla SO.G.I.N. è rimasto invariato nel corso del 2007. In particolare ad oggi sono operativi gli indirizzi emanati dal Ministero delle attività produttive nel dicembre del 2004. Coerentemente con tali indirizzi, le attività in corso prevedono:

1. il completamento degli adempimenti previsti nei contratti di riprocessamento sottoscritti con la *British Nuclear Fuel Ltd*;
2. il riprocessamento in Francia del combustibile irraggiato ancora presente in Italia, ad eccezione del combustibile proveniente dalla Centrale americana di Elk River, per il quale è previsto lo stoccaggio a secco presso il sito della Trisaia ove è attualmente custodito;
3. la cessione a EdF del combustibile della Centrale di *Creys-Malville*, e l'acquisizione, presso gli stabilimenti dell'Areva, di una equivalente quantità di plutonio utilizzabile per la predisposizione di nuovi elementi di combustibile;
4. il *decommissioning* delle installazioni nucleari con il rilascio senza vincoli radiologici dei siti ove sono ubicate, entro il 2024, condizionatamente alla localizzazione e realizzazione in tempo utile del deposito nazionale provvisorio o definitivo dei rifiuti radioattivi.

1.2 Riorganizzazione della SO.G.I.N. e programmazione dell'attività.

L'anno 2007, oltre che alla gestione delle emergenze, è stato dedicato al ripensamento del modello di funzionamento e dell'organizzazione di SO.G.I.N., all'avvio delle necessarie azioni di contenimento dei costi di gestione e ad affrontare le altre criticità strutturali che hanno fortemente condizionato l'avanzamento delle attività di *decommissioning*, relative alla regolazione economica ed alla regolamentazione tecnica.

A tal fine, il 3 agosto 2007, il Consiglio di Amministrazione ha approvato le linee guida del piano industriale 2007-2011 di SO.G.I.N., il primo dalla sua costituzione, volto a riallineare tempi, costi e standard di sicurezza alle migliori pratiche internazionali. Esso prevede una forte accelerazione delle attività di *decommissioning*, una significativa riduzione dei costi di funzionamento, il miglioramento dei rapporti con le istituzioni e le autorità di controllo, al fine di ottimizzare gli iter autorizzativi e il sistema di remunerazione dei costi, la valorizzazione degli asset e delle competenze della Società e l'implementazione del progetto sicurezza.

Il piano prevede di raggiungere nel 2011 un livello medio di smantellamento degli impianti del 41 per cento, con la conclusione delle attività a Bosco Marengo nel 2009 e a Trino nel 2013.

È prevista una diminuzione dei costi di funzionamento attraverso azioni dirette a migliorare l'efficacia, e la riduzione del personale mediante l'uscita di circa 170 unità e l'ingresso di 60 nuove risorse. Infatti, nonostante le oltre 300 assunzioni compiute nel periodo 2000-2006, la società non registra un'adeguata corrispondenza fra competenze professionali ed esigenze funzionali. A tal fine, è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione un piano di incentivazione all'esodo anticipato, su base volontaria, secondo la prassi vigente nel settore elettrico.

La convenienza economico-finanziaria di tale piano è stata verificata confrontando il valore del beneficio economico atteso (il risparmio dei costi connessi alla presenza in azienda della risorsa fino al compimento del 65° anno di età), con il valore dell'incentivo all'esodo e del costo delle assunzioni. Esso produrrebbe sui flussi di cassa attesi, un valore attualizzato netto, positivo al 31.12.2007.

Il piano industriale prevede, inoltre, una crescente valorizzazione dei siti e delle competenze di SO.G.I.N. sul mercato internazionale dei servizi nucleari.

In tale ambito, si collocano alcuni accordi di collaborazione con società internazionali, sottoscritti da SO.G.I.N. nel corso del 2007 e nei primi mesi del 2008.

Coerentemente con gli obiettivi del piano industriale, nell'agosto 2007, è stato varato un nuovo modello organizzativo, fondato su una chiara attribuzione delle responsabilità e sulla valorizzazione delle competenze.

La piena responsabilità dei progetti di smantellamento per Caorso, Trino e Bosco Marengo, Latina e Garigliano e Impianti Enea, è stata affidata rispettivamente a quattro *project manager*, dotati delle opportune leve gestionali.

La nuova organizzazione prevede, inoltre, tre funzioni di supporto operativo: Ingegneria, sicurezza e licensing; Acquisti, appalti e ciclo del combustibile e Operations planning. Quest'ultima funzione ha la responsabilità di garantire il controllo dell'avanzamento dei progetti e di curare la pianificazione annuale e pluriennale. Le funzioni di staff sono state ridotte da dieci a cinque.

Rispetto alla precedente organizzazione, la struttura è stata semplificata, con l'accorciamento della catena di comando, l'aumento della delega verso il basso e l'orientamento delle strutture al conseguimento dei risultati. È stata, inoltre, avviata la reingegnerizzazione dei principali processi aziendali al fine di renderli coerenti con gli obiettivi di accelerazione e di sviluppo delle nuove attività.

Coerentemente con gli obiettivi di accelerazione del piano industriale, il 31 marzo 2008 è stato predisposto il nuovo programma a vita intera di SO.G.I.N. che prevede:

- un costo totale pari a 5,2 miliardi di euro, di cui 1,3 miliardi di euro da sostenere dopo la disponibilità del deposito nazionale;
- la conclusione delle attività di *decommissioning* entro il 2019.

Rispetto al programma a vita intera del dicembre 2004, che prevedeva un costo totale di 4,3 miliardi di euro e di concludere le attività entro il 2024, il nuovo programma a vita intera di marzo 2008, prevede:

- una riduzione dei tempi di conclusione delle attività di *decommissioning* di circa 5 anni.
- un aumento dei costi di 0,9 miliardi di euro, in parte derivante dall'adeguamento all'inflazione (0,2 mld), da una diversa stima dei costi dei principali investimenti (Cemex e Prodotto finito) e da assunte inefficienze pregresse. Tale aumento – secondo l'Amministrazione – dovrebbe essere compensato dal risparmio che l'accelerazione genererà in termini di costo di funzionamento.

Per quanto riguarda la copertura degli oneri stabilita dal D.Lgs. n. 79/99 e regolata dal decreto interministeriale 26 gennaio 2000, come modificato dal decreto interministeriale 3 aprile 2006, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas – come si riferirà appresso – ha riconosciuto a consuntivo tutti i costi sostenuti da SO.G.I.N. relativi all'esercizio 2007 per un totale di 178,2 milioni di euro (delibera 55/08 del 9 maggio 2008).

Il 2007 è l'ultimo anno per il quale l'Autorità approva, interamente ex-post, i costi sostenuti da SO.G.I.N..

Sul nuovo sistema regolatorio approvato con delibera n. 103 del 2008, si riferirà appresso.

Al 31 dicembre 2007, le disponibilità liquide e gli impieghi finanziari ammontano complessivamente a circa 145 milioni di euro, rispetto ai 298 milioni di euro dell'anno precedente. Non essendo stata destinataria di finanziamenti nel corso del 2007, come per buona parte del 2005 e del 2006, SO.G.I.N., per fare fronte alle esigenze di cassa correnti, ha utilizzato le disponibilità liquide derivanti sostanzialmente da quanto a suo tempo accumulato dall'Enel per lo smantellamento delle centrali nucleari.

1.3. Lo stato delle autorizzazioni e delle attività di smantellamento delle centrali e impianti nucleari

L'esecuzione delle operazioni connesse alla disattivazione di impianti nucleari è soggetta – come già evidenziato nelle precedenti relazioni – a un complesso iter autorizzativo e procedurale [D.Lgs. 17.3.1995 n. 230, in parte modificato dal D.Lgs. 26.5.2000 n. 241].

L'esame delle istanze di disattivazione per le quattro Centrali trasmesse al Ministero dello sviluppo economico fra il 2001 e il 2002 è

condizionato dalla conclusione delle procedure di valutazione di impatto ambientale, i cui studi sono stati presentati nel 2003 al Ministero dell'ambiente ed integrati nel 2004 in relazione alle possibili alternative conseguenti il ritardo della disponibilità del Deposito Nazionale.

Per la Centrale del Garigliano, nel maggio 2006 l'APAT (attualmente ISPRA) ha trasmesso parere favorevole al Ministero dello sviluppo economico; per l'emissione del decreto di autorizzazione allo smantellamento il Ministero dello sviluppo economico è in attesa della conclusione dell'istruttoria dello studio di impatto ambientale.

Nel corso del 2007 la Società si è adoperata per accelerare l'iter delle richieste di valutazione di impatto ambientale, relative al *decommissioning* delle centrali e all'impianto Cemex per il trattamento dei rifiuti liquidi a Saluggia, presentate dalla Società rispettivamente nel 2003 e nel 2005. Nel 2008, sono stati emanati i decreti relativi al *decommissioning* delle centrali di Caorso e Trino ed alla realizzazione dell'impianto Cemex.

Fino al 2006, le attività sono state prevalentemente concentrate sugli aspetti di messa in sicurezza e condizionamento dei rifiuti. Nel 2007 sono stati avviati i primi interventi significativi di *decommissioning*.

Di seguito è sinteticamente riportato lo stato delle autorizzazioni e le principali attività svolte nel 2007 e nel 2008, o in corso, presso le centrali nucleari e gli impianti del ciclo del combustibile.

Trino

Nel corso del 2007, si è conclusa la bonifica da amianto nella zona controllata e lo smantellamento dei componenti dell'edificio turbina.

Nel mese di luglio 2008, è stato acquisito l'atto di approvazione dell'Autorità di sicurezza nucleare, relativo alla modifica del sistema di ventilazione dell'edificio reattore (istruttoria avviata in applicazione dell'art. 148 D.Lgs 230/95 - ex art. 6 legge 1860/62).

Il 24 dicembre 2008, è stato emanato il decreto di compatibilità ambientale per il *decommissioning* della centrale a seguito del quale potrà concludersi l'iter di approvazione dell'istanza di disattivazione prevista per il primo semestre del 2009. La conclusione delle attività di smantellamento della centrale è prevista entro il 2013.

Nelle more dell'approvazione dell'istanza generale di disattivazione, è stata avviata ed è in fase avanzata la progettazione delle attività per lo smantellamento dell'isola nucleare.

Le attività in corso presso la centrale, a fronte della licenza di esercizio in vigore, consistono:

- nell'adeguamento impianti elettrici
- nella passivazione elettrica impianto
- nella predisposizione stazione di monitoraggio materiali
- nella modifica ventilazione edificio reattore.

Caorso

Nei primi mesi del 2007, è stata avviata l'attività relativa alla realizzazione della nuova distribuzione elettrica dell'edificio turbina; nel mese giugno 2007 è stata inoltrato all'Autorità di sicurezza nucleare il Piano Operativo relativo allo smantellamento dell'edificio Off-Gas; in parallelo, al fine di avviare le attività esecutive, è stato portato a termine l'iter di gara per l'assegnazione dei primi lavori. Il 12 dicembre 2008, l'Autorità ha approvato il Piano Operativo.

Nel 2007, è proseguita la realizzazione della stazione centralizzata per la gestione dei materiali (SGM), che consentirà di trattare e decontaminare i rifiuti derivanti dallo smantellamento. Nel mese di dicembre del 2008, tale impianto è entrato in funzione.

Il 16 dicembre 2007, con quattro mesi di anticipo rispetto al programma, è iniziato il trasporto in Francia del combustibile. A tal fine, sono state realizzate in poche settimane le infrastrutture necessarie presso lo scalo ferroviario di Caorso. Alla fine del 2008, risultano effettuati 8 trasporti. L'anticipo sul programma contrattuale consentirà di concludere le attività di allontanamento del combustibile da Caorso entro la fine del 2009.

Nel mese di giugno del 2008, si è conclusa la demolizione delle torri RHR di raffreddamento.

Per quanto riguarda il trattamento e condizionamento dei rifiuti progressi è in corso di finalizzazione il contratto per il trattamento all'estero di una parte di essi.

Oltre alle attività citate (eseguite in conformità al decreto del Ministero dell'industria del 4 agosto 2000), si segnalano altre attività svolte nell'ambito dell'attuale licenza di esercizio:

- realizzazione delle aree di stoccaggio dei materiali rimossi dall'impianto (avviata in ottobre del 2006 e terminata nel maggio del 2007);
- rimozione dell'amianto nell'edificio reattore (avviata ad inizio 2006 e terminata ad aprile del 2007);
- attività residue di bonifica nell'edificio turbina.

Per quanto riguarda gli interventi nell'edificio turbina sono state completate le seguenti principali attività:

- smantellamento del generatore principale e sua bonifica dall'amianto;
- smantellamento, decontaminazione e monitoraggio della turbina principale.

Latina

Nel 2007, a valle del completamento della rimozione delle condotte inferiori del circuito primario, sono state avviate le attività per la rimozione di quelle superiori.

Relativamente alle attività di rimozione dei componenti dell'edificio turbina si è completata la demolizione delle strutture interne.

Si segnala anche il completamento della demolizione dei componenti convenzionali della sala soffianti est e la realizzazione del nuovo stallo a 150 kV nella stazione elettrica.

Per quanto riguarda il recupero e il trattamento dei fanghi radioattivi, le attività sono state autorizzate dall'Autorità di sicurezza nucleare ed è stato assegnato il contratto per la realizzazione dell'impianto.

Nel mese di agosto del 2008, è stata autorizzata la costruzione del deposito temporaneo. È stato, quindi, aperto il cantiere e sono in corso le relative attività.

L'11 dicembre 2008, la Società ha chiesto di sospendere la procedura di VIA, al fine di aggiornare il progetto di *decommissioning* della centrale sulla base di nuove soluzioni tecnologiche.

Garigliano

Sono state completate le opere civili riguardanti l'adeguamento dell'edificio ex diesel a deposito, necessario per ospitare i rifiuti immagazzinati nell'edificio turbina; sono in corso le attività di realizzazione degli impianti ausiliari.

Al fine di ampliare la capacità di stoccaggio dei rifiuti radioattivi è stata autorizzata nel mese di settembre del 2008 dall'Autorità di sicurezza nucleare, la costruzione di un nuovo deposito temporaneo di cui è stata avviata la realizzazione.

È stata ottenuta nel mese di maggio del 2007 l'autorizzazione, da parte del Ministero dello sviluppo economico, per la rimozione dei coibenti contenenti amianto, presenti all'interno dell'edificio reattore e sono state avviate le relative attività.

Nel giugno del 2008, SO.G.I.N. ha reiterato la richiesta al Ministero dello sviluppo economico per la realizzazione di un nuovo punto di scarico degli effluenti aeriformi ed abbattimento del camino.

In merito agli impianti del ciclo del combustibile, sono in avanzata fase di revisione i documenti relativi al corpo prescrittivo (regolamenti di esercizio, prescrizioni tecniche, procedure di qualità, etc..) da presentare all'Autorità di sicurezza nucleare al fine del loro aggiornamento.

Saluggia

Il 27 aprile del 2007, l'autorità di sicurezza nucleare ha rilasciato le necessarie autorizzazioni per procedere al trasferimento dei 52 elementi di combustibile irraggiato dalla piscina dell'impianto Eurex all'adiacente deposito di Avogadro. I relativi trasporti, avviati il 6 maggio 2007, si sono conclusi nel mese di luglio 2007. Nel mese di luglio del 2008, sono state completate le attività di svuotamento e bonifica della piscina.

Nel 2008, è stato concluso il trasferimento dei rifiuti liquidi nel nuovo parco serbatoi e sono stati emessi i bandi di gara per la realizzazione del nuovo deposito dei rifiuti a bassa e media attività ("D2") e per la caratterizzazione, trattamento e condizionamento dei rifiuti. È, inoltre, stato avviato l'iter relativo alla gara per l'impianto CEMEX.

Sono in corso le attività di demolizione dell'esistente edificio "1600" per realizzare sulla relativa area il deposito temporaneo "D2".

Casaccia

Nel 2007, sono proseguite le attività di caratterizzazione e sistemazione dei rifiuti derivanti dall'esercizio degli impianti OPEC e plutonio. Sono state eseguite le attività di ristrutturazione dell'edificio OPEC 1 e di adeguamento a deposito dell'edificio OPEC 2 per il quale è in corso l'esecuzione delle opere civili.

Nel 2008, è stato assegnato il contratto per la rimozione dei serbatoi interrati dei liquidi radioattivi ed è stato presentato all'autorità di sicurezza nucleare il piano operativo per ottenere l'autorizzazione all'esecuzione dei lavori.

È stato, inoltre, rilasciato il "certificato prevenzione incendi" relativo all'impianto OPEC -1, che ha consentito di ottenere nuovamente l'autorizzazione all'esercizio dello stesso quale deposito. Al riguardo, sono state già eseguite le attività di manutenzione delle celle e dei manipolatori per il trattamento dei rifiuti radioattivi. Nei depositi OPEC 1 e 2 e nell'impianto plutonio, sono stati installati i nuovi generatori diesel per il sistema elettrico di emergenza.

La caratterizzazione dei rifiuti stoccati presso Nucleco è in avanzato stato di esecuzione e sono state avviate le attività propedeutiche allo smantellamento delle scatole a guanti.

Bosco Marengo

Nel 2007, è stata completata l'alienazione di tutte le materie nucleari ancora presenti sul sito (circa 47 tonnellate di uranio).

Sono stati realizzati gli impianti di decontaminazione dei materiali derivanti dallo smantellamento (a "umido" e meccanica mediante "pallinatura").

È stato completato l'infustamento e la caratterizzazione radiologica dei rifiuti solidi derivanti dall'esercizio dell'impianto e ultimata la bonifica dell'amianto presente.

Il 16 ottobre 2008, la Commissione tecnica per la sicurezza nucleare ha approvato l'istanza di *decommissioning*, presentata nel 2003, ed il 27 novembre 2008 il Ministero dello sviluppo economico ha approvato il decreto di disattivazione dell'impianto, il primo finora approvato, e sono state avviate le relative attività la cui conclusione è prevista entro la fine del 2009.

Trisaia

Nel 2007, è stata avviata la impermeabilizzazione della cosiddetta "fossa irreversibile" attraverso la realizzazione di una barriera a contenimento idraulico intorno al manufatto. Tale attività si è conclusa nel 2008. A tale riguardo, è stato attivato un piano straordinario di monitoraggio ambientale.

Nel corso del 2007, sono proseguite le attività di trattamento dei rifiuti a media e bassa attività (progetto SIRIS) e quelle di adeguamento dei sistemi elettrici e antincendio, completate nel 2008.

È in fase avanzata la progettazione dei cask per lo stoccaggio a secco del combustibile della centrale di Elk-River, presente nella piscina dell'impianto.

Nel 2008, a seguito dell'autorizzazione della Regione Basilicata, sono state completate le attività di sostituzione della condotta di scarico a mare.

Nel corso del 2008, è stata ultimata la fabbricazione e sono iniziati i montaggi del modello (*mock-up*), dell'impianto di solidificazione del prodotto finito ed è stato emesso il bando di gara per la realizzazione dell'impianto definitivo.

Procedure di V.I.A.:**QUADRO DI SINTESI AL 31 DICEMBRE 2008**

SITO/PROGETTO	AZIONI DI COMPETENZA SO.G.I.N.		ISTRUTTORIA DI VIA	
	Invio Studio di Impatto Ambientale	Invio integrazioni su richieste specifiche del MATTM	Azioni di competenza Regionale	Azioni di competenza MATTM
			Parere Regionale	Decreto di Compatibilità Ambientale
Caorso Decommissioning	22/12/2003	Completato il 7.11.2005	Parere "favorevole con prescrizioni", emesso con Delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 2007/1044 del 9 luglio 2007	Decreto di Compatibilità Ambientale con "Giudizio favorevole con prescrizioni" emanato il 31.10.2008
Garigliano Decommissioning	06/06/2003	Completato il 2.11.2005. Invio di ulteriore documentazione il 14.11.2008	La Regione Campania si è espressa parzialmente solo in merito alla demolizione del camino	Istruttoria in corso
Latina Decommissioning	24/11/2003	Completato il 23.12.2005	----	Iter di VIA sospeso a seguito della lettera SO.G.I.N. - Prot. N.37830 dell'11/12/2008
Trino Decommissioning	04/09/2003	Completato il 30/12/2004	Parere "favorevole con prescrizioni", emesso con Delibera di Giunta della Regione Piemonte del 20.6.2005	Decreto di Compatibilità Ambientale con "Giudizio favorevole con prescrizioni" emanato il 31.10.2008
Saluggia Cemex	24/10/2005	Completato il 10/8/2006	Parere "favorevole con prescrizioni", emesso con Delibera di Giunta della Regione Piemonte 19-2351 del 13.3.2006	Decreto di Compatibilità Ambientale con "Giudizio favorevole con prescrizioni" emanato il 31.10.2008

Cap. 2 – Gli organi del Gruppo ed i relativi compensi

2.1 – Premessa

Con riguardo alle disposizioni di cui all'art. 3, comma 12, della legge 244 del 2007 (Finanziaria 2008) si segnala che:

- nel vigente statuto non è prevista la carica di vicepresidente con funzioni diverse da quelle vicarie del presidente;
- non sono previsti gettoni di presenza per i componenti degli organi societari.

Analogamente può riferirsi per la controllata Nucleco S.p.A..

2.2 – Gli organi di SO.G.I.N.

Per effetto della legge 27 dicembre 2006 n. 296 (legge finanziaria 2007), art. 1, comma 459, il Consiglio di Amministrazione della Società in carica al momento dell'entrata in vigore della norma ha cessato le sue funzioni dal 1 gennaio 2007.

L'Azionista unico di SO.G.I.N., nell'Assemblea del 31 gennaio 2007, ha quindi nominato i nuovi consiglieri e designato il nuovo Presidente.

Il Consiglio di Amministrazione ha successivamente nominato il nuovo Amministratore delegato.

Ai sensi dell'art. 2386, comma 5°, del codice civile, dal 1 gennaio 2007 e fino all'insediamento del nuovo Consiglio di Amministrazione avvenuto il 14 febbraio 2007, il Collegio Sindacale ha provveduto all'ordinaria amministrazione della Società.

L'Assemblea, il 31 gennaio 2007, ha nominato i nuovi componenti del Consiglio di Amministrazione nel numero di tre ed ha determinato i relativi compensi annui fissandoli in euro 50.000 per il Presidente e in euro 30.000 per ciascun consigliere. Il nuovo Consiglio di Amministrazione è previsto che resti in carica fino alla data di approvazione del bilancio di esercizio 2009.

Nel corso del 2007, il Consiglio di Amministrazione ha adottato volontariamente procedure e strumenti di governance aziendale tipici delle società quotate. Sono stati istituiti, infatti, il Comitato per il controllo interno e il Comitato per le remunerazioni, con funzioni consultive e propositive.

Con la delibera n. 30 dell'8 novembre 2007, il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto avvenuto in altre aziende partecipate dallo Stato, ha nominato il Direttore Generale nella persona dell'Amministratore

Delegato, instaurando un rapporto di lavoro subordinato - a partire dal 12 novembre 2007 e fino al 30 giugno 2010 - e fissato i poteri e la retribuzione connessi.

A seguito dell'entrata in vigore della legge 24 dicembre 2007, n. 244 (Finanziaria 2008), art. 3, commi da 44 a 52, il Direttore generale è stato collocato in aspettativa non retribuita con delibera n. 34 del 12 marzo 2008, con decorrenza 1° gennaio 2008. (Allo stato, peraltro, l'efficacia di tale disposizione, riferibile anche a RFI S.p.A., è stata differita, per effetto prima dell'art. 4-quater D.L. 3 giugno 2008, n. 97, nel testo integrato dalla relativa legge di conversione 2 agosto 2008, n. 129, fino alla data di entrata in vigore del decreto del Presidente della Repubblica da emanare entro il 31 ottobre 2008; e poi dall'art. 21, comma 3 legge n. 69 del 19 giugno 2009 "fino al 60° gg successivo all'entrata in vigore della presente legge").

Peraltro, allo scopo di assicurare la continuità operativa e gestionale della Società, il Consiglio di Amministrazione con la stessa delibera ha conferito in via transitoria all'Amministratore Delegato i poteri del Direttore Generale.

Nella stessa seduta, con delibera n. 31, il Consiglio ha nominato il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, conformemente all'articolo 154bis del D.Lgs. n. 58 del 1998 e successive modificazioni e integrazioni.

Nella seduta del 22 maggio 2008, il Consiglio di Amministrazione, con delibera n. 41 ha, poi, ridefinito i poteri del Presidente e dell'Amministratore Delegato e, con delibera n. 42, ha determinato i relativi compensi ai sensi dell'art.2389, comma 3, del codice civile e del comma 44, primo periodo, dell'articolo 3 della legge finanziaria 2008. In particolare, i compensi sono stati determinati - con decorrenza 1 gennaio 2008 - relativamente alla parte fissa, in 85.000 euro annui lordi per il Presidente e 220.000 euro annui lordi per l'Amministratore Delegato; a quest'ultimo è stato riconosciuto anche un compenso variabile di non oltre 30.000 euro lordi annui, da corrispondersi al raggiungimento degli obiettivi annuali individuati dal Consiglio su proposta del Comitato per le remunerazioni.

Il Consiglio di Amministrazione, con delibera n. 24 del 30 ottobre 2007, ha nominato il nuovo Organismo di Vigilanza, ex D.Lgs. 231/01, nel numero di tre componenti, di cui uno interno alla Società, che rimarranno in carica fino alla scadenza del Consiglio stesso, ed ha fissato i relativi

compensi in euro 15.000 per il Presidente ed in euro 10.000 per il componente esterno alla Società, oltre al rimborso delle spese.

Il Consiglio di Amministrazione si è riunito 15 volte nel 2007 e 13 nel corso del 2008.

In data 2 luglio 2008, l'Assemblea ordinaria degli azionisti ha nominato i nuovi componenti del Collegio Sindacale - tre sindaci effettivi e due supplenti - per il triennio 2008-2010, il cui mandato scadrà alla data di approvazione del bilancio di esercizio 2010, ed ha determinato i relativi compensi annui fissandoli in euro 30.000 per il Presidente ed in euro 21.000 per ciascun Sindaco effettivo, oltre al rimborso delle spese.

L'Assemblea si è riunita 5 volte nel 2007.

Il Collegio Sindacale si è riunito 16 volte nel 2007. Nelle prime sedute dell'anno si è riunito sia nella temporanea funzione di organo preposto alla gestione della società, conformemente alla previsione di cui all'art. 2386 comma 5 c.c., sia nella propria funzione di organo di controllo. Nel corso del 2008 si è riunito 9 volte, di cui 5 nella sua nuova composizione deliberata dall'Assemblea il 2 luglio 2008.

2.3 – Gli organi di Nucleco

Conformemente alle raccomandazioni del Ministero dell'economia e delle finanze¹, espresse in occasione dell'Assemblea del 13 ottobre 2005, in merito alla composizione dei Consigli di Amministrazione delle Società controllate, l'Assemblea di Nucleco ha nominato, con delibera n.5 del 6

¹ Si ricorda che l'Azionista, in occasione dell'Assemblea straordinaria-ordinaria del 13 ottobre 2005, ha raccomandato che al fine di ottimizzare la *corporate governance* nei rapporti tra società del gruppo, sia da evitare la nomina, nel Consiglio di Amministrazione della società controllata, degli amministratori della controllante privi di deleghe gestionali continuative. Infatti, la prassi di *governance* adottata dal Ministero dell'economia e delle finanze suggerisce che nei Consigli di Amministrazione delle controllate sia presente il *management* (e non gli amministratori senza deleghe) della controllante ed eventualmente soggetti esterni al gruppo dotati di competenze specifiche nel settore in cui opera la controllata. Qualora particolari e comprovate competenze tecniche di un amministratore rendano opportuna l'assunzione della carica di amministratore nella società controllata, il Ministero dell'economia e delle finanze invita a prevedere il riversamento alla controllante degli emolumenti rivenienti dalla partecipazione agli organi sociali della controllata. In proposito, va comunque richiamato il consolidato principio che siano evitate coincidenze di posizioni di controllori e controllati. Inoltre, il comma 14 dell'art. 3 della legge finanziaria 2008 ha disposto che "Nelle società di cui al comma 12 [amministrazioni pubbliche statali che detengono, direttamente o indirettamente, il controllo di società] in cui le amministrazioni statali detengono il controllo indiretto, non è consentito nominare, nei consigli di amministrazione o di gestione, amministratori della società controllante, a meno che non siano attribuite ai medesimi deleghe gestionali a carattere permanente e continuativo ovvero che la nomina risponda all'esigenza di rendere disponibili alla società controllata particolari e comprovate competenze tecniche degli amministratori della società controllante. Nei casi di cui al presente comma gli emolumenti rivenienti dalla partecipazione agli organi della società controllata sono comunque riversati alla società controllante".

giugno 2007, il nuovo Consiglio di Amministrazione per il triennio 2007-2009 nel numero di cinque componenti (rispetto agli otto del precedente) – di cui tre di espressione del socio SO.G.I.N. e due del socio ENEA – fissando i relativi compensi annui in euro 25.000 per il Presidente e 7.000 per ciascuno degli altri Consiglieri; inoltre, nella stessa seduta, con successiva delibera n. 6, l'Assemblea ha nominato il Presidente del Consiglio di Amministrazione.

Successivamente, il Consiglio di Amministrazione nella seduta del 1° agosto 2007, con delibera n.28, ha determinato i poteri del Presidente e, con delibera n. 29, ha nominato l'Amministratore Delegato, di espressione SO.G.I.N., determinandone i poteri. Con delibera n.30 ha fissato i compensi annui del Presidente, nella misura di euro 25.000, e dell'Amministratore Delegato, nella misura di euro 68.000.

I compensi percepiti dai componenti del Consiglio di Amministrazione di espressione del socio SO.G.I.N. sono direttamente versati alla SO.G.I.N. stessa.

L'Assemblea degli azionisti, con delibera n. 2 dell'8 aprile 2008, ha nominato, per il triennio 2008-2010 e fino alla data di approvazione dell'esercizio 2010, i componenti del Collegio Sindacale, tre componenti effettivi e due supplenti - due di espressione del socio SO.G.I.N. (il presidente e un sindaco supplente) e tre del socio ENEA -. Inoltre, con la suddetta delibera l'Assemblea ha fissato i compensi annui del Presidente, nella misura di euro 13.500, e di ciascun Sindaco effettivo nella misura di euro 9.000, oltre al rimborso delle spese.

Il Consiglio di Amministrazione, con delibera n.12 del 9 luglio 2008, ha adottato il Modello di organizzazione, gestione e controllo, di cui al D.Lgs. 231/01 e, contestualmente, ha costituito l'Organismo di Vigilanza, in forma monocratica, nella persona di un dipendente SO.G.I.N., determinandone il compenso annuo in euro 5.000, oltre al rimborso delle spese, che viene direttamente versato a SO.G.I.N..

Cap. 3 – Le risorse umane e i controlli**3.1 – Il personale e la sua gestione****A) Consistenza di personale**

Nel corso del 2007 è stata ridotta la popolazione aziendale, attraverso 51 cessazioni e 19 assunzioni, coerentemente con le linee guida del piano industriale 2007-2011, che prevedono la riduzione progressiva, anche attraverso un piano di esodi incentivati e, al tempo stesso, il consolidamento delle competenze distintive in campo nucleare, attraverso un piano mirato di assunzioni.

La consistenza per categoria professionale al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006 è riportata nel prospetto seguente:

	31/12/2006	31/12/2007	Variazione
Dirigenti	31	28	-3
Quadri	190	187	-3
Impiegati	394	384	-10
Operai	144	128	-16
TOTALE	759	727	-32

I dati, per entrambi gli anni di riferimento, sono al netto delle quiescenze aventi decorrenza 31 dicembre.

La consistenza indicata in tabella non comprende il personale comandato da Enea, pari a 64 unità al 31 dicembre 2007 e a 67 unità al 31 dicembre 2006. Il costo di tale personale è esposto separatamente nel conto economico, in quanto è a carico di ENEA e ad esso rimborsato da SO.G.I.N..

Le attività di ricerca, selezione e assunzione di personale sono state svolte secondo il processo previsto dalla Nota Organizzativa aziendale n. 10 del 9 marzo 2006 che prevede, per la copertura delle posizioni vacanti, di privilegiare la mobilità interna.

In merito alle 19 assunzioni effettuate nel 2007:

- 14 corrispondono a profili di tipo tecnico e 5 di tipo manageriale (74 per cento competenze di tipo tecnico e 26 per cento di tipo manageriale). In particolare, fra le figure di tipo tecnico, 5 sono in

possesso di laurea del gruppo ingegneristico, in linea con la strategia aziendale di rafforzare e mantenere le competenze tecnico-ingegneristiche;

- 11 risorse sono in possesso della laurea e 8 sono diplomate (58 per cento laurea/post lauream, 42 per cento diploma); 8 risorse sono state allocate in sede centrale e 11 sugli impianti (42 per cento sede, 58 per cento siti/impianti).

Nel 2007, le risoluzioni consensuali anticipate dei rapporti di lavoro hanno comportato erogazioni aggiuntive e incentivi all'esodo per 6,3 milioni di euro, a fronte dei 3,7 milioni di euro nel 2006, con l'uscita di 42 risorse, coerentemente con il piano di incentivazione all'esodo i cui risultati attesi sono già stati descritti.

B) Costo del lavoro

Nel 2007, rispetto al 2006, il costo del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, è cresciuto del 5,7 per cento, giungendo a 55,7 milioni rispetto ai 52,7 milioni di euro dell'esercizio 2006.

Tale incremento è dovuto essenzialmente ai seguenti fattori:

- rinnovo della componente economica del contratto collettivo nazionale del settore elettrico (1,1 milioni di euro);
- automatismi contrattuali legati alla maturazione degli aumenti biennali di anzianità, automatismi legati alla progressione di carriera delle giovani risorse neolaureate e neodiplomate (prevista dal contratto), ed automatismi legati all'aumento del costo per le agevolazioni tariffarie sulla fornitura di energia elettrica, di cui è titolare parte del personale SO.G.I.N. conferito da Enel S.p.A. (0,5 milioni di euro);
- incremento delle politiche incentivanti, con un ricorso maggiore a forme di incentivazione aventi effetto una tantum, anche per effetto della ristrutturazione organizzativa (1,3 milioni di euro di cui 0,5 da addebitare all'impatto del rinnovo della base di calcolo per conteggiare il premio di risultato del 2007).

Il costo medio del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, nel 2007 è stato pari a 74,2

mila euro, con un incremento del 7,8 per cento rispetto al 2006. Esso è riconducibile ai fattori di incremento del costo totale del personale e ad una parte delle promozioni e degli incrementi di retribuzione fissa realizzati nell'anno precedente che, avendo avuto decorrenza negli ultimi mesi del 2006, si riflettono per intero nell'anno 2007 concorrendo a determinare l'incremento del costo medio.

Si osserva che, nonostante la riduzione del personale, v'è stato un aumento del 7,8% dei costi relativi.

Il costo per il personale (€ 62.006.852, € 56.389.186 al 31.12.2006) è così dettagliato:

Personale	2007	2006	Variazioni
- Stipendi, salari ed altre remunerazioni	39.701.505	37.647.844	2.053.661
- Oneri sociali obbligatori	10.492.815	9.982.197	510.618
- Accantonamento al Fondo TFR	3.217.538	2.957.640	259.898
- Accanton. al Fondo tratt. quiesc.	269.310	269.403	-93
- Altre spese di personale	8.325.684	5.532.102	2.793.582
Totale	62.006.852	56.389.186	5.617.666

L'incremento delle prime voci (stipendi, salari e altre remunerazioni; oneri sociali obbligatori; accantonamento al fondo TFR;), intervenuto in presenza di una riduzione della consistenza media di organico, è correlato essenzialmente ai fattori sopra evidenziati.

La voce "Accantonamento al Fondo trattamento quiescenza" è rimasta sostanzialmente invariata.

Per quanto riguarda i costi compresi nella voce "Altre spese di personale", in parte legati ad oneri derivanti dai C.C.N.L. e da accordi sindacali, dal dettaglio di seguito riportato si evidenzia che la principale variazione è connessa all'incentivazione all'esodo anticipato del personale dipendente:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Altri costi per Personale	2007	2006	Variazioni
- Assicurazioni infortuni	438.595	432.828	5.767
- Erogaz. aggiuntive e incentivi esodo	6.293.993	3.670.005	2.623.988
- Contrib. ASEM/FISDE e ACEM/ARCA	1.050.801	1.090.225	-39.424
- Sconto per energia elettrica a tariffa ridotta	297.468	271.381	26.087
- Premi di fedeltà, nuzialità ecc.	28.611	67.663	-39.052
- Altro	216.216	0	216.216
Totale	8.325.684	5.532.102	2.793.582

Nel prospetto seguente si riporta la consistenza media del periodo dei dipendenti per categoria di appartenenza, nonché la consistenza dei dipendenti per categoria di appartenenza a fine esercizio (a raffronto con quella alla fine dell'esercizio precedente)*:

	Consistenza al 31.12.2007*	Consistenza al 31.12.2006*	Consistenza media del periodo
Dirigenti	28	31	30,6
Quadri	187	190	190,6
Impiegati	384	394	390,7
Operai	128	144	138,7
Totale	727	759	750,6

(*) La consistenza di fine esercizio, per effetto dell'applicazione di una metodologia differente rispetto a quella utilizzata per la medesima rappresentazione nel bilancio relativo al precedente esercizio, non comprende i cessati nell'ultimo giorno dell'esercizio.

Per quanto concerne le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, 56 dipendenti nel 2007 hanno stipulato con l'Azienda un accordo scritto per la risoluzione consensuale anticipata del rapporto di lavoro. Di tali dipendenti, 42 hanno cessato il loro rapporto di lavoro entro il 31 dicembre 2007 ed i restanti 14 è previsto che lo cessino nel corso del 2008.

3.2 – Programmazione e analisi dei costi delle attività

Nel programma a vita intera inoltrato all'Autorità nel mese di marzo 2008, la stima degli oneri complessivi ammonta a 5,2 miliardi di euro, comprensiva sia dei costi già sostenuti dal 2001 a moneta corrente sia dei costi ancora da sostenere a moneta 2008.

Tali oneri sono distinti nelle tabelle che seguono fra quelli finalizzati alla disattivazione di centrali ed impianti e alla sistemazione del combustibile irraggiato:

- Smantellamento 1,4 miliardi di euro, di cui:
 - 1,16 mld. € "brown field",
 - 0,17 mld. € smantellamento reattore di Latina,
 - 0,04 mld. € ripristino dei siti
- Conferimento rifiuti da smantellamento 0,7 mld €
- Combustibile 1,2 mld €
 - Riprocessamento e gestione materie nucleari 1,16 mld €
 - Conferimento dei residui da riprocessamento 0,06 mld €
- Altri costi 1,8 mld €
 - 0,6 altri costi di sito
 - 0,3 attività di sede
 - 0,9 costi di personale
- Project Management 0,1 mld €

Si ricorda che, per gli impianti ex-ENEA ed FN (Trisaia, Casaccia, Saluggia e Bosco Marengo), attraverso il Consorzio SICN, posto in liquidazione nel 2003, sono stati sostenuti oneri per 90,1 milioni di euro.

Nelle tabelle che seguono sono riportati in dettaglio gli oneri finalizzati alla disattivazione degli impianti fino alla condizione di "brown field" (smantellamento completato - ad esclusione del reattore di Latina - e rifiuti trattati ed immagazzinati in depositi sul sito) ed alla sistemazione del combustibile irraggiato.

Stima dei costi esterni di disattivazione delle centrali e degli impianti, in milioni di euro:

Impianto	Costi esterni e investimenti previsti per le attività di smantellamento fino alla condizione di "brown field"	Costi esterni e investimenti sostenuti	
		dal 1.1.2001 al 31.12.2007	di cui nel 2007
Caorso	194,4	18,7	3,7
Garigliano	135,5	9,6	2,1
Latina (*)	194,9	11,7	1,4
Trino	116,9	14,4	0,3
Trisaia	139,4	12,3	4,0
Casaccia	119,3	14,4	3,6
Saluggia	241,3	7,8	0,8
Bosco Marengo	14,7	6,3	0,2
Totale	1.156,4	95,2	16,1

(*) escluso smantellamento reattore, attualmente stimato a 166,1 milioni di euro

Stima dei costi della chiusura del ciclo del combustibile

(in milioni di euro)

	Costi esterni e investimenti previsti	Costi esterni e investimenti sostenuti	
		dal 1.1.2001	di cui nel 2007
Combustibile	1220,1	208,5	53,4

3.3 – La finanza aziendale

L'assenza di erogazioni da parte dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas nel corso del 2007 ha sensibilmente ridotto le risorse finanziarie disponibili, che al 31 dicembre 2007 erano pari a circa 145 milioni, inclusi i finanziamenti Global Partnership, rispetto ai 298 milioni al 31 dicembre 2006. Ciò ha reso necessario, fra l'altro, lo smobilizzo anticipato di investimenti.

La gestione della tesoreria, nel corso dell'anno, è stata finalizzata più a garantire la copertura del fabbisogno finanziario che a perseguire le opportunità di rendimento offerte dal mercato.

La gestione finanziaria, comunque, anche nel 2007, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0 per cento, superiore al tasso medio annuo di inflazione, pari all'1,8 per cento.

La gestione del portafoglio è stata caratterizzata da una significativa riduzione della quota investita a medio termine in strumenti assicurativi, per la copertura del fabbisogno finanziario. Ciò non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell'anno pregiudicando il rendimento del portafoglio SO.G.I.N. che, per la prima volta, non ha raggiunto il tasso medio annuo dell'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3 per cento.

Anche ai sensi dell'art. 2428, comma 2, n. 6 bis, si segnala che gli investimenti finanziari sono rivolti al mercato monetario principalmente con controparti bancarie e assicurative. Tra questi investimenti si evidenzia un titolo ITALEASE acquistato a giugno 2005 con rating A3 di Moody's¹, per 15 milioni, che successivamente all'acquisto ha subito una riduzione di rating. Tale titolo è stato regolato alla pari con valuta 28 maggio 2008.

Nel luglio 2008, è stato proposto interpello all'Agenzia delle Entrate volto a verificare la possibilità di accelerare il recupero del credito IVA, che strutturalmente è andato crescendo negli scorsi esercizi, fino a raggiungere la cifra di 45 milioni. In relazione a ciò, il credito IVA nel 2007 è cresciuto meno rispetto all'esercizio precedente in considerazione del rimborso per gli anni 2002 e 2003 di € 6.500.344 (esclusi interessi). Nel 2008, si è ottenuto il rimborso Iva per l'anno 2004, pari a 6.304.755 oltre agli interessi. La soluzione prospettata da SO.G.I.N. nell'interpello ipotizzava che i corrispettivi per lo smantellamento delle centrali nucleari potessero essere considerati ad aliquota Iva pari a zero, consentendo in tal modo di accedere ad una procedura di rimborso più celere. Tale ipotesi è stata rigettata dall'Agenzia delle Entrate il 20 ottobre 2008. L'Agenzia ha ritenuto, invece, che i corrispettivi siano fuori dal campo di applicazione dell'imposta IVA.

¹ Il rating A3 significa che l'emittente il titolo ha una buona capacità di far fronte al proprio impegno.

Il 15 gennaio 2008, sono stati erogati a SO.G.I.N. 100 milioni di euro, su disposizione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas. (delibera 353/07).

Con delibera 38/08, l’Autorità per l’energia elettrica e il gas ha disposto una ulteriore erogazione di 150 milioni avvenuta il 9 giugno 2008. Ulteriori 150 milioni di euro sono stati erogati il 23 luglio 2008 secondo la delibera dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas n. 86/08. Da ultimo, il 31 ottobre 2008 sono stati erogati 50 milioni di euro in base alla delibera dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas n. 138/08.

3.4 – Il sistema dei controlli

Il sistema dei controlli, in particolar modo quelli indirizzati a ridurre il rischio delle aree sensibili, anche ai fini del D. Lgs. n. 231/01, viene attuato attraverso i controlli di linea, svolti dalle strutture operative, e i controlli indipendenti, svolti dalla funzione “Internal Auditing”.

La Società è dotata di un consistente corpo procedurale, che è stato messo a punto tenendo conto anche dei risultati dell’analisi di rischio svolta nel 2004 che viene costantemente aggiornata con riguardo alle norme di interesse della Società. Al riguardo, di particolare rilievo è l’attività di aggiornamento svolta a seguito delle norme emanate nel corso del 2007 e del 2008 in materia di sicurezza del lavoro (L. 123/07; D.L. 81/08).

SO.G.I.N. si è inoltre volontariamente adeguata alle norme sulla tutela del risparmio di cui alla L. 262/06, indirizzata alle società per azioni quotate in borsa, ed ha istituito, con specifica previsione statutaria, la figura del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, adeguando nel contempo, ove necessario, le procedure amministrativo/contabili.

L’azione di controllo svolta dall’Internal Auditing ha come importante riferimento un corpo di procedure dettagliato e costantemente aggiornato.

Tale azione si è esplicata nel corso del 2007 attraverso controlli svolti sulle aree relative agli approvvigionamenti, al personale e ad alcuni progetti di smantellamento di centrali e di trasporto del combustibile nucleare, oltre che sulle attività da SO.G.I.N. svolte in Russia nell’ambito del progetto Global Partnership.

Completano il quadro del sistema dei controlli il Comitato per il controllo Interno, organo consultivo del Consiglio di Amministrazione, al quale sono affidati compiti di valutazione del sistema di controllo interno e di

adeguatezza dei principi contabili utilizzati ai fini della redazione del bilancio consolidato; nonché l'Organismo di Vigilanza istituito ai sensi del Decreto Lgs. n.231/2001 sulla responsabilità amministrativa delle aziende.

Quest'ultimo oltre ad effettuare controlli a campione sulle attività potenzialmente a rischio di reato di cui al D.Lgs. 231/2001 nell'ambito delle attività di auditing ha curato anche l'aggiornamento del Modello di organizzazione, gestione e controllo e del Codice etico relativamente alle novità normative (L.n.123/07; D.Lgs.n. 81/08) ed ha analizzato i report semestrali al 30 giugno e al 31 dicembre 2007 emessi da tutte le Direzioni SO.G.I.N. in merito alle rispettive attività a rischio di cui al D.Lgs.231/2001.

Come ultima fase dell'attuazione del Modello di cui al Decreto n.231/2001 è stata avviata una specifica attività formativa sui contenuti del decreto stesso e sulla diffusione della cultura dell'Internal Auditing in SO.G.I.N..

Tale attività è stata svolta attraverso un sistema informatico ed è stata estesa a tutti i dipendenti della Società, inclusi i Vertici e gli Organi collegiali.

Cap. 4 – Le attività e la gestione finanziaria

4.1.-Il sistema di finanziamento delle attività istituzionali e la sua evoluzione.

La disciplina del finanziamento delle attività di smantellamento e gestione dei rifiuti affidate a SO.G.I.N. è stata ampiamente trattata nelle precedenti relazioni di questa Corte. In ordine a tale disciplina sono emerse nel tempo differenti interpretazioni da parte dell'Autorità rispetto a quella della Società (si veda da ultimo la delibera 290/06) e più in generale oggettive difficoltà legate al meccanismo di riconoscimento dei costi a consuntivo.

L'Autorità per l'energia elettrica e il gas non aveva riconosciuto costi per circa 8 milioni di euro, per gli anni dal 2002 al 2006, e la Società aveva proposto quattro ricorsi al TAR avverso le delibere dell'Autorità. Nel febbraio del 2007, SO.G.I.N., a seguito della sentenza emessa dal TAR Lombardia, che ha respinto il primo dei ricorsi presentati, ha presentato appello al Consiglio di Stato.

A tale riguardo, alla fine di luglio del 2007, SO.G.I.N. ha proposto al *tavolo tecnico*, istituito a gennaio 2006 dal Ministero dell'economia e delle finanze tra il MEF stesso, il Ministero dello sviluppo economico, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas e SO.G.I.N., un nuovo modello di riconoscimento dei costi che sollecitasse maggiore efficacia ed efficienza.

Nel mese di ottobre del 2007, la Società ha rinunciato ai contenziosi avviati, ritirando i relativi ricorsi pendenti.

Il 20 dicembre 2007, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha pubblicato il documento di consultazione 57/07 volto ad individuare i nuovi criteri per il riconoscimento degli oneri e per la promozione dell'efficacia e dell'efficienza nello svolgimento delle attività di SO.G.I.N..

A seguito della consultazione, l'Autorità ha approvato la delibera 103/08 che definisce, per il periodo 2008-2010, i nuovi criteri per il riconoscimento degli oneri delle attività di smantellamento degli impianti nucleari dismessi, chiusura del ciclo del combustibile e attività connesse e conseguenti. La delibera, inoltre, prevede che SO.G.I.N. applichi per la rendicontazione dei costi alcune norme di separazione contabile.

L'impianto generale della delibera è coerente con la necessità di sollecitare SO.G.I.N. a migliorare l'efficacia della sua prestazione e l'efficienza della gestione.

A tal fine, sono previsti due distinti metodi di riconoscimento dei costi rispettivamente:

- *ex-post*, quelli relativi alle attività di smantellamento, incluse manutenzioni e investimenti, gestione del combustibile e *project management*;
- *ex-ante*, e sottoposti ad un meccanismo di *revenue cap*, quelli relativi al funzionamento della società e al mantenimento in sicurezza degli impianti.

La congruità dei costi di smantellamento e gestione del combustibile è valutata dall'Autorità, sulla base di un preventivo, entro il 31 dicembre dell'anno precedente quello di riferimento. I costi sono riconosciuti a consuntivo, entro il 31 marzo di quello seguente.

I costi di funzionamento sono sottoposti ad una riduzione annua. La base di riferimento è quella del 2007 rivalutata annualmente del tasso di inflazione.

Il fattore di efficienza stabilito è pari a 0 per cento per il 2008 ed al 3,29 per cento per i successivi 2 anni. La delibera prevede che i costi sottoposti ad efficienza possano variare in funzione di eventi imprevisti. A tal fine, SO.G.I.N. ha chiesto all'Autorità di riconoscere l'aumento dei costi del personale, pari a circa il 2 per cento, per effetto dell'articolo 20 della legge 133/2008 che prevede per i dipendenti di società pubbliche il versamento di contributi per maternità, disoccupazione involontaria e malattia, prima non dovuti.

Per sollecitare l'accelerazione del *decommissioning*, è stato introdotto un premio legato al raggiungimento di obiettivi annuali di avanzamento fisico. Esso ha un valore di 3,2 milioni di euro in caso di conseguimento di tutte le *milestone* definite per l'anno.

L'Autorità, anche tenuto conto che il piano di incentivazione all'esodo predisposto da SO.G.I.N. ha un valore attuale netto positivo, ha previsto un meccanismo per il riconoscimento dei relativi costi. Esso prevede il riconoscimento di un incentivo strutturale di 3,3 milioni di euro l'anno, che è pari alla media storica riconosciuta nel periodo 2005-2007, rivalutato del tasso di inflazione e sottoposto al tasso di efficienza. L'ammontare erogato,

che eccede l'incentivo strutturale viene riconosciuto a SO.G.I.N. nell'anno di competenza e dedotto dai ricavi, in quote costanti, nei 6 anni successivi.

Infine, la delibera prevede che siano riconosciuti a SO.G.I.N. il 20 per cento dei ricavi derivanti dalle attività di smantellamento, quali la vendita di materiali e attrezzature, e il 10 per cento di quelli connessi alla valorizzazione dei siti.

Il nuovo sistema di riconoscimento dei costi, che introduce incentivi all'efficacia e sollecita la Società all'efficienza nella gestione, colloca SO.G.I.N. in un normale contesto di mercato regolato nel quale potrà misurare in termini economici la sua prestazione industriale.

4.2 - Il bilancio 2007 - Struttura e principi contabili

Il progetto di bilancio dell'esercizio 2007, deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 28 maggio 2008, è stato approvato dall'Assemblea dei soci il 2 luglio 2008, corredato da una relazione sulla gestione degli amministratori, oltre che dalla certificazione positiva espressa dalla Società di revisione contabile in data 11 giugno 2008, nonché dalla relazione del Collegio Sindacale e dall'attestazione del Dirigente preposto, nominato dal Consiglio di Amministrazione nella seduta dell'8 novembre 2007.

Unitamente al bilancio dell'esercizio 2007, è stato approvato il bilancio consolidato del Gruppo SO.G.I.N., costituito da SO.G.I.N. S.p.A., capogruppo, e da Nucleco S.p.A., controllata al 60 per cento e sul quale si riferisce separatamente.

I criteri nella formazione del bilancio, chiuso al 31 dicembre 2007, sono quelli utilizzati per la formazione dei bilanci degli esercizi precedenti con riguardo, in particolare, alla continuità dei medesimi principi. Per quanto riguarda l'utilizzazione dei proventi finanziari rivenienti dalle disponibilità liquide della commessa nucleare, SO.G.I.N., come meglio dettagliato in seguito, si è conformata alla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 290 del dicembre 2006.

Nel corso dell'esercizio non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso alla deroga di cui al quarto comma dell'art. 2423 del codice civile.

La relazione al bilancio contiene informazioni complementari, funzionali ad una rappresentazione dettagliata e trasparente della situazione

patrimoniale, finanziaria ed economica della Società, in conformità a quanto disposto dall'art. 2428 del codice civile.

I principi di redazione del bilancio, come affermato nella nota integrativa, sono conformi a quelli previsti dall'art. 2423 bis del c.c., in particolare, la valutazione delle voci di bilancio è stata fatta ispirandosi a criteri generali di prudenza e competenza temporale nella prospettiva di una continuità aziendale che va comunque assicurata in considerazione della rilevante missione attribuita e della natura pubblica che è connotato essenziale della società.

Le voci dell'attivo e del passivo al 31 dicembre 2007 sono poste a confronto con le corrispondenti consistenze risultanti dalla situazione al 31 dicembre 2006, così come le voci del conto economico di fine 2007 sono poste a confronto con quelle risultanti al 31 dicembre 2006.

Le informazioni a commento delle voci dello stato patrimoniale e del conto economico sono state espresse in euro¹.

Per la redazione del bilancio 2007, al pari degli anni precedenti, sono stati adottati i criteri di valutazione di cui all'art. 2426 del codice civile, integrati dai principi contabili elaborati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri [CNDCEr], in ordine ai quali si è riferito nelle precedenti relazioni.

Per specifiche considerazioni sui criteri di rilevazione delle poste di bilancio, si rinvia alle parti specialmente dedicate.

4.3 – Risultati economici e finanziari

Le attività svolte in ambito SO.G.I.N. sono contabilmente separate in:

- a) commessa nucleare: disattivazione delle installazioni nucleari e sistemazione del combustibile nucleare;
- b) servizi a terzi.

Le attività di cui alla lettera a) sono regolate da apposite norme di legge, originate da quanto disposto dal D.Lgs. n.79/99 (sul riassetto del mercato elettrico) che all'art. 3, commi 10 e 11, ha incluso gli oneri per lo smantellamento degli impianti e la chiusura del ciclo del combustibile tra quelli generali del sistema elettrico e ne ha stabilito la copertura attraverso

¹ Lo stato patrimoniale e il conto economico sono redatti in unità di euro senza cifre decimali, in conformità a quanto previsto dall'articolo 16, comma 8, D.Lgs. n. 213/98 e dall'articolo 2423, comma 5, del codice civile.

un apposito corrispettivo dovuto al gestore della rete elettrica da chi accede ed usa la medesima. In base a questo articolo, i costi sostenuti da SO.G.I.N. per queste attività trovano copertura nel predetto corrispettivo, tenuto anche conto dei fondi ricevuti da Enel all'atto del conferimento (fondi nucleari) e riclassificati nel bilancio SO.G.I.N. come acconti ("acconti nucleari"). Le modalità per la quantificazione di questi oneri sono state stabilite con decreto interministeriale del 26 gennaio 2000, successivamente modificato con decreto interministeriale del 3 aprile 2006.

Per le attività di cui alla lettera b), nel relativo conto economico si evidenzia il risultato di periodo in relazione al loro andamento economico nell'anno.

4.4 – Lo stato patrimoniale

La situazione patrimoniale al 31 dicembre 2007 è qui di seguito sintetizzata e raffrontata a quella al 31 dicembre 2006.

<i>Migliaia di Euro</i>	31.12.2007	31.12.2006	Variazioni
Immobilizzazioni	60.467	61.617	-1.150
immateriali	14.211	13.361	850
materiali	43.528	44.700	-1.172
finanziarie	2.728	3.556	-828
Attivo circolante	74.445	77.358	-2.913
rimanenze	1.253	583	670
crediti verso clienti (*)	22.451	26.280	-3.829
crediti tributari	46.702	44.847	1.855
altre attività	4.039	5.648	-1.609
Liquidità	144.537	298.282	-153.745
impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408	-175.440
depositi, c/c bancari e cassa	47.569	25.874	21.695
Totale attivo	279.449	437.257	-157.808
Passivo circolante	134.190	122.465	11.725
acconti da clienti	1.328	2.927	-1.599
debiti verso fornitori (*)	61.935	70.768	-8.833
debiti verso istituti previdenziali	3.277	2.780	497
debito verso MSE per Global Partnership	47.529	29.163	18.366
altre passività	20.121	16.827	3.294
Acconti nucleari	107.436	276.843	-169.407
Fondi	21.529	22.053	-524
fondo TFR	18.912	20.211	-1.299
fondi per rischi e oneri	2.617	1.842	775
Patrimonio netto	16.294	15.896	398
Totale passivo e patrimonio netto	279.449	437.257	-157.808

Le immobilizzazioni registrano una diminuzione, essendosi realizzati investimenti per 7 milioni di euro a fronte di un incremento del fondo ammortamento di 7,3 milioni. I principali investimenti hanno riguardato il potenziamento del sistema integrato SAP, l'adeguamento a deposito delle strutture dell'impianto OPEC 1 a Casaccia, il passaggio in esercizio del nuovo parco serbatoi di Saluggia, la realizzazione della stazione scalo e magazzino merci di Caorso.

Diminuiscono i crediti verso clienti. È tuttora in essere quello verso il Commissario per l'emergenza rifiuti in Campania di 14,9 milioni di euro per il quale si sta procedendo per le vie legali. Si ricorda che, a fronte di tale credito, sussiste il debito verso CESI spa di 5,2 milioni di euro, che per espresse pattuizioni contrattuali verrà regolato dopo che SO.G.I.N. avrà incassato il suo credito.

È strutturale il credito IVA verso l'erario. Per gli anni 2006 e 2007 si è potuto beneficiare dei più brevi termini stabiliti dall'art. 30 comma 3 lettera a) del DPR 633/72 chiedendo a rimborso oltre 16 milioni di euro.

Nel corso dell'anno 2007, non ci sono state erogazioni in favore di SO.G.I.N. disposte dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas e la liquidità è significativamente diminuita.

Il debito nei confronti del Ministero dello sviluppo economico, per la gestione dei Fondi Global Partnership, si è incrementato in conseguenza della rimessa di 27 milioni di euro disposta dal Ministero il 29 novembre 2007.

Il valore degli acconti nucleari si riduce coerentemente con il riconoscimento a consuntivo da parte dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas degli oneri sostenuti nel 2007 con delibera ARG/elt 55/08. Si riduce inoltre a fronte dell'utilizzo per 0,5 milioni per il rimborso, autorizzato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con la medesima delibera, delle ultime spese sostenute da ENEA per le opere di potenziamento della difesa idraulica del sito di Saluggia.

Le altre passività si incrementano principalmente per i debiti verso il personale, in relazione alle cessazioni dal servizio avvenute nell'ultima parte dell'anno.

Il TFR si riduce per effetto delle cessazioni dal servizio di personale e in conseguenza della nuova disciplina previdenziale per la quale, a partire dall'esercizio 2007, il TFR maturato confluisce nei fondi pensione.

Il fondo per rischi ed oneri si incrementa in relazione ad un aumento del fondo per imposte differite e di quello per vertenze giudiziarie in corso. Un ulteriore incremento è correlato agli eventuali maggiori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico per la gestione dei fondi della Global Partnership, in relazione ad una diversa interpretazione delle parti in merito alla convenzione che regola detta gestione.

Non sussistono ragioni per una diversa valutazione della partecipazione in Nucleco, che nel 2007 ha registrato un valore della produzione pari a 12,7 milioni e un EBITDA di 1,5 milioni, migliorando, rispetto al 2006, i flussi di cassa per circa 1 milione.

Il capitale azionario è interamente posseduto dal Ministero dell'economia e delle finanze. Nel corso dell'esercizio non sono state poste in essere né direttamente né indirettamente operazioni su azioni proprie.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

4.5 - Lo stato patrimoniale: anno 2007 e raffronto con i due anni precedenti

Lo stato patrimoniale relativo all'esercizio 2007, allegato al presente paragrafo, riporta i dati classificati sulla base dello schema previsto dal codice civile, raffrontati a quelli di fine 2006 e 2005.

STATO PATRIMONIALE

STATO PATRIMONIALE		Al 31 dicembre 2007		Al 31 dicembre 2006		Al 31 dicembre 2005		(Valori in euro)
				Parziali	Totale	Parziali	Totale	
ATTIVO								
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI								
B) IMMOBILIZZAZIONI								
I. Immateriali								
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili								
7) Altre								
II. Materiali								
1) Terreni e fabbricati								
2) Impianti e macchinario								
3) Attrezzature industriali e commerciali								
4) Altri beni								
5) Immobilizzazioni in corso e acconti								
III. Finanziarie								
1) Partecipazioni in:								
a) imprese controllate								
b) imprese collegate								
c) altre imprese								
2) Crediti:								
Esig. entro 12 mesi								
Esig. oltre 12 mesi								
d) verso altri								
Totale immobilizzazioni (B)								
C) ATTIVO CIRCOLANTE								
Esig. oltre 12 mesi								
I. Rimanenze								
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo								
3) Lavori in corso su ordinazione								
II. Crediti								
1) Verso clienti								
4) Verso Controllate								
4-bis) Crediti Tributarî								
4-ter) Imposte Anticipate								
5) Verso altri								
6) Verso altre Società del Gruppo ENEL								
III. Attiv. finanz. che non costituisco. immobiliz.								
6) Altri titoli								
IV. Disponibilità liquide								
1) Depositi bancari e postali								
3) Danaro e valori in cassa								
Totale Attivo circolante (C)								
D) RATEI E RISCONTI								
Ratei attivi								
- disaggio su prestiti								
Risconti attivi								
Totale Ratei e risconti (D)								
TOTALE ATTIVO								

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

segue Stato patrimoniale

STATO PATRIMONIALE		(Valori in euro)					
PATRIMONIO NETTO E PASSIVO		Al 31 dicembre 2007		Al 31 dicembre 2006		Al 31 dicembre 2005	
				Parziali	Totali	Parziali	Totali
A) PATRIMONIO NETTO							
I. Capitale			15.100.000		15.100.000		15.100.000
IV. Riserva legale			581.472		564.762		564.762
VII. Altre riserve:							
Riserva di arrotondamento		1	1	1	1	-2	-2
VIII. Utili portati a nuovo			214.869		-102.623		1.262.514
IX. Utile dell'esercizio			398.384		334.202		-1.365.137
Totale Patrimonio Netto (A)			16.294.726		15.896.342		15.562.137
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI							
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili		478.949		485.810		479.703	
2) Per imposte		886.983		569.226		351.677	
3) Altri		1.250.625		787.200		1.033.200	
Totale Fondi per rischi e oneri (B)			2.616.557		1.842.236		1.864.580
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO			18.912.280		20.211.158		20.318.793
D) DEBITI	Esigibili oltre 12 mesi			Esigibili oltre 12 mesi		Esigibili oltre 12 mesi	
5) Acconti:							
a) acconti per attività nucleari		107.435.591		276.843.079		315.200.000	466.146.000
b) acconti per altre attività		1.327.906	108.763.497	2.926.756	279.769.835	1.570.467	467.716.467
6) Debiti verso fornitori			57.884.701		64.732.788		50.303.908
8) Debiti verso imprese controllate			4.049.894		6.035.409		2.774.520
11) Debiti tributari			1.881.688		3.425.674		4.210.591
12) Debiti verso istituti di previdenziali e di sicurezza sociale			3.277.112		2.780.171		2.573.823
13) Altri debiti			65.768.565		42.563.005	5.709.454	11.374.389
Totale Debiti (D)			241.625.457		399.306.882		538.953.698
E) RATEI E RISCONTI							
Ratei passivi			-		512		5.818
Risconti passivi			-		-		82.188
Totale Ratei e risconti (E)					512		88.006
TOTALE PASSIVO			279.449.020		437.257.130		576.787.214
CONTI D'ORDINE							
Garanzie prestate		12.502.664		7.726.579		4.065.006	
Altri conti d'ordine		572.306.890	584.809.554	157.805.054	165.531.633	141.763.191	145.828.197

Ci si sofferma su alcune significative variazioni, rinviando per il resto alla nota integrativa.

Immobilizzazioni immateriali - € 14.210.898 (€ 13.361.227 al 31.12.2006)

Sono così dettagliate:

	Concessioni licenze, marchi e diritti simili	Altre immob. Immat.		Totale
		Oneri per ripianamento FPE	Migliorie su immobili di terzi	
Costo originario	3.840.394	17.707.781	5.303.738	26.851.913
Ammortamento	-3.478.244	-6.131.067	-3.881.375	-13.490.686
Valore al 1° gennaio 2007	362.150	11.576.714	1.422.363	13.361.227
Movimenti del periodo:				
Acquisizioni/incrementi	1.425.764	401.287	1.095.339	2.922.390
Ammortamento	-694.009	-910.581	-468.129	-2.072.719
Totale variazioni	731.755	-509.294	627.210	849.671
Situazioni al 31.12.2007				
Costo originario	5.266.158	18.109.068	6.399.077	29.774.303
Ammortamento	-4.172.253	-7.041.648	-4.349.504	-15.563.405
Valori al 31.12.2007	1.093.905	11.067.420	2.049.573	14.210.898

L'incremento della voce "Concessioni, licenze, marchi e diritti simili" si riferisce a:

- Potenziamento sistema informativo integrato aziendale (acquisto nuove licenze, realizzazione nuovo modello di controllo di gestione, creazione nuovo sistema di *unbundling* contabile, potenziamento del sistema di rilevazione presenze e destinazione ore lavorate a commessa), per un valore complessivo di euro 985.000;
- Acquisto e installazione altri software per il residuo.

L'ammortamento è calcolato su un arco temporale di tre anni.

La voce Oneri per ripianamento FPE si riferisce al contributo straordinario relativo agli oneri per il ripianamento del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), previsto dalla legge n. 488 del 23 dicembre 1999 (Legge finanziaria 2000).

SO.G.I.N. ha opposto ricorso riguardo al pagamento di tali oneri suddivisi in tre rate ed è tuttora pendente il ricorso al TAR proposto nel 2001. Per la prima rata il TAR ha dichiarato sospeso il pagamento il cui ammontare di € 5.806.549 è comunque rilevato tra i debiti. I pagamenti della seconda e terza rata, invece, sono stati effettuate all'INPS con riserva.

Il ricorso è stato recentemente integrato con l'impugnazione nel 2007 della lettera INPS 15655/2007 recante la ripartizione definitiva degli oneri per gli anni 2000-2001-2002 che complessivamente ammontano ad € 401.287. In caso di esito negativo dei ricorsi, SO.G.I.N. si potrà rivalere su Enel, come anticipato con la lettera 837/2008, per le somme pagate dalla Società all'INPS in relazione a quanto stabilito dall'art.4 comma 4 dell'Atto di conferimento del ramo d'azienda da Enel a SO.G.I.N..

Nel 2007, come detto, è stato effettuato un ulteriore accantonamento di euro 401.287 per l'onere ulteriore addebitato dall'INPS quale conguaglio per gli anni 2000, 2001 e 2002.

Per espressa previsione di legge, tale onere è ammortizzato in un periodo di 20 anni. Tale trattamento risulta, peraltro, conforme ai principi contabili di riferimento.

L'incremento della voce 'Migliorie su immobili di terzi' si riferisce a:

- ristrutturazione edificio OPEC 1 nel sito della Casaccia (€1.015.196);
- potenziamento sistemi di messa in sicurezza dell'impianto Plutonio della Casaccia (euro 80.143).

Il relativo ammortamento è calcolato in funzione del numero residuo di anni di locazione degli immobili stessi.

Immobilizzazioni materiali - € 43.527.628 (€ 44.699.454 al 31.12.2006)

Sono così dettagliate:

	Immuni mater. in costruzione	Terreni	Fabbricati industriali	Altri Impianti	Attrezzature industriali e commerciali	Altri beni	Totale
Costo originario	4.443.991	5.282.513	3.602.900	25.691.193	10.962.131	7.420.395	57.403.123
Ammortamento			-303.552	-5.416.852	-3.097.197	-3.886.068	-12.703.669
Valore al 1 gennaio 2007	4.443.991	5.282.513	3.299.348	20.274.341	7.864.934	3.534.327	44.699.454
Movimenti del periodo:							
Acquisizioni/incrementi - costo	0	525.598	0	1.927.616	951.138	775.383	4.179.735
Alienazioni/decrementi - costo		-60.833				-650	-61.483
Pass.in eserc.	-4.443.991			4.169.181		274.810	0
Ammortamento			-152.591	-2.824.766	-1.129.204	-1.183.701	-5.290.262
Alienaz./decrementi - ammort						184	184
Totale variazioni	-4.443.991	464.765	-152.591	3.272.031	-178.066	-133.974	-1.171.826
Situazione al 31.12.2007							
Costo originario	0	5.747.278	3.602.900	31.787.990	11.913.269	8.469.938	61.521.375
Ammortamento			-456.143	-8.241.618	-4.226.401	-5.069.585	-17.993.747
Valore al 31.12.2007	0	5.747.278	3.146.757	23.546.372	7.686.868	3.400.353	43.527.628

Le variazioni delle immobilizzazioni in corso di costruzione si riferiscono alla messa in esercizio dei seguenti beni:

- Parco serbatoi per rifiuti radioattivi liquidi (€ 4.169.181)
- Gru a cavalletto presso la stazione ferroviaria di Caorso (€ 274.810).

Le acquisizioni dei terreni (€ 525.598) sono relative al terreno per il sito di scambio della centrale di Caorso, mentre la variazione in diminuzione è da correlarsi alla cessione a titolo oneroso del terreno della ex centrale di Latina venduto alla società Terna con Atto notarile registrato a Roma l'11 giugno 2007, che ha generato una plusvalenza di € 3.511.167.

Le variazioni in aumento degli altri impianti (€ 1.927.616) si riferiscono a:

- Ulteriori costi per il completamento del Parco serbatoi per rifiuti radioattivi liquidi (€ 750.112);

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

- realizzazione del sito di scambio presso la stazione ferroviaria di Caorso per il trasferimento del combustibile (€ 997.320)
- realizzazione dell'impianto integrato di sicurezza presso il sito di Caorso per l'area di stoccaggio del combustibile (€ 180.184)

La tabella seguente dettaglia il valore degli "Altri impianti":

Ubicazione	Valore di libro		
	1°.1.2007	incrementi	31.12.2007
Impianto integrato di sicurezza			
Sede	885.449		885.449
Sito di Trino	2.208.578		2.208.578
Sito di Caorso	3.006.214		3.006.214
Sito di Caorso-areastocceg.combust.	0	180.184	180.184
Sito di Latina	3.292.882		3.292.882
Sito di Garigliano	1.191.707		1.191.707
Impianto Celle calde	3.152.926		3.152.926
Impianto Nucleo	1.744.816		1.744.816
Impianto Avogadro	1.136.174		1.136.174
Impianto Bosco Marengo	2.157.372		2.157.372
Impianto ITREC	3.488.446		3.488.446
Impianto Saluggia	2.645.488		2.645.488
sub-totale	24.910.052	180.184	25.090.236
Imp.eletr. ed antinc. - BM	10.800		10.800
Sistema di rilevamento satellitare - ITREC	758.577		758.577
Sito di scambio presso la stazione ferroviaria di Caorso	0	997.320	997.320
Parco Serbatoio Saluggia	0	4.919.293	4.919.293
Rete nazionale di sicurezza	11.764		11.764
Totale	25.691.193	6.096.797	31.787.990

Le acquisizioni delle "Attrezzature industriali e commerciali" si riferiscono ad attrezzature per l'ordinaria gestione di modesto importo unitario (inferiore ai € 10.000) ad eccezione di poche attrezzature di valore comunque inferiore ai € 80.000.

Maggiori dettagli riferiti agli 'Altri beni' sono riportati nella tabella che segue:

Descrizione	1°.1.2007	incrementi	Decrementi	31.12.2007
Mobili e arredi	1.622.003	59.923	0	1.681.926
Mezzi operativi	928.477	376.700	0	1.305.177
Mezzi di trasporto	161.494	53.830	0	215.324
Dotazioni tecnico-amministrative	98.748	890	0	99.638
Dotazioni tecnico-informatiche	4.609.674	558.849	-650	5.167.873
Totale	7.420.396	1.050.192	-650	8.469.938

Gli ammortamenti complessivi delle immobilizzazioni materiali a carico dell'esercizio 2007 sono stati calcolati applicando aliquote ritenute rappresentative della vita utile dei cespiti.

Al 31 dicembre 2007, il valore dell'ammortamento nel suo complesso rappresenta il 32,26 per cento delle immobilizzazioni interessate.

Alla stessa data non esistono ipoteche, privilegi o gravami di altro genere che limitano la disponibilità dei beni esposti nelle precedenti tabelle.

Attivo circolante - € 217.596.738 (€ 373.103.665 al 31.12.2006)

Nell'ambito della voce meritano considerazione i crediti (€71.806.817), così dettagliati:

Crediti verso clienti - € 21.946.715 (€ 26.105.937 al 31.12.2006)

La voce più significativa dei crediti è rappresentata dal credito che la Società vanta nei confronti del Commissario di governo per l'emergenza rifiuti, bonifiche e tutela delle acque della regione Campania, pari a € 14.479.875, per servizi erogati nel periodo agosto 2000-marzo 2005, nell'ambito di una specifica convenzione stipulata tra SO.G.I.N. ed il Commissario stesso.

Per la riscossione dello stesso è stato avviato un procedimento legale pendente presso il Tribunale di Napoli - IV sezione civile.

La variazione in diminuzione dei crediti dipende dall'incasso dei crediti verso società del gruppo Enel e verso il Ministero dello sviluppo economico in relazione alle attività della Global Partnership.

Non si è provveduto alla ripartizione geografica dei crediti in quanto la Società non ha un'operatività internazionale e quindi non intesse rapporti con aziende in paesi a rischio. I crediti sono relativi ad attività svolte per soggetti giuridici aventi sede nell'Unione Europea.

I Crediti verso Clienti sono così dettagliati:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Descrizione	2007	2006	Variazioni
Crediti per fatture emesse	18.183.026	20.719.922	-2.536.896
Crediti per fatture da emettere	4.161.775	5.784.101	-1.622.326
Totale	22.344.801	26.504.023	-4.159.222
Fondo svalutazione crediti	-398.086	-398.086	0
Totale Crediti verso clienti	21.946.715	26.105.937	-4.159.222

Crediti per fatture emesse	2007	2006	Variazioni
Crediti in contenzioso	15.058.655	15.169.221	-110.566
Crediti scaduti al 31/12/2007	1.800.111	3.605.600	-1.805.489
Crediti a scadere	1.324.260	1.945.101	-620.841
Totale crediti per fatture emesse	18.183.026	20.719.922	-2.536.896

Dei crediti scaduti al 31 dicembre 2007, rimanevano da incassare, alla data di approvazione del progetto di bilancio circa un milione di euro, relativi principalmente a crediti verso il Ministero dell'ambiente per € 722.877 e verso Fabbricazioni Nucleari S.p.A. per € 241.038.

Per quanto concerne i crediti per fatture da emettere, si precisa che le relative fatture sono state tutte emesse nel corso del 1° quadrimestre dell'anno 2008.

La variazione dei crediti in contenzioso è relativa all'incasso di parte di essi.

Crediti Tributari - € 46.702.286 (€ 44.847.184 al 31.12.2006)

Si riferiscono:

- per € 44.775.303 al credito IVA, del quale € 8.226.680 sono relativi all'esercizio 2007 e € 36.548.623 agli esercizi precedenti, nonché agli interessi per € 515.034 maturati fino al 31.12.2007 sulle eccedenze chieste a rimborso negli anni 2005 e 2006;
- per € 929.690 al credito relativo alla differenza tra i maggiori acconti versati per IRES, € 1.120.629, parzialmente compensati da IRAP per € 190.939;
- comprendono inoltre la posizione creditoria (€ 337.425) dell'ex SICN, trasferita alla SO.G.I.N. e l'importo di € 144.834 relativo all'istanza di rimborso per l'IVA sulle autovetture di cui al DL. n. 258 del 15/09/2006.

Nel corso dell'anno sono stati incassati gli importi delle istanze di rimborso relative alle eccedenze degli anni di imposta 2002 e 2003 (rispettivamente di € 2.067.964 e € 4.432.380); per quanto concerne l'istanza presentata nel 2005 relativa all'anno di imposta 2004 (di € 6.304.755) la stessa è stata posta in liquidazione nei primi mesi del 2008 ma non ancora incassata.

Crediti verso altri – € 1.218.035 (€ 2.116.501 al 31.12.2006)

La voce al 31 dicembre 2007 è così dettagliata:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Crediti verso Ammin.finanz.francese		1.144.486	-1.144.486
Crediti verso Ammin.finanz.belga	908	1.194	-286
Crediti verso il personale	845.818	107.772	738.046
prestiti per acq.alloggio	665.436		665.436
prestiti per necessità familiari	94.470		94.470
altre motivazioni	85.912	107.772	-21.860
Altri crediti diversi	371.309	863.049	-491.740
Totale	1.218.035	2.116.501	-898.466

Crediti verso Amministrazione finanziaria francese: la variazione è dovuta all'incasso del credito avvenuto il 30 giugno 2007.

Crediti verso Amministrazione finanziaria belga: rappresenta l'importo chiesto a rimborso all'Amministrazione finanziaria belga per l'IVA pagata ad un fornitore belga.

Crediti verso il personale: sono rappresentati da prestiti per acquisto alloggio e necessità familiari che al 31/12/2006 erano classificati tra le immobilizzazioni finanziarie per un valore complessivo di 829.148, nonché ad anticipazioni varie concesse ai dipendenti, nella maggior parte dei casi per trasferte, che trovano sistemazione nel corso dell'esercizio successivo.

Altri crediti: registrano una diminuzione per il pagamento avvenuto nel corso dell'esercizio di corrispettivi dovuti all'ENEA per servizi resi nei precedenti esercizi.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni – € 96.968.365.

(€ 272.407.930 al 31.12.2006)

Esse sono riferite a titoli obbligazionari (€ 16.840.645), a Buoni ordinari del tesoro (€ 6.932.870) e a depositi assicurativi riscattabili a vista (€ 73.194.850).

Disponibilità liquide – € 47.568.854 (€ 25.874.252 al 31.12.2006)

Riguardano per € 39.000.000 operazioni di depositi a breve termine su banche italiane; € 8.544.757 sono relativi a depositi bancari con cui la SO.G.I.N. opera quotidianamente per le proprie esigenze di tesoreria; la restante quota è costituita per € 24.097 dal denaro liquido esistente presso le casse sociali.

Ratei e risconti attivi – € 1.385.721 (€ 2.536.561 al 31.12.2006)

I ratei attivi, pari a € 1.111.137, sono riferiti essenzialmente agli interessi attivi maturati su operazioni d'impiego delle disponibilità finanziarie.

I risconti attivi ammontano a € 274.584 e rappresentano il rinvio per competenza all'esercizio 2008 di costi fatturati anticipatamente nel corso dell'anno 2007 essenzialmente per il riprocessamento del combustibile.

Esigibilità temporale dei crediti

Nella tabella che segue è riportata la ripartizione dei crediti in relazione al loro grado temporale di esigibilità.

I crediti verso erario si riferiscono a crediti IVA. Per quanto riguarda la parte esigibile entro l'anno successivo si riferisce a richieste di rimborso già presentate, i cui termini per il rimborso medesimo a norma di legge sono già scaduti o vanno in scadenza nell'anno successivo. Su questi crediti, successivamente a detta scadenza, maturano gli interessi ex art. 38 bis DPR 663/72.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

	Entro l'anno successivo	Dal 2° al 5° anno successivo	Oltre il 5° anno successivo	Totale
Crediti delle Immobilizzazioni finanziarie				
Depositi cauzionali diversi		140.150		140.150
Crediti delle Immobilizz. finanziarie		140.150		140.150
Crediti del circolante				
Crediti verso Clienti	21.946.715			21.946.715
Crediti verso Controllate	504.631			504.631
Crediti verso Erario	30.492.743	16.209.543		46.702.286
Crediti verso Ammin. Finanz.belga	908			908
Attività per imposte anticipate	1.435.150			1.435.150
Crediti verso il personale	175.189	319.841	350.788	845.818
Crediti altri	371.309			371.309
Crediti del circolante	54.926.645	16.529.384	350.788	71.806.817
Totale	54.926.645	16.669.534	350.788	71.946.967

Patrimonio netto – € 16.294.726 (€ 15.896.342 al 31.12.2006).

Nelle tabelle seguenti sono riportati i movimenti intervenuti negli ultimi due esercizi.

Capitale sociale – € 15.100.000 (€ 15.100.000 al 31.12.2006)

Il Capitale sociale è rappresentato da 15.100.000 azioni ordinarie da € 1 ciascuna, che restano interamente liberate e attribuite al Ministero dell'economia e delle finanze.

L'utile dell'esercizio 2006 è stato destinato a riserva legale per € 16.710 e i rimanenti € 317.492 sono stati portati a nuovo.

	Capitale sociale	Riserva legale	Altre Riserve	Utili/Perdite portati a nuovo	Utile dell'esercizio	Perdita dell'esercizio	Totale
Valore al 1° gennaio 2006	15.100.000	564.762	-2	1.262.514		-1.365.137	15.562.137
Destinazione perdita esercizio 2005				-1.365.137		1.365.137	
Utile dell'esercizio 2006					334.202		334.202
Differenza da arrotondamento saldi			3				3
Valore al 31 dicembre 2006	15.100.000	564.762	1	-102.623	334.202		15.896.342

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

	Capitale sociale	Riserva legale	Altre Riserve	Utili/Perdite portati a nuovo	Utile dell'esercizio	Totale
Valore al 1° gennaio 2007	15.100.000	564.762	1	-102.623	334.202	15.896.342
Destinazione utile esercizio 2006		16.710		317.492	-334.202	0
Utile dell'esercizio 2007					398.384	398.384
Differenza da arroondamento saldi						0
Valore al 31 dicembre 2007	15.100.000	581.472	1	214.869	398.384	16.294.726

Le riserve iscritte in bilancio sono tutte formate da utili degli esercizi precedenti.

Fondi per rischi ed oneri - € 2.616.557 (€ 1.842.236 al 31.12.2006)

La consistenza e la movimentazione dei Fondi è di seguito sintetizzata:

	Valore al 1° gennaio 2007	Accant.ti	Utilizzi	Valore al 31 dicembre 2007
Fondo trattam. di quiescenza	485.810	269.310	-276.171	478.949
Fondo imposte differite	569.226	772.457	-454.700	886.983
Altri fondi				
fondo contenzioso	460.000	406.578	-136.578	730.000
fondo oneri diversi	327.200	460.625	-267.200	520.625
Totale Altri	787.200	867.203	-403.778	1.250.625
Totale	1.842.236	1.908.970	-1.134.649	2.616.557

Fondo trattamento di quiescenza ed obblighi simili - € 478.949
(€ 485.810 al 31.12.2006)

Il fondo si riferisce all'indennità sostitutiva del preavviso relativa al personale in servizio, che ne abbia maturato il diritto ai sensi del contratto collettivo e degli accordi sindacali vigenti.

Fondo imposte differite - € 886.983 (€ 569.226 al 31.12.2006)

Le variazioni rilevate nell'anno 2007 sono relative ad imposte di competenza dell'esercizio, generate da differenze temporanee tra l'imponibile fiscale ed il risultato ante imposte.

Altri Fondi – € 1.250.625 (€ 787.200 al 31.12.2006).

Fondo contenzioso - € 730.000 (€ 460.000 al 31.12.2006)

Il fondo è destinato a coprire le potenziali passività che potrebbero derivare da vertenze giudiziarie in corso, in base alle indicazioni dei legali interni ed esterni della Società, non considerando gli effetti di quelle vertenze che si stima abbiano un esito positivo, né di quelle per le quali l'esito negativo sia ritenuto remoto oppure non sia ragionevolmente quantificabile. Più in particolare, il Fondo accoglie gli oneri che si valuta potrebbero derivare alla Società da esiti negativi di vertenze in corso, ritenuti probabili nel loro accadimento e quantificati con prudenza e ragionevolezza.

Gli utilizzi sono riferiti ai costi sostenuti a seguito di sentenze di lavoro sfavorevoli per SO.G.I.N..

- *Fondo oneri diversi - € 520.625 (€ 327.200 al 31.12.2006)*

L'accantonamento dell'esercizio riguarda gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico sui fondi erogati alla SO.G.I.N. per il progetto Global Partnership, in relazione alla diversa interpretazione sulla misura del tasso di interesse da riconoscere sui fondi erogati.

Gli utilizzi sono riferiti alla definizione delle poste debitorie costituite negli anni passati.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato – € 18.912.280

(€ 20.211.158 al 31.12.2006).

La movimentazione del fondo nel corso dell'esercizio 2007 è così rappresentata:

Descrizione	2007	2006	Variazioni
Valore al 1° gennaio	20.211.158	20.318.793	-107.635
Accantonamenti	3.231.618	2.957.640	273.978
Utilizzi	-4.530.496	-3.073.712	-1.456.784
Altri movimenti	0	8.437	-8.437
Valore al 31/12	18.912.280	20.211.158	-1.298.878

Il Fondo accoglie gli importi accantonati a favore del personale per il trattamento di fine rapporto di lavoro dovuto ai sensi di legge, al netto delle anticipazioni concesse ai dipendenti ai sensi di legge, e al netto delle quote destinate al Fondo Pensione Dirigenti (FONDENEL), al Fondo Pensioni Dipendenti (FOPEN) e di quelle versate all'INPS per effetto della legge 27 dicembre 2006 n. 296.

Debiti - € 241.625.457 (€ 399.306.882 al 31.12.2006)

Sono di seguito dettagliati.

Acconti nucleari - € 107.435.591 (€ 276.843.079 al 31.12.2006)

Gli acconti nucleari rappresentano i residui fondi nucleari conferiti da Enel SpA con riferimento al D.Lgs. 79/99 e le ulteriori somme riconosciute a preventivo dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, per le quali l'Autorità stessa ha disposto l'erogazione. Rappresentano quindi i futuri ricavi della commessa nucleare, pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle sopravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare; sono utilizzati a copertura dei costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluse le imposte di competenza, al netto dei proventi della gestione industriale, finanziaria e straordinaria.

Come disposto dall'Autorità con delibera ARG/elt 55/08 sono stati anche utilizzati per la copertura degli oneri sostenuti da ENEA per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia per € 533.381. Tali oneri non figurano tra i costi direttamente sostenuti dalla SO.G.I.N. di cui al precedente capoverso.

La movimentazione del periodo è dettagliata nella tabella che segue:

Acconti per attività nucleari	
Valore al 1 gennaio 2007	276.843.079
utilizzi a fronte copertura costi riconosciuti dall'Autorità per l'esercizio 2007	178.244.153
utilizzi a fronte copertura imposte per l'esercizio 2007	3.739.855
minore utilizzo per risultato netto della gestione finanziaria	-7.097.459
minore utilizzo per altri ricavi e proventi	-6.033.063
<i>altri ricavi e proventi al netto delle sopravvenienze del fondo affrancamento imposte</i>	-5.808.174
<i>sopravvenienze attive del fondo affrancamento imposte</i>	-224.889
minore utilizzo per risultato netto della gestione straordinaria	20.621
Totale utilizzo netto a copertura costi commessa nucleare	168.874.107
utilizzi a fronte copertura oneri Enea per difesa idraulica Saluggia	533.381
Valore al 31 dicembre 2007	107.435.591

Acconti per altre attività - € 1.327.906 (€ 2.926.756 al 31.12.2006)

Gli acconti ricevuti da terzi per altre attività si riferiscono ad anticipi fatturati, anche in esercizi precedenti, a fronte di contratti in essere. La riduzione si riferisce per € 1.000.000 all'utilizzo della caparra riferita al contratto di vendita stipulato nel 2007 di un appezzamento di terreno di circa 15 ha nei pressi della Centrale di Latina a Terna S.p.A. e per il residuo al completamento di attività e conseguente fatturazione delle stesse ai diversi committenti.

Debiti verso fornitori - € 57.884.701 (€ 64.732.788 al 31.12.2006)

Includono, per un ammontare di € 15.813.118, gli importi delle fatture ricevute per forniture di materiali, servizi e prestazioni diverse. Inoltre comprendono il valore di € 42.071.583 per fatture da ricevere a fronte di prestazioni e servizi maturati al 31.12.2007; rispetto a queste ultime, la variazione rispetto al 2006 è imputabile principalmente alla fattura Areva per il trasporto del combustibile dal sito di Caorso (€ 16.583.100).

Debiti verso imprese controllate - € 4.049.894 (€ 6.035.409 al 31.12.2006)

Rappresenta il debito verso la Nucleco SpA per prestazioni fatturate (€ 2.155.543) e da fatturare (€ 1.894.351) dalla stessa eseguite a favore della SO.G.I.N.. I servizi forniti da Nucleco, pattuiti a valore di mercato, si riferiscono al trattamento di rifiuti radioattivi di SO.G.I.N..

Debiti tributari - € 1.881.688 (€ 3.425.674 al 31.12.2006)

La voce rappresenta il debito per tributi locali di € 8.083, il debito di € 1.666.235 per le trattenute effettuate dalla Società in qualità di sostituto di imposta e versate all'erario nell'anno successivo e il debito dell'imposta sostitutiva per l'affrancamento del fondo imposte differite di € 207.370.

Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale - € 3.277.112 (€ 2.780.171 al 31.12.2006)

Si riferiscono essenzialmente ai debiti verso istituti previdenziali, assistenziali e assicurativi relativi ai contributi a carico della Società, gravanti sia sulle retribuzioni erogate sia sugli oneri maturati e non corrisposti al personale per ferie e festività abolite, maturate e non godute, lavoro straordinario ed altre indennità.

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazioni
Ist.previdenziali per contributi su retribuzioni	2.353.299	1.988.509	364.790
Ist.prev. per contrib.su ferie, fest.abolite ecc.	429.239	424.914	4.325
Istituti assicurativi	197.684	190.230	7.454
F open	296.890	176.518	120.372
Totale	3.277.112	2.780.171	496.941

Altri Debiti - € 65.768.565 (€ 42.563.005 al 31.12.2006)

Il dettaglio degli altri debiti è di seguito fornito:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Altri debiti	31/12/2007	31/12/2006	Variazioni
Verso il personale			
per TFR ed erogazioni aggiuntive da erogare	5.988.137	84.700	5.903.437
per ferie, festività abol.,straord. ecc.	1.746.024	1.656.738	89.286
per motivazioni diverse	2.983.017	1.919.540	1.063.477
Totale debiti verso il personale	10.717.178	3.660.978	7.056.200
Debiti verso MSE per finanziamento G.P.	47.529.152	29.162.790	18.366.362
Debiti per ripianamento FPE	5.806.549	5.709.454	97.095
Verso Terzi per trattenute su retribuzioni	57.169	60.434	-3.265
Diversi	1.658.517	3.969.349	-2.310.832
Totale	65.768.565	42.563.005	23.205.560

La voce Debiti verso Ministero dello sviluppo economico è correlata al finanziamento erogato nell'ambito dell'Accordo di cooperazione tra il nostro Governo e quello della Federazione russa, di cui alla legge 160/2005. Dette risorse finanziarie sono state trattate, ai sensi dell'art. 1782 c.c., quale deposito irregolare di cose fungibili, sul quale maturano interessi calcolati al tasso concordato tra le parti o, in mancanza, a quello legale. La movimentazione dell'anno è riportata nella tabella che segue:

Debito verso MSE per finanziamento Global Partnership	2007	2006	Variazioni
Saldo al 1° gennaio	29.162.790	0	29.162.790
Finanziamenti erogati	27.000.000	30.000.000	-3.000.000
Pagamenti effettuati	-9.281.793	-1.276.000	-8.005.793
Interessi anno 2007	648.155	438.790	209.365
Totale al 31/12	47.529.152	29.162.790	18.366.362

I pagamenti effettuati si riferiscono a contratti, avallati dal Ministero dello sviluppo economico, tra il beneficiario russo individuato nell'Accordo di cooperazione sopra richiamato e suoi fornitori.

Gli interessi sono stati calcolati al tasso legale sulle disponibilità residue, tenuto conto delle anticipazioni effettuate da SO.G.I.N. (su questo punto si veda quanto già riportato alla voce "accantonamento per rischi ed oneri").

La voce 'Debiti per ripianamento FPE' si riferisce al contributo straordinario per la soppressione del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), e rappresenta l'ammontare della 1ª rata.

Tra la voce 'Diversi' è compreso l'importo di € 718.450 quali debiti residui verso Fabbricazioni Nucleari e Tecnologie Avanzate Spa a fronte del contratto per l'acquisto del ramo d'azienda nucleare di quest'ultima e l'importo di € 533.381 per le spese sostenute da ENEA per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia.

La variazione è riferita al pagamento del debito verso ENEA conseguente all'acquisto del suddetto ramo d'azienda.

Esigibilità temporale dei debiti

Tra i debiti figurano in particolare gli acconti nucleari il cui utilizzo ha in contropartita la voce ricavi del conto economico.

Conti d'ordine – € 584.809.554 (€ 165.531.633 al 31.12.2006)

I conti d'ordine accolgono l'ammontare relativo a cauzioni, fidejussioni, rischi e impegni diversi come di seguito evidenziato:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Garanzie prestate:			
Fidejussioni rilasciate a garanzia di terzi	12.502.664	7.726.579	4.776.085
Altri conti d'ordine:			
Automezzi speciali in comodato	99.000	99.000	0
Impegni assunti verso fornitori per riprocess. stoccaggio e trasporto combustibile	572.207.890	157.706.054	414.501.836
Totale Altri conti d'ordine	572.306.890	157.805.054	414.501.836
Totale	584.809.554	165.531.633	419.277.921

Le fidejussioni sono state rilasciate in parte a clienti (€ 3.110.500,60), in parte all'Amministrazione finanziaria a fronte di rimborsi IVA (€ 8.092.380) e in parte a fornitori ed amministrazioni pubbliche (€ 1.299.783,54).

Con riferimento agli impegni per il riprocessamento e stoccaggio del combustibile l'incremento è dovuto al contratto con Areva, stipulato nell'anno 2007 di cui già si è detto, e all'importo da riconoscere a EDF per l'esercizio dell'opzione di cui al contratto riferito allo stoccaggio del combustibile della ex centrale di Créys Malville.

Nella seguente tabella è riportata la suddivisione temporale di detti impegni:

Periodo	Euro
periodo 2008-2012	429.220.982
periodo 2013-2017	89.896.698
periodo 2018-2031	53.090.210
Totale	572.207.890

Gli importi sono stati determinati anche in funzione dei cambi in essere alla chiusura dell'esercizio.

Non esistono garanzie e/o impegni nei confronti della Nucleco SpA..

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

4.6 – Il conto economico: anno 2007 e raffronto con i due anni precedenti

CONTO ECONOMICO	periodo 1.1.-31.12.07		periodo 1.1.-31.12.06		(Valori in euro) periodo 1.1.-31.12.05	
	Parziali	Totali	Parziali	Totali	Parziali	Totali
A) VALORE DELLA PRODUZIONE						
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni						
a) Ricavi per prestazioni connesse all'attività nucleare		168.874.107		189.242.921		103.815.833
3) Variazione dei lavori in corso su ordinazione		669.490		-56.551.199		7.698.174
5) Altri ricavi e proventi		13.595.009		14.554.540		9.558.692
Totale valore della produzione (A)		183.138.606		147.246.262		121.072.699
B) COSTI DELLA PRODUZIONE						
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci		7.872.846		5.479.284		5.124.714
7) Per servizi		93.614.568		71.099.614		57.706.300
8) Per godimento di beni di terzi		11.527.608		11.155.016		11.197.765
9) Per il personale:						
a) Salari e stipendi	39.701.505		37.647.844		36.741.928	
b) Oneri sociali	10.492.815		9.982.197		9.956.646	
c) Trattamento di fine rapporto	3.217.538		2.957.640		2.905.597	
d) Trattamento di quiescenza e simili	269.310		269.403		173.226	
e) Altri costi	8.325.684	62.006.852	5.532.102	56.389.186	1.913.307	51.690.704
10) Ammortamenti e svalutazioni:						
a) Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	2.072.719		1.450.777		1.788.246	
b) Ammortamento delle immobilizzazioni materiali	5.290.262		4.647.421		3.756.034	
d) Svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide		7.362.981	132.361	6.230.559	93.526	5.637.806
11) Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci						
12) Accantonamenti per rischi		867.203		100.000		139.168
14) Oneri diversi di gestione		3.460.882		2.839.420		1.153.839
Totale costi della produzione (B)		186.712.940		153.293.079		132.650.296
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)		-3.574.334		-6.046.817		-11.577.597
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI						
16) Altri proventi finanziari:						
a) Da crediti iscritti nelle immobilizzazioni	22.611		23.873		59.721	
d) Proventi diversi dai precedenti	8.835.935	8.858.546	11.488.300	11.512.173	13.145.478	13.205.199
17) Interessi e altri oneri finanziari		669.885		577.415		194.052
Totale Proventi e oneri finanziari (C)		8.188.661		10.934.758		13.011.147
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' FINANZIARIE						
Rivalutazioni:						
c) Di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni			1.500	1.500	33.550	33.550
Svalutazioni:						
c) Di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	158.454	158.454				
Totale Rettifiche di valore di attività finanziarie(D)		-158.454		1.500		33.550
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI						
20) Proventi				135.876		
21) Oneri:						
b) Altri	20.620				146.710	
c) Differenze di arrotondamento	2	20.622			-1	146.709
Totale proventi e oneri straordinari (E)		-20.622		135.876		-146.709
Risultato lordo dell'esercizio (A-B+C+D+E)		4.435.251		5.025.317		1.320.391
Imposte sul reddito di esercizio		-4.036.867		-4.691.115		-2.685.528
Risultato netto dell'esercizio		398.384		334.202		-1.365.137

Di seguito si commentano i dati dell'esercizio 2007 anche con riferimento a quelli del precedente esercizio.

Valore della produzione – € 183.138.606 (€ 147.246.262 al 31.12.2006).

Il valore della produzione, suddiviso tra le principali attività svolte dalla SO.G.I.N., è così dettagliato:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Ricavi per prestazioni connesse con le attività nucleari	168.874.107	189.242.921	-20.368.814
Variazione dei lavori in corso	669.490	-56.551.199	57.220.689
per attività nucleari	0	-56.073.777	56.073.777
per attività per terzi	669.490	-477.422	1.146.912
Altri ricavi e proventi	13.595.009	14.554.540	-959.531
per attività nucleari	6.033.063	3.657.293	2.375.770
per attività per terzi	7.561.946	10.897.247	-3.335.301
di cui prestazioni a società controllate	89.540	50.105	39.435
per attività nucleari	23.100	15.000	8.100
per attività per terzi	66.440	35.105	31.335
Totale	183.138.606	147.246.262	35.892.344

Commessa nucleare

Di seguito si riporta la composizione del totale dei ricavi e proventi di questa commessa:

Ricavi per prestazioni connesse con attività nucleari	168.874.107
Altri ricavi e proventi	6.033.063
Valore della produzione	174.907.170
Risultato netto della gestione finanziaria	7.097.459
Risultato netto della gestione straordinaria	-20.621
Totale ricavi e proventi della commessa nucleare	181.984.008

I ricavi per prestazioni connesse con attività nucleari sono pari agli utilizzi netti degli acconti nucleari, che, come già dettagliato in precedenza, rappresentano l'importo dei costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, detratte le altre componenti positive di reddito sopra distintamente elencate.

Gli altri ricavi e proventi sono così dettagliati:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Altri ricavi della commessa nucleare	2007	2006	Variazioni
- Vendita di rottami	815.803	2.060.751	-1.244.948
- Prestazioni varie	680.402	344.608	335.794
- Rimborsi per danni ad attrezzature	1.300	5.485	-4.185
- Rimborsi per permessi dipendenti eletti Amministratori	3.426	5.120	-1.694
- Prestazioni per personale distaccato presso Ministero	62.341	420.370	-358.029
- Contributo a carico Dirigenti per auto aziendali	47.925	35.497	12.428
- Plusvalenze da alienazione cespiti	3.511.167	4.470	3.506.697
- Sopravvenienze attive	662.710	765.992	-103.282
- Prestazioni a società controllate	23.100	15.000	8.100
Sub totale	5.808.174	3.657.293	2.150.881
- Sopravvenienze attive per affrancamento F.do Imposte differite	224.889		224.889
Totale altri ricavi della commessa nucleare	6.033.063	3.657.293	2.375.770

Come già detto, la plusvalenza da alienazione cespiti è riferita alla vendita del terreno dell'ex centrale di Latina alla società Terna.

Le sopravvenienze attive sono riferite principalmente ai maggiori costi stanziati nei precedenti esercizi e allo storno del fondo imposte differite a seguito dell'affrancamento dello stesso.

Il dettaglio, per natura, dei costi riferiti alla commessa nucleare è di seguito riportato:

Costi commessa nucleare	2007	2006	Variazioni
- Costi per materie prime, sussid. ecc.	7.847.946	5.433.952	2.413.994
- Costi per servizi	91.330.379	67.943.232	23.387.147
- Costi per godimento beni di terzi	11.384.311	10.997.533	386.778
- Costi del personale	59.563.201	53.790.321	5.772.880
- Ammortamenti	7.359.042	6.100.976	1.258.066
- Accantonamenti per rischi ed oneri	406.578	100.000	306.578
- Oneri diversi di gestione	3.337.157	2.760.914	576.243
Totale costi	181.228.614	147.126.928	34.101.686
Costi non riconosciuti dall'Autorità		-200.000	200.000
- Risultato netto degli scambi interni gestione industriale	-2.984.461	-3.682.949	698.488
Costi commessa nucleare	178.244.153	143.243.979	35.000.174
- Imposte	3.739.855	4.005.551	-265.696
Totale netto costi commessa nucleare	181.984.008	147.249.530	34.734.478

Commessa "Attività per Terzi"

L'ammontare complessivo del valore della produzione di queste attività, pari a € 8.231.436 (€ 10.419.825 al 31.12.2006), è così formato:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Attività per Terzi	2007	2006	Variazioni
- Variazione dei lavori in corso	669.490	-477.422	1.146.912
- Altri ricavi e proventi	7.495.506	10.862.142	-3.366.636
- Prestazioni a società controllate	66.440	35.105	31.335
Totale Valore della produzione	8.231.436	10.419.825	-2.188.389

Esso è così suddiviso tra le seguenti macro-commesse:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
- Servizi Nucleari	4.273.131	6.432.229	-2.159.098
- Servizi Ambientali	1.160.658	691.662	468.996
- Global Partnership	2.797.647	3.295.934	-498.287
Totale	8.231.436	10.419.825	-2.188.389

Variazione dei lavori in corso su ordinazione € 669.490 (€ 477.422 al 31.12.2006)

I valori più significativi sono riferiti alle seguenti commesse:

Variazione Lavori in corso	Valore al 31.12.2007
- Armenia 2004	93.395
- Khmelnitsky 3	-49.606
- Kola	-9.476
- Beloyarsk 5	51.424
- Armenia 2001	1.850
- Beloyarsk 4	-325.390
- Bilibino 2	-27.619
- RBMK	86.867
- Rete Accelerometrica Nazionale	848.045
Totale	669.490

Costi della produzione - € 186.712.940 (€ 153.293.079 AL 31.12.2006)

Per ciascuna aggregazione di voce di costo si forniscono, di seguito, ulteriori dettagli.

Materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci – € 7.872.846
(€ 5.479.284 al 31.12.2006)

Il costo complessivo è così dettagliato:

Materie Prime, sussidiarie, di consumo e di merci	2007	2006	Variazioni
Forniture di materiali	6.590.231	4.241.531	2.348.700
Acquisti di combustibile per riscaldamento e auto trazione	869.764	942.311	72.547
Fornitura di cancelleria e stampati	198.659	170.191	28.468
Forniture di vestiario a dipendenti	191.048	114.376	76.672
Acquisto di telefoni cellulari	23.144	10.875	12.269
	7.872.846	5.479.284	2.393.562

L'incremento della fornitura di materiali è da attribuire principalmente al completamento delle attività per il trasferimento del combustibile dalla piscina di Eurex al deposito Avogadro completato a luglio 2007 (€ 1,4 milioni); altri incrementi significativi sono dovuti ai costi di manutenzione straordinaria dell'impianto trattamento acque di Trisaia (€ 0,6 milioni); ai costi di svuotamento della piscina di Saluggia (€ 0,6 milioni).

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Servizi - € 93.614.568 (€ 71.099.614 al 31.12.2006)

La voce comprende le seguenti principali tipologie di costi:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Prestazioni ricevute da imprese controllate	7.778.940	8.245.663	-466.723
Costi per trattamento e riprocess. combustibile	38.013.172	8.539.978	29.473.194
Costi per servizi diversi			
Lavori da imprese	10.784.234	19.127.328	-8.343.094
Manutenzione (e pulizia industriale)	5.391.534	3.592.547	1.798.987
Vigilanza	5.314.768	5.178.534	136.234
Pulizia locali	446.761	474.329	-27.568
Servizi di mense e simili	1.080.971	1.055.525	25.446
Forniture energia elettrica, acqua, gas	3.850.774	4.002.753	-151.979
Spese per automezzi e servizi aggiuntivi	464.469	506.013	-41.544
Spese per collaboratori, personale di terzi, prestazioni professionali	7.248.680	6.210.940	1.037.740
Collaudi verifiche e altre		142.885	-142.885
Consulenza da terzi e spese altre	7.561.242	5.493.703	2.067.539
Spese per gli organi sociali	466.298	719.191	-252.893
Utilizzo software	790.784	855.858	-65.074
Trasferte dipendenti	1.128.493	1.207.528	-79.035
Assicurazioni	512.342	483.972	28.370
Corsi di formazione e aggiornamento professionale	497.407	309.595	187.812
Servizi bancari e finanziari	61.572	60.988	584
Telefoniche e di trasmissione dati	920.049	987.415	-67.366
Spese per elaborazione ed accesso banche dati	262.697	165.931	96.766
Pubblicità, tipografia, riprod. ecc.	212.570	270.526	-57.956
Spese postali e telegrafiche	42.615	27.682	14.933
Trasporto merci e materiali	784.196	3.440.730	-2.656.534
Totale costi per servizi diversi	47.822.456	54.313.973	-6.491.517
Totale	93.614.568	71.099.614	22.514.954

Di seguito sono commentate le principali voci e/o variazioni.

- Le prestazioni ricevute da imprese controllate si riferiscono ai servizi forniti dalla Nucleco S.p.A per la gestione di rifiuti convenzionali e non.
- I maggiori costi per il trattamento e riprocessamento del combustibile sono dovuti alle attività effettuate nell'ambito del nuovo contratto di riprocessamento Areva per l'effettuazione del primo trasporto di combustibile dalla centrale di Caorso all'impianto di riprocessamento di Le Hague in Francia.
- I lavori da imprese si riferiscono essenzialmente ad attività svolte sui siti. Includono anche i servizi forniti da ENEA per la gestione dei siti di Saluggia, Trisaia e Casaccia. Il decremento di € 8,3 milioni, rispetto al 2006, è dovuto principalmente a minori costi per le attività di decommissioning e di protezione fisica.

- Sulle centrali ed impianti si registrano maggiori costi per attività di manutenzione, anche finalizzate a mantenerli in adeguate condizioni di sicurezza.
- Le spese per collaboratori, personale di terzi e prestazioni professionali aumentano in relazione ai costi sostenuti per il personale comandato da ENEA su Casaccia.

L'incremento dei costi per "consulenze da terzi e spese altre", pari a circa 2.000.000 di euro, è essenzialmente riconducibile a:

- redazione del piano industriale e revisione dei meccanismi di funzionamento del sistema organizzativo (1,1 milioni);
- nuove attività di comunicazione istituzionale (0,3 milioni);
- recepimento della legge 262/05 in tema di "dirigente preposto" (0,2 milioni);
- nuove consulenze informatiche (0,2 milioni).

Godimento beni di terzi - € 11.527.608 (€ 11.155.016 al 31.12.2006)

La voce è composta principalmente da:

Godimento beni di terzi	2007	2006	Variazioni
- canoni per deposito combustibile	8.796.231	8.302.552	493.679
- canoni per locazione immobili	1.428.966	1.789.645	-360.679
- canoni per noleggio automezzi	1.078.118	898.597	179.521
- contributi e canoni di derivazione acque	97.183	135.150	-37.967
- altri canoni e noleggi	127.110	29.072	98.038
Totale	11.527.608	11.155.016	372.592

L'incremento dei canoni per deposito combustibile è dovuto alla revisione dei prezzi contrattuali dello stoccaggio del combustibile di Creys Malville e al trasferimento del combustibile da Eurex al deposito Avogadro.

La riduzione del costo della locazione di immobili è correlata al rilascio dei locali di via S. Prassede in Roma.

Ammortamenti e svalutazioni - € 7.362.981 (€ 6.230.559 al 31.12.2006)

La voce include gli ammortamenti del periodo ed è composta da:

- € 2.072.719 per ammortamenti di immobilizzazioni immateriali (ripianamento oneri FPE per € 910.581, software per € 694.009 e migliorie su beni di terzi per € 468.129);
- € 5.290.262 per ammortamenti di immobilizzazioni materiali (fabbricati industriali € 152.591, impianti diversi € 2.824.766, attrezzature industriali e commerciali € 1.129.204, altri beni € 1.183.701).

Accantonamenti per rischi ed oneri - € 867.203 (€ 100.000 al 31.12.2006)

La voce è riferita:

- all'accantonamento di € 406.578 al fondo vertenze e contenzioso per adeguare lo stesso al valore complessivo dell'onere che potrebbe rimanere a carico della società sui giudizi in corso. La stima è stata predisposta con l'ausilio dei legali esterni della Società.
- all'accantonamento di € 460.625 per gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico sui fondi erogati alla SO.G.I.N. per il progetto Global Partnership; rappresenta la differenza tra il rendimento calcolato a tutto il 31/12/2007, sui predetti fondi, in base al tasso legale e quello effettivamente realizzato dalla complessiva gestione della liquidità aziendale.

Oneri diversi di gestione - € 3.460.882 (€ 2.839.420 al 31.12.2006)

Gli oneri diversi di gestione riguardano:

Oneri diversi di gestione	2007	2006	Variazioni
- imposte, tasse e contributi diversi	362.364	388.109	-25.745
- sopravvenienze passive	2.129.133	1.369.127	760.006
- contrib. Assoc. ad Organismi vari	360.149	626.411	-266.262
- spese generali diverse	609.236	455.773	153.463
Totale	3.460.882	2.839.420	621.462

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

L'incremento delle sopravvenienze passive è riferito ai costi del fornitore ENEA sostenuti nell'ambito della gestione degli impianti (cd. ex ENEA) rendicontati nell'anno, ma di competenza di anni precedenti.

Le spese generali sono costituite principalmente dall'acquisto di giornali, libri e riviste tecniche specifiche e a spese di rappresentanza.

Proventi e oneri finanziari – € 8.188.661 (€ 10.934.758 al 31.12.2006)

Sono costituiti dalle seguenti poste:

	Valore al 31.12.2007		Valore al 31.12.2006		Variazione	
Interessi attivi su credito verso CCSE		0		0		0
Proventi su operaz. finanz. di investim.:						
Interessi attivi su operazioni di deposito		130.634		130.489		145
Operazioni di pronti contro termine						
* interessi attivi	407.025		586.033		-179.008	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	43.272	460.297	21.987	608.020	21.285	-167.723
Proventi su titoli in portafoglio						
* interessi attivi	1.823.276		1.667.904		155.372	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	-3.000	1.820.276	19.251	1.687.165	-22.251	133.121
Depositi c/o istituti assicurativi						
* interessi attivi	5.027.088		8.067.242		-3.040.154	
* oneri	-50	5.027.038	-50.000	8.017.242	49.950	-2.990.204
Altri interessi						
* interessi attivi su c/c bancari	880.179		607.578		272.601	
* interessi su prestiti al personale	19.440		20.623		-1.183	
* altri interessi attivi netti	414.470	1.314.089	345.030	973.231	69.440	340.858
Altri oneri e proventi netti						
* interessi passivi riconosciuti a MSE	-648.154		-438.790		-209.364	
* differenze cambio nette su operaz. commerc.	88.404		-47.968		136.372	
* premi netti su operaz. di copert. rischio cambio	6.113		5.385		728	
* differenze nette per altre negoziazioni	-36	-563.673	-6	-481.379	-30	-72.294
TOTALE		8.188.661		10.934.758		-2.746.097

L'esigenza di riscattare anticipatamente alcune polizze assicurative non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell'anno. Ciò ha compromesso la valorizzazione del rendimento del portafoglio SO.G.I.N. nel 2007 non consentendo di raggiungere il tasso medio annuo dei rendimenti sul mercato monetario rappresentato dall'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3 per cento.

La gestione finanziaria della liquidità, comunque, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0 per cento, superiore al tasso medio annuo di inflazione, attestatosi al 1,8 per cento.

In assenza di uno specifico tasso di riferimento concordato fra le parti, gli interessi passivi maturati sul "debito verso Ministero dello sviluppo

economico per finanziamento G.P.” sono stati calcolati in base al tasso di interesse legale (2,5 per cento).

Rettifiche di valore di attività finanziarie – € -158.454 (€ 1.500 al 31.12.2006)

Rappresenta la differenza fra il costo di acquisizione ed il presunto valore di realizzo al 31.12.2007 di titoli obbligazionari in portafoglio. La rettifica è relativa al titolo obbligazionario (senior note) Banca Italease con scadenza 27 maggio 2008.

Proventi e oneri straordinari – € - 20.622 (€ 135.876 al 31.12.2006)

Sono riferiti al maggior valore delle imposte (IRES e IRAP) effettivamente esposte nella denuncia fiscale, rispetto a quelle stimate in sede di predisposizione del bilancio dell'esercizio 2006.

Imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite e anticipate – € 4.036.867 (€ 4.691.115 al 31.12.2006)

Il dettaglio delle imposte è riportato nella seguente tabella:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Imposte correnti			
I.R.E.S.	1.118.237	2.014.949	-896.712
I.R.A.P.	2.609.555	2.643.755	-34.200
Totale imposte correnti	3.727.792	4.658.704	-930.912
Imposte anticipate	-440.941	-185.137	-255.804
Imposte differite	750.016	217.548	532.468
Totale	4.036.867	4.691.115	-654.248

L'IRES si riduce per effetto del minor risultato lordo conseguito nelle attività per terzi che passa da € 1.219.766 a € 695.396, nonché dal differimento nei quattro esercizi successivi della plusvalenza relativa alla vendita del terreno dell'ex centrale di Latina (€ 3.511.167).

4.7 – Il rendiconto finanziario

I flussi finanziari generati nel 2007 sono rappresentati nei rendiconti che seguono e raffrontati con quelli dell'anno precedente. La prima tabella evidenzia i flussi di cassa con riferimento ai diversi destinatari raggruppati in classi omogenee. La seconda evidenzia i movimenti finanziari in relazione alle poste del conto economico ed alle variazioni di quelle dello stato patrimoniale.

Rendiconto dei flussi di cassa per classi di destinatari

(migliaia di Euro)	2007	2006
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALE AL 1° GENNAIO	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Entrate		
Cassa Conguaglio Settore Elettrico	0	27.996
Conto deposito Global Partnership	27.000	30.000
Istituti bancari e finanziari	9.643	10.506
Clienti	12.567	8.499
Altre	8.401	1.521
erario (imposte e tributi)	7.899	1.105
istituti assicurativi	36	31
personale (entrate diverse)	316	304
terzi diversi	150	81
Totale entrate	57.611	78.522
Uscite		
Personale	56.146	54.079
Stipendi e salari, TFR	28.742	28.892
istituti previdenziali	13.975	11.590
ritenute Irpef	9.694	10.525
associazione dipendenti	3.412	2.676
uscite diverse	323	396
Fornitori	139.167	91.788
Altre	16.043	7.583
erario (imposte e tributi)	6.356	2.914
istituti assicurativi	761	525
istituti bancari e finanziari	209	184
fornitori Global Partnership	5.885	1.276
terzi diversi	2.832	2.684
Totale uscite	211.356	153.450
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
TOTALE DISPONIBILITA' FINALE AL 31 DICEMBRE	144.537	298.282

Rendiconto finanziario per poste di bilancio

<i>(migliaia di Euro)</i>	2007	2006
DISPONIBILITA' INIZIALI AL 1° GENNAIO		
Cassa	12	14
Banche – Rapporti di conto corrente	4.662	1269
Banche – Depositi a breve termine	21.200	27.900
Impieghi finanziari a breve termine	272.408	344.027
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALI	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Autofinanziamento		
<i>Utile netto dell'esercizio</i>	398	334
<i>Ammortamento immobilizzazioni materiali</i>	5.290	4.647
<i>Ammortamento immobilizzazioni immateriali</i>	2.073	1.451
<i>Variazione netta dei fondi per rischi ed oneri</i>	775	-23
<i>Variazione netta del fondo trattamento di fine rapporto</i>	-1.299	-108
Totale autofinanziamento	7.237	6.301
Liquidità generata dalla gestione operativa		
<i>Investimenti in immobilizzazioni materiali netti</i>	-4.118	-7.842
<i>Investimenti in immobilizzazioni immateriali</i>	-2.923	-2135
<i>Variazione netta del circolante</i>	14.638	117.933
Totale liquidità generata dalla gestione operativa	7.597	107.956
Variazione acconti per attività nucleari	-169.407	-189.303
Fabbisogno finanziario del periodo	-154.573	-75.046
Variazione delle immobilizzazioni finanziarie	828	118
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
DISPONIBILITA' FINALI AL 31 DICEMBRE		
Cassa	24	12
Banche – Rapporti di conto corrente	8.545	4.662
Banche – Depositi a breve termine	39.000	21.200
Impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408
TOTALE DISPONIBILITA' FINALI	144.537	298.282

Nel corso dell'anno, non ci sono state erogazioni in favore di SO.G.I.N. disposte dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Le uscite del periodo non coperte dai proventi finanziari e dagli altri introiti sono state coperte mediante l'utilizzo delle disponibilità liquide della Società.

Tra le entrate, nel 2007 si registrano i rimborsi IVA relativi agli anni 2002 e 2003.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Tra le altre uscite, si registrano nel 2007, nell'ambito dell'Accordo di cooperazione internazionale di cui alla legge di ratifica 160/05 (*Global Partnership*), pagamenti per 5,9 milioni.

(Valori in euro)

STATO PATRIMONIALE SEPARATO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
PATRIMONIO NETTO E PASSIVO						
A) PATRIMONIO NETTO						
I. Capitale	15.100.000		15.100.000	15.100.000		15.100.000
IV. Riserva legale		581.472	581.472		564.762	564.762
VII. Altre riserve:	1		1		1	1
VIII. Utii portati a nuovo	-200.000	414.869	214.869		-102.623	-102.623
IX. Utile dell'esercizio		398.384	398.384	-200.000	534.202	334.202
Totale Patrimonio Netto (A)	14.900.001	1.394.725	16.294.726	14.900.000	996.342	15.896.342
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI						
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili	478.949		478.949	485.810		485.810
2) Per imposte	886.983		886.983	569.226		569.226
3) Altri	790.000	460.625	1.250.625	787.200		787.200
Totale Fondi per rischi e oneri (B)	2.155.932	460.625	2.616.557	1.842.236		1.842.236
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	18.457.692	454.588	18.912.280	19.763.720	447.438	20.211.158
D) DEBITI						
5) Acconti:	107.435.591	1.327.906	108.763.497	277.843.079	1.926.756	279.769.835
a) acconti per attività nucleari	107.435.591		107.435.591	276.843.079		276.843.079
b) acconti per altre attività		1.327.906	1.327.906	1.000.000	1.926.756	2.926.756
6) Debiti verso fornitori	49.653.877	8.230.824	57.884.701	56.698.380	8.034.408	64.732.788
8) Debiti verso imprese controllate	4.004.454	45.440	4.049.894	6.035.409		6.035.409
11) Debiti tributari	1.826.690	54.998	1.881.688	3.344.452	81.222	3.425.674
12) Debiti verso istituti di previd. e di sicurezza soc	3.130.269	146.843	3.277.112	2.632.582	147.589	2.780.171
13) Altri debiti	18.032.635	47.735.930	65.768.565	13.193.894	29.369.111	42.563.005
Totale Debiti (D)	184.083.516	57.541.941	241.625.457	359.747.796	39.559.086	399.306.882
E) RATEI E RISCONTI						
Ratei passivi				512		512
Risconti passivi						
Totale Ratei e risconti (E)				512		512
TOTALE PASSIVO	219.597.141	59.851.879	279.449.020	396.254.264	41.002.866	437.257.130
Crediti interattività	9.304.184		9.304.184	15.076.435		15.076.435
Debiti interattività		9.304.184	9.304.184		15.076.435	15.076.435

4.8 – La separazione contabile della commessa nucleare e dei servizi per terzi

Nel corso dell'esercizio 2007, non sono state apportate variazioni al sistema informativo rispetto a quanto già fatto nel corso del 2006. Tuttavia, in vista dell'adozione delle disposizioni in materia di separazione contabile previste dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 11/07 è stato adeguato il sistema informativo affinché dal 1 gennaio 2008 siano disponibili 2 nuovi settori contabili che accolgono i servizi comuni e le partite non attribuibili per allocare le imposte, i proventi finanziari ed i proventi ed oneri straordinari anche in relazione a quanto stabilito dalla delibera Autorità per l'energia elettrica e il gas n.290/06.

Al 31/12/2007 sono quindi presenti i seguenti settori contabili:

- attività regolate dal DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "DECOMMISSIONING"
- attività diverse da quelle regolate dal predetto DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "SERVIZI NUCLEARI E AMBIENTALI A TERZI"
 - settore contabile "GLOBAL PARTNERSHIP" per le attività di cui alla legge 160/05, regolate dalla apposita convenzione stipulata con il Ministero dello sviluppo economico.

Nelle tabelle che seguono i dati relativi al primo gruppo di attività sono individuati con la sigla "Nucleare" e quelli relativi al secondo gruppo, quale accorpamento dei dati dei due settori nei quali si articola, con quella "Terzi".

L'attribuzione delle attività e passività esistenti è stata effettuata secondo i criteri definiti in un apposito documento inviato all'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (elaborato GE CG 2006 rev. 0 inviato con lettera del 31 ottobre 2006 prot. 29117, come richiesto dall'Autorità medesima con la sua delibera 174/06). Sui contenuti di questo documento non c'è stata una pronuncia formale dell'Autorità.

L'attribuzione dei costi e ricavi dell'anno 2007 è stata, invece, puntualmente effettuata sulle singole commesse cui gli stessi si riferiscono.

I costi dei servizi comuni sono stati attribuiti in applicazione dei criteri riportati nella delibera dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas n. 11/07 e quindi a parziale variazione del documento sopra citato. Il confronto fra le due modalità di calcolo comporta, a carico della parte "Terzi", l'appesantimento dei costi di struttura e l'alleggerimento dei costi direttamente imputabili, in quanto questi ultimi non sono ulteriormente gravati di una percentuale di costi indiretti.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Qui di seguito si riporta un raffronto dei costi "intracompany" degli ultimi 2 esercizi:

Intracompany	2007	2006	Variazioni
- Personale a Terzi	1.148.202	1.798.410	-650.208
- Maggiorazione costi indiretti su Personale	0	954.956	-954.956
- Costi comuni	1.565.810	807.418	758.392
Totale costi indiretti	1.565.810	1.762.374	-196.564
- Costi esterni	270.449	122.165	148.284
- Proventi/oneri finanziari	-519.802	-506.493	-13.309
Totale	2.464.659	3.176.456	-711.797

La suddetta delibera prevede per ciascun servizio comune un "driver" di ribaltamento costi.

STATO PATRIMONIALE SEPARATO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
ATTIVO						
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI						
B) IMMOBILIZZAZIONI						
I. Immateriali	14.210.898		14.210.898	13.361.227		13.361.227
4) Concessioni/licenze, marchi e diritti simili	1.093.905		1.093.905	362.150		362.150
7) Altre	13.116.993		13.116.993	12.999.077		12.999.077
II. Materiali	43.518.559	9.069	43.527.628	44.686.446	13.008	44.699.454
1) Terreni e fabbricati	8.894.035		8.894.035	8.581.861		8.581.861
2) Impianti e macchinario	23.546.372		23.546.372	20.274.341		20.274.341
3) Attrezzature industriali e commerciali	7.686.868		7.686.868	7.864.934		7.864.934
4) Altri beni	3.391.284	9.069	3.400.353	3.521.319	13.008	3.534.327
5) Immobilizzazioni in corso e acconti				4.443.991		4.443.991
III. Finanziarie	2.728.035		2.728.035	3.509.267	46.956	3.556.223
1) Partecipazioni in:						
a) imprese controllate	2.200.000		2.200.000	2.200.000		2.200.000
d) altre imprese	387.885		387.885	387.885		387.885
2) Crediti:						
d) verso altri	140.150		140.150	921.382	46.956	968.338
Totale Immobilizzazioni (B)	60.457.492	9.069	60.466.561	61.556.940	59.964	61.616.904
C) ATTIVO CIRCOLANTE						
I. Rimanenze	2.459	1.250.243	1.252.702	2.459	580.753	583.212
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo	2.459		2.459	2.459		2.459
3) Lavori in corso su ordinazione		1.250.243	1.250.243		580.753	580.753
II. Crediti	51.177.082	20.629.735	71.806.817	49.401.247	24.837.024	74.238.271
1) Verso clienti	1.459.310	20.487.405	21.946.715	1.473.348	24.632.589	26.105.937
2) Verso Controllate	458.416	46.215	504.631	160.915	13.525	174.440
4-bis) Crediti Tributarî	46.702.286		46.702.286	44.847.184		44.847.184
4-ter) Imposte Anticipate	1.435.150		1.435.150	994.209		994.209
5) Verso altri	1.121.920	96.115	1.218.035	1.925.591	190.910	2.116.501
III. Attiv. finanz. che non costituis. immobiliz.	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
6) Altri titoli	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
IV. Disponibilità liquide	7.415.356	40.153.498	47.568.854	22.726.129	3.148.123	25.874.252
1) Depositi bancari e postali	7.394.616	40.150.141	47.544.757	22.714.873	3.146.936	25.861.809
3) Danaro e valori in cassa	20.740	3.357	24.097	11.256	1.187	12.443
Totale Attivo circolante (C)	148.630.392	68.966.346	217.596.738	317.252.635	55.851.130	373.103.665
D) RATEI E RISCONTI						
Ratei attivi	931.259	179.878	1.111.137	2.008.690	164.510	2.173.200
Risconti attivi	273.814	770	274.584	359.664	3.607	363.361
Totale Ratei e risconti (D)	1.205.073	180.648	1.385.721	2.368.354	168.207	2.536.561
TOTALE ATTIVO	210.292.957	69.156.063	279.449.020	381.177.829	56.079.301	437.257.130

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

4.9 – Il conto economico per attività

In forza della legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103¹, SO.G.I.N. è tenuta a svolgere i servizi a terzi in regime di separazione contabile.

In applicazione di questa disposizione, nel presente bilancio vengono fornite informazioni sul conto economico e sullo stato patrimoniale dell'uno o dell'altro gruppo di attività.

È da sottolineare che questa separazione è fatta esclusivamente ai fini della citata legge 239/04 e non si riferisce in alcun modo a vigenti disposizioni del codice civile in materia di bilancio delle società per azioni.

La gestione economica del periodo è rappresentata per attività nel prospetto di seguito riportato e raffrontata con quella dell'esercizio precedente.

Conto economico separato Migliaia di euro	Nucleare		Terzi		Totale	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007
Valore della produzione	136.826	174.907	10.420	8.232	147.246	183.139
Costi della produzione	147.127	181.228	6.166	5.486	153.293	186.713
costo del lavoro	53.790	59.563	2.599	2.444	56.389	62.007
materiali	5.434	7.848	45	25	5.479	7.873
prestazioni di servizi	67.943	91.330	3.157	2.284	71.100	93.614
godimento beni di terzi	10.998	11.384	157	143	11.155	11.527
oneri diversi di gestione	2.761	3.337	78	124	2.839	3.461
ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti	6.201	7.766	130	465	6.331	8.231
Differenza tra Valore e Costi della Produzione	-10.301	-6.321	4.254	2.747	-6.047	-3.674
Proventi (+)/oneri (-) finanziari netti	10.792	7.776	142	413	10.934	8.189
Rettifiche di valore di attività finanziarie	2	-159	0	0	2	-159
Proventi (+)/Oneri (-) straordinari netti	136	-21	0	0	136	-21
Scambi di servizi interattività	-3.682	-2.985	3.682	2.985	0	0
Proventi (+)/Oneri (-) per scambi finanziari interattività	-606	-620	606	620	0	0
Risultato lordo dell'esercizio	3.806	3.740	1.220	696	6.026	4.436
Imposte	4.006	3.740	686	297	4.691	4.037
Risultato netto dell'esercizio	-200	0	534	398	334	398

Per la commessa nucleare, il valore delle attività svolte è pari ai costi ed agli oneri riconosciuti a consuntivo dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, incluse le imposte di competenza del periodo, al netto dei proventi, finanziari e non, di questa commessa. Il conto economico di questa

¹ Legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103 - Ai fini di una migliore valorizzazione e utilizzazione delle strutture e delle competenze sviluppate, la SO.G.I.N. Spa svolge attività di ricerca, consulenza, assistenza e servizio in tutti i settori attinenti all'oggetto sociale, in particolare in campo energetico, nucleare e di protezione dell'ambiente, anche all'estero. Le attività di cui al presente comma sono svolte dalla medesima società, in regime di separazione contabile anche tramite la partecipazione ad associazioni temporanee di impresa.

commessa chiude dopo le imposte con un risultato pari ai costi non riconosciuti a consuntivo dall' Autorità. Per il 2007, avendo Autorità per l'energia elettrica e il gas riconosciuto, con delibera ARG/elt 55/08, tutti gli oneri presentati da SO.G.I.N. a consuntivo, il conto economico della commessa nucleare chiude in pareggio dopo le imposte.

Nel 2007, le attività per terzi hanno generato ricavi inferiori rispetto al precedente esercizio.

I costi per prestazioni di servizio aumentano, principalmente, a causa del riprocessamento all'estero del combustibile nucleare, in relazione al contratto stipulato con Areva. Al riguardo, sono stati contabilizzati circa 32 milioni. Sono invece diminuiti i costi per servizi connessi al mantenimento in sicurezza degli impianti e delle centrali ed alle attività di *decommissioning*.

Il costo del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, è maggiore del 5,7 per cento rispetto al consuntivo 2006.

Il costo medio del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, nel 2007 è stato pari a 74,2 mila euro, con un incremento del 7,8 per cento rispetto al 2006. Esso è riconducibile, in larga parte, ai fattori di incremento del costo totale del personale (rinnovo CCNL, automatismi contrattuali, revisione delle politiche incentivanti in una prospettiva di erogazioni "una tantum" in luogo di aumenti di stipendio di tipo strutturale e quindi con effetti che si protraggono nel tempo, anche alla luce del nuovo modello organizzativo).

Occorre poi considerare, a tale riguardo che le promozioni e gli incrementi di retribuzione fissa condotte nell'ultima parte del 2006 si riflettono per intero nell'anno 2007 concorrendo a determinare l'incremento del costo medio.

I costi per incentivi all'esodo anticipato sono stati pari a 6,3 milioni di euro. La spesa rientra nel piano di riorganizzazione, che è parte integrante del piano industriale, che prevede 170 uscite e 60 nuove assunzioni, finalizzate all'acquisizione delle competenze necessarie per l'accelerazione e lo sviluppo delle attività.

Gli oneri diversi di gestione aumentano per effetto dell'iscrizione fra le sopravvenienze passive degli oneri verso ENEA.

La voce "ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti" si riferisce per 7,4 milioni ad ammortamenti, che si incrementano rispetto al precedente

esercizio prevalentemente per effetto degli investimenti in sistemi informativi, e per 0,8 milioni ad accantonamenti per rischi ed oneri, che nel 2007 sono gravati degli eventuali maggiori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico per la gestione dei fondi della Global Partnership, in relazione ad una diversa interpretazione delle parti in merito alla convenzione che regola detta gestione.

I proventi finanziari, derivanti dalla gestione delle disponibilità liquide, si riducono in conseguenza della riduzione delle disponibilità liquide della Società.

Nel corso dell'esercizio non sono stati sostenuti costi per attività di ricerca e di sviluppo.

I rapporti con l'unica impresa controllata (Nucleco SpA) sono avvenuti a normali condizioni di mercato.

Cap. 5 – Il bilancio consolidato

5.1 – Aspetti generali

Il Gruppo SO.G.I.N. è costituito da SO.G.I.N. S.p.A., capogruppo, e da Nucleco S.p.A., controllata al 60 per cento. Entrambe le Società hanno sede legale in Roma.

Sulla missione SO.G.I.N. e sulle attività finanziarie e gestionali si è riferito nella prima parte di questa relazione.

La missione principale di Nucleco è la gestione dei rifiuti radioattivi. In particolare la Nucleco, nell'ambito di un Servizio Integrato coordinato da ENEA, provvede al trattamento, condizionamento e stoccaggio a breve termine dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività prodotti nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie. Inoltre effettua, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica. Nell'ambito dei rifiuti convenzionali, Nucleco svolge poi anche attività di bonifica di amianto.

In relazione al recente D.Lgs. 6.2.2007 n. 52, il Gruppo SO.G.I.N. opererà anche nel trattamento, condizionamento e deposito provvisorio di medio e lungo periodo delle sorgenti radioattive sigillate ad alta attività e delle sorgenti orfane.

SO.G.I.N. ha acquisito la propria partecipazione in Nucleco da Eni Ambiente S.p.A. il 16 settembre 2004, in esecuzione della delibera del Consiglio di Amministrazione di SO.G.I.N. del 23 giugno 2004. Il prezzo di acquisto di questa partecipazione è stato determinato in 2,2 milioni di euro sulla base dei flussi di cassa e dei benefici attesi da tale acquisizione. L'altro azionista di Nucleco è ENEA.

Il programma di disattivazione delle installazioni nucleari gestite da SO.G.I.N. implica la produzione e la gestione di notevoli quantità di rifiuti radioattivi. Da qui la sinergia con le attività e le competenze di Nucleco e la decisione di assumere una rilevante quota di partecipazione in questa Società.

Nel corso dell'esercizio non sono stati sostenuti costi per attività di ricerca e sviluppo.

5.2 – Le attività di Nucleco

La Nucleco opera nella gestione dei rifiuti radioattivi sia presso il proprio impianto in Casaccia (Roma) sia presso gli impianti dei clienti, attrezzando sul posto cantieri temporanei.

Dalla sua costituzione, avvenuta nel maggio 1981, ad oggi, Nucleco ha sviluppato processi e tecnologie idonei per la risoluzione dei problemi di gestione dei rifiuti radioattivi, nel rigoroso rispetto della sicurezza e dell'ambiente e garantendo la massima affidabilità.

La maggior parte delle attività sono oggi svolte nel settore del trattamento e condizionamento dei rifiuti radioattivi, provenienti dalla dismissione delle centrali nucleari di produzione dell'energia elettrica e degli impianti del ciclo del combustibile. Il *decommissioning* degli impianti è gestito dalla SO.G.I.N..

Sempre per SO.G.I.N., vengono prestati servizi di supporto operativo al *decommissioning* delle centrali garantendo, tra l'altro, la sorveglianza radioprotezionistica dei lavoratori addetti allo smantellamento, presso i siti di Casaccia, Trisaia, Saluggia e Caorso.

Analoghe attività di gestione dei rifiuti radioattivi e di supporto operativo sono svolte per ENEA presso il Centro Ricerche della Casaccia.

Nucleco è l'operatore nazionale designato dalla Convenzione con ENEA per l'espletamento del "Servizio Integrato" di raccolta, trattamento, condizionamento e stoccaggio temporaneo dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività e sorgenti radioattive prodotte nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie.

Il suddetto Servizio Integrato è coordinato da ENEA che assume la proprietà dei rifiuti radioattivi al momento del ritiro ed a cui è demandato il compito della loro custodia. Nucleco effettua inoltre, per conto ENEA, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica.

Dal 2006, Nucleco effettua anche attività di assistenza e manutenzione presso il Centro Comunitario di Ricerca di Ispra nell'ambito di accordo quadro di durata quadriennale.

Ai sensi del recente D.Lgs. del 6 febbraio 2007, n. 52, Nucleco assume un ulteriore ruolo operativo, nell'ambito del Servizio Integrato, nella gestione in sicurezza delle sorgenti ad alta attività e sorgenti orfane, raccolte

sul territorio nazionale, per affidarle all'Operatore nazionale SO.G.I.N., incaricato del deposito di lungo termine delle stesse o del loro smaltimento.

Parallelamente alle attività proprie di smantellamento, condizionamento rifiuti e stoccaggio, rivestono particolare importanza anche sotto il profilo scientifico, le attività di Nucleco sulla caratterizzazione radiologica di siti e materiali, svolte con metodi innovativi, provati sistemi di misura e personale qualificato.

In tale ambito, Nucleco mette a punto continuamente metodi e procedure di caratterizzazione applicabili alle attività di contabilità e salvaguardie nucleari, alla gestione dei rifiuti radioattivi, nonché a specifiche problematiche nucleari anche in ambienti di tipo convenzionale.

Il metodo di lavoro, consolidato con il sistema NIWAS (Nucleco Integrated Waste Assay System), si basa su un sistema integrato di tecniche NDA (Non Destructive Assay) e DA (Destructive Assay) di laboratorio, che Nucleco utilizza come approccio e mezzo per affrontare ogni problema di caratterizzazione radiologica.

Nel quadro delle attività di *decommissioning*, continuano a rivestire particolare importanza la qualificazione delle malte cementizie, necessarie al condizionamento ed inglobamento dei rifiuti radioattivi.

Il programma di attività dei prossimi anni si fonda prevalentemente sulle attività direttamente svolte per SO.G.I.N. ed ENEA.

Rispetto alle attività della controllante SO.G.I.N., Nucleco ha assunto nel tempo un rilevante ruolo operativo nelle attività di gestione dei rifiuti, di smantellamento di impianti e di monitoraggio radiologico durante le attività di disattivazione. In quest'ambito, è stato stipulato un nuovo contratto quadro per un importo complessivo di 12 milioni di euro.

Con ENEA è stato stipulato un contratto per il triennio 2007-2009 per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Ricerche in Casaccia per un importo complessivo di 8 milioni di euro.

Per quanto attiene al trattamento dei rifiuti di origine industriale, della ricerca e medico-sanitario, si prevede che la domanda dei prossimi anni subisca una contrazione rispetto ai volumi attuali, anche per effetto dei notevoli progressi ottenuti nell'impiego di materiali diagnostici con minori presenze di materiali radioattivi da smaltire.

Inoltre si registra il consolidamento della posizione di Nucleco per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Comune di Ricerca di Ispra

(Varese), attività questa regolata da un contratto quadro con validità fino a tutto il 2009.

In merito ai provvedimenti autorizzativi, si ricorda che, nel 1987, ENEA manifestò l'intento di procedere alla loro voltura a Nucleco con una richiesta inoltrata al Ministero dell'industria.

Il 2 marzo 2007, ENEA ha inoltrato istanza al Ministero dello sviluppo economico ed alle altre Amministrazioni interessate, al fine di ottenere l'unificazione di tutti i provvedimenti autorizzativi per l'esercizio degli impianti e dei depositi ubicati nell'area Nucleco del Centro Ricerche Casaccia, ai sensi dell'art. 28 del D.Lgs. n. 230/95 e s.m.i.. Con tale pratica si intende unificare in capo ad ENEA tutte le licenze oggi esistenti relative agli impianti affidati a Nucleco.

Nel mese di luglio del 2007, in risposta ad una specifica comunicazione di SO.G.I.N., il Ministero dello sviluppo economico, con lettera indirizzata per conoscenza anche a ENEA, Nucleco e all'Autorità di sicurezza nucleare, ha evidenziato che per un eventuale trasferimento delle licenze "ENEA e Nucleco devono riconfermare la richiesta e che la relativa procedura amministrativa può essere attivata solo dalla società titolare ENEA ed accettata dalla subentrante Nucleco".

5.3 – L'integrazione delle attività del Gruppo

Nel corso del 2007, con l'insediamento del nuovo Consiglio di Amministrazione di SO.G.I.N., è stato avviato un processo volto a collocare in modo più compiuto Nucleco nel sistema di "governance" di SO.G.I.N.. Ciò consentirà alla Nucleco di concentrare risorse ed energie manageriali sulle attività "core". Tali aspetti troveranno la loro più complessiva espressione nel piano industriale e nella nuova organizzazione di Nucleco in corso di elaborazione.

Lo sviluppo della Nucleco e la sua proiezione sul mercato non "captive" oltre che su quello di riferimento istituzionale, esigono un adeguato piano di investimenti che è intenzione di SO.G.I.N., per la parte che la riguarda, sostenere.

SO.G.I.N. auspica inoltre un mirato e selettivo sviluppo delle competenze delle risorse umane del Gruppo tali da assicurarne la necessaria crescita del patrimonio professionale. A tal fine nel corso dell'anno è stata avviata, da parte della Funzione Risorse Umane IT e Servizi di SO.G.I.N.,

una attività di supporto alla gestione e amministrazione del personale di Nucleco, anche in vista dei futuri investimenti nei sistemi informativi aziendali e di una migliore integrazione con SO.G.I.N.. A partire dall'ultimo trimestre del 2007, inoltre, la Funzione Risorse Umane IT e Servizi di SO.G.I.N. ha supportato operativamente Nucleco nei processi di selezione e assunzione di risorse.

5.4 – Consistenza del personale del Gruppo

La consistenza per categoria professionale al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006 è riportata nel prospetto seguente:

Personale dipendente	Consistenza al 31.12.2007	Consistenza al 31.12.2006
Dirigenti	28	31
Quadri	205	207
Impiegati	430	431
Operai	169	186
Totale	832	855

I dati, per entrambi gli anni di riferimento, sono, a differenza dei precedenti esercizi, al netto delle quiescenze aventi decorrenza 31 dicembre. In tal modo la consistenza al 31 dicembre 2006 risulta inferiore di due unità rispetto a quella già rilevata nel precedente bilancio.

La consistenza indicata in tabella non comprende il personale comandato da ENEA, pari a 64 unità al 31 dicembre 2007 e a 67 unità al 31 dicembre 2006.

5.5 – Lo stato patrimoniale e il conto economico

Nelle seguenti tabelle sono riportati i dati dello Stato patrimoniale e del conto economico consolidati a fine esercizio 2007. Il confronto con gli omologhi dati riferiti al solo bilancio SO.G.I.N. segna l'impatto Nucleco nel consolidato di Gruppo.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

STATO PATRIMONIALE ATTIVO CONSOLIDATO	31 dicembre 2007		31 dicembre 2006	
(Valori in migliaia di Euro)				
CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI		0		0
IMMOBILIZZAZIONI				
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI				
Costi di impianto e di ampliamento	5		11	
Costi di ricerca, sviluppo e di pubblicità	87		136	
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	63		61	
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	1.094		363	
Immobilizzazioni in corso	0		381	
Differenza di consolidamento	1.321		1.398	
Altre	13.161	15.731	13.066	15.416
IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI				
Terreni e fabbricati	8.894		8.582	
Impianti e macchinario	25.195		20.546	
Attrezzature industriali e commerciali	8.130		8.204	
Altri beni	3.401		3.534	
Immobilizzazioni in corso e acconti	0	45.620	4.444	45.310
IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE				
Partecipazioni in:				
Imprese collegate	0			
Altre imprese	388		388	
	388		388	
Crediti:				
(*) Verso imprese controllate non consolidate	0		0	
Verso imprese collegate	0		0	
Verso controllante	0		0	
Verso altri	0	140	968	
	0	140	0	968
Altri titoli	0	528	0	1.356
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI		61.879		62.082
ATTIVO CIRCOLANTE				
RIMANENZE				
Materie prime, sussidiarie e di consumo	191		256	
Lavori in corso su ordinazione	1.250		581	
Acconti	0	1.441		837
CREDITI				
(**) Verso clienti	24.984		28.949	
Verso imprese controllate non consolidate	0			
Verso imprese collegate	0		0	
Verso controllanti	0			
Crediti tributari	16.209	46.702	0	44.866
Imposte anticipate	671	1.630	0	1.209
Verso altri	0	1.609	0	2.148
	16.880	74.925	0	77.172
ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI				
Partecipazioni in imprese controllate non consolidate	0		0	
Partecipazioni in imprese collegate	0		0	
Partecipazioni in altre imprese	0		0	
Altri titoli	96.968	96.968	272.408	272.408
DISPONIBILITÀ LIQUIDE				
Depositi bancari e postali	48.661		26.424	
Denaro e valori in cassa	28	48.689	16	26.440
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE		222.023		376.857
RATEI E RISCONTI				
Ratei e altri risconti	1.451	1.451	2.599	2.599
TOTALE ATTIVO		285.353		441.538

(*) Importi esigibili entro l'esercizio successivo

(**) Importi esigibili oltre l'esercizio successivo

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

STATO PATRIMONIALE PASSIVO CONSOLIDATO	31 dicembre 2007		31 dicembre 2006	
(Valori in migliaia di Euro)				
PATRIMONIO NETTO				
QUOTE DELLA CAPOGRUPPO				
Capitale sociale	15.100		15.100	
Riserva legale	585		569	
Altre riserve	75		75	
Utili (Perdite) portati a nuovo	185		(181)	
Arrotondamenti			2	
Utile (Perdita) dell'esercizio	364	16.309	380	15.945
QUOTE DI TERZI				
Capitale e riserve di terzi	564		482	
Utile (Perdita) dell'esercizio	30	594	82	564
		16.903		16.509
FONDI PER RISCHI E ONERI				
Trattamento di quiescenza	479		486	
Imposte	989		569	
Altri	2.715	4.183	2.316	3.371
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO		19.590		20.878
DEBITI	(**)		(**)	
Obbligazioni		0		0
Mutui		0		0
Debiti verso banche		0		0
Debiti verso altri finanziatori	756	1.098		0
Acconti per attività nucleari		108.764		276.843
Altri acconti		0		3.001
Debiti verso fornitori		63.276		71.184
Debiti verso imprese collegate		0		0
Debiti verso controllanti		0		0
Debiti tributari		1.982		3.987
Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale		3.449		0 2.980
Altri debiti		66.108		0 42.780
		244.677		400.775
	756			0
RATEI E RISCONTI				
Ratei e altri risconti		0		5
TOTALE PASSIVO		285.353		441.538

(**) Importi esigibili oltre l'esercizio successivo

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO	2007		2006	
(Valori in migliaia di Euro)				
VALORE DELLA PRODUZIONE				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		173.253		193.684
Variazione delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semil.c. finiti				(56.611)
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione		669		154
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni				
Altri ricavi e proventi:				
Contributi in conto esercizio				
Diversi	14.019	14.019	14.917	14.917
		<u>187.941</u>		<u>152.144</u>
COSTI DELLA PRODUZIONE				
Per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci		8.822		6.769
Per servizi		90.143		68.388
Per godimento di beni di terzi		11.658		11.984
Per il personale:				
salari e stipendi	42.909		40.439	
oneri sociali	11.532		10.917	
trattamento di fine rapporto	3.429		3.139	
trattamento di quiescenza e simili	269		269	
altri costi	8.454	66.593	5.534	60.298
Ammortamenti e svalutazioni:				
ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	2.495		1.646	
ammortamento delle immobilizzazioni materiali	5.917		4.864	
altre svalutazioni delle immobilizzazioni	119		0	
sval. crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	227	8.758	177	6.687
Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci		65		40
Accantonamento per rischi		1.083		397
Oneri diversi di gestione		3.511		2.882
		<u>190.633</u>		<u>157.445</u>
		<u>(2.692)</u>		<u>(5.301)</u>
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE				
PROVENTI E ONERI FINANZIARI				
Proventi da partecipazioni:				
altri proventi da partecipazioni	0	0		0
Altri proventi finanziari:				
da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:				
imprese collegate	0			
altri	0			
da altri titoli	23		24	
da titoli iscritti nelle immobilizzazioni che non costituiscono partecipazioni	0			
da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	0			
proventi diversi dai precedenti:				
interessi e commissioni da imprese controllate non consolidate	0			
interessi e commissioni da imprese collegate	0			
interessi e commissioni da controllanti	0			
interessi e commissioni da altri e proventi vari	8.870	8.893	11.503	11.527
Interessi e altri oneri finanziari:				
interessi passivi e commissioni ad imprese controllate non consolidate	0			
interessi passivi e commissioni ad imprese collegate	0			
interessi passivi e commissioni a controllanti	0			
interessi e commissioni ad altri ed oneri vari	823	(823)	577	(577)
Utile e perdita su cambi		0		
TOTALE PROVENTI ED ONERI FINANZIARI		<u>8.070</u>		<u>10.950</u>
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE				
Rivalutazioni:				
di partecipazioni	0			
di crediti immobilizzati	0	0	1	1
Svalutazioni:				
di partecipazioni				
di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni	158	(158)		0
TOTALE DELLE RETTIFICHE		<u>(158)</u>		<u>1</u>
PROVENTI E ONERI STRAORDINARI				
Proventi:				
sopravvenienze attive	15	15	137	137
Oneri:				
sopravvenienze passive	20			
imposte esercizi precedenti	0			
altri	198	(218)		0
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE		<u>(203)</u>		<u>137</u>
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE		5.017		5.787
IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO		<u>(4.623)</u>		<u>(5.325)</u>
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO		394		462
di cui: quota capogruppo		364		380
quota terzi		30		82

5.6 – Struttura e contenuto del bilancio consolidato

Il bilancio consolidato è stato redatto in conformità alla normativa del D.Lgs. n. 127/91 ed è costituito dallo Stato Patrimoniale Consolidato e dal Conto Economico Consolidato, predisposti secondo la struttura e il contenuto

prescritti per i bilanci d'esercizio delle imprese incluse nell'area di consolidamento, dalla presente Nota Integrativa ed è corredato dalla Relazione sulla Gestione.

I bilanci utilizzati per il consolidamento sono quelli predisposti ai fini civilistici dai rispettivi organi amministrativi per l'approvazione delle Assemblee dei soci, redatti in base a principi e criteri previsti dagli articoli 2423 e seguenti del Codice Civile, interpretati e integrati secondo i principi contabili dei Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri, così come modificati e integrati dall'Organismo Italiano di Contabilità (OIC).

Tutte le voci dell'attivo, del passivo e del conto economico al 31 dicembre 2006 sono poste a confronto con le corrispondenti consistenze dell'esercizio precedente.

Per una migliore comprensione dei prospetti tutti i valori sono espressi in migliaia di euro.

Area di consolidamento

Il bilancio consolidato al 31 dicembre 2007, data di riferimento del bilancio d'esercizio della SO.G.I.N., comprende il bilancio redatto alla stessa data dalla società controllata Nucleco a norma dell'articolo 2359, 1° comma, 1° punto del Codice Civile, per la quale la data di chiusura dell'esercizio sociale coincide con quella della Capogruppo, approvato dal rispettivo Consiglio di Amministrazione e sottoposto a revisione contabile per l'approvazione dell'assemblea degli azionisti.

A tal fine, le società consolidate ha predisposto un *reporting package* secondo i principi di Gruppo, riclassificando e/o integrando i dati dei propri bilanci.

La società consolidata, la Nucleco S.p.A., è controllata direttamente dalla SO.G.I.N., che ne detiene il 60 per cento del capitale sociale, ed opera nel settore del trattamento dei rifiuti nucleari.

Rispetto all'esercizio 2006 non è cambiata l'area di consolidamento.

Criteri di consolidamento

I principi adottati per la redazione del presente bilancio consolidato sono i seguenti.

- Il valore contabile della partecipazione nella società consolidata è stato eliminato contro il relativo patrimonio netto a fronte

dell'assunzione delle attività e passività, dei costi e dei ricavi, secondo il metodo dell'integrazione globale.

- La differenza positiva tra il valore di carico della partecipazione e il valore pro-quota del patrimonio netto della partecipata, acquistata direttamente dalla capogruppo, è stata iscritta nell'attivo dello stato patrimoniale del bilancio consolidato tra le immobilizzazioni immateriali sotto la voce "Differenza da consolidamento".
- Le quote del patrimonio netto e del risultato d'esercizio della società consolidata di pertinenza di terzi sono state evidenziate in apposite voci.
- Le partite di debito e di credito, di costo e di ricavo tra società consolidate sono state elise. Eventuali utili e perdite emergenti da operazioni tra società consolidate, che non siano realizzate con terzi, vengono eliminati.
- I commenti allo stato patrimoniale e al conto economico sono riferiti alle principali voci che, ove non diversamente specificato, fanno capo in via prevalente alla capogruppo.

Quanto ai criteri di valutazione utilizzati nella formazione del bilancio consolidato, sono i medesimi seguiti nella costruzione del bilancio di esercizio SO.G.I.N. sui quali si è riferito e ai quali si rinvia.

Il conto economico chiude con un utile di Gruppo pari a € 394.000.

Conclusioni

Nel corso del 2007 la Società ha fronteggiato il proprio fabbisogno finanziario attingendo alle proprie disponibilità, originariamente formatesi con i fondi accantonati da Enel, che al termine del 2007 ammontavano ancora a circa 145 milioni.

Va dato atto del nuovo sistema regolatorio dei costi introdotto con la delibera Autorità per l'Energia elettrica e gas (AEEG) n. 103/2008, che dà finalmente soluzione alle criticità rilevate nel passato per quanto riguarda sia la maggiore certezza del riconoscimento dei costi dell'attività di *decommissioning* sia la tempestività nell'attribuzione a SO.G.I.N. dei relativi mezzi finanziari. Il nuovo sistema introduce anche incentivi all'efficacia e sollecita la Società all'efficienza nella gestione, e la colloca in un normale contesto di mercato regolato nel quale potrà misurare in termini economici la sua prestazione industriale.

Prosegue l'azione legale per il recupero del credito maturato nell'ambito della convenzione SO.G.I.N./Commissario di Governo Delegato per l'emergenza rifiuti e bonifica delle acque nella Regione Campania di circa 15 milioni di euro.

L'Amministrazione regionale ha instaurato un giudizio di opposizione al decreto ingiuntivo ottenuto nel 2005, la cui efficacia è al momento sospesa. L'udienza per la precisazione delle conclusioni è fissata per il prossimo 27 novembre 2009.

La Società ha ottenuto dal Tribunale di Roma, un decreto ingiuntivo nei confronti del Ministero dell'ambiente per il pagamento del credito relativo al distacco di personale presso il Ministero stesso, di circa 0,7 milioni. Il Ministero ha proposto opposizione per l'annullamento del citato decreto ingiuntivo.

Riguardo alle procedure di valutazione ambientale ancora in corso, sulle quali si è ampiamente riferito nel presente referto, si rileva che:

- per la centrale del Garigliano, è stata ottenuta nel mese di maggio 2007 l'autorizzazione, da parte del Ministero dello sviluppo economico, per la rimozione dei coibenti contenenti amianto, presenti all'interno dell'edificio reattore e sono state avviate le relative attività. Nel giugno 2008, SO.G.I.N. ha reiterato la richiesta al Ministero dello

sviluppo economico per la realizzazione di un nuovo punto di scarico degli effluenti aeriformi ed abbattimento del camino.

La Regione Campania non risulta aver formalmente avviato l'istruttoria relativa alla valutazione di Impatto Ambientale generale per la disattivazione della centrale.

- Per la centrale di Latina, a valle del completamento della rimozione delle condotte inferiori del circuito primario, nel 2007 sono state avviate le attività per la rimozione di quelle superiori.

L'11 dicembre 2008, la Società ha chiesto di sospendere la procedura di VIA, al fine di aggiornare il progetto di *decommissioning* della centrale sulla base di nuove soluzioni tecnologiche.

In proposito, osserva la Corte che l'attività di *decommissioning* ha proceduto con lentezza nel primo semestre del 2007, come già precisato; va dato, però, atto della peculiarità e criticità dell'attività stessa che poco si concilia con le regole di programmazione, gestione e rendicontazione proprie di una Società per azioni, come evidenziato anche dal Collegio dei revisori.

Il risultato raggiunto nel 2007 (inferiore rispetto a quello del 2006, ma superiore a quanto realizzato negli anni precedenti), è dipeso in parte dalle persistenti difficoltà autorizzative in sede locale; in parte dalle disposizioni della legge Finanziaria 2007 che hanno comportato la cessazione del precedente Consiglio di Amministrazione 2006 con conseguente amministrazione di SOGIN da parte del Collegio dei revisori, che ha provveduto solo per l'ordinaria amministrazione per un periodo di 45 giorni; ed in parte, infine, dall'assetto regolatorio definito dal Decreto Interministeriale del 3 aprile 2006 che prevede che la programmazione dell'attività debba essere preventivamente riconosciuta dall'AEEG cui SOGIN deve inviare il documento programmatico entro il 31 marzo di ogni anno. Per il 2007, in effetti, SOGIN ha presentato il programma entro il termine previsto (30 marzo 2007), ma il medesimo non è stato mai approvato dall'AEEG, anche se con delibera n. 55/2008 del 9 maggio 2008 sono stati approvati i relativi consuntivi. Lo stesso Decreto Interministeriale prevede dei tempi per il riconoscimento da parte dell'AEEG dei ricavi connessi alla "commessa nucleare" (30 giugno di ogni anno successivo all'esercizio di pertinenza dei ricavi) che incidono negativamente sui tempi di predisposizione del bilancio d'esercizio e consolidato, che rischierebbero di non approvarsi in tempo, se non fosse per il fatto

che SOGIN redige un bilancio consolidato, per cui è stato possibile uno slittamento dei termini fino al 30 giugno.

Il problema dovrebbe essere risolto per il 2008, come già evidenziato, a seguito dell'adozione della delibera dell'Autorità n. 55/2008 che ha previsto un nuovo sistema di riconoscimento dei costi, tendente ad accelerare le attività di smantellamento.

Deve evidenziarsi, però, che nel secondo semestre, oltre che per il risolversi di alcune situazioni locali, anche a seguito all'adozione del piano industriale, l'attività medesima ha avuto una consistente accelerazione rispetto al passato; e l'andamento positivo risulta confermato anche per l'anno 2008 che ha visto un largo raggiungimento degli obiettivi fissati, tanto da far programmare un anticipo rispetto al tempo massimo previsto per il completamento del *decommissioning*, fissandolo al 2019.

Su tale situazione avrà impatto il provvedimento recentemente approvato in Parlamento in materia di sviluppo ed energia, che prevede l'istituzione di un'agenzia per la sicurezza nucleare, oltre alla ridefinizione dei ruoli e funzioni dei soggetti pubblici operanti nel settore nucleare tra cui SOGIN; per quest'ultima, in particolare, la nuova legge prevede che *"ai fini dell'attuazione dell'atto di indirizzo strategico di cui al comma 8, e fino alla sua completa esecuzione, con DPRsi provvede alla nomina di un commissario e due vicecommissari per SOGIN SPA, mantenendo in capo ad essa, in fase transitoria, gli attuali compiti, dipendenza e fonti di finanziamento, che saranno ridefiniti al fine di assicurare una maggiore efficienza nel settore. Il consiglio di Amministrazione SOGIN, in carica alla data di entrata in vigore della presente legge, decade dalla medesima data"*.

Il bilancio 2007 si è chiuso – dopo il pagamento delle imposte - con un utile di esercizio pari a euro 398.384.

La Società ha pubblicato per la prima volta il bilancio sociale, dando così conto anche della proprie performance economico – ambientali.


Da un punto di vista di analisi finanziaria del bilancio, va dato atto che dalla riduzione delle risorse erogate dall'AAEEG nel corso dell'anno, è derivata una diminuzione delle disponibilità liquide per la Società, che ha comportato una riduzione dei proventi finanziari; ciò nonostante la Società è riuscita a preservare il proprio patrimonio.

Da segnalare, infine, che l'attività per terzi ha visto una flessione dei ricavi dovuta a minori attività svolte; mentre tra i costi ha pesato il compenso non previsto del precedente AD rimasto in carica come dirigente dell'azienda

per i primi sette mesi, dopo essere decaduto dalla carica di consigliere a seguito della Finanziaria 2007.

Da segnalare poi come l'ente, nell'ottica del contenimento dei costi, abbia provveduto alla riduzione del personale, ricorrendo all'incentivazione all'esodo, e procedendo a nuove assunzioni che dovrebbero essere meno onerose. Siffatta operazione, che dovrebbe rivelarsi vantaggiosa per la Società ha, però, inciso negativamente sul costo del personale per il 2007, per i motivi già esposti.

Si segnala, infine, come il bilancio consolidato evidenzi un notevole risultato positivo anche da parte di NUCLECO S.p.a. che ha visto progressivamente aumentare la propria attività non più solo per conto SOGIN, ma anche per terzi; l'espansione è proseguita anche per tutto il 2008, con progressivo inserimento di NUCLECO nel mercato.

A handwritten signature in black ink, consisting of several fluid, connected strokes. The signature is positioned in the lower-left quadrant of the page.

SOCIETÀ GESTIONE IMPIANTI NUCLEARI (SOGIN)

ESERCIZIO 2007

RELAZIONE DEL PRESIDENTE

VERBALE DI ASSEMBLEA

DEL 2 LUGLIO 2008

Il giorno 2 del mese di luglio, dell'anno 2008, alle ore 19:20, presso la sede sociale in Roma, Via Torino n. 6, si riunisce l'Assemblea ordinaria degli azionisti di Sogin S.p.A. per discutere e deliberare sul seguente

ORDINE DEL GIORNO:

1. Bilancio al 31 dicembre 2007, relazione degli Amministratori sulla gestione, relazione del Collegio Sindacale; relazione della Società di Revisione ed attestazione del Dirigente Preposto. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
2. Nomina dei componenti del Collegio Sindacale. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
3. Conferimento dell'incarico di controllo contabile per gli esercizi 2008 - 2009 - 2010. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
4. Varie ed eventuali.

Sono presenti alla seduta i componenti del Consiglio di Amministrazione
Signori:

Maurizio CUMO – Presidente

Massimo ROMANO – Amministratore Delegato

Partecipano alla riunione i signori:

Paolo GERMANI – Presidente del Collegio Sindacale

Francesco BILOTTI – Sindaco Effettivo

Assiste alla riunione Annunziata FRANCIOSO - sostituto del Magistrato della Corte dei Conti delegato al controllo

Hanno giustificato la loro assenza Luigi DE PAOLI – Consigliere e Luigi LA ROSA – Sindaco Effettivo.

E' inoltre presente l'intero capitale sociale, rappresentato da n. 15.100.000 di azioni del valore nominale di euro 1 (uno) ciascuna, nella persona dell'unico azionista, Ministero dell'economia e delle finanze, rappresentato dall'Avv. Maria Rosa Greco, giusta delega già acquisita agli atti della Società.

Assume la presidenza a norma di Statuto il Presidente del Consiglio di Amministrazione, CUMO.

Il Presidente, nel ricordare che l'Assemblea è stata convocata, a norma dell'art. 9 dello Statuto sociale, con avviso dell'11 giugno 2008, prot. Sogin n.17674, riferisce che l'Assemblea in prima convocazione, del 27 giugno 2008, è andata deserta e che l'Assemblea del 30 giugno 2008, in seconda convocazione, è stata aggiornata al 2 luglio 2008, ore 11:00 e in detta seduta nuovamente aggiornata alle ore 19:00 dello stesso giorno per decisione dell'unico azionista.

Viene chiamato a svolgere le funzioni di Segretario Renato CICCARELLO.

Il Presidente dopo aver constatato che la riunione è stata regolarmente convocata e che l'Assemblea risulta validamente costituita, dichiara aperta la seduta e propone di anticipare la trattazione del punto 3 rispetto al punto 2. L'Assemblea acconsente.

1. Bilancio al 31 dicembre 2007, relazione degli Amministratori sulla gestione, relazione del Collegio Sindacale; relazione della Società di Revisione ed attestazione del Dirigente Preposto. Deliberazioni inerenti e conseguenti.

Il Presidente, in relazione al punto all'ordine del giorno, concernente l'approvazione del bilancio, rimanda la sue considerazioni alla relazione degli Amministratori, ricordando che il bilancio stesso ed i documenti che lo completano sono stati depositati in sede e trasmessi al Collegio Sindacale ed all'Azionista.

Prende la parola il Presidente del Collegio Sindacale, il quale, a nome del Collegio stesso, conferma il parere favorevole sul bilancio, in linea con la società di revisione, e procede a sintetizzare la relazione del Collegio Sindacale e la relazione della Società di Revisione, Deloitte & Touche S.p.A.

Prende la parola il rappresentante dell'Azionista il quale - preso atto della relazione degli Amministratori sulla gestione, tenuto conto delle relazioni del Collegio Sindacale, della Società di revisione e dell'attestazione del Dirigente Preposto, preso altresì atto delle proposte del Consiglio di Amministrazione - preannuncia il voto favorevole al bilancio d'esercizio 2007, nel testo approvato dal Consiglio di Amministrazione nella seduta del 28 maggio 2008, e chiede al Presidente che venga messa ai voti la seguente proposta:

“L'Assemblea delibera di:

- approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 2007, con i relativi allegati, così come proposto dal Consiglio di Amministrazione, che riporta un utile netto pari ad € 398.384;
- destinare il 5% dell'utile netto di esercizio pari ad €.19.920 a riserva legale e di riportare a nuovo esercizio la differenza pari ad € 378.464.”

Il Presidente pone ai voti la predetta proposta e dichiara la stessa approvata dopo aver verificato che l'unico azionista ha espresso i voti favorevoli.

I documenti costituenti il bilancio al 31 dicembre 2007 (Stato Patrimoniale, Conto economico e Nota integrativa) e quelli a corredo dello stesso (relazione degli Amministratori sulla gestione, relazione del Collegio Sindacale, relazione della Società di revisione ed attestazione del Dirigente Preposto), sono trascritti in allegato al presente verbale.

3. Conferimento dell'incarico di controllo contabile per gli esercizi 2008 - 2009 - 2010. Deliberazioni inerenti e conseguenti.

Il Presidente ricorda che, con l'approvazione del bilancio di esercizio 2007, è cessato l'incarico della revisione alla Deloitte & Touche S.p.A.

Risulta pertanto necessario, ai sensi dell'art. 25.3 dello Statuto sociale di Sogin, procedere al conferimento dell'incarico di controllo contabile per gli esercizi 2008 - 2009 - 2010, il cui mandato cesserà alla data dell'Assemblea di approvazione del bilancio dell'esercizio 2010, nonché alla determinazione del relativo corrispettivo.

Il Presidente comunica che il Consiglio di Amministrazione con delibera n. 48 del 18 giugno 2008 ha disposto di proporre all'Assemblea di conferire l'incarico di controllo contabile alla società di revisione Deloitte & Touche S.p.A., con un compenso di 63.000,00 euro l'anno, oltre al 5% di detto compenso, pari a 3.150,00 euro, per spese accessorie relative alla tecnologia ed ai servizi di segreteria. Interviene GERMANI, comunicando che su tale proposta il Collegio Sindacale, nel corso della propria riunione del 26 giugno 2008 - di cui si allega agli atti dell'Assemblea il relativo verbale - ha espresso parere favorevole ai sensi dell'art. 2409-quater del codice civile.

Prende la parola il rappresentante dell'Azionista il quale chiede al Presidente che venga messa ai voti la seguente proposta:

"L'Assemblea delibera di dare incarico, fino all'approvazione del bilancio dell'esercizio 2010, per la revisione ed il controllo contabile della Sogin alla società "Deloitte & Touche S.p.A.", conformemente alla delibera approvata dal Consiglio di Amministrazione di Sogin, con un corrispettivo di 63.000,00 euro l'anno, oltre a 3.150,00 euro per spese accessorie relative alla tecnologia ed ai servizi di segreteria."

Il Presidente pone ai voti la predetta proposta e dichiara la stessa approvata dopo aver verificato che l'unico azionista ha espresso i voti favorevoli.

2. Nomina dei componenti del Collegio Sindacale. Deliberazioni inerenti e conseguenti.

Il Presidente ricorda che con l'approvazione del Bilancio dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2007, cessano dalla carica i componenti del Collegio Sindacale nominati dall'Assemblea ordinaria dei soci nella seduta del 13 ottobre 2005. Risulta pertanto necessario procedere alla nomina dei componenti del Collegio Sindacale per gli esercizi del triennio 2008-2010, il cui incarico cesserà alla data dell'Assemblea di approvazione del bilancio dell'esercizio 2010, ed alla determinazione della retribuzione spettante ai componenti del Collegio stesso.

Il Presidente ricorda che, ai sensi dell'art. 25 dello Statuto sociale, il Collegio Sindacale si compone di tre sindaci effettivi e di due sindaci supplenti.

Prende la parola il rappresentante dell'Azionista il quale chiede al Presidente che venga messa ai voti la seguente proposta:

"L'Assemblea delibera di:

- a) nominare i tre componenti effettivi del Collegio Sindacale nella persona dei Signori:
 - Salvatore VENTORINO, nato a Torre Annunziata (NA) il 12 novembre 1944, codice fiscale VNT SVT 44S12 L245S
 - Marco COSTANTINI, nato a Roma il 28 febbraio 1964, codice fiscale CST MRC 64B28 H501P;
 - Luigi LA ROSA, nato a Palermo il 27 aprile 1955, codice fiscale LRS LGU

55D27 G273S;

- b) nominare i due componenti supplenti del Collegio Sindacale nella persona dei Signori:
- Paolo CASTALDI, nato a Roma il 26 ottobre 1956, codice fiscale CST PLA 56R26 H501Q
 - Gianfranco PEPPONI, nato a Montefiascone (VT) il 12 marzo 1948, codice fiscale PPP GFR 48C12 F499Z
- c) attribuire la carica di Presidente del Collegio Sindacale, al Signor Salvatore VENTORINO.

I componenti del Collegio Sindacale rimarranno in carica fino all'approvazione del bilancio dell'esercizio 2010."

Il Presidente pone ai voti la predetta proposta e dichiara la stessa approvata dopo aver verificato che l'unico azionista ha espresso i voti favorevoli.

In merito agli emolumenti da corrispondere al Presidente del Collegio Sindacale ed ai Sindaci effettivi, il rappresentante dell'azionista chiede al Presidente che venga messa ai voti la seguente proposta:

"L'Assemblea delibera di determinare, in misura forfettaria ed onnicomprensiva, le seguenti retribuzioni annuali lorde, fisse ed invariabili per ogni anno del triennio 2008-2010:

- in favore del Presidente del Collegio Sindacale, euro 30.000,00 (trentamila/00), oltre al rimborso delle spese;
- in favore di ciascun Sindaco effettivo, euro 21.000,00 (ventunomila/00), oltre al rimborso delle spese.

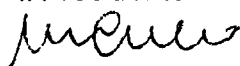
Le predette retribuzioni matureranno giornalmente in ragione della carica ricoperta e saranno periodicamente corrisposti con cadenza mensile".

Il Presidente pone ai voti la predetta proposta e dichiara la stessa approvata dopo aver verificato che l'unico azionista ha espresso i voti favorevoli.

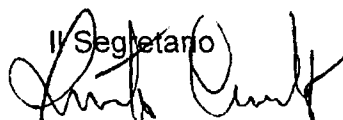
4. Varie ed eventuali

Non essendovi altro da deliberare, il Presidente dichiara che l'Assemblea ordinaria termina alle ore 19:45.

Il Presidente



Il Segretario



RELAZIONE DEGLI AMMINISTRATORI SULLA GESTIONE

QUADRO GENERALE

Rinnovo del consiglio di amministrazione

Con la legge 27 dicembre 2006 n. 296 (legge finanziaria 2007), art. 1, comma 459, il precedente Consiglio di amministrazione della Società ha cessato le sue funzioni a partire dal 1 gennaio 2007.

L'Azionista unico di Sogin, nell'Assemblea del 31 gennaio 2007, ha quindi nominato i nuovi consiglieri e designato il nuovo Presidente.

Il Consiglio di amministrazione ha successivamente nominato il nuovo Amministratore delegato.

Ai sensi dell'art. 2386, comma 5°, del codice civile, dal 1 gennaio 2007 e fino all'insediamento del nuovo Consiglio di amministrazione avvenuto il 14 febbraio 2007, il Collegio sindacale ha provveduto all'ordinaria amministrazione della Società.

Gli indirizzi governativi

Il quadro normativo che regola le attività di decommissioning affidate alla Sogin è rimasto invariato nel corso del 2007. In particolare sono operativi gli indirizzi emanati dal Ministro delle attività produttive nel dicembre 2004 che stabiliscono:

1. il completamento degli adempimenti previsti nei contratti di riprocessamento sottoscritti con la British Nuclear Fuel Ltd (ora INS – International Nuclear Service);
2. la possibilità di riprocessare all'estero il restante combustibile irraggiato e/o il suo temporaneo immagazzinamento in appositi contenitori a secco nei siti delle centrali;
3. il rilascio senza vincoli radiologici dei siti ove sono ubicate le installazioni nucleari (gli impianti del ciclo del combustibile e le centrali per la produzione di energia elettrica) entro 20 anni.

Le attività di decommissioning

Il 2007 si chiude con un risultato, in termini di attività di decommissioning in linea con quanto mediamente riscontrato negli anni precedenti ma inferiore a quello del precedente anno.

Ciò è, in parte, legato alla particolare situazione in cui Sogin è venuta a trovarsi da quando, a seguito della legge finanziaria 2007, è venuto, come già detto, a cessare, a partire dal 1 gennaio 2007, il Consiglio di amministrazione in carica nel 2006.

Fino all'insediamento del nuovo Consiglio di amministrazione, la Società è stata amministrata dal Collegio sindacale che ha provveduto all'ordinaria amministrazione per circa 45 giorni.

Inoltre, l'attività 2007 non si è potuta sviluppare a pieno, con il ritmo ipotizzato a causa del persistere di difficoltà autorizzative, in particolare a livello locale.

Nel secondo semestre dell'anno, peraltro, l'attività ha registrato una forte accelerazione ed è stata pari a due volte quella del primo.

Nel 2007 l'attività si è anche concentrata su alcune emergenze, in particolare presso gli impianti di Saluggia e di Casaccia.

Al fine di dare una soluzione strutturale al tema della sicurezza, in luglio, è stato varato uno speciale progetto della durata di 30 mesi e del valore di circa 80 milioni di euro, in larga parte destinati ad adeguamenti impiantistici, per allineare le condizioni di sicurezza degli impianti italiani ai migliori standard internazionali.

Nel corso del 2007, è stato finalizzato il contratto con AREVA per il riprocessamento in Francia delle 235 tonnellate di combustibile irraggiato, ancora presente negli impianti italiani ed avviato, con largo anticipo rispetto alle previsioni contrattuali, il relativo trasferimento.

Con decorrenza 31 marzo 2008, EdF ha riconsegnato a Sogin il plutonio a suo tempo utilizzato per la fabbricazione del combustibile per la centrale nucleare francese Superphénix di Creys-Malville. Contro il pagamento di un corrispettivo, la restituzione del plutonio è avvenuta in forma separata dagli elementi di combustibile, cioè come se gli stessi fossero stati sottoposti ad una operazione di riprocessamento. Alla stessa data, il plutonio è stato preso in carico dall'Areva, a fronte della stipula di un apposito contratto finalizzato al riciclo di

questo materiale in nuovi elementi di combustibile, coerentemente con quanto stabilito tra i Governi di Italia e Francia nell'Accordo stipulato a Nizza nel novembre 2007. Il plutonio non riutilizzato dovrà essere ripreso in carico da Sogin al più entro il 2025.

Uno sforzo rilevante è stato fatto per ottimizzare le norme e gli strumenti di regolazione tecnica delle attività di decommissioning e di gestione del ciclo del combustibile. Tale iniziativa si sta rivelando efficace, ma per sostenere adeguatamente l'accelerazione delle attività potrebbe essere necessario adeguare, da un lato, la normativa, allineandola alle esperienze degli altri paesi europei e, dall'altro, le strutture tecniche ed operative delle autorità che sovrintendono l'operato di Sogin.

A tale riguardo, è stato avviato nel secondo semestre dell'anno un confronto con l'autorità di controllo (APAT), volto a riformare i regolamenti di esercizio - che sono rimasti sostanzialmente quelli vigenti all'epoca della produzione nucleare - per renderli coerenti con l'attività di decommissioning.

Il 2008 dovrebbe rappresentare l'anno dell'effettiva accelerazione del decommissioning, con un volume di attività previsto pari a circa 57 milioni di euro di costi per beni e servizi.

Il piano industriale

L'anno 2007 è stato, soprattutto, dedicato al ripensamento del modello di funzionamento di Sogin e della sua organizzazione, all'avvio delle necessarie azioni di contenimento dei costi di gestione e ad affrontare le altre criticità strutturali che hanno fortemente condizionato l'avanzamento delle attività di decommissioning, relative alla regolazione economica ed alla regolamentazione tecnica.

A tal fine, Sogin si è dotata, per la prima volta dalla sua costituzione, di un piano industriale, le cui linee guida sono state approvate dal consiglio di amministrazione il 3 agosto 2007.

Esso prevede una forte accelerazione delle attività di smantellamento, con l'obiettivo di quintuplicare nell'arco del prossimo triennio l'avanzamento degli smantellamenti. E' prevista, inoltre, una significativa riduzione dei costi di

funzionamento, con una forte riduzione del personale che avverrà attraverso l'uscita di circa 170 unità (anche con il ricorso ad un piano di incentivi all'esodo allineato alle pratiche di settore) e l'ingresso di 60 nuove risorse per gestire il necessario ricambio generazionale.

Il piano industriale prevede, inoltre, una crescente valorizzazione dei siti e delle competenze di Sogin sul mercato internazionale dei servizi nucleari. In particolare prevede un significativo sviluppo dei ricavi dai servizi a terzi nel prossimo quinquennio, a partire dall'esercizio 2008, con una crescita media annua dei servizi nucleari del 48% e dei servizi ambientali del 18%.

Coerentemente con gli obiettivi del piano, è stata varata una nuova struttura organizzativa che ha attribuito alle figure del Project Manager la piena responsabilità delle attività di mantenimento in sicurezza e di smantellamento, assegnando loro le leve gestionali necessarie al conseguimento degli obiettivi.

La nuova organizzazione prevede, inoltre, tre funzioni di supporto operativo: Ingegneria, sicurezza e licensing; Acquisti, appalti e ciclo del combustibile e Operations planning. Quest'ultima funzione ha la responsabilità di garantire il controllo dell'avanzamento dei progetti e di curare la pianificazione annuale e pluriennale. Le funzioni di staff sono state ridotte da dieci a cinque.

Gli obiettivi così perseguiti sono quelli di una maggiore efficienza e di un orientamento al risultato, all'accountability ed allo sviluppo delle nuove attività.

Il finanziamento delle attività di decommissioning

Con riguardo alla regolazione economica della commessa nucleare, la Società ha proposto all'Autorità per l'energia elettrica e il gas (AEEG) un nuovo modello di remunerazione, volto a promuovere l'efficacia e l'efficienza nello svolgimento delle attività.

Sulla base di tale proposta, l'AEEG ha emesso a fine anno un documento di consultazione (atto 57/07) che prevede, in sintesi, due distinti metodi di riconoscimento dei costi, rispettivamente, *ex-post* per quelli commisurati alle attività di smantellamento e di gestione del ciclo del combustibile ed *ex-ante* e

sottoposti e ad un meccanismo di “*revenue cap*” per quelli relativi alla struttura ed al mantenimento in sicurezza.

È previsto, inoltre, un meccanismo premiante che incentivi l'effettivo avanzamento delle attività di smantellamento.

Sogin, con una lettera del 31 gennaio 2008, ha formulato le proprie osservazioni e suggerimenti a questo documento.

È attesa a breve una determinazione dell'AEEG in tal senso che disciplini le modalità di finanziamento degli oneri futuri a partire da quelli relativi all'esercizio 2008.

Con delibera 353/07, l'AEEG ha disposto l'erogazione a Sogin di 100 milioni a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. Il 15 gennaio 2008, la Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (CCSE), in ottemperanza alla predetta delibera, ha erogato a Sogin quanto stabilito.

Successivamente, con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di 150 milioni entro il 31 maggio 2008, sempre a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue.

A fine febbraio 2008 sono stati inoltrati all'AEEG i consuntivi relativi alle attività di decommissioning svolte nel 2007 e successivamente, i primi di aprile 2008, è stato inoltrato un aggiornamento del programma pluriennale di queste attività.

Il programma conferma il quadro complessivo già delineato nei precedenti aggiornamenti, con particolare riferimento al riprocessamento del combustibile irraggiato ancora presente in Italia ed alla effettuazione degli smantellamenti anche in assenza del deposito nazionale, con la previsione di stoccare in sito i rifiuti prodotti dallo smantellamento, dopo un loro adeguato condizionamento.

Il completamento degli smantellamenti di tutte le centrali e degli impianti del ciclo del combustibile è previsto per il 2019, data a partire dalla quale su tutti i siti sarà stata realizzata la condizione di stoccaggio dei rifiuti condizionati in

appositi depositi temporanei. In particolare è previsto che Bosco Marengo raggiunga tale condizione nel 2009 e Trino nel 2013.

I residui delle attività di riprocessamento all'estero del combustibile irraggiato rientreranno in Italia per essere stoccati direttamente nel deposito nazionale dei rifiuti radioattivi.

Con delibera ARG/elt 55/08, l'AEEG ha riconosciuto a consuntivo tutti gli oneri relativi all'esercizio 2007 presentati da Sogin per un totale di 178,2 milioni, al netto degli oneri relativi alle imposte.

Nel programma pluriennale trasmesso all'AEEG i primi di aprile 2008, la stima dei costi complessivi della disattivazione delle installazioni nucleari e della sistemazione del combustibile irraggiato, a partire dal 2001 fino al rilascio senza vincoli radiologici dei siti, è stata aggiornata da 4,3 a 5,2 miliardi.

La valorizzazione dei siti

Sono in corso degli studi per verificare la fattibilità dell'installazione di un significativo parco di pannelli fotovoltaici.

Le attività per terzi

Nel 2007, le attività per terzi hanno segnato una flessione rispetto al precedente anno in relazione al mancato avvio di alcune attività nell'ambito delle iniziative connesse all'Accordo di cooperazione internazionale di cui alla legge di ratifica 160/05 (Global Partnership) ed al ritardo cumulato nella gestione di altre commesse.

L'EBITDA di queste attività resta comunque positivo così come il risultato dopo le imposte, anche se inferiore di circa il 20% rispetto al precedente esercizio.

La finanza aziendale

L'assenza di erogazioni da parte dell'AEEG nel corso del 2007 ha sensibilmente ridotto le risorse finanziarie disponibili, che al 31 dicembre 2007 sono pari a circa 145 milioni, incluso i finanziamenti Global Partnership, rispetto ai 298 milioni al 31 dicembre 2006. Ciò ha reso necessario, fra l'altro, lo smobilizzo anticipato di investimenti e la gestione della tesoreria, nel corso dell'anno, è stata finalizzata più a garantire la copertura del fabbisogno finanziario che a perseguire le opportunità di rendimento offerte dal mercato.

La gestione finanziaria, comunque, anche nel 2007, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0%, superiore al tasso medio annuo di inflazione, pari all'1,8%.

La gestione del portafoglio è stata caratterizzata da una significativa riduzione della quota investita a medio termine in strumenti assicurativi, per la copertura del fabbisogno finanziario. Ciò non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell'anno pregiudicando il rendimento del portafoglio Sogin che, per la prima volta, non ha raggiunto il tasso medio annuo dell'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3%.

Anche ai sensi dell'art. 2428, comma 2, n. 6 bis, si segnala che gli investimenti finanziari sono rivolti al mercato monetario principalmente con controparti bancarie e assicurative. Tra questi investimenti si evidenzia un titolo ITALEASE acquistato a giugno 2005 con rating A3 di Moody's¹, per 15 milioni, che successivamente all'acquisto ha subito una riduzione di rating. Tale titolo è stato regolato alla pari con valuta 28 maggio 2008.

Sono state avviate azioni volte al recupero del credito IVA, che strutturalmente è andato crescendo negli scorsi esercizi, fino a raggiungere la cifra di 45 milioni.

¹ Il rating A3 significa che l'emittente il titolo ha una buona capacità di far fronte al proprio impegno.

In relazione a ciò, il credito IVA quest'anno è cresciuto meno rispetto all'esercizio precedente in considerazione del rimborso per gli anni 2002 e 2003 per un totale di € 6.500.344 (esclusi interessi).

Si segnala inoltre di aver ricevuto nei primi mesi del 2008 avviso di rimborso per l'anno di imposta 2004 per € 6.304.755 (più interessi).

Il 15 gennaio 2008, la CCSE ha erogato a Sogin, su disposizione dell'AEEG, 100 milioni di euro.

Con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di 150 milioni entro il 31 maggio 2008.

Responsabilità sociale

Nel corso del 2007, Sogin ha per la prima volta pubblicato il bilancio sociale che da conto delle proprie performance economiche sociali e ambientali e che contiene anche le principali informazioni qualitative relative la primo semestre 2007.

Il processo così avviato contribuirà ad aumentare il grado di trasparenza della Società e a sviluppare una solida ed evoluta cultura aziendale orientata all'efficacia, all'efficienza e alla responsabilità sociale d'impresa.

Con la pubblicazione del bilancio sociale, e più in generale con lo sviluppo di attività tipiche della responsabilità sociale d'impresa (o *corporate social responsibility*) si dà risalto alla dimensione socio-ambientale che affianca e integra quella economico-finanziaria.

La *corporate social responsibility* ha come obiettivo strategico la sostenibilità e l'eccellenza gestionale, da integrare nei piani aziendali e a fronte dei quali l'azienda, rendicontando e comunicando nel tempo, si impegna a sviluppare, realizzare e comunicare i diversi gradi di responsabilità progressivamente raggiunti.

Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili e societari

Il 31 gennaio 2007, l'Assemblea straordinaria dei Soci ha deliberato una modifica dello Statuto con l'istituzione della figura del dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili e societari ai sensi dell'art. 154 bis del Testo Unico delle disposizioni in materia finanziaria (D.Lgs. 58/98 e s.m.i.). A seguito di ciò, il Consiglio di amministrazione nella seduta dell'8 novembre 2007 ha proceduto alla nomina del dirigente preposto.

Nucleco

Nel mese di giugno, è stato rinnovato il consiglio di amministrazione della controllata Nucleco e, per la prima volta, Sogin è rappresentata attraverso suoi dipendenti.

Il risultato di Nucleco, nel 2007, è stato superiore alle attese, con un valore della produzione per 12,7 milioni e un EBITDA pari a 1,5 milioni. I flussi di cassa hanno segnato un miglioramento rispetto al precedente esercizio, passando da -460 mila a +553 mila.

Anche per Nucleco è stata avviata la predisposizione del piano industriale e per il 2008 si prevedono ricavi e EBITDA in aumento.

Il Sistema di Controllo interno e le attività di cui al Decreto Lg.vo n. 231/2001

Il sistema di controllo interno è stato presidiato dalla società nelle sue diverse articolazioni di governance, a livello sia di controllo di linea sia di controllo indipendente, così come per gli aspetti che riguardano il rispetto del Decreto Legislativo n. 231/2001 sulla responsabilità amministrativa dell'azienda, al quale Sogin si è volontariamente conformata.

Più in particolare, oltre alla verifica degli aspetti peculiari riferiti al D. Leg.vo n. 231/01, svolta contestualmente agli audit eseguiti secondo il programma, è

stato tempestivamente aggiornato, nei primi mesi del 2008, il Modello di organizzazione, gestione e controllo, per adeguarlo alle normative emesse nel corso del 2007, in merito alla sicurezza dei lavoratori e all'antiriciclaggio di denaro di provenienza illecita.

Nei primi mesi del 2008 si è anche completato il percorso di attuazione del citato Modello, attraverso lo svolgimento del corso di formazione su piattaforma informatica della rete intranet aziendale, rivolto a tutto il personale.

RISORSE UMANE**Consistenza di organico**

Nel corso del 2007 si è realizzata una consistente riduzione di organico nel quadro del piano industriale e della conseguente riorganizzazione, di cui si è già detto.

La consistenza per categoria professionale al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006 è riportata nel prospetto seguente.

Personale dipendente	Consistenza al 31.12.2007	Consistenza al 31.12.2006
Dirigenti	28	31
Quadri	187	190
Impiegati	384	394
Operai	128	144
Totale	727	759

I dati, per entrambi gli anni di riferimento, sono, a differenza dei precedenti esercizi, al netto delle quiescenze aventi decorrenza 31 dicembre. In tal modo la consistenza al 31 dicembre 2006 risulta inferiore di due unità rispetto a quella già rilevata nel precedente bilancio.

La consistenza indicata in tabella non comprende il personale comandato da Enea, pari a 64 unità al 31 dicembre 2007 e a 67 unità al 31 dicembre 2006.

In totale durante l'esercizio si sono registrate 51 cessazioni e 19 assunzioni. Per quanto concerne queste ultime, reclutate a seguito di uno specifico processo di selezione, 14 corrispondono a profili tecnici (ingegneri e diplomati) e 5 a profili manageriali. In particolare, tra le figure di tipo tecnico, 5 sono in possesso di laurea del gruppo ingegneristico.

Per quanto riguarda la tipologia di titolo di studio, 11 risorse sono in possesso della laurea e 8 sono diplomate.

Le risoluzioni consensuali anticipate dei rapporti di lavoro hanno comportato erogazioni aggiuntive e incentivi all'esodo per 6,3 milioni di euro con uscita di 42 risorse nel 2007 e 14 nel 2008 (a fronte dei 3,7 milioni di euro del relativo

costo 2006). Queste incentivazioni sono state effettuate nel quadro del piano industriale di cui si è già detto ed a fronte di una analisi che ne evidenzia la convenienza economica.

Sviluppo e formazione delle risorse umane

Le linee guida seguite per le azioni di sviluppo delle risorse umane sono state:

- articolazione della popolazione Sogin in target formativi;
- creazione e miglioramento continuo delle competenze altamente qualificate;
- attenzione all'aggiornamento formativo verso risorse ad alta specializzazione tecnica;
- creazione e diffusione di una knowledge aziendale.

Gli investimenti formativi sono stati finalizzati a:

- sviluppo del potenziale e delle capacità dei manager aziendali;
- incremento dell'elevato standard professionale del personale;
- sviluppo professionale di nuove risorse qualificate;
- aggiornamento rispetto alle nuove normative emesse;
- sviluppo di un sistema di Learning Content Management.

Nel prospetto seguente è riportata l'articolazione delle ore di formazione erogate per categoria professionale.

dati al 31/12/2007	
Categoria professionale	Ore di formazione erogata
Quadri	4.682
Impiegati	9.441
Operai	2.659
Totale	16.782

Aggiungendo ai dati sopra riportati le ore di formazione erogate ai dirigenti e per altre attività di sviluppo risorse, al 31 dicembre 2007 sono state erogate oltre 22.000 ore di formazione, rispetto alle 11.431 ore erogate nell'anno precedente.

Parte della formazione è stata erogata nell'ambito del Progetto Sicurezza, sui temi evidenziati nella tabella che segue:

Totale ore di formazione Progetto Sicurezza al 31/12/2007	
Descrizione	Ore
Radioprotezione	1.629
Sicurezza Convenzionale	8.559
Sicurezza Nucleare	1.571
Totale	11.759

Nel proprio ambito organizzativo, Sogin ha poi istituito una propria Scuola di Radioprotezione e Sicurezza Nucleare con sede presso la centrale di Caorso, con l'obiettivo di garantire adeguate ed omogenee condizioni di sicurezza anche attraverso un idoneo processo formativo.

Sistemi di incentivazione manageriale

Nel corso del 2007 Sogin ha erogato il Premio di Risultato 2006, previsto dalla Contrattazione Collettiva Nazionale, in funzione dei risultati raggiunti dall'Azienda nel corso del precedente esercizio. Nel corso dell'anno sono stati inoltre assegnati, sempre ai propri quadri, impiegati ed operai, gli obiettivi correlati al Premio di Risultato 2007, come previsto dalla contrattazione collettiva..

In tema di incentivazione manageriale di breve periodo, stante la ristrutturazione organizzativa in corso e l'avvio della revisione del sistema di pianificazione e controllo gestionale, Sogin non ha predisposto un programma MBO (Management By Objective) con riferimento all'esercizio 2007.

Per poter premiare la capacità di adattamento rapido al nuovo contesto, il sostegno al cambiamento e l'espressione di comportamenti manageriali da parte del proprio top e middle management, Sogin ha stanziato degli importi finalizzati a coprire l'assegnazione (da effettuarsi nel corso del 2008) di premi straordinari una tantum aventi l'obiettivo di dare un riconoscimento alle attività svolte ed alla performance raggiunta nel 2007. Inoltre, coerentemente con il rinnovamento aziendale, Sogin ha avviato un programma MBO (Management

By Objective) con riferimento all'esercizio 2008, che vedrà coinvolte circa 70 risorse tra Dirigenti e Quadri.

Relazioni industriali

Presentazione del Progetto Integrato sulla Sicurezza

Nel mese di luglio 2007, è stato presentato alle Organizzazioni Sindacali Nazionali il "Progetto Sicurezza" volto ad incrementare la cultura aziendale sulla Sicurezza, da assumere come valore da tutti condiviso. Il Progetto si articola in quattro linee di sviluppo: assessment e adeguamento impiantistico, organizzazione, formazione e comunicazione inquadrate in un contesto di sviluppo della cultura della sicurezza.

Commissione paritetica sulla sicurezza

Nell'ambito delle attività di tutela della sicurezza, con accordo 23 novembre 2006 è stata istituita la Commissione paritetica sulla sicurezza. Nel corso del 2007 la Commissione, riunitasi più volte, ha in particolare esaminato il ricordato Progetto Integrato per la Sicurezza e le attività di formazione in tema di sicurezza previste per il periodo 2007-2009.

Presentazione e confronto sul nuovo modello organizzativo di Sogin

Il nuovo modello organizzativo è stato presentato nell'agosto 2007 alle segreterie nazionali delle organizzazioni sindacali. Successivamente, così come previsto dal Protocollo di relazioni industriali vigente, si è provveduto al confronto con le organizzazioni sindacali, conclusosi con esito positivo e piena soddisfazione delle parti. Il nuovo modello organizzativo è stato altresì presentato alle altre organizzazioni sindacali firmatarie del contratto collettivo.

Principali accordi siglati con le organizzazioni nazionali

A livello di settore, nella seconda parte del 2007 l'attività di relazioni industriali è stata caratterizzata dal negoziato per il rinnovo del biennio economico del CCNL per i lavoratori addetti al settore elettrico, per il periodo dal 1° luglio 2007

al 30 giugno 2009, sottoscritto dalle parti il 18 dicembre 2007. Nel novembre 2007, è stato sottoscritto con i sindacati nazionali l'accordo sul contratto di inserimento, in applicazione di quanto previsto all'articolo 14 del CCNL 18 luglio 2006.

Nell'agosto 2007, l'Azienda ha sottoscritto con la Federazione Nazionale Dirigenti Aziende Industriali (Federmanager), coadiuvata dalla RSA Dirigenti, un accordo con il quale sono state stabilite nuove misure di contribuzione al Fondenel e la variazione della percentuale del TFR maturando che potrà essere destinato al fondo. Nell'ottobre 2007, è stato poi sottoscritto un accordo sindacale con la RSA Dirigenti nel quale si prevede che il trattamento sanitario integrativo fornito dal Fondo di assistenza per i dirigenti di azienda industriali (Assidai), attivato a favore dei Dirigenti Sogin con decorrenza gennaio 2005, venga esteso anche al personale Dirigente in quiescenza.

Protezione dei dati personali

Sogin ha predisposto un apposito piano che individua le misure di sicurezza da mettere in atto per la protezione dei dati personali di cui al Decreto Legislativo del 30 giugno 2003, n. 196, sistematicamente aggiornato con cadenza annuale.

RISULTATI ECONOMICI E FINANZIARI

Generalità

Le attività svolte in ambito Sogin sono contabilmente separate in:

- a) commessa nucleare: disattivazione delle installazioni nucleari e sistemazione del combustibile nucleare;
- b) servizi a terzi.

Le attività di cui alla lettera a) sono regolate da apposite norme di legge, originate da quanto disposto dal D.Lgs. n.79/99 sul riassetto del mercato elettrico. Specificatamente l'art. 3, commi 10 e 11, di questo decreto ha incluso gli oneri per lo smantellamento degli impianti e la chiusura del ciclo del combustibile tra quelli generali del sistema elettrico e ne ha stabilito la copertura attraverso un apposito corrispettivo dovuto al gestore della rete elettrica da chi accede ed usa la medesima.

In base a questo articolo, i costi sostenuti da Sogin per queste attività trovano copertura nel predetto corrispettivo, tenuto anche conto dei fondi ricevuti da Enel all'atto del conferimento (fondi nucleari) e riclassificati nel bilancio Sogin come acconti ("acconti nucleari").

Le modalità per la quantificazione di questi oneri sono state stabilite con decreto interministeriale del 26 gennaio 2000, successivamente modificato con decreto interministeriale del 3 aprile 2006.

In attuazione di queste disposizioni, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha assunto le seguenti delibere per la determinazione sia a preventivo che a consuntivo degli oneri da far gravare sulla tariffa elettrica:

- delibera 71/02, con la quale ha determinato a preventivo gli oneri per il triennio 2002-2004;
- delibera 66/05, con la quale ha riconosciuto gli oneri a consuntivo del triennio 2002-2004, tranne 4,8 milioni di euro;
- delibere 103/06 e 107/06, con le quali ha riconosciuto gli oneri a consuntivo per il 2005, tranne 3 milioni di euro;
- delibera 174/06, con la quale ha determinato gli oneri a preventivo per il 2006;
- delibera 117/07, sulla distinzione dei proventi finanziari tra quelli rivenienti

da fonti proprie della Società e fonti della commessa nucleare;

- delibera 121/07, con la quale ha riconosciuto gli oneri a consuntivo per il 2006, tranne 0,2 milioni di euro;
- delibera ARG/elt 55/08, con la quale ha riconosciuto gli oneri a consuntivo per il 2007.

Per le attività di cui alla lettera b), nel relativo conto economico si evidenzia il risultato di periodo in relazione al loro andamento economico nell'anno.

Il conto economico per attività

In forza della legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103², Sogin è tenuta a svolgere i servizi a terzi in regime di separazione contabile.

In applicazione a questa disposizione, nel presente bilancio vengono fornite informazioni sul conto economico e sullo stato patrimoniale dell'uno o dell'altro gruppo di attività.

E' da sottolineare che questa separazione è fatta esclusivamente ai fini della citata legge 239/04 e non si riferisce in alcun modo a vigenti disposizioni del codice civile in materia di bilancio delle società per azioni.

Maggiori dettagli sulla separazione contabile sono riportati in Appendice.

La gestione economica del periodo è rappresentata per attività nel prospetto più avanti riportato e raffrontata con quella dell'esercizio precedente.

Conto economico separato Migliaia di euro	Nucleare		Terzi		Totale	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007
Valore della produzione	136.826	174.907	10.420	8.232	147.246	183.139
Costi della produzione	147.127	181.228	6.166	5.485	153.293	186.713
costo del lavoro	53.790	59.563	2.599	2.444	56.389	62.007
materiali	5.434	7.848	45	25	5.479	7.873
prestazioni di servizi	67.943	91.330	3.157	2.284	71.100	93.614
godimento beni di terzi	10.998	11.384	157	143	11.155	11.527
oneri diversi di gestione	2.761	3.337	78	124	2.839	3.461
ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti	6.201	7.766	130	465	6.331	8.231
Differenza tra Valore e Costi della Produzione	-10.301	-6.321	4.254	2.747	-6.047	-3.574
Proventi (+)/oneri (-) finanziari netti	10.792	7.776	142	413	10.934	8.189
Rettifiche di valore di attività finanziarie	2	-159	0	0	2	-159
Proventi (+)/Oneri (-) straordinari netti	136	-21	0	0	136	-21
Scambi di servizi interattività	-3.682	-2.985	3.682	2.985	0	0
Proventi (+)/Oneri (-) per scambi finanziari interattività	-506	-520	506	520	0	0
Risultato lordo dell'esercizio	3.805	3.740	1.220	695	5.025	4.435
Imposte	4.005	3.740	686	297	4.691	4.037
Risultato netto dell'esercizio	-200	0	534	398	334	398

² Legge 23 agosto 2004, n. 239, comma 103 - Ai fini di una migliore valorizzazione e utilizzazione delle strutture e delle competenze sviluppate, la SOGIN Spa svolge attività di ricerca, consulenza, assistenza e servizio in tutti i settori attinenti all'oggetto sociale, in particolare in campo energetico, nucleare e di protezione dell'ambiente, anche all'estero. Le attività di cui al presente comma sono svolte dalla medesima società, in regime di separazione contabile anche tramite la partecipazione ad associazioni temporanee di impresa.

Per la commessa nucleare, il valore delle attività svolte è pari ai costi ed agli oneri riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluse le imposte di competenza del periodo, al netto dei proventi, finanziari e non, di questa commessa. Il conto economico di questa commessa chiude dopo le imposte con un risultato pari ai costi non riconosciuti a consuntivo dall'Autorità. Per il 2007, avendo AEEG riconosciuto, con delibera ARG/elt 55/08, tutti gli oneri presentati da Sogin a consuntivo, il conto economico della commessa nucleare chiude in pareggio dopo le imposte.

Nel 2007, le attività per terzi hanno generato ricavi inferiori rispetto al precedente esercizio a motivo del minor volume di attività svolte. In ordine ai costi si osserva che su queste attività hanno gravato quelli non previsti per il precedente amministratore delegato, rimasto in carica come dirigente dell'azienda per i primi sette mesi dell'anno, dopo essere decaduto dalla carica di membro del Consiglio di amministrazione, a seguito delle disposizioni della Finanziaria 2007.

I costi per prestazioni di servizio aumentano, principalmente, a causa del riprocessamento all'estero del combustibile nucleare, in relazione al contratto stipulato con Areva. Al riguardo, sono stati contabilizzati circa 32 milioni. Sono invece diminuiti i costi per servizi connessi al mantenimento in sicurezza degli impianti e delle centrali ed alle attività di decommissioning.

Il costo del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, è maggiore del 5,7% rispetto al consuntivo 2006.

Il costo medio del personale, al netto degli oneri per le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato, nel 2007 è stato pari a 74,2 mila euro, con un incremento del 7,8 per cento rispetto al 2006. Esso è riconducibile, in larga parte, ai fattori di incremento del costo totale del personale (rinnovo CCNL, automatismi contrattuali, revisione delle politiche incentivanti in una prospettiva di erogazioni "una tantum" in luogo di aumenti di stipendio di tipo strutturale e

quindi con effetti che si protraggono nel tempo, anche alla luce del nuovo modello della ristrutturazione organizzativa).

Occorre poi considerare, a tale riguardo che le promozioni e gli incrementi di retribuzione fissa condotte nell'ultima parte del 2006 si riflettono per intero nell'anno 2007 concorrendo a determinare l'incremento del costo medio.

I costi per incentivi all'esodo anticipato sono stati pari a 6,3 milioni di euro. La spesa rientra nel piano di riorganizzazione, che è parte integrante del piano industriale, che prevede 170 uscite e 60 nuove assunzioni, finalizzate all'acquisizione delle competenze necessarie per l'accelerazione e lo sviluppo delle attività.

Gli oneri diversi di gestione aumentano per effetto dell'iscrizione tra le sopravvenienze passive degli oneri verso Enea.

La voce "ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti" si riferisce per 7,4 milioni ad ammortamenti, che si incrementano rispetto al precedente esercizio prevalentemente per effetto degli investimenti in sistemi informativi, e per 0,8 milioni ad accantonamenti per rischi ed oneri, che quest'anno sono gravati degli eventuali maggiori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico per la gestione dei fondi della Global Partnership, in relazione ad una diversa interpretazione delle parti della convenzione che regola detta gestione.

I proventi finanziari, derivanti dalla gestione delle disponibilità liquide, si riducono in conseguenza della riduzione delle disponibilità liquide della Società.

Nel corso dell'esercizio non sono stati sostenuti costi per attività di ricerca e di sviluppo.

I rapporti con l'unica impresa controllata (Nucleco SpA) sono avvenuti a normali condizioni di mercato.

Lo stato patrimoniale

La situazione patrimoniale al 31 dicembre 2007 è qui di seguito sintetizzata e raffrontata a quella al 31 dicembre 2006.

<i>Migliaia di Euro</i>	31.12.2007	31.12.2006	Variazioni
Immobilizzazioni	60.467	61.617	-1.150
immateriali	14.211	13.361	850
materiali	43.528	44.700	-1.172
finanziarie	2.728	3.556	-828
Attivo circolante	74.445	77.358	-2.913
rimanenze	1.253	583	670
crediti verso clienti (*)	22.451	26.280	-3.829
crediti tributari	46.702	44.847	1.855
altre attività	4.039	5.648	-1.609
Liquidità	144.537	298.282	-153.745
impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408	-175.440
depositi, c/c bancari e cassa	47.569	25.874	21.695
Totale attivo	279.449	437.257	-157.808
Passivo circolante	134.190	122.465	11.725
acconti da clienti	1.328	2.927	-1.599
debiti verso fornitori (*)	61.935	70.768	-8.833
debiti verso istituti previdenziali	3.277	2.780	497
debito verso MSE per Global Partnership	47.529	29.163	18.366
altre passività	20.121	16.827	3.294
Acconti nucleari	107.436	276.843	-169.407
Fondi	21.529	22.053	-524
fondo TFR	18.912	20.211	-1.299
fondi per rischi e oneri	2.617	1.842	775
Patrimonio netto	16.294	15.896	398
Totale passivo e patrimonio netto	279.449	437.257	-157.808

(*) Include le partite con imprese controllate.

In Appendice lo stato patrimoniale è separato tra commessa nucleare e servizi a terzi.

Le immobilizzazioni immateriali e materiali registrano una diminuzione, essendosi realizzati investimenti per 7 milioni di euro a fronte di un incremento del fondo ammortamento di 7,3 milioni. I principali investimenti hanno riguardato il potenziamento del sistema integrato SAP, l'adeguamento a deposito delle strutture dell'impianto OPEC 1 a Casaccia, il passaggio in esercizio del Parco Serbatoi di Saluggia, la realizzazione della stazione scalo e magazzino merci di Caorso.

Diminuiscono i crediti verso clienti. E' tuttora in essere quello verso il Commissario per l'emergenza rifiuti in Campania di 14,9 milioni di euro per il quale si sta procedendo per le vie legali. Si ricorda che, a fronte di tale credito, sussiste il debito verso Cesi spa di 5,2 milioni di euro, che per espresse pattuizioni contrattuali verrà regolato dopo che Sogin avrà incassato il suo credito.

E' strutturale il credito IVA verso l'erario. Per gli anni 2006 e 2007 si è potuto beneficiare dei più brevi termini stabiliti dall'art. 30 comma 3 lettera a) del DPR 633/72 chiedendo a rimborso oltre 16 milioni di euro.

Nel corso dell'anno, non ci sono state erogazioni da parte della Cassa conguaglio del settore elettrico e la liquidità è significativamente diminuita. Solo il 15 gennaio 2008 sono stati incassati 100 milioni disposti dall'AEEG con la delibera 353/07.

Il debito nei confronti del Ministero per lo sviluppo economico, per la gestione dei Fondi Global Partnership, si è incrementato in conseguenza della rimessa di 27 milioni di euro disposta dal Ministero il 29 novembre 2007.

Il valore degli acconti nucleari si riduce coerentemente con il riconoscimento a consuntivo da parte dell'AEEG degli oneri sostenuti nel 2007 con delibera ARG/elt 55/08. Si riducono inoltre a fronte dell'utilizzo per 0,5 milioni per il rimborso, autorizzato dall'AEEG con la medesima delibera, delle ultime spese sostenute da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica del sito di Saluggia.

Le altre passività si incrementano principalmente per i debiti verso il personale, in relazione alle cessazioni dal servizio avvenute nell'ultima parte dell'anno.

Il TFR si riduce per effetto delle cessazioni dal servizio di personale dipendente e in conseguenza della nuova disciplina previdenziale per la quale, a partire dall'esercizio 2007, il TFR maturato confluisce nei fondi pensione.

Il fondo per rischi ed oneri si incrementa in relazione ad un aumento del fondo per imposte differite e di quello per vertenze giudiziarie in corso. Un ulteriore incremento è correlato agli eventuali maggiori oneri finanziari da riconoscere al Ministero dello sviluppo economico per la gestione dei fondi della Global Partnership, in relazione ad una diversa interpretazione delle parti della convenzione che regola detta gestione.

Non sussistono ragioni per una diversa valutazione della partecipazione in Nucleco, che nel 2007 ha peraltro registrato un valore della produzione per 12,7 milioni e un EBITDA di 1,5 milioni, migliorando nello stesso esercizio i flussi di cassa per circa 1 milione.

Il capitale azionario è interamente posseduto dal Ministero dell'Economia e delle Finanze. Nel corso dell'esercizio non sono state poste in essere né direttamente né indirettamente operazioni su azioni proprie.

Il rendiconto finanziario

I flussi finanziari generati nel 2007 sono rappresentati nei rendiconti che seguono e raffrontati con quelli dell'anno precedente. La prima tabella evidenzia i flussi di cassa con riferimento ai diversi destinatari raggruppati in classi omogenee. La seconda evidenzia i movimenti finanziari in relazione alle poste del conto economico ed alle variazioni di quelle dello stato patrimoniale.

Rendiconto dei flussi di cassa per classi di destinatari

(migliaia di Euro)	2007	2006
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALE AL 1° GENNAIO	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Entrate		
Cassa Conguaglio Settore Elettrico	0	27.996
Conto deposito Global Partnership	27.000	30.000
Istituti bancari e finanziari	9.643	10.506
Clienti	12.567	8.499
Altre	8.401	1.521
erario (imposte e tributi)	7.899	1.105
istituti assicurativi	36	31
personale (entrate diverse)	316	304
terzi diversi	150	81
Totale entrate	57.611	78.522
Uscite		
Personale	56.146	54.079
Stipendi e salari, TFR	28.742	28.892
istituti previdenziali	13.975	11.590
ritenute Irpef	9.694	10.525
associazione dipendenti	3.412	2.676
uscite diverse	323	396
Fornitori	139.167	91.788
Altre	16.043	7.583
erario (imposte e tributi)	6.356	2.914
istituti assicurativi	761	525
istituti bancari e finanziari	209	184
fornitori Global Partnership	5.885	1.276
terzi diversi	2.832	2.684
Totale uscite	211.356	153.450
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
TOTALE DISPONIBILITA' FINALE AL 31 DICEMBRE	144.537	298.282

Rendiconto finanziario per poste di bilancio

<i>(migliaia di Euro)</i>	2007	2006
DISPONIBILITA' INIZIALI AL 1° GENNAIO		
Cassa	12	14
Banche – Rapporti di conto corrente	4.662	1269
Banche – Depositi a breve termine	21.200	27.900
Impieghi finanziari a breve termine	272.408	344.027
TOTALE DISPONIBILITA' INIZIALI	298.282	373.210
LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO		
Autofinanziamento		
Utile netto dell'esercizio	398	334
Ammortamento immobilizzazioni materiali	5.290	4.647
Ammortamento immobilizzazioni immateriali	2.073	1.451
Variazione netta dei fondi per rischi ed oneri	775	-23
Variazione netta del fondo trattamento di fine rapporto	-1.299	-108
Totale autofinanziamento	7.237	6.301
Liquidità generata dalla gestione operativa		
Investimenti in immobilizzazioni materiali netti	-4.118	-7.842
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	-2.923	-2135
Variazione netta del circolante	14.638	117.933
Totale liquidità generata dalla gestione operativa	7.597	107.956
Variazione acconti per attività nucleari	-169.407	-189.303
Fabbisogno finanziario del periodo	-154.573	-75.046
Variazione delle immobilizzazioni finanziarie	828	118
TOTALE LIQUIDITA' GENERATA NEL PERIODO	-153.745	-74.928
DISPONIBILITA' FINALI AL 31 DICEMBRE		
Cassa	24	12
Banche – Rapporti di conto corrente	8.545	4.662
Banche – Depositi a breve termine	39.000	21.200
Impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408
TOTALE DISPONIBILITA' FINALI	144.537	298.282

Nel corso del 2007, la CCSE non ha effettuato nessuna erogazione a favore di Sogin.

Le uscite del periodo non coperte dai proventi finanziari e dagli altri introiti sono state coperte mediante l'utilizzo delle disponibilità liquide della Società, che si sono più che dimezzate.

Tra le entrate, nel 2007 si registrano i rimborsi IVA relativi agli anni 2002 e 2003.

Tra le altre uscite, si registrano nel 2007, nell'ambito dell'Accordo di cooperazione internazionale di cui alla legge di ratifica 160/05 (Global Partnership), pagamenti per 5,9 milioni.

FATTI DI RILIEVO SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Come già detto in precedenza:

- con provvedimento n. 38 del 28 marzo 2008, l'AEEG ha deliberato di disporre a favore di Sogin l'erogazione entro il 31 maggio 2008 di 150 milioni;
- il 30 aprile 2008 è stato perfezionato con EdF l'accordo con il quale la stessa EdF restituisce a Sogin, con decorrenza 31 marzo 2008, il plutonio a suo tempo utilizzato per la fabbricazione del combustibile per la centrale nucleare francese Superphénix di Creys-Malville. Contro il pagamento di un corrispettivo, la restituzione del plutonio è avvenuta in forma separata dagli elementi di combustibile, cioè come se gli stessi fossero stati sottoposti ad una operazione di riprocessamento. Il costo di questa operazione è stato di circa 171 milioni ed ha consentito a Sogin di eviare il rientro in Italia degli elementi di combustibile;
- sempre il 30 aprile 2008, è stato stipulato con Areva un contratto finalizzato al riciclo del plutonio già impiegato per il combustibile della Centrale Superphénix per la fabbricazione di nuovi elementi di combustibile, coerentemente con quanto stabilito tra i Governi di Italia e Francia nell'Accordo stipulato a Nizza nel novembre 2007. Con decorrenza 31 marzo 2008, Areva ha quindi preso in carico questo plutonio direttamente da EdF. Il plutonio che non dovesse essere riutilizzato dovrà essere ripreso in carico da Sogin al più entro il 2025;
- con provvedimento ARG/elt 55/08, l'Autorità ha deliberato:
 - *di riconoscere a consuntivo per l'anno 2007 i costi sostenuti da Sogin per le attività di smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, di chiusura del ciclo del combustibile e attività connesse e conseguenti in misura pari a 178,2 milioni, al netto degli oneri relativi alle imposte;*
 - *di riconoscere a consuntivo per l'anno 2007 gli oneri relativi alle imposte imputabili alle attività di smantellamento delle centrali*

elettronucleari dimesse. alla chiusura del ciclo del combustibile e alle attività connesse e conseguenti;

- o *di approvare il rimborso delle ultime spese sostenute da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia a valere sulle risorse previste per gli oneri nucleari, per un importo pari a 0,5 milioni di euro;*
- o *di autorizzare l'utilizzo degli acconti nucleari a copertura dei costi di cui ai tre punti precedenti, al netto dei ricavi derivanti da cessioni e sopravvenienze realizzati nell'esercizio 2007 e dei proventi finanziari di competenza della commessa nucleare, che ammontano nel complesso a 12,9 milioni.*

Le risorse finanziarie attualmente disponibili non sono sufficienti a coprire tutte le esigenze di cassa del 2008, anche tenuto conto della prevista erogazione di 150 milioni a fine maggio 2008. Tuttavia, si ritiene che le necessarie risorse saranno tempestivamente erogate a Sogin dall'AEEG, anche a fronte del gettito derivante dalla componente A2 della tariffa elettrica stabilita dall'AEEG con le sue delibere 353/07 e 38/08. Non si prevede pertanto di dover ricorrere all'indebitamento.

Nel corso del 2008, oltre ad assicurare il mantenimento in sicurezza delle installazioni nucleari, anche a fronte di un programma straordinario di manutenzione connesso al progressivo invecchiamento di parti e sistemi di impianto, si prevede di dare un significativo impulso alle attività di sistemazione rifiuti e di smantellamento e di continuare le attività di trasferimento in Francia del combustibile irraggiato. Si prevede che complessivamente le attività di smantellamento nel 2008 totalizzino un valore di 57 milioni pari e che nel periodo 2008-2010 complessivamente ammontino a 350 milioni, pari a circa 3 volte di quanto cumulato in termini di costi nel periodo 2001-2007.

In maggiore dettaglio, l'attuale programma prevede di procedere allo smantellamento delle installazioni nucleari anche in assenza del deposito nazionale dei rifiuti radioattivi e di stoccare i rifiuti così prodotti, dopo il loro

condizionamento, in appositi depositi temporanei realizzati sui siti di dette installazioni. Rispetto a tale condizione, è previsto che la percentuale di avanzamento riferita a tutte le installazioni passi dall'8% del 2007 al 30% del 2010 (+22% in 3 anni), che Bosco Marengo ottenga tale stato nel 2009 e Trino nel 2013. E' infine prevista una significativa riduzione dei costi di quelle attività non commisurate al predetto avanzamento e del personale.

Sul fronte dei servizi verso terzi è previsto un significativo sviluppo con un tasso di crescita medio annuo nel quinquennio del 48% per i servizi nucleari e del 18% di quelli ambientali, con un target di ricavi annui nel medio termine di circa 50 milioni.

Sogin è esclusa dal campo di applicazione del disposto di cui alle lettere a) e b) del comma 12 dell'art. 3 della Finanziaria 2008 (legge 244/07). Per quanto riguarda le lettere c) e d) dello stesso comma, si segnala che:

- nel vigente statuto non è prevista la carica di vicepresidente con funzioni diverse da quelle vicarie del presidente;

- non sono previsti gettoni di presenza per i componenti degli organi societari;

In questo stesso ambito, si segnala che relativamente alla società controllata Nucleco S.p.A.:

- il consiglio di amministrazione è composto da cinque membri;

- nel vigente statuto non è prevista la carica di vicepresidente con funzioni diverse da quelle vicarie del presidente;

- non sono previsti gettoni di presenza per i componenti degli organi societari.

In adempimento dell'art. 3, commi da 44 a 53, si è provveduto a collocare in aspettativa senza assegni con decorrenza 1 gennaio 2008 il direttore generale di Sogin in quanto anche amministratore delegato della stessa Società.

Sia per Sogin sia per Nucleco non sono in essere contratti di importo superiore ai limiti di cui al comma 44 e pertanto, come precisato dalla Presidenza del Consiglio dei Ministri con la circolare n° 1 del 24 gennaio 2008, non è stato necessario dare corso alle previste procedure di pubblicità (pubblicazione sul sito web e comunicazione al Governo, al Parlamento ed alla Corte dei Conti).

Con riferimento al comma 14 dell'art. 3, nel consiglio di amministrazione di Nucleco, Sogin ha nominato propri dipendenti in occasione del rinnovo dello stesso avvenuto nell'assemblea degli azionisti del 6 giugno 2007. Gli emolumenti spettanti agli amministratori nominati da Sogin, anche in virtù delle deleghe conferite loro dal consiglio di amministrazione di Nucleco, sono direttamente corrisposti a Sogin.

Da ultimo si segnala che l'Agenzia delle Dogane di Roma ha condotto nei primi di maggio 2008 presso la sede sociale una verifica sulle fatture intracomunitarie registrate nell'anno 2006, conclusasi con la redazione in data 7 maggio 2008 di un Processo Verbale di Constatazione (PVC). Come si evince dalle stesse conclusioni dei verbalizzanti dell'Agenzia delle Dogane, si tratta di un atto istruttorio avverso il quale può essere proposta istanza di riesame in sede di autotutela prima della eventuale emissione di atto formale di accertamento da parte dell'Agenzia delle Entrate di Roma 1, competente per territorio. Nel merito, una delle due infrazioni constatate riguarda il mancato inserimento negli elenchi intrastat dei mesi di febbraio, giugno e di agosto del 2006 di acquisti (intracomunitari) effettuati da un fornitore Belga. Come si evince dallo stesso PVC la sanzione proposta da un minimo di € 1.548 ad un massimo di € 3.096 verrebbe ridotta alla metà con la presentazione spontanea dei suddetti elenchi nel termine di 30 giorni dalla chiusura del verbale. L'altra infrazione constatata riguarda la tardiva registrazione di acquisti intracomunitari, per la quale le sanzioni proposte ammontano da un minimo di € 1.226.666 ad un massimo di € 2.453.332. Alla luce della giurisprudenza e dottrina prevalente, le infrazioni riscontrate possano essere considerate puramente formali e non sostanziali, come viceversa verbalizzato dai rappresentanti dell'Ufficio delle Dogane. Tale assunto deriva dalla considerazione che nel caso di specie si tratta di operazioni prive di rilievo nella determinazione del tributo dovuto per effetto della neutralità derivante dalla doppia annotazione nei registri IVA. Su tale punto vi è costante ed unanime convincimento che, in presenza di violazioni dalle quali non deriva un'incidenza sulle risultanze delle liquidazioni periodiche dell'imposta, va ritenuta l'insussistenza delle condizioni per la irrogazione di

sanzioni proporzionali rapportate all'imposta evasa (Cassazione 155509/2004). Ciò detto, qualora in sede di autotutela venisse accolto il presente assunto, le sanzioni irrogabili, ai sensi dell'art. 11, comma 4 del d.lgs 472/1997, ammonterebbero da un minimo di € 516,00 ad un massimo di € 1.032,00. Alla luce di quanto sopra detto si ritiene che possa essere richiesto ed ottenuto un riesame dell'atto emesso, con la rideterminazione delle sanzioni proposte prima che queste vengano materialmente erogate attraverso un formale atto di accertamento.

NOTA INTEGRATIVA

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

STATO PATRIMONIALE							(Valori in euro)
ATTIVO	Al 31 dicembre 2007			Al 31 dicembre 2006			
		Parziali	Totali		Parziali	Totali	
B) IMMOBILIZZAZIONI							
I. Immateriali							
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili		1.093.905			362.150		
7) Altre		13.116.993	14.210.898		12.999.077	13.361.227	
II. Materiali							
1) Terreni e fabbricati		8.894.035			8.581.861		
2) Impianti e macchinario		23.546.372			20.274.341		
3) Attrezzature industriali e commerciali		7.686.868			7.864.934		
4) Altri beni		3.400.353			3.534.327		
5) Immobilizzazioni in corso e acconti			43.527.628		4.443.991	44.699.454	
III. Finanziarie							
1) Partecipazioni in:							
a) imprese controllate		2.200.000			2.200.000		
d) altre imprese		387.885			387.885		
		2.587.885			2.587.885		
2) Crediti:							
d) verso altri	Esig. entro 12 mesi	140.150	2.728.035	Esig. entro 12 mesi	93.724	968.338	
Totale Immobilizzazioni (B)			60.466.561			61.616.904	
C) ATTIVO CIRCOLANTE	Esig. oltre 12 mesi			Esig. oltre 12 mesi			
I. Rimanenze							
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo		2.459			2.459		
3) Lavori in corso su ordinazione		1.250.243	1.252.702		580.753	583.212	
II. Crediti							
1) Verso clienti		21.946.715			26.105.937		
2) Verso Controllate		504.631			174.440		
4-bis) Crediti Tributarî		46.702.286			44.847.184		
4-ter) Imposte Anticipate		1.435.150			994.209		
5) Verso altri		1.218.035	71.806.817		2.116.501	74.238.271	
III. Attiv. finanz. che non costituis. immobiliz.							
6) Altri titoli		96.968.365	96.968.365		272.407.930	272.407.930	
IV. Disponibilità liquide							
1) Depositi bancari e postali		47.544.757			25.861.809		
3) Danaro e valori in cassa		24.097	47.568.854		12.443	25.874.252	
Totale Attivo circolante (C)			217.596.738			373.103.665	
D) RATEI E RISCONTI							
Ratei attivi			1.111.137			2.173.200	
Risconti attivi		274.584	274.584			363.361	
Totale Ratei e risconti (D)			1.385.721			2.536.561	
TOTALE ATTIVO			279.449.020			437.257.130	

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

STATO PATRIMONIALE							(Valori in euro)
PATRIMONIO NETTO E PASSIVO	Al 31 dicembre 2007			Al 31 dicembre 2006			
		Parziali	Totali		Parziali	Totali	
A) PATRIMONIO NETTO							
I. Capitale			15.100.000			15.100.000	
IV. Riserva legale			581.472			564.762	
VII. Altre riserve:							
Riserva di arrotondamento		1	1		1	1	
VIII. Utili portati a nuovo			214.869			-102.623	
IX. Utile(+)/ Perdita(-) dell'esercizio			398.384			334.202	
Totale Patrimonio Netto (A)			16.294.726			15.896.342	
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI							
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili		478.949			485.810		
2) Per imposte		886.983			569.226		
3) Altri		1.250.625			787.200		
Totale Fondi per rischi e oneri (B)			2.616.557			1.842.236	
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO							
			18.912.280			20.211.158	
D) DEBITI	Esigibili oltre 12 mesi			Esigibili oltre 12 mesi			
5) Acconti:							
a) acconti per attività nucleari		107.435.591			276.843.079		
b) acconti per altre attività		1.327.906	108.763.497		2.926.756	279.769.835	
6) Debiti verso fornitori		0	57.884.701		0	64.732.788	
8) Debiti verso imprese controllate			4.049.894			6.035.409	
11) Debiti tributari			1.881.688			3.425.674	
12) Debiti verso istituti di previd. e di sicurezza sociale		0	3.277.112		0	2.780.171	
13) Altri debiti			65.768.565			42.563.005	
Totale Debiti (D)			241.625.457			399.306.882	
E) RATEI E RISCONTI							
Ratei passivi			0			512	
Risconti passivi			0			0	
Totale Ratei e risconti (E)			0			512	
TOTALE PASSIVO			279.449.020			437.257.130	
CONTI D'ORDINE							
Garanzie prestate		12.502.664			7.728.579		
Altri conti d'ordine		572.306.890	584.809.554		157.805.054	165.531.633	

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

CONTO ECONOMICO				(Valori in euro)
	periodo 1.1.-31.12.07		periodo 1.1.-31.12.06	
	Parziali	Totali	Parziali	Totali
A) VALORE DELLA PRODUZIONE				
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni				
a) Ricavi per prestazioni connesse all'attività nucleare		168.874.107		189.242.921
3) Variazione dei lavori in corso su ordinazione		669.490		-56.551.199
5) Altri ricavi e proventi		13.595.009		14.554.540
Totale valore della produzione (A)		183.138.606		147.246.262
B) COSTI DELLA PRODUZIONE				
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci		7.872.846		5.479.284
7) Per servizi		93.814.568		71.099.614
8) Per godimento di beni di terzi		11.527.608		11.155.016
9) Per il personale:				
a) Salari e stipendi	39.701.505		37.647.844	
b) Oneri sociali	10.492.815		9.982.197	
c) Trattamento di fine rapporto	3.217.538		2.957.640	
d) Trattamento di quiescenza e simili	269.310		269.403	
e) Altri costi	8.325.684	62.006.852	5.532.102	56.389.186
10) Ammortamenti e svalutazioni:				
a) Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	2.072.719		1.450.777	
b) Ammortamento delle immobilizzazioni materiali	5.290.262		4.647.421	
c) Svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide		7.362.981	132.361	6.230.559
11) Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci				
12) Accantonamento per rischi		867.203		100.000
14) Oneri diversi di gestione		3.460.882		2.839.420
Totale costi della produzione (B)		186.712.940		153.293.079
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)		-3.574.334		-6.046.817
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI				
16) Altri proventi finanziari:				
a) Da crediti iscritti nelle immobilizzazioni	22.611		23.873	
d) Proventi diversi dai precedenti	8.835.935	8.858.546	11.488.300	11.512.173
17) Interessi e altri oneri finanziari		689.885		577.415
Totale Proventi e oneri finanziari (C)		8.188.661		10.934.758
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' FINANZIARIE				
18) Rivalutazioni:				
c) Di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni			1.500	1.500
19) Svalutazioni:				
c) Di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	-158.454	-158.454		
Totale Rettifiche di valore di attività finanziarie (D)		-158.454		1.500
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI				
20) Proventi				135.876
21) Oneri		-20.620		
Differenze di arrotondamento		-2		
Totale proventi e oneri straordinari (E)		-20.622		135.876
Risultato lordo dell'esercizio (A-B+C+D+E)		4.435.251		5.025.317
22) Imposte sul reddito di esercizio		-4.036.867		-4.691.115
Risultato netto dell'esercizio		398.384		334.202

Struttura e contenuto del Bilancio

La struttura, la composizione, nonché la classificazione delle voci dello Stato patrimoniale, del Conto economico e della Nota integrativa sono conformi a quanto previsto dal D.Lgs. 9 aprile 1991, n. 127 in ottemperanza alle norme del Codice Civile e in base ai principi e criteri contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri (CNDCCR) così come modificati e integrati dall'Organismo Italiano di Contabilità (OIC).

Il Bilancio d'esercizio, costituito dai menzionati documenti, è accompagnato dalla relazione sulla gestione, predisposta ex art. 2428 del c.c. ed a cui si rinvia per le informazioni in essa contenute a norma di tale articolo.

Nel corso dell'esercizio non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso alla deroga di cui al quarto comma dell'art. 2423 del codice civile.

La Nota integrativa fornisce, oltre alle informazioni richieste dall'art. 2427 c.c. e da altre leggi, anche tutte le altre informazioni complementari ritenute necessarie a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria della società e del risultato economico dell'esercizio, ancorché non previste da specifiche disposizioni di legge. Il rendiconto finanziario è presentato nella Relazione sulla gestione.

I principi di redazione del bilancio sono conformi a quelli previsti dall'art. 2423 bis del c.c. ed, in particolare, la valutazione delle voci di bilancio è stata fatta ispirandosi a criteri generali di prudenza e competenza temporale nella prospettiva della continuità aziendale.

Tutte le voci dell'attivo e del passivo al 31 dicembre 2007 sono poste a confronto con le corrispondenti consistenze risultanti dalla situazione al 31 dicembre 2006, così come le voci del conto economico al 31 dicembre 2007 sono poste a confronto con quelle risultanti al 31 dicembre 2006.

Lo Stato patrimoniale e il Conto economico sono stati redatti in unità di euro, senza cifre decimali, come previsto e consentito dall'articolo 2423, comma 5, del codice civile. Le informazioni a commento delle voci dello Stato patrimoniale e del Conto economico sono espresse in euro.

Sogin S.p.A. in qualità di Capogruppo ha predisposto il Bilancio Consolidato di Gruppo al 31/12/2007, presentato in apposito separato fascicolo.

Principi contabili e criteri di valutazione

Per la redazione del Bilancio dell'esercizio 2007 sono stati adottati i principi contabili ed i criteri di valutazione di cui all'art. 2426 del codice civile, integrati dai principi contabili elaborati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri, i più significativi dei quali sono di seguito illustrati.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte in bilancio al costo di acquisizione o di produzione, inclusivo dei costi accessori direttamente imputabili. Le suddette immobilizzazioni sono sistematicamente ammortizzate in ogni esercizio.

L'ammortamento viene calcolato a quote costanti ed è determinato in base alla prevista utilità economica. Qualora alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni risulti durevolmente inferiore a quello determinato come sopra, questo è svalutato per tener conto del minor valore. Se in esercizi successivi vengono meno i presupposti della svalutazione, viene ripristinato il valore originario.

In particolare, le miglione su immobili di terzi sono ammortizzate in relazione alla durata del contratto di affitto degli immobili; i diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno sono invece ammortizzati per quote costanti in 3 esercizi.

Il contributo straordinario conseguente alla soppressione del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), previsto dalla Legge n. 488 del 23 dicembre 1999 (Legge finanziaria 2000) per espressa indicazione di legge è ammortizzato in un periodo di 20 anni e risulta, peraltro, conforme ai principi contabili di riferimento.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte in bilancio al costo di acquisizione o di produzione, inclusivo anche dei costi accessori direttamente imputabili. Le suddette immobilizzazioni sono sistematicamente ammortizzate in ogni esercizio a quote costanti sulla base delle aliquote sotto evidenziate e ritenute rappresentative della residua possibilità di utilizzo dei beni. Qualora alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni risulti durevolmente inferiore a quello determinato come sopra questo è svalutato per tener conto del minor valore. Se in esercizi successivi vengono meno i presupposti della svalutazione viene ripristinato il valore originario.

In dettaglio, le aliquote utilizzate sono le seguenti:

	Aliquota
Fabbricati industriali	3,5%+4,5%
Impianti e macchinario	10%
Attrezzature industriali	10%
Mobili e arredi	12%
Dotazioni informatiche	20%
Macchine d'ufficio	20%
Mezzi di trasporto	25%

I costi di manutenzione aventi natura ordinaria, in quanto modificativi della consistenza o delle potenzialità delle immobilizzazioni, sono addebitati integralmente al conto economico dell'esercizio in cui sono sostenuti; i costi di manutenzione aventi invece natura incrementativa sono attribuiti ai relativi cespiti ed ammortizzati in relazione alle residue possibilità di utilizzo del bene.

Immobilizzazioni finanziarie

Le "partecipazioni in imprese controllate, imprese collegate ed altre imprese" sono iscritte al costo di acquisto o di sottoscrizione.

Il costo delle partecipazioni viene eventualmente ridotto nel caso in cui le partecipate conseguano perdite durevoli e non siano prevedibili nell'immediato futuro utili di entità tale da assorbire le perdite stesse; se vengono meno i motivi della svalutazione effettuata il valore originario viene ripristinato negli esercizi successivi.

Crediti

Sono iscritti al valore di presumibile realizzazione, ottenuto rettificando il valore nominale dei crediti con uno specifico fondo svalutazione, e classificati nelle voci "Immobilizzazioni finanziarie" o "Attivo circolante" in relazione alla loro natura e destinazione. Il fondo svalutazione crediti viene determinato per coprire le perdite stimate sui crediti in essere, tenendo conto sia del rischio specifico sia del rischio generico di inesigibilità dei crediti stessi.

I crediti comprendono inoltre le attività per imposte anticipate, limitatamente a quelle per le quali sussiste la ragionevole certezza del loro recupero.

Rimanenze di combustibile

Le rimanenze di combustibile nucleare sono costituite da combustibile irraggiato, plutonio, uranio depleto.

Il combustibile irraggiato, destinato al servizio di riprocessamento oppure allo stoccaggio a secco, il plutonio e l'uranio depleto sono convenzionalmente valorizzati per memoria a € 0,52 per unità di misura di peso (g-kg).

Lavori in corso su ordinazione

Attività per terzi

Sono valutati sulla base dei corrispettivi contrattuali maturati con ragionevole certezza secondo il metodo della percentuale di completamento, determinato in base alla proporzione fra i costi sostenuti ed il totale dei costi preventivati per l'esecuzione dei lavori. Il valore di bilancio dei lavori in corso su ordinazione viene eventualmente rettificato, con uno specifico fondo, in presenza di rischi contrattuali. Le eventuali perdite su commesse stimabili con ragionevole approssimazione sono interamente addebitate a conto economico nell'esercizio in cui le stesse divengono note.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni

I titoli che non costituiscono immobilizzazioni sono valutati al minore tra costo e valore di realizzazione desumibile dall'andamento di mercato.

In tale voce figurano anche gli ammontari relativi ad operazioni di "pronti contro termine" su titoli, con contestuale impegno a termine. Il provento dell'impiego, costituito dalle cedole maturate sui titoli e dal differenziale tra prezzo a pronti e prezzo a termine dei medesimi viene iscritto per competenza nella voce economica accesa a "proventi ed oneri finanziari".

Disponibilità liquide

Sono esposte al valore nominale e rilevati in base alla data contabile delle operazioni.

Ratei e risconti

Sono determinati in funzione del principio della competenza temporale.

Fondi per rischi ed oneri

- Per trattamento di quiescenza ed obblighi simili

Accoglie le indennità sostitutive del preavviso relative al personale in servizio che ne abbia maturato il diritto, ai sensi del contratto collettivo di lavoro e di accordi sindacali vigenti.

▪ **Altri fondi per rischi ed oneri**

Sono stanziati in bilancio al fine di coprire perdite o passività di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio sono indeterminati l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli stanziamenti riflettono la migliore stima possibile sulla base degli elementi a disposizione.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

E' accantonato in conformità alle leggi ed ai contratti di lavoro in vigore e riflette la passività maturata nei confronti di tutti i dipendenti alla data di bilancio, al netto delle anticipazioni corrisposte ai sensi di legge nonché delle quote destinate ai Fondi pensione e di quelle versate all'INPS, per effetto della legge 27 dicembre 2006 n. 296.

Debiti

Sono iscritti al valore nominale, ritenuto rappresentativo del valore di estinzione.

Acconti nucleari

Accolgono i residui fondi nucleari conferiti da Enel SpA con riferimento al D.Lgs. 79/99 e le ulteriori somme riconosciute a preventivo dall'Autorità, per le quali l'Autorità stessa ha dato disposizione alla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico per l'erogazione. Rappresentano quindi i futuri ricavi della commessa nucleare, pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle sopravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare.

Conti d'ordine

I criteri di valutazione dei conti d'ordine sono conformi al principio contabile del CNDC e CNR n. 22 e si riferiscono alle garanzie, ai rischi ed agli impegni a carico della Società.

Ricavi della commessa nucleare

I ricavi della commessa nucleare sono pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle

soppravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare stessa. In tal modo il conto economico di questa commessa chiude dopo le imposte ad un valore pari ai costi non riconosciuti a consuntivo dall'Autorità.

Ricavi altri

I ricavi per le altre prestazioni e cessioni di beni sono rilevati al momento della ultimazione della prestazione o al momento del passaggio di proprietà dei beni stessi; per le "Attività per Terzi", i ricavi riferiti alle commesse di lungo termine sono valutati sulla base dei corrispettivi maturati secondo quanto previsto dalle norme contrattuali.

Costi

I costi sono iscritti secondo il principio della competenza dell'esercizio, indipendentemente dalla data del pagamento.

Imposte sul reddito di esercizio

Le imposte correnti sul reddito del periodo sono iscritte tra i debiti tributari, in base alla stima del reddito imponibile in conformità alle disposizioni vigenti.

Le imposte sul reddito, differite e anticipate, sono calcolate sulle differenze temporanee tra i valori patrimoniali iscritti in bilancio e i corrispondenti valori riconosciuti ai fini fiscali, in base all'aliquota tributaria applicabile al momento in cui si riversano le medesime differenze temporanee.

L'iscrizione delle imposte anticipate tra le attività è subordinata alla ragionevole certezza della loro recuperabilità.

Le passività per imposte differite non sono rilevate al fondo imposte qualora esistano scarse probabilità che tale debito insorga.

Criteri di conversione delle poste in valuta

I crediti e i debiti espressi originariamente in valuta estera sono convertiti in euro ai cambi storici della data delle relative operazioni. A fine periodo si provvede ad adeguare direttamente le partite in valuta estera extra unione monetaria europea ai cambi in quel momento vigenti, rilevando le differenze emerse al conto economico tra le componenti di reddito di natura finanziaria, tranne quelle riferite a contratti di copertura del rischio cambio.

Proventi ed oneri finanziari

I proventi e gli oneri finanziari sono rilevati per competenza sulla base degli interessi maturati sul valore netto delle relative attività e passività finanziarie utilizzando il tasso di interesse effettivo.

COMMENTI ALLO STATO PATRIMONIALE**IMMOBILIZZAZIONI - € 60.466.561 (€ 61.616.904 AL 31.12.2006)****Immobilizzazioni immateriali - € 14.210.898 (€ 13.361.227 AL 31.12.2006)**

Sono così dettagliate:

	Concessioni licenze, marchi e diritti simili	Altre immob. Immat.		Totale
		Oneri per ripianamento FPE	Migliorie su Immobili di terzi	
Costo originario	3.840.394	17.707.781	5.303.738	26.851.913
Ammortamento	-3.478.244	-6.131.067	-3.881.375	-13.490.686
Valore al 1° gennaio 2007	362.150	11.576.714	1.422.363	13.361.227
Movimenti del periodo:				
Acquisizioni/incrementi	1.425.764	401.287	1.095.339	2.922.390
Ammortamento	-694.009	-910.581	-468.129	-2.072.719
Totale variazioni	731.755	-509.294	627.210	849.671
Situazioni al 31.12.2007				
Costo originario	5.266.158	18.109.068	6.399.077	29.774.303
Ammortamento	-4.172.253	-7.041.648	-4.349.504	-15.563.405
Valori al 31.12.2007	1.093.905	11.067.420	2.049.573	14.210.898

L'incremento della voce 'Concessioni, licenze, marchi e diritti simili' si riferisce a:

- Potenziamento sistema informativo integrato aziendale(acquisto nuove licenze, realizzazione nuovo modello di controllo di gestione, creazione nuovo sistema di unbundling contabile, potenziamento del sistema di rilevazione presenze e destinazione ore lavorate a commessa) per un valore complessivo di euro 985.000;
- Acquisto e installazione altri software per il residuo.

L'ammortamento è calcolato su un arco temporale di tre anni.

La voce 'Oneri per ripianamento FPE' si riferisce al contributo straordinario relativo agli oneri per il ripianamento del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), previsto dalla legge n. 488 del 23 dicembre 1999 (Legge finanziaria 2000).

Sogin ha opposto ricorso riguardo al pagamento di tali oneri suddivisi in tre rate ed è tuttora pendente il ricorso al TAR proposto nel 2001. Per la prima rata il TAR ha dichiarato sospeso il pagamento il cui ammontare di € 5.806.549 è comunque rilevato

tra i debiti. I pagamenti della seconda e terza rata, invece, sono stati effettuate all'INPS con riserva.

Il ricorso è stato recentemente integrato con l'impugnazione nel 2007 della lettera INPS 15655/2007 recante la ripartizione definitiva degli oneri per gli anni 2000-2001-2002 che complessivamente ammontano ad € 401.287. In caso di esito negativo dei ricorsi, Sogin si potrà rivalere su ENEL, come anticipato con la lettera 837/2008, per le somme pagate dalla Società all'INPS in relazione a quanto stabilito dall'art.4 comma 4 dell'Atto di conferimento del ramo d'azienda da Enel a Sogin.

Nel 2007 come detto, è stato effettuato un ulteriore accantonamento di euro 401.287 per l'onere ulteriore addebitato dall'INPS quale conguaglio per gli anni 2000, 2001 e 2002.

Per espressa previsione di legge, tale onere è ammortizzato in un periodo di 20 anni. Tale trattamento risulta, peraltro, conforme ai principi contabili di riferimento.

L'incremento della voce 'Migliorie su immobili di terzi' si riferisce a:

- ristrutturazione edificio OPEC 1 nel sito della Casaccia (€1.015.196);
- potenziamento sistemi di messa in sicurezza dell'impianto Plutonio della Casaccia (euro 80.143).

Il relativo ammortamento è calcolato in funzione del numero residuo di anni di locazione degli immobili stessi.

Immobilizzazioni materiali - € 43.527.628 (€ 44.699.454 al 31.12.2006)

Sono così dettagliate :

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

	Imm.ni mater. in costruzione	Terreni	Fabbricati industriali	Altri impianti	Attrezzature industriali e commerciali	Altri beni	Totale
Costo originario	4.443.991	5.282.513	3.602.900	25.691.193	10.962.131	7.420.395	57.403.123
Ammortamento			-303.552	-5.416.852	-3.097.197	-3.886.068	-12.703.669
Valore al 1 gennaio 2007	4.443.991	5.282.513	3.299.348	20.274.341	7.864.934	3.534.327	44.698.464
Movimenti del periodo:							
Acquisizioni/incrementi - costo	0	525.598	0	1.927.616	951.138	775.383	4.179.735
Alienazioni/decrementi - costo		-60.833				-650	-61.483
Pass.in eserc.	-4.443.991			4.169.181		274.810	0
Ammortamento			-152.591	-2.824.766	-1.129.204	-1.183.701	-5.290.262
Alienaz./decrementi - ammort.						184	184
Totale variazioni	-4.443.991	464.765	-152.591	3.272.031	-178.066	-133.974	-1.171.826
Situazione al 31.12.2007							
Costo originario	0	5.747.278	3.602.900	31.787.990	11.913.269	8.469.938	61.521.375
Ammortamento			-456.143	-8.241.618	-4.226.401	-5.069.585	-17.993.747
Valore al 31.12.2007	0	5.747.278	3.146.757	23.546.372	7.686.868	3.400.353	43.527.628

Le variazioni delle immobilizzazioni in corso di costruzione si riferiscono alla messa in esercizio dei seguenti beni:

- Parco serbatoi per rifiuti radioattivi liquidi (€ 4.169.181)
- Gru a cavalletto presso la stazione ferroviaria di Caorso (€ 274.810).

Le acquisizioni dei Terreni (€ 525.598) sono relative al terreno per il sito di scambio della centrale di Caorso, mentre la variazione in diminuzione è da correlarsi alla cessione a titolo oneroso del Terreno della ex centrale di Latina venduto alla società Terna con Atto del Notaio Atlante registrato a Roma l'11 giugno 2007, che ha generato una plusvalenza di € 3.511.167.

Le variazioni in aumento degli altri impianti (€ 1.927.616) si riferiscono a:

- Ulteriori costi per il completamento del Parco serbatoi per rifiuti radioattivi liquidi (€ 750.112);
- realizzazione del sito di scambio presso la stazione ferroviaria di Caorso per il trasferimento del combustibile (€ 997.320)
- realizzazione dell'impianto integrato di sicurezza presso il sito di Caorso per l'area di stoccaggio del combustibile (€ 180.184)

La tabella seguente dettaglia il valore degli "Altri impianti":

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Ubicazione	Valore di libro		
	1°.1.2007	incrementi	31.12.2007
Impianto integrato di sicurezza			
Sede	885.449		885.449
Sito di Trino	2.208.578		2.208.578
Sito di Caorso	3.006.214		3.006.214
Sito di Caorso-area stoccag.combust.	0	180.184	180.184
Sito di Latina	3.292.882		3.292.882
Sito di Garigliano	1.191.707		1.191.707
Impianto Celle calde	3.152.926		3.152.926
Impianto Nucleo	1.744.816		1.744.816
Impianto Avogadro	1.136.174		1.136.174
Impianto Bosco Marengo	2.157.372		2.157.372
Impianto ITREC	3.488.446		3.488.446
Impianto Saluggia	2.645.488		2.645.488
sub-totale	24.910.052	180.184	25.090.236
Imp.eletr. ed antinc. - BM	10.800		10.800
Sistema di rilevamento satellitare - ITREC	758.577		758.577
Sito di scambio presso la stazione ferroviaria di Caorso	0	997.320	997.320
Parco Serbatoio Saluggia	0	4.919.293	4.919.293
Rete nazionale di sicurezza	11.764		11.764
Totale	25.691.193	6.096.797	31.787.990

Le acquisizioni delle "Attrezzature industriali e commerciali" si riferiscono ad attrezzature per l'ordinaria gestione di modesto importo unitario (inferiore ai € 10.00) ad eccezione di poche attrezzature di valore comunque inferiore ai € 80.000.

Maggiori dettagli riferiti agli 'Altri beni' sono riportati nella tabella che segue:

Descrizione	1°.1.2007	incrementi	Decrementi	31.12.2007
Mobili e arredi	1.622.003	59.923	0	1.681.926
Mezzi operativi	928.477	376.700	0	1.305.177
Mezzi di trasporto	161.494	53.830	0	215.324
Dotazioni tecnico-amministrative	98.748	890	0	99.638
Dotazioni tecnico-informatiche	4.609.674	558.849	-650	5.167.873
Totale	7.420.396	1.050.192	-650	8.469.938

Gli ammortamenti complessivi delle immobilizzazioni materiali a carico dell'esercizio 2007 sono stati calcolati applicando aliquote ritenute rappresentative della vita utile dei cespiti.

Al 31 dicembre 2007, il valore dell'ammortamento nel suo complesso rappresenta il 32,26% delle immobilizzazioni interessate.

Alla stessa data non esistono ipoteche, privilegi o gravami di altro genere che limitano la disponibilità dei beni esposti nelle precedenti tabelle.

Immobilizzazioni finanziarie – € 2.728.035 (€ 3.556.223 al 31.12.2006)

Sono così dettagliate:

	Valore al 1° gennaio 2007	Incrementi	Decrementi	Valore al 31.12.2007
Partecipazioni	2.587.885			2.587.885
Crediti verso altri :				
Prestiti a dipendenti	829.148	0	829.148	0
Depositi cauzionali diversi	139.190	1.022	62	140.150
Totale	968.338	1.022	829.210	140.150
Totale	3.556.223	1.022	829.210	2.728.035

Partecipazioni – € 2.587.885 (€ 2.587.885 al 31.12.2006)

Invariate rispetto all'esercizio precedente sono riferite:

- per € 2.200.000 all'acquisto, avvenuto in data 16 settembre 2004, in esecuzione della delibera del Consiglio di Amministrazione del 23 giugno 2004, da Eni Ambiente SpA, della quota azionaria del capitale di Nucleco SpA, rappresentativa di 60.000 azioni, pari al 60% del capitale sociale. La valutazione della partecipazione è al costo che coincide con il prezzo di acquisto. La differenza tra il costo di acquisizione della partecipazione ed il valore della frazione di patrimonio netto di Nucleco al 31 dicembre 2007 (€ 806.296), pari a € 1.393.704, è attribuibile all'avviamento. Non è ravvisabile una perdita durevole di valore. Atteso infatti che il cash flow 2007 è stato di € 1.119.000 mentre nel 2006 di € 566.000. Inoltre il Budget 2008 conferma un incremento delle attività e la previsione del flusso di cassa è di € 494 mila.
- per € 387.885 all'acquisto in esecuzione della delibera del Consiglio di Amministrazione del 22 giugno 2001, di una partecipazione nella società CESI Spa (Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano). Tale partecipazione è rappresentativa di 68.400 azioni, pari all'1,95% del capitale sociale.

Nella tabella che segue sono riepilogati i principali dati al 31 dicembre 2007 relativi alle società partecipate.

Valori in milioni di Euro

DENOMINAZIONE	SEDE LEGALE	CAPITALE SOCIALE	PATRIMONIO NETTO	UTILE/PERDITA ESERCIZIO	QUOTA DI POSSESSO	VALORE DI BILANCIO
Nucleco SpA	Roma	0,5	1,3	-0,1	60%	2,2
CESI SpA	Milano	8,5	30,6	4,3	1,95%	0,39

Crediti verso altri – € 140.150 (€ 968.338 al 31.12.2006)

Sono riferiti a depositi cauzionali diversi costituiti in favore di Organismi pubblici e privati. La variazione in meno rispetto all'esercizio precedente è dovuta ad una migliore classificazione tra l'attivo circolante dei prestiti concessi a dipendenti, originariamente compresi tra tale voce.

ATTIVO CIRCOLANTE - € 217.596.738 (€ 373.103.665 al 31.12.2006)

Rimanenze – € 1.252.702 (€ 583.212 al 31.12.2006)

La variazione è da attribuire all'incremento (+ 669.490) registrato dalla voce 'lavori su ordinazione' per la commessa Terzi.

I valori più significativi sono afferenti ad attività svolte nel quadro dei programmi comunitari per la messa in sicurezza degli impianti nucleari dell'Est europeo finanziati dalla Commissione Europea: *Kola* (€ 140.806), *Kymelnitsky 3* (€ 37.317), *Beloyarsk 4* (€ 137.208), *RBMK* (€ 86.867) e per il potenziamento e la gestione della Rete accelerometrica nazionale, come da contratto con la Presidenza del Consiglio dei Ministri (€ 848.045).

Gli acconti riferiti alla commessa Terzi sono esposti nel passivo ed ammontano a € 1.327.906.

Di seguito è riportata l'evoluzione di tale voce:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Materie prime sussidiarie e di consumo	2.459	2.459	0
Lavori in corso su ordinazione	1.250.243	580.753	669.490 0
Totale	1.252.702	583.212	669.490

Crediti - € 71.806.817 (€ 74.238.271 al 31.12.2006)

Sono così dettagliati:

Crediti verso clienti - € 21.946.715 (€ 26.105.937 al 31.12.2006)

La voce più significativa dei crediti è rappresentata dal credito che la Società vanta nei confronti del Commissario di governo per l'emergenza rifiuti, bonifiche e tutela delle acque della regione Campania, pari a € 14.479.875, per servizi erogati nel periodo agosto 2000-marzo 2005, nell'ambito di una specifica convenzione stipulata tra Sogin ed il Commissario stesso.

Per la riscossione dello stesso è stata avviato un procedimento legale pendente presso il Tribunale di Napoli - IV sezione civile- la causa promossa da Sogin contro il Commissario del Governo per l'emergenza rifiuti, bonifiche e tutela delle acque.

Nel corso dell'ultima udienza tenutasi lo scorso 11 aprile, la difesa di Sogin ha indicato il proprio consulente tecnico di parte che affiancherà il consulente tecnico d'ufficio, nominato dal giudice, nelle operazioni di quantificazione degli interessi maturati.

Il termine per il deposito della relazione peritale è stato fissato in 120 giorni decorrenti dalla data dell'11 aprile 2008.

La prossima udienza è stata dunque fissata per il giorno 18 novembre 2008.

Considerata la natura pubblica della parte debitrice e sulla base del parere della difesa di Sogin non si ritiene di dover svalutare tale credito.

Coerentemente con i vigenti principi contabili, in relazione alla loro aleatorietà, gli interessi di mora su questo credito, stimati a tutto il 31 dicembre 2007 per un valore di 1.559 mila euro, saranno iscritti in bilancio nell'esercizio in cui verranno incassati. Peraltro la loro iscrizione nel presente bilancio sarebbe neutrale dal punto di vista del

risultato economico e nullo dal punto di vista patrimoniale, in quanto il credito sarebbe aumentato di questi interessi e quindi ridotto per un pari importo in seguito alla loro integrale svalutazione. E' da rilevare infine che questa fattispecie non ha alcuna rilevanza fiscale.

La variazione in diminuzione dei crediti dipende dall'incasso dei crediti verso società del gruppo ENEL e verso il Ministero dello Sviluppo Economico in relazione alle attività della Global Partnership.

Non si è provveduto alla ripartizione geografica dei crediti in quanto la Società non ha un'operatività internazionale e quindi non intesse rapporti con aziende in paesi a rischio. I crediti sono relativi ad attività svolte per soggetti giuridici aventi sede nell'Unione Europea.

I Crediti verso Clienti sono così dettagliati

Descrizione	2007	2006	Variazioni
Crediti per fatture emesse	18.183.026	20.719.922	-2.536.896
Crediti per fatture da emettere	4.161.775	5.784.101	-1.622.326
Totale	22.344.801	26.504.023	-4.159.222
Fondo svalutazione crediti	-398.086	-398.086	0
Totale Crediti verso clienti	21.946.715	26.105.937	-4.159.222

Crediti per fatture emesse	2007	2006	Variazioni
Crediti in contenzioso	15.058.655	15.169.221	-110.566
Crediti scaduti al 31/12/2007	1.800.111	3.605.600	-1.805.489
Crediti a scadere	1.324.260	1.945.101	-620.841
Totale crediti per fatture emesse	18.183.026	20.719.922	-2.536.896

Dei crediti scaduti al 31 dicembre 2007, rimangono ad oggi da incassare circa un milione, relativi principalmente a crediti verso il Ministero dell'Ambiente per € 722.877 e verso Fabbricazioni Nucleari S.p.A. per € 241.038.

Per quanto concerne i crediti per fatture da emettere, si precisa che le relative fatture sono state tutte emesse nel corso del 1° quadrimestre dell'anno 2008.

La variazione dei crediti in contenzioso è relativa all'incasso di parte di essi. La principale è relativa al credito Martinelli (€ 90.276).

Crediti verso Imprese controllate - € 504.631 (€ 174.440 al 31.12.2006)

La voce comprende un residuo anticipo (€ 282.528), l'importo di € 63.750 per prestazioni erogate nell'anno 2007 e l'importo di € 158.353 riferito al trasferimento del debito IVA, che viene liquidato dalla Sogin con la procedura dell'IVA di Gruppo.

Crediti Tributari - € 46.702.286 (€ 44.847.184 al 31.12.2006)

Si riferiscono:

- per € 44.775.303 al credito IVA, del quale € 8.226.680 sono relativi all'esercizio 2007 e € 36.548.623 agli esercizi precedenti, nonché agli interessi per € 515.034 maturati fino al 31.12.2007 sulle eccedenze chieste a rimborso negli anni 2005 e 2006;
- per € 929.690 al credito relativo alla differenza tra i maggiori acconti versati per IRES, € 1.120.629, parzialmente compensati da IRAP per € 190.939;
- comprendono inoltre la posizione creditoria (€ 337.425) dell'ex SICN, trasferita alla SOGIN e l'importo di € 144.834 relativo all'istanza di rimborso per l'IVA sulle autovetture di cui al DL. n.258 del 15/09/2006.

Nel corso dell'anno sono stati incassati gli importi delle istanze di rimborso relative alle eccedenze degli anni di imposta 2002 e 2003 (rispettivamente di € 2.067.964 e € 4.432.380); per quanto concerne l'istanza presentata nel 2005 relativa all'anno di imposta 2004 (di € 6.304.755) la stessa è stata posta in liquidazione nei primi mesi del 2008 ma non ancora incassata.

Imposte Anticipate - € 1.435.150 (€ 994.209 al 31.12.2006)

Sono formate dalle imposte calcolate su accantonamenti per oneri di competenza dell'esercizio ma fiscalmente deducibili in altri esercizi e sono riferite per € 1.427.166 ad IRES e per € 7.984 ad IRAP. L'evoluzione di tale voce è riportata tra i commenti alla voce "Imposte" del conto economico.

Crediti verso altri – € 1.218.035 (€ 2.116.501 al 31.12.2006)

La voce al 31 dicembre 2007 è così dettagliata:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Crediti verso Ammin.finanz.francese		1.144.486	-1.144.486
Crediti verso Ammin.finanz. belga	908	1.194	-286
Crediti verso il personale	845.818	107.772	738.046
prestiti per acq,alloggio	665.436		665.436
prestiti per necessità familiari	94.470		94.470
altre motivazioni	85.912	107.772	-21.860
Altri crediti diversi	371.309	863.049	-491.740
Totale	1.218.035	2.116.501	-898.466

Crediti verso Amministrazione finanziaria francese: la variazione è dovuta all'incasso del credito avvenuto il 30 giugno 2007.

Crediti verso Amministrazione finanziaria belga: rappresenta l'importo chiesto a rimborso all'Amministrazione finanziaria belga per l'IVA pagata ad un fornitore belga.

Crediti verso il personale: sono rappresentati da prestiti per acquisto alloggio e necessità familiari che al 31/12/2006 erano classificati tra le immobilizzazioni finanziarie per un valore complessivo di 829.148, nonché ad anticipazioni varie concesse ai dipendenti, nella maggior parte dei casi per trasferte, che trovano sistemazione nel corso dell'esercizio successivo.

Altri crediti: registrano una diminuzione per il pagamento avvenuto nel corso dell'esercizio di corrispettivi dovuti all'Enea per servizi resi nei precedenti esercizi.

ATTIVITÀ FINANZIARIE

Nell'esercizio 2007 non ci sono state erogazioni di risorse da parte della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico e conseguentemente si sono significativamente ridotte le disponibilità finanziarie della Società.

Va segnalato che in corso d'anno, sono stati messi a disposizione di Sogin, dal Ministero dello sviluppo Economico, fondi per complessivi 27 milioni di euro (erogati il 29/11/07), in relazione alle attività affidate a Sogin per l'attuazione dell'accordo di cooperazione tra l'Italia e la Federazione Russa per lo smantellamento dei sommergibili nucleari radiati dalla marina militare russa e della gestione dei rifiuti radioattivi e del combustibile nucleare esaurito (nell'ambito dell'accordo internazionale sulla Global Partnership),.

La gestione del portafoglio finanziario, per far fronte alla copertura del fabbisogno, è stata caratterizzata da una significativa riduzione della quota investita a medio termine, principalmente polizze assicurative.

L'elevata elasticità di tesoreria ha permesso di far fronte in tempi brevi alle necessità di cassa.

L'ammontare complessivo delle attività finanziarie al 31 dicembre 2007 è di € 144.537.219, formato come di seguito specificato.

Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni – € 96.968.365

(€ 272.407.930 al 31.12.2006)

Esse sono riferite a titoli obbligazionari (€ 16.840.645), a Buoni ordinari del tesoro (€ 6.932.870) e a depositi assicurativi riscattabili a vista (€ 73.194.850).

Disponibilità liquide – € 47.568.854 (€ 25.874.252 al 31.12.2006)

Riguardano per € 39.000.000 operazioni di depositi a breve termine su banche italiane; € 8.544.757 sono relativi a depositi bancari con cui la Sogin opera quotidianamente per le proprie esigenze di tesoreria; la restante quota è costituita per € 24.097 dal denaro liquido esistente presso le casse sociali.

RATEI E RISCONTI ATTIVI – € 1.385.721 (€ 2.536.561 al 31.12.2006)

I ratei attivi, pari a € 1.111.137, sono riferiti essenzialmente agli interessi attivi maturati su operazioni d'impiego delle disponibilità finanziarie.

I risconti attivi ammontano a € 274.584 e rappresentano il rinvio per competenza all'esercizio 2008 di costi fatturati anticipatamente nel corso dell'anno 2007 essenzialmente per il riprocessamento del combustibile.

ESIGIBILITA' TEMPORALE DEI CREDITI

Nella tabella che segue è riportata la ripartizione dei crediti in relazione al loro grado temporale di esigibilità.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

	Entro l'anno successivo	Dal 2° al 5° anno successivo	Oltre il 5° anno successivo	Totale
Crediti delle Immobilizzazioni finanziarie				
Depositi cauzionali diversi		140.150		140.150
Crediti delle Immobilizz. finanziarie		140.150		140.150
Crediti del circolante				
Crediti verso Clienti	21.946.715			21.946.715
Crediti verso Controllate	504.631			504.631
Crediti verso Erario	30.492.743	16.209.543		46.702.286
Crediti verso Ammin. Finanz.belga	908			908
Attività per imposte anticipate	1.435.150			1.435.150
Crediti verso il personale	175.189	319.841	350.788	845.818
Crediti altri	371.309			371.309
Crediti del circolante	54.926.645	16.529.384	350.788	71.806.817
Totale	54.926.645	16.669.534	350.788	71.946.967

I crediti verso erario si riferiscono a crediti IVA. Per quanto riguarda la parte esigibile entro l'anno successivo si riferisce a richieste di rimborso già presentate, i cui termini per il rimborso medesimo a norma di legge sono già scaduti o vanno in scadenza nell'anno successivo. Su questi crediti, successivamente a detta scadenza, maturano gli interessi ex art. 38 bis DPR 663/72.

PATRIMONIO NETTO – € 16.294.726 (€ 15.896.342 al 31.12.2006)

Nelle tabelle seguenti sono riportati i movimenti intervenuti negli ultimi due esercizi.

Capitale sociale – € 15.100.000 (€ 15.100.000 al 31.12.2006)

Il Capitale sociale è rappresentato da 15.100.000 azioni ordinarie da € 1 ciascuna, che restano interamente liberate e attribuite al Ministero dell'Economia e delle Finanze.

L'utile dell'esercizio 2006 è stata destinato a riserva legale per € 16.710 e i rimanenti € 317.492 sono stati portati a nuovo.

	Capitale sociale	Riserva legale	Altre Riserve	Utili/Perdite portati a nuovo	Utile dell'esercizio	Perdita dell'esercizio	Totale
Valore al 1° gennaio 2006	15.100.000	564.762	-2	1.262.514		-1.365.137	15.562.137
Destinazione perdita esercizio 2005				-1.365.137		1.365.137	
Utile dell'esercizio 2006					334.202		334.202
Differenza da arroondamento saldi			3				3
Valore al 31 dicembre 2006	15.100.000	564.762	1	-102.623	334.202		15.896.342

	Capitale sociale	Riserva legale	Altre Riserve	Utili/Perdite portati a nuovo	Utile dell'esercizio	Totale
Valore al 1° gennaio 2007	15.100.000	564.762	1	-102.623	334.202	15.896.342
Destinazione utile esercizio 2006		16.710		317.492	-334.202	0
Utile dell'esercizio 2007					398.384	398.384
Differenza da arroondamento saldi						0
Valore al 31 dicembre 2007	15.100.000	581.472	1	214.869	398.384	16.294.726

Le riserve iscritte in bilancio sono tutte formate da utili degli esercizi precedenti.

FONDI PER RISCHI ED ONERI - € 2.616.557 (€ 1.842.236 al 31.12.2006)

La consistenza e la movimentazione dei Fondi è di seguito sintetizzata:

	Valore al 1° gennaio 2007	Accant.ti	Utilizzi	Valore al 31 dicembre 2007
Fondo trattam. di quiescenza	485.810	269.310	-276.171	478.949
Fondo imposte differite	569.226	772.457	-454.700	886.983
Altri fondi				
fondo contenzioso	460.000	406.578	-136.578	730.000
fondo oneri diversi	327.200	460.625	-267.200	520.625
Totale Altri	787.200	867.203	-403.778	1.250.625
Totale	1.842.236	1.908.970	-1.134.649	2.616.557

Fondo trattamento di quiescenza ed obblighi simili - € 478.949 (€ 485.810 al 31.12.2006)

Il fondo si riferisce all'indennità sostitutiva del preavviso relativa al personale in servizio, che ne abbia maturato il diritto ai sensi del contratto collettivo e degli accordi sindacali vigenti.

Fondo imposte differite - € 886.983 (€ 569.226 al 31.12.2006)

Le variazioni rilevate nell'anno 2007 sono relative ad imposte di competenza dell'esercizio, generate da differenze temporanee tra l'imponibile fiscale ed il risultato ante imposte. La consistente variazione in diminuzione è da attribuirsi principalmente all'affrancamento dello stesso per effetto delle nuove disposizioni fiscali che ha permesso di eliminare la parte del fondo relativa agli ammortamenti, e rilevabile nel quadro EC della dichiarazione Unico 2007, mediante il pagamento di un'imposta sostitutiva del 12%. Detto importo (€ 207.370) è stato stornato dal fondo e iscritto tra i debiti, mentre la parte residua di € 224.889 ha generato una sopravvenienza attiva non imponibile.

L'evoluzione di tale voce è riportata tra i commenti alla voce "Imposte" del conto economico.

Altri Fondi - € 1.250.625 (€ 787.200 al 31.12.2006)

- Fondo contenzioso - € 730.000 (€ 460.000 al 31.12.2006)

Il fondo è destinato a coprire le potenziali passività che potrebbero derivare da vertenze giudiziarie in corso, in base alle indicazioni dei legali interni ed esterni della Società, non considerando gli effetti di quelle vertenze che si stima abbiano un esito positivo, né di quelle per le quali l'esito negativo sia ritenuto remoto oppure

non sia ragionevolmente quantificabile. Più in particolare, il Fondo accoglie gli oneri che si valuta potrebbero derivare alla Società da esiti negativi di vertenze in corso, ritenuti probabili nel loro accadimento e quantificati con prudenza e ragionevolezza.

Gli utilizzi sono riferite ai costi sostenuti a seguito di sentenze di lavoro sfavorevoli per Sogin.

- **Fondo oneri diversi - € 520.625 (€ 327.200 al 31.12.2006)**

L'accantonamento dell'esercizio riguarda gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero per lo sviluppo economico sui fondi erogati alla Sogin per il progetto Global Partnership, in relazione alla diversa interpretazione sulla misura del tasso di interesse da riconoscere sui fondi erogati.

Gli utilizzi sono riferiti alla definizione delle poste debitorie costituite negli anni passati.

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO – € 18.912.280

(€ 20.211.158 al 31.12.2006)

La movimentazione del fondo nel corso dell'esercizio 2007 è così rappresentata:

Descrizione	2007	2006	Variazioni
Valore al 1° gennaio	20.211.158	20.318.793	-107.635
Accantonamenti	3.231.618	2.957.640	273.978
Utilizzi	-4.530.496	-3.073.712	-1.456.784
Altri movimenti	0	8.437	-8.437
Valore al 31/12	18.912.280	20.211.158	-1.298.878

Il Fondo accoglie gli importi accantonati a favore del personale per il trattamento di fine rapporto di lavoro dovuto ai sensi di legge, al netto delle anticipazioni concesse ai dipendenti ai sensi di legge, e al netto delle quote destinate al Fondo Pensione Dirigenti (FONDENEL), al Fondo Pensioni Dipendenti (FOPEN) e di quelle versate all'INPS per effetto della legge 27 dicembre 2006 n. 296.

DEBITI - € 241.625.457 (€ 399.306.882 al 31.12.2006)

Sono di seguito dettagliati.

Acconti nucleari - € 107.435.591 (€ 276.843.079 al 31.12.2006)

Come precisato nella parte introduttiva della presente nota integrativa, nel paragrafo "Principi contabili", gli acconti nucleari sono utilizzati a copertura dei costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluse le imposte di competenza, al netto dei proventi della gestione industriale, finanziaria e straordinaria.

Come disposto dall'Autorità con delibera ARG/elt 55/08 sono stati anche utilizzati per la copertura degli oneri sostenuti da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia per € 533.381. Tali oneri non figurano tra i costi direttamente sostenuti dalla Sogin di cui al precedente capoverso.

La movimentazione del periodo è dettagliata nella tabella che segue.

Acconti per attività nucleari	
Valore al 1 gennaio 2007	276.843.079
utilizzi a fronte copertura costi riconosciuti dall'Autorità per l'esercizio 2007	178.244.153
utilizzi a fronte copertura imposte per l'esercizio 2007	3.739.855
minore utilizzo per risultato netto della gestione finanziaria	-7.097.459
minore utilizzo per altri ricavi e proventi	-6.033.063
<i>altri ricavi e proventi al netto delle sopravvenienze del fondo affrancamento imposte</i>	-5.808.174
<i>sopravvenienze attive del fondo affrancamento imposte</i>	-224.889
minore utilizzo per risultato netto della gestione straordinaria	20.621
Totale utilizzo netto a copertura costi commessa nucleare	168.874.107
utilizzi a fronte copertura oneri Enea per difesa idraulica Saluggia	533.381
Valore al 31 dicembre 2007	107.435.591

Acconti per altre attività - € 1.327.906 (€ 2.926.756 al 31.12.2006)

Gli acconti ricevuti da terzi per altre attività si riferiscono ad anticipi fatturati, anche in esercizi precedenti, a fronte di contratti in essere. La riduzione si riferisce per € 1.000.000 all'utilizzo della caparra riferita al contratto di vendita stipulato nel 2007 di un appezzamento di terreno di circa 15 ha nei pressi della Centrale di Latina a Terna S.p.A. e per il residuo al completamento di attività e conseguente fatturazione delle stesse ai diversi committenti.

Debiti verso fornitori – € 57.884.701 (€ 64.732.788 al 31.12.2006)

Includono, per un ammontare di € 15.813.118, gli importi delle fatture ricevute per forniture di materiali, servizi e prestazioni diverse. Inoltre comprendono il valore di € 42.071.583 per fatture da ricevere a fronte di prestazioni e servizi maturati al 31.12.2007; rispetto a queste ultime, la variazione rispetto al 2006 è imputabile

principalmente alla fattura AREVA per il trasporto del combustibile dal sito di Caorso (€ 16.583.100).

Debiti verso imprese controllate – € 4.049.894 (€ 6.035.409 al 31.12.2006)

Rappresenta il debito verso la Nucleco SpA per prestazioni fatturate (€ 2.155.543) e da fatturare (€ 1.894.351) dalla stessa eseguite a favore della Sogin. I servizi forniti da Nucleco, pattuiti a valore di mercato, si riferiscono al trattamento di rifiuti radioattivi di Sogin.

Debiti tributari - € 1.881.688 (€ 3.425.674 al 31.12.2006)

La voce rappresenta il debito per tributi locali di € 8.083, il debito di € 1.666.235 per le trattenute effettuate dalla Società in qualità di sostituto di imposta e versate all'erario nell'anno successivo e il debito dell'imposta sostitutiva per l'affrancamento del fondo imposte differite di € 207.370.

Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale - € 3.277.112

(€ 2.780.171 al 31.12.2006)

Si riferiscono essenzialmente ai debiti verso istituti previdenziali, assistenziali e assicurativi relativi ai contributi a carico della Società, gravanti sia sulle retribuzioni erogate sia sugli oneri maturati e non corrisposti al personale per ferie e festività abolite, maturate e non godute, lavoro straordinario ed altre indennità.

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazioni
Ist.previdenziali per contributi su retribuzioni	2.353.299	1.988.509	364.790
Ist.prev. per contrib.su ferie, fest.abolite ecc.	429.239	424.914	4.325
Istituti assicurativi	197.684	190.230	7.454
Fopen	296.890	176.518	120.372
Totale	3.277.112	2.780.171	496.941

Altri Debiti - € 65.768.565 (€ 42.563.005 al 31.12.2006)

Il dettaglio degli altri debiti è di seguito fornito:

Altri debiti	31/12/2007	31/12/2006	Variazioni
Verso il personale			
per TFR ed erogazioni aggiuntive da erogare	5.988.137	84.700	5.903.437
per ferie, festività abol.,straord. ecc.	1.746.024	1.656.738	89.286
per motivazioni diverse	2.983.017	1.919.540	1.063.477
Totale debiti verso il personale	10.717.178	3.660.978	7.056.200
Debiti verso MSE per finanziamento G.P.	47.529.152	29.162.790	18.366.362
Debiti per ripianamento FPE	5.806.549	5.709.454	97.095
Verso Terzi per trattenute su retribuzioni	57.169	60.434	-3.265
Diversi	1.658.517	3.969.349	-2.310.832
Totale	65.768.565	42.563.005	23.205.560

La voce Debiti verso Ministero dello Sviluppo Economico (MSE) è correlata al finanziamento erogato nell'ambito dell'Accordo di cooperazione tra il nostro Governo e quello della Federazione russa, di cui alla legge 160/2005. Dette risorse finanziarie sono state trattate, ai sensi dell'art. 1782 c.c., quale deposito irregolare di cose fungibili, sul quale maturano interessi calcolati al tasso concordato tra le parti o, in mancanza, a quello legale. La movimentazione dell'anno è riportata nella tabella che segue:

Debito verso MSE per finanziamento Global Partnership	2007	2006	Variazioni
Saldo al 1° gennaio	29.162.790	0	29.162.790
Finanziamenti erogati	27.000.000	30.000.000	-3.000.000
Pagamenti effettuati	-9.281.793	-1.276.000	-8.005.793
Interessi anno 2007	648.155	438.790	209.365
Totale al 31/12	47.529.152	29.162.790	18.366.362

I pagamenti effettuati si riferiscono a contratti, avallati dal MSE, tra il beneficiario russo individuato nell'Accordo di cooperazione sopra richiamato e suoi fornitori.

Gli interessi sono stati calcolati al tasso legale sulle disponibilità residue, tenuto conto delle anticipazioni effettuate da Sogin (su questo punto si veda quanto già riportato alla voce "accantonamento per rischi ed oneri").

La voce 'Debiti per ripianamento FPE' si riferisce al contributo straordinario per la soppressione del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), e rappresenta l'ammontare della 1^a rata.

Tra la voce 'Diversi' è compreso l'importo di € 718.450 quali debiti residui verso Fabbricazioni Nucleari e Tecnologie Avanzate Spa a fronte del contratto per l'acquisto del ramo d'azienda nucleare di quest'ultima e l'importo di € 533.381 per le spese sostenute da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia.

La variazione è riferita al pagamento del debito verso ENEA conseguente all'acquisto del suddetto ramo d'azienda.

RATEI E RISCOINTI PASSIVI – € 0 (€ 512 AL 31.12.2006)

ESIGIBILITA' TEMPORALE DEI DEBITI

Nella tabella che segue è riportata la ripartizione dei debiti in relazione al loro grado temporale di esigibilità:

	Entro l'anno successivo	Dal 2° al 5° anno successivo	Oltre il 5° anno successivo	Totale
Acconti per le attività nucleari	107.435.591			107.435.591
Acconti da terzi	1.327.906			1.327.906
Debiti verso fornitori	57.884.701			57.884.701
Debiti verso imprese controllate	4.049.894			4.049.894
Debiti tributari	1.881.688			1.881.688
Deb. verso Ist.di prev.sicur. soc.	3.277.112			3.277.112
Altri	65.768.565			65.768.565
Totale	241.625.457	0	0	241.625.457

Tra i debiti figurano in particolare gli acconti nucleari il cui utilizzo ha in contropartita la voce ricavi del conto economico.

CONTI D'ORDINE – € 584.809.554 (€ 165.531.633 al 31.12.2006)

I conti d'ordine accolgono l'ammontare relativo a cauzioni, fidejussioni, rischi e impegni diversi come di seguito evidenziato:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Garanzie prestate:			
Fidejussioni rilasciate a garanzia di terzi	12.502.664	7.726.579	4.776.085
Altri conti d'ordine :			
Automezzi speciali in comodato	99.000	99.000	0
Impegni assunti verso fornitori per riprocess. stoccaggio e trasportocombustibile	572.207.890	157.706.054	414.501.836
Totale Altri conti d'ordine	572.306.890	157.805.054	414.501.836
Totale	584.809.554	165.531.633	419.277.921

Le fidejussioni sono state rilasciate in parte a clienti (€ 3.110.500,60), in parte all'Amministrazione finanziaria a fronte di rimborsi IVA (€ 8.092.380) e in parte a fornitori ed amministrazioni pubbliche (€ 1.299.783,54).

Con riferimento agli impegni per il riprocessamento e stoccaggio del combustibile l'incremento è dovuto al contratto con AREVA, stipulato nell'anno 2007 di cui già si è detto, e all'importo da riconoscere a EDF per l'esercizio dell'opzione di cui al contratto riferito allo stoccaggio del combustibile della ex centrale di Créys Malville.

Nella seguente tabella è riportata la suddivisione temporale di detti impegni:

Periodo	Euro
periodo 2008-2012	429.220.982
periodo 2013-2017	89.896.698
periodo 2018-2031	53.090.210
Totale	572.207.890

Gli importi sono stati determinati anche in funzione dei cambi in essere alla chiusura dell'esercizio.

Non esistono garanzie e/o impegni nei confronti della Nucleco SpA.

Non sono noti altri rischi ed impegni diversi da quelli sopraesposti.

COMMENTI AL CONTO ECONOMICO**VALORE DELLA PRODUZIONE – € 183.138.606 (€ 147.246.262 al 31.12.2006)**

Il valore della produzione, suddiviso tra le principali attività svolte dalla Sogin, è così dettagliato:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Ricavi per prestazioni connesse con le attività nucleari	168.874.107	189.242.921	-20.368.814
Variazione dei lavori in corso	669.490	-56.551.199	57.220.689
per attività nucleari	0	-56.073.777	56.073.777
per attività per terzi	669.490	-477.422	1.146.912
Altri ricavi e proventi	13.595.009	14.554.540	-959.531
per attività nucleari	6.033.063	3.657.293	2.375.770
per attività per terzi	7.561.946	10.897.247	-3.335.301
di cui prestazioni a società controllate	89.540	50.105	39.435
per attività nucleari	23.100	15.000	8.100
per attività per terzi	66.440	35.105	31.335
Totale	183.138.606	147.246.262	35.892.344

Commessa nucleare

Di seguito si riporta la composizione del totale dei ricavi e proventi di questa commessa:

Ricavi per prestazioni connesse con attività nucleari	168.874.107
Altri ricavi e proventi	6.033.063
Valore della produzione	174.907.170
Risultato netto della gestione finanziaria	7.097.459
Risultato netto della gestione straordinaria	-20.621
Totale ricavi e proventi della commessa nucleare	181.984.008

I ricavi per prestazioni connesse con attività nucleari sono pari agli utilizzi netti degli acconti nucleari, che, come già dettagliato in precedenza, rappresentano l'importo dei costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, detratte le altre componenti positive di reddito sopra distintamente elencate.

Gli altri ricavi e proventi sono così dettagliati:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Altri ricavi della commessa nucleare	2007	2006	Variazioni
- Vendita di rottami	815.803	2.060.751	-1.244.948
- Prestazioni varie	680.402	344.608	335.794
- Rimborsi per danni ad attrezzature	1.300	5.485	-4.185
- Rimborsi per permessi dipendenti eletti Amministratori	3.426	5.120	-1.694
- Prestazioni per personale distaccato presso Ministero	62.341	420.370	-358.029
- Contributo a carico Dirigenti per auto aziendali	47.925	35.497	12.428
- Plusvalenze da alienazione cespiti	3.511.167	4.470	3.506.697
- Sopravvenienze attive	662.710	765.992	-103.282
- Prestazioni a società controllate	23.100	15.000	8.100
Sub totale	5.808.174	3.657.293	2.150.881
- Sopravvenienze attive per affrancamento F.do Imposte differite	224.889		224.889
Totale altri ricavi della commessa nucleare	6.033.063	3.657.293	2.375.770

Come già detto, la plusvalenza da alienazione cespiti è riferita alla vendita del terreno dell'ex centrale di Latina alla società Terna.

Le sopravvenienze attive sono riferite principalmente ai maggiori costi stanziati nei precedenti esercizi e allo storno del fondo imposte differite a seguito dell'affrancamento dello stesso.

Il dettaglio, per natura, dei costi riferiti alla commessa nucleare è di seguito riportato:

Costi commessa nucleare	2007	2006	Variazioni
- Costi per materie prime, sussid. ecc.	7.847.946	5.433.952	2.413.994
- Costi per servizi	91.330.379	67.943.232	23.387.147
- Costi per godimento beni di terzi	11.384.311	10.997.533	386.778
- Costi del personale	59.563.201	53.790.321	5.772.880
- Ammortamenti	7.359.042	6.100.976	1.258.066
- Accantonamenti per rischi ed oneri	406.578	100.000	306.578
- Oneri diversi di gestione	3.337.157	2.760.914	576.243
Totale costi	181.228.614	147.126.928	34.101.686
Costi non riconosciuti dall'Autorità		-200.000	200.000
- Risultato netto degli scambi interni gestione industriale	-2.984.461	-3.682.949	698.488
Costi commessa nucleare	178.244.153	143.243.979	35.000.174
- Imposte	3.739.855	4.005.551	-265.696
Totale netto costi commessa nucleare	181.984.008	147.249.530	34.734.478

Commessa "Attività per Terzi"

L'ammontare complessivo del valore della produzione di queste attività, pari a € 8.231.436 (€ 10.419.825 al 31.12.2006), è così formato:

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Attività per Terzi	2007	2006	Variazioni
- Variazione dei lavori in corso	669.490	-477.422	1.146.912
- Altri ricavi e proventi	7.495.506	10.862.142	-3.366.636
- Prestazioni a società controllate	66.440	35.105	31.335
Totale Valore della produzione	8.231.436	10.419.825	-2.188.389

Esso è così suddiviso tra le seguenti macro-commesse:

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
- Servizi Nucleari	4.273.131	6.432.229	-2.159.098
- Servizi Ambientali	1.160.658	691.662	468.996
- Global Partnership	2.797.647	3.295.934	-498.287
Totale	8.231.436	10.419.825	-2.188.389

Variazione dei lavori in corso su ordinazione € 669.490 (€ - 477.422 AL 31.12.2006)

I valori più significativi sono riferiti alle seguenti commesse:

Variazione Lavori in corso	Valore al 31.12.2007
- Armenia 2004	93.395
- Khmelnitsky 3	-49.606
- Kola	-9.476
- Beloyarsk 5	51.424
- Armenia 2001	1.850
- Beloyarsk 4	-325.390
- Billibino 2	-27.619
- RBMK	86.867
- Rete Accelerometrica Nazionale	848.045
Totale	669.490

COSTI DELLA PRODUZIONE - € 186.712.940 (€ 153.293.079 AL 31.12.2006)

Per ciascuna aggregazione di voce di costo si forniscono, di seguito, ulteriori dettagli.

Materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci – € 7.872.846 (€ 5.479.284 al 31.12.2006)

Il costo complessivo è così dettagliato:

Materie Prime, sussidiarie, di consumo e di merci	2007	2006	Variazioni
Forniture di materiali	6.590.231	4.241.531	2.348.700
Acquisti di combustibile per riscaldamento e autotrazione	869.764	942.311	- 72.547
Fornitura di cancelleria e stampati	198.659	170.191	28.468
Forniture di vestiario a dipendenti	191.048	114.376	76.672
Acquisto di telefoni cellulari	23.144	10.875	12.269
	7.872.846	5.479.284	2.393.562

L'incremento della fornitura di materiali è da attribuire principalmente al completamento delle attività per il trasferimento del combustibile dalla piscina di Eurex al deposito Avogadro completato a luglio 2007 (€ 1.4 milioni); altri incrementi significativi sono dovuti ai costi di manutenzione straordinaria dell'impianto trattamento acque di Trisaia (€ 0.6 milioni); ai costi di svuotamento della piscina di Saluggia (€ 0.6 milioni).

Servizi - € 93.614.568 (€ 71.099.614 al 31.12.2006)

La voce comprende le seguenti principali tipologie di costi:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Prestazioni ricevute da imprese controllate	7.778.940	8.245.663	-466.723
Costi per trattamento e riprocess. combustibile	38.013.172	8.539.978	29.473.194
Costi per servizi diversi			
Lavori da Imprese	10.784.234	19.127.328	-8.343.094
Manutenzione (e pulizia industriale)	5.391.534	3.592.547	1.798.987
Vigilanza	5.314.768	5.178.534	136.234
Pulizia locali	446.761	474.329	-27.568
Servizi di mense e simili	1.080.971	1.055.525	25.446
Forniture energia elettrica, acqua, gas	3.850.774	4.002.753	-151.979
Spese per automezzi e servizi aggiuntivi	464.469	506.013	-41.544
Spese per collaboratori, personale di terzi, prestazioni professionali	7.248.680	6.210.940	1.037.740
Collaudi verifiche e altre		142.885	-142.885
Consulenza da terzi e spese altre	7.561.242	5.493.703	2.067.539
Spese per gli organi sociali	466.298	719.191	-252.893
Utilizzo software	790.784	855.858	-65.074
Trasferte dipendenti	1.128.493	1.207.528	-79.035
Assicurazioni	512.342	483.972	28.370
Corsi di formazione e aggiornamento professionale	497.407	309.595	187.812
Servizi bancari e finanziari	61.572	60.988	584
Telefoniche e di trasmissione dati	920.049	987.415	-67.366
Spese per elaborazione ed accesso banche dati	262.697	165.931	96.766
Pubblicità, tipografia, riproduz. ecc.	212.570	270.526	-57.956
Spese postali e telegrafiche	42.615	27.682	14.933
Trasporto merci e materiali	784.196	3.440.730	-2.656.534
Totale costi per servizi diversi	47.822.456	54.313.973	-6.491.517
Totale	93.614.568	71.099.614	22.514.954

Di seguito sono commentate le principali voci e/o variazioni.

- Le Prestazioni ricevute da imprese controllate si riferiscono ai servizi forniti dalla NUCLECO S.p.A per la gestione di rifiuti convenzionali e non.
- I maggiori costi per il trattamento e riprocessamento del combustibile sono dovuti alle attività effettuate nell'ambito del nuovo contratto di riprocessamento AREVA per l'effettuazione del primo trasporto di combustibile dalla centrale di Caorso all'impianto di riprocessamento di Le Hague in Francia.
- I lavori di imprese si riferiscono essenzialmente ad attività svolte sui siti. Includono anche i servizi forniti da Enea per la gestione dei siti di Saluggia, Trisaia e Casaccia. Il decremento di € 8,3 milioni rispetto al 2006 è dovuto principalmente a minori costi per le attività di decommissioning e di protezione fisica.
- Sulle centrali ed impianti si registrano maggiori costi per attività di manutenzione, anche finalizzate a mantenerli in adeguate condizioni di sicurezza.

- Le spese per collaboratori, personale di terzi e prestazioni professionali aumentano in relazione ai costi sostenuti per il personale comandato da Enea su Casaccia.
- I maggiori costi per "consulenze da terzi e spese altre" sono essenzialmente riconducibili a:
 - redazione del piano industriale e revisione dei meccanismi di funzionamento del sistema organizzativo (1,1 milioni);
 - nuove attività di comunicazione istituzionale (0,3 milioni);
 - recepimento della legge 262/05 in tema di "dirigente preposto" (0,2 milioni);
 - nuove consulenze informatiche (0,2 milioni).
- Le spese per gli Organi sociali sono riferite agli emolumenti, compresi gli oneri previdenziali, dei componenti del Consiglio di Amministrazione (€ 382.299) e del Collegio sindacale (€ 83.999). Il decremento è dovuto alla riduzione del numero dei componenti del Consiglio di Amministrazione (da 9 a 3).
- I costi per il trasporto merci e materiali si riducono per il completamento nel 2006 di alcune attività dell'impianto di Bosco Marengo (allontanamento combustibile dall'impianto) e Laboratorio Cise.

Godimento beni di terzi - € 11.527.608 (€ 11.155.016 al 31.12.2006)

La voce è composta principalmente da:

Godimento beni di terzi	2007	2006	Variazioni
- canoni per deposito combustibile	8.796.231	8.302.552	493.679
- canoni per locazione immobili	1.428.966	1.789.645	-360.679
- canoni per noleggio automezzi	1.078.118	898.597	179.521
- contributi e canoni di derivazione acque	97.183	135.150	-37.967
- altri canoni e noleggi	127.110	29.072	98.038
Totale	11.527.608	11.155.016	372.592

L'incremento dei canoni per deposito combustibile è dovuto alla revisione dei prezzi contrattuali dello stoccaggio del combustibile di Creys Malville e al trasferimento del combustibile da Eurex al deposito Avogadro.

La riduzione del costo della locazione di immobili è correlata al rilascio dei locali di via S. Prassede in Roma.

Personale – € 62.006.852 (€ 56.389.186 al 31.12.2006)

Le spese sono così dettagliate:

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Personale	2007	2006	Variazioni
- Stipendi, salari ed altre remunerazioni	39.701.505	37.647.844	2.053.661
- Oneri sociali obbligatori	10.492.815	9.982.197	510.618
- Accantonamento al Fondo TFR	3.217.538	2.957.640	259.898
- Accanton. al Fondo tratt. quiesc.	269.310	269.403	-93
- Altre spese di personale	8.325.684	5.532.102	2.793.582
Totale	62.006.852	56.389.186	5.617.666

L'incremento delle prime voci (Stipendi, salari e altre remunerazioni; Oneri sociali obbligatori; Accantonamento al Fondo TFR;), intervenuto in presenza di una riduzione della consistenza media di organico, è correlato essenzialmente ai seguenti fattori:

- rinnovo della parte economica del contratto collettivo nazionale del settore elettrico;
- automatismi legati alla maturazione degli aumenti biennali di anzianità e automatismi legati alla progressione di carriera, prevista dal contratto, delle giovani risorse neolaureate e neodiplomate assunte in Azienda;
- incremento delle politiche incentivanti delle risorse umane, con un ricorso maggiore a forme di incentivazione aventi effetto "una tantum" sul costo del personale, anche per effetto della ristrutturazione organizzativa.

La voce "Accantonamento al Fondo trattamento quiescenza" è rimasta sostanzialmente invariata.

Per quanto riguarda i costi compresi nella voce "Altre spese di personale", in parte legati ad oneri derivanti dai C.C.N.L. e da accordi sindacali, dal dettaglio di seguito riportato si evidenzia che la principale variazione è connessa all'incentivazione all'esodo anticipato del personale dipendente:

Altre spese di Personale	2007	2006	Variazioni
- Assicurazioni infortuni	438.595	432.828	5.767
- Erogaz. aggiuntive e incentivi esodo	6.293.993	3.670.005	2.623.988
- Contrib. ASEM/FISDE e ACEM/ARCA	1.050.801	1.090.225	-39.424
- Sconto per en.elettrica a tariffa ridotta	297.468	271.381	26.087
- Premi di fedeltà, nuzialità ecc.	28.611	67.663	-39.052
- Altro*	216.216	0	216.216
Totale	8.325.684	5.532.102	2.793.582

Nel prospetto seguente si riporta la consistenza media del periodo dei dipendenti per categoria di appartenenza, nonché la consistenza dei dipendenti per categoria di appartenenza a fine esercizio (a raffronto con quella alla fine dell'esercizio precedente)**:

	Consistenza al 31.12.2007**	Consistenza al 31.12.2006**	Consistenza media del periodo
Dirigenti	28	31	30,6
Quadri	187	190	190,6
Impiegati	384	394	390,7
Operai	128	144	138,7
Totale	727	759	750,6

(**) La consistenza di fine esercizio, per effetto dell'applicazione di una metodologia differente rispetto a quella utilizzata per la medesima rappresentazione nel Bilancio relativo al precedente esercizio, non comprende i cessati nell'ultimo giorno dell'esercizio

Le erogazioni aggiuntive e gli incentivi all'esodo anticipato corrisposti nel 2007 si riferiscono alla risoluzione consensuale anticipata del rapporto di lavoro di 56 dipendenti che hanno stipulato un accordo scritto in tal senso con l'Azienda entro il 31 dicembre 2007. Di questi dipendenti, 42 hanno cessato il loro rapporto di lavoro con Sogin entro il 31 dicembre 2007 ed i restanti 14 è previsto che lo cessino nel corso del 2008.

Ammortamenti e svalutazioni - € 7.362.981 (€ 6.230.559 al 31.12.2006)

La voce include gli ammortamenti del periodo ed è composta da:

- € 2.072.719 per ammortamenti di immobilizzazioni immateriali (ripianamento oneri FPE per € 910.581, software per € 694.009 e migliorie su beni di terzi per € 468.129);
- € 5.290.262 per ammortamenti di immobilizzazioni materiali (fabbricati industriali € 152.591, impianti diversi € 2.824.766, attrezzature industriali e commerciali € 1.129.204, altri beni € 1.183.701).

Accantonamenti per rischi ed oneri - € 867.203 (€ 100.000 al 31.12.2006)

La voce è riferita:

- all'accantonamento di € 406.578 al fondo vertenze e contenzioso per adeguare lo stesso al valore complessivo dell'onere che potrebbe rimanere a carico della società sui giudizi in corso. La stima è stata predisposta con l'ausilio dei legali esterni della Società.
- all'accantonamento di € 460.625 per gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero per lo sviluppo economico sui fondi erogati alla Sogin per il progetto Global Partnership; rappresenta la differenza tra il rendimento calcolato a tutto il 31/12/2007, sui predetti fondi, in base al tasso legale e quello effettivamente realizzato dalla complessiva gestione della liquidità aziendale.

Oneri diversi di gestione – € 3.460.882 (€ 2.839.420 al 31.12.2006)

Gli oneri diversi di gestione riguardano:

Oneri diversi di gestione	2007	2006	Variazioni
- imposte, tasse e contributi diversi	362.364	388.109	-25.745
- sopravvenienze passive	2.129.133	1.369.127	760.006
- contrib. Assoc.ad Organismi vari	360.149	626.411	-266.262
- spese generali diverse	609.236	455.773	153.463
Totale	3.460.882	2.839.420	621.462

L'incremento delle sopravvenienze passive è riferito ai costi del fornitore ENEA sostenuti nell'ambito della gestione degli impianti (cd. ex ENEA) rendicontati nell'anno, ma di competenza di anni precedenti.

Le spese generali sono costituite principalmente dall'acquisto di giornali, libri e riviste tecniche specifiche e a spese di rappresentanza.

PROVENTI E ONERI FINANZIARI – € 8.188.661 (€ 10.934.758 al 31.12.2006)

Sono costituiti dalle seguenti poste:

	Valore al 31.12.2007		Valore al 31.12.2006		Variazione	
Interessi attivi su credito verso CCSE		0		0		0
Proventi su operaz. finanz. di investim.:						
Interessi attivi su operazioni di deposito		130.634		130.489		145
Operazioni di pronti contro termine						
* interessi attivi	407.025		586.033		-179.008	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	43.272	450.297	21.987	608.020	21.285	-157.723
Proventi su titoli in portafoglio						
* interessi attivi	1.823.276		1.667.904		155.372	
* plusvalenze (+)/minusvalenze (-) nette	-3.000	1.820.276	19.251	1.687.155	-22.251	133.121
Depositi c/o istituti assicurativi						
* interessi attivi	5.027.088		8.067.242		-3.040.154	
* oneri	-50	5.027.038	-50.000	8.017.242	49.950	-2.990.204
Altri interessi						
* interessi attivi su o/c bancari	880.179		607.578		272.601	
* interessi su prestiti al personale	19.440		20.623		-1.183	
* altri interessi attivi netti	414.470	1.314.089	345.030	973.231	69.440	340.858
Altri oneri e proventi netti						
* interessi passivi riconosciuti a MSE	-648.154		-438.790		-209.364	
* differenze cambio nette su operaz. commerc.	88.404		-47.968		136.372	
* premi netti su operaz. di copert. rischio cambio	6.113		5.385		728	
* differenze nette per altre negoziazioni	-36	-553.673	-8	-481.379	-30	-72.294
TOTALE		8.188.661		10.934.758		-2.746.097

L'esigenza di riscattare anticipatamente alcune polizze assicurative non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell' anno. Ciò ha compromesso la valorizzazione del rendimento del portafoglio Sogin nel 2007 non consentendo di raggiungere il tasso medio annuo dei rendimenti sul mercato monetario rappresentato dall'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3%.

La gestione finanziaria della liquidità, comunque, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0%, superiore al tasso medio annuo di inflazione, attestatosi al 1,8%.

In assenza di uno specifico tasso di riferimento concordato tra le parti, gli interessi passivi maturati sul "debito verso MSE per finanziamento G.P." sono stati calcolati in base al tasso di interesse legale (2,5%).

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' FINANZIARIE – € -158.454 (€ 1.500 al 31.12.2006)

Rappresenta la differenza tra il costo di acquisizione ed il presunto valore di realizzo al 31.12.2007 di titoli obbligazionari in portafoglio. La rettifica è relativa al titolo

obbligazionario (senior note) Banca Italease con scadenza 27 maggio 2008 per il quale non ci sono "rumors" di un possibile default ed è previsto che sia rimborsato nel corrente mese di maggio "alla pari".

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI – € - 20.622 (€ 135.876 al 31.12.2006)

Sono riferiti al maggior valore delle imposte (IRES e IRAP) effettivamente esposte nella denuncia fiscale, rispetto a quelle stimate in sede di predisposizione del bilancio dell'esercizio 2006.

IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO, CORRENTI, DIFFERITE E ANTICIPATE – € 4.036.867 (€ 4.691.115 al 31.12.2006)

Il dettaglio delle imposte è riportato nella seguente tabella

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Imposte correnti			
I.R.E.S.	1.118.237	2.014.949	-896.712
I.R.A.P.	2.609.555	2.643.755	-34.200
Totale imposte correnti	3.727.792	4.658.704	-930.912
Imposte anticipate	-440.941	-185.137	-255.804
Imposte differite	750.016	217.548	532.468
Totale	4.036.867	4.691.115	-654.248

L'IRES si riduce per effetto del minor risultato lordo conseguito nelle attività per terzi che passa da € 1.219.766 a € 695.396, nonché dal differimento nei quattro esercizi successivi della plusvalenza relativa alla vendita del terreno dell'ex centrale di Latina (€ 3.511.167).

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Riconciliazione tra onere fiscale da bilancio e onere fiscale teorico (IRES):

RICONCILIAZIONE TRA ONERE FISCALE DA BILANCIO E ONERE FISCALE TEORICO (IRES)

Descrizione	Valore	Calcolo Ires corrente aliquota 33%	Imposte anticipate aliquota 27,5%	Imposte differite aliquota 27,5%
Risultato prima delle imposte: onere fiscale teorico	4.435.251	(1.463.633)		
Differenze temporanee tassabili in esercizi successivi plusvalenze patrimoniali	2.808.934	926.948		(772.457)
sub totale	2.808.934	926.948		(772.457)
Differenze temporanee deducibili in esercizi successivi spese di rappresentanza dell'anno (quota da dedurre)	29.332	(9.680)	8.066	
compensi CDA dell'anno non pagati nell'esercizio	5.250	(1.733)	1.444	
imposte di competenza dell'esercizio non pagate	21.083	(6.957)	5.798	
ammortamenti civilistici eccedenti i limiti fiscali	48.316	(15.944)	13.287	
accantonamenti oneri futuri	460.625	(152.006)	126.672	
accantonamento fondo vertenza e contenzioso	406.579	(134.171)	111.809	
accantonamento premio produttività	3.792.954	(1.251.675)	1.043.062	
sub totale	4.784.739	(1.572.166)	1.310.138	
Rigiro delle imposte temporanee da esercizi precedenti spese di rappresentanza anni precedenti	9.890	3.264		
imposte di competenza anni precedenti e pagate nell'esercizio	187.700	61.941		
utilizzo fondo oneri futuri esercizi in precedenti	100.000	33.000		
utilizzo fondo premio produzione esercizi in precedenti	2.236.833	738.155		
recupero ammortamento	508	168		
sub totale	2.534.931	836.527		
Differenze che non si riverseranno negli esercizi successivi Variazioni in aumento				
rientro ammortamenti fiscali	56.606	(18.680)		
spese autoveicoli	123.096	(40.622)		
spese di rappresentanza (2/3: quota indeducibile)	73.330	(24.199)		
Ici	129.806	(42.836)		
ammortamenti indeducibili terreni	31.742	(10.475)		
altre spese indeducibili	537.800	(177.474)		
sub totale	952.380	(314.285)		
Variazioni in diminuzione				
sopravvenienze attive non imponibili	662.185	218.521		
rettifica deducibilità auto 2006	121.099	39.963		
ammortamenti eccedenti quanto indicato nel conto economico	636.026	209.889		
sub totale	1.419.310	468.372		
Imponibile fiscale	3.388.595			
Ires corrente sul reddito dell'esercizio		(1.118.237)		
Ires anticipata sul reddito d'esercizio			1.310.138	
Ires differita				(772.457)
Rigiro imposte anticipate da esercizio precedenti			(836.527)	
Ricalcolo fiscalità differita pregressa per variazione aliquota				22.441
Ricalcolo fiscalità anticipata pregressa per variazione aliquota			(25.284)	
		(1.118.237)	448.327	(750.016)
Totale IRES di competenza		(1.419.926)		

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Riconciliazione tra onere fiscale da bilancio e onere fiscale teorico (IRAP):

Descrizione	Valore	Calcolo irap corrente aliquota 4,9%	Imposte anticipate aliquota 4,67%	Imposte differite aliquota 4,67%
Differenza tra valori e costi della produzione	3.574.334			
Costi non rilevanti ai fini irap				
Costo del personale	60.577.016			
acc. svalutazione crediti	-			
Totale	57.002.682			
Onere fiscale teorico (aliquota media 4,9%)		(2.793.131)		
Differenze temporanee tassabili in esercizi successivi				
Differenze temporanee deducibili in esercizi successivi				
spese di rappresentanza dell'anno (quota da dedurre)	29.332	(1.437)	1.370	
imposte di competenza dell'esercizio non pagate	21.083	(1.033)	985	
ammortamenti civilistici eccedenti i limiti fiscali	48.316	(2.368)	2.256	
sub totale	98.731	(4.838)	4.611	
Rigiro delle imposte temporanee da esercizi precedenti				
spese di rappresentanza anni precedenti	9.890	485		
imposte di competenza anni precedenti e pagate nell'esercizio	187.700	9.197		
recupero ammortamento	508	25		
sub totale	198.098	9.707		
Differenze che non si riverseranno negli esercizi successivi				
Variazioni in aumento				
accantonamento fondo vertenze e contenzioso	406.578	(19.922)		
rientro ammortamenti fiscali	56.606	(2.774)		
ammortamento FPE	910.581	(44.618)		
spese autoveicoli	123.096	(6.032)		
spese di rappresentanza (2/3: quota indeducibile)	73.330	(3.593)		
ammortamenti indeducibili terreni	31.742	(1.555)		
sopravvenienze passive	452.743	(22.184)		
compensi e contributi co.pro/occasional/stages	5.740.831	(281.301)		
altre spese indeducibili	544.359	(26.674)		
sub totale	8.339.866	(408.653)		
Variazioni in diminuzione				
sopravvenienze attive non imponibili	417.812	20.473		
rettifica deducibilità auto 2006	121.099	5.934		
ammortamenti eccedenti quanto indicato a C/E	636.026	31.165		
altre ricavi non imponibili	106.125	5.200		
sub totale	1.281.062	62.772		
deduzioni irap:				
deduzioni per lavoro dipendente alternative				
deduzione per disabili	1.359.098	66.596		
deduzione forfetaria	2.524.143	123.683		
deduzione analitica	6.822.646	334.310		
sub totale	10.705.887	524.588		
Imponibile fiscale	53.256.232			
imposte correnti sulle reddito dell'esercizio		(2.609.555)		
irap anticipata sul reddito d'esercizio			4.611	
irap differita				
Rigiro imposte anticipate da esercizio precedenti			(9.707)	
Ricalcolo fiscalità anticipata progressiva per variazione aliquota			(2.291)	
		(2.609.555)	(7.387)	
Totale IRAP di competenza		(2.616.941)		

Imposte differite	Valore al 31.12.2006		Utilizzazione 2007			Residuo al 31.12.2007	
	Importo differito	Ires/Irap	Rettifiche per pagamento imposta sostitutiva	Allineamenti nuove aliquote	Accantonamenti	Importo differito	Ires aliquota 27,5%
Fondo imposte differite su differenze temporanee tassabili	569.226		Ires/Irap (432.259)	Ires aliquota 27,5% (22.441)	Ires aliquota 27,5% 772.457	886.983	27,5%

APPENDICE – DETTAGLI SULLA SEPARAZIONE CONTABILE

Nel corso dell'esercizio 2007 non sono state apportate variazioni al sistema informativo rispetto a quanto già fatto nel corso del 2006. Tuttavia, in vista dell'adozione delle disposizioni in materia di separazione contabile previste dalla delibera 11/07 è stato adeguato il sistema informativo affinché dal 1 gennaio 2008 siano disponibili 2 nuovi settori contabili che accolgono i servizi comuni e le Partite non attribuibili per allocare le imposte, i proventi finanziari ed i proventi ed oneri straordinari anche in relazione a quanto stabilito dalla delibera AEEG n.290/06.

Al 31/12/2007 sono quindi presenti i seguenti settori contabili:

- attività regolate dal DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "DECOMMISSIONING"
- attività diverse da quelle regolate dal predetto DM 26 gennaio 2000:
 - settore contabile "SERVIZI NUCLEARI E AMBIENTALI A TERZI"
 - settore contabile "GLOBAL PARTNERSHIP" per le attività di cui alla legge 160/05, regolate dalla apposita convenzione stipulata con Il Ministero per lo sviluppo economico.

Nelle tabelle che seguono i dati relativi al primo gruppo di attività sono individuati con la sigla "Nucleare" e quelli relativi al secondo gruppo, quale accorpamento dei dati dei due settori nei quali si articola, con quella "Terzi".

L'attribuzione delle attività e passività esistenti è stata effettuata secondo i criteri definiti in un apposito documento inviato all'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (elaborato GE CG 2006 rev. 0 inviato con lettera del 31 ottobre 2006 prot. 29117, come richiesto dall'Autorità medesima con la sua delibera 174/06). Sui contenuti di questo documento non c'è stata una pronuncia formale dell'Autorità.

L'attribuzione dei costi e ricavi dell'anno 2007 è stata, invece, puntualmente effettuata sulle singole commesse cui gli stessi si riferiscono.

I costi dei servizi comuni sono stati attribuiti in applicazione dei criteri riportati nella delibera dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas n. 11/07 e quindi a parziale variazione del documento sopra citato. Il confronto fra le due modalità

di calcolo comporta, a carico della parte "Terzi", l'appesantimento dei costi di struttura e l'alleggerimento dei costi direttamente imputabili, in quanto questi ultimi non sono ulteriormente gravati di una percentuale di costi indiretti.

Qui di seguito si riporta un raffronto dei costi "intracompany" degli ultimi 2 esercizi:

Intracompany	2007	2006	Variazioni
- Personale a Terzi	1.148.202	1.798.410	-650.208
- Maggiorazione costi indiretti su Personale	0	954.956	-954.956
- Costi comuni	1.565.810	807.418	758.392
Totale costi indiretti	1.565.810	1.762.374	-196.564
- Costi esterni	270.449	122.165	148.284
- Proventi/oneri finanziari	-519.802	-506.493	-13.309
Totale	2.464.659	3.176.456	-711.797

Incidenza Costi indiretti	2007	2006	Variazioni
- Valore della produzione	8.231.436	10.419.825	-2.188.389
- Costo della produzione	5.484.326	6.166.151	-681.825
- Costi indiretti	1.565.810	1.762.374	-196.564
- Incidenza sul valore della produzione %	19,02%	16,91%	2,11%
- Incidenza sul costo della produzione %	28,55%	28,58%	-0,03%

La suddetta delibera prevede per ciascun servizio comune un "driver" di ribaltamento costi. I driver utilizzati sono i seguenti:

- **Approvvigionamenti e Acquisti:** Numero contratti e/o ordini effettuati per ciascuna Attività;
- **Trasporti e autoparco:** Costo consuntivo di gestione dei mezzi assegnati a ciascuna attività;
- **Servizi immobiliari e facility management:** numero di addetti assegnati a ciascuna attività;
- **Servizi informatici:** numero di postazioni assegnate a ciascuna attività;
- **ricerca e sviluppo / servizi di ingegneria e di costruzione:** Rilevazioni analitiche sulle commesse di riferimento;
- **Servizi di telecomunicazione:** volumi di traffico registrati da ciascuna attività;

- **Servizi amministrativi:** costi operativi diretti registrati da ciascuna attività;
- **Servizi finanziari:** In funzione dei proventi finanziari allocati alle diverse Attività;
- **Organi legali e societari, alta direzione e staff centrali :** costi operativi diretti registrati da ciascuna attività;
- **Servizi del personale e delle risorse umane:** Totale costo del Personale effettivo per ciascuna Attività (In luogo del numero di persone perché non avrebbe dato conto di coloro che hanno lavorato per un altro settore contabile).

Nella tabella che segue si evidenziano i servizi comuni, le percentuali di ribaltamento ed i relativi costi attribuiti (costituiti da risorse interne ed esterne):

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Direzione	Totale	Settore Contabile	Percentuale	Importo
Vertice	2.025.074,24	TERZI DECO	5,38% 94,62%	108.948,99 1.916.125,25
Segreteria Tecnica	1.984.255,98	TERZI DECO	5,38% 94,62%	106.752,97 1.877.503,01
Affari Legali e Societari	1.418.365,75	TERZI DECO	5,38% 94,62%	76.308,08 1.342.057,67
Amministrazione Finanza e Controllo	5.435.678,66	TERZI DECO	5,38% 94,62%	292.439,51 5.143.239,15
Internal Auditing	727.096,77	TERZI DECO	5,38% 94,62%	39.117,81 687.978,96
Relazioni Esterne e Comunicazione	2.275.430,76	TERZI DECO	5,38% 94,62%	122.418,17 2.153.012,59
Risorse Umane e Servizi	7.211.901,19	TERZI DECO	6,51% 93,49%	469.494,77 6.742.406,42
Auto Aziendali	499.055,31	TERZI DECO	10,82% 89,18%	53.997,78 445.057,53
Totale ITO	1.382.857,05	TERZI DECO	7,29% 92,71%	100.810,28 1.282.046,77
Acquisti e Appalti	1.668.532,89	TERZI DECO	5,61% 94,39%	93.604,70 1.574.928,19
Sopravvenienze attive e altri ricavi	(-543.366,89)	TERZI DECO	5,38% 94,62%	-29.233,14 -514.133,75
Ammortamenti Sede	2.437.731,74	TERZI DECO	5,38% 94,62%	131.149,97 2.306.581,77
Totale Sede 2007	26.522.613,45			26.522.613,45

Totale Costi Comuni 2007:	
TERZI	1.565.809,89
DECO	24.956.803,56
Totale Costi comuni	26.522.613,45

Per quanto riguarda i proventi finanziari, essi sono stati rilevati per settore contabile secondo i criteri riportati nel già citato documento sulla separazione contabile dell'ottobre 2006.

È stata confermata la distinzione dei proventi finanziari, come per il 2006, rivenienti dalle fonti della commessa nucleare distinguendoli da quelli rivenienti da fonti proprie della Società.

Relativamente alle risultanze dell'esercizio 2007 in raffronto a quelle dell'esercizio 2006, ad integrazione di quanto già commentato in Nota Integrativa, si evidenzia inoltre quanto segue:

Nell'attivo circolante, le risorse finanziarie di Terzi si incrementano per effetto dell'erogazione da parte del MSE del finanziamento delle attività della Global Partnership.

I debiti tributari di Terzi sono riferiti esclusivamente alle trattenute operate sugli stipendi di dicembre, versate all'erario a gennaio 2008.

Si rileva infine che il risultato dopo le imposte del settore Nucleare è zero e che il risultato di Terzi passa da un utile nel 2006 di € 534.202 ad un utile nel 2007 di € 398.384.

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

(Valori in euro)

STATO PATRIMONIALE SEPARATO ATTIVO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI						
B) IMMOBILIZZAZIONI						
I. Immateriali	14.210.898		14.210.898	13.361.227		13.361.227
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	1.093.905		1.093.905	362.150		362.150
7) Altre	13.116.993		13.116.993	12.999.077		12.999.077
II. Materiali	43.518.559	9.069	43.527.628	44.686.446	13.008	44.699.454
1) Terreni e fabbricati	8.894.035		8.894.035	8.581.861		8.581.861
2) Impianti e macchinario	23.546.372		23.546.372	20.274.341		20.274.341
3) Attrezzature industriali e commerciali	7.686.868		7.686.868	7.864.934		7.864.934
4) Altri beni	3.391.284	9.069	3.400.353	3.521.319	13.008	3.534.327
5) Immobilizzazioni in corso e acconti				4.443.991		4.443.991
III. Finanziarie	2.728.035		2.728.035	3.509.267	46.956	3.556.223
1) Partecipazioni in:						
a) imprese controllate	2.200.000		2.200.000	2.200.000		2.200.000
d) altre imprese	387.885		387.885	387.885		387.885
2) Crediti:						
d) verso altri	140.150		140.150	921.382	46.956	968.338
Totale Immobilizzazioni (B)	60.457.492	9.069	60.466.561	61.556.940	59.964	61.616.904
C) ATTIVO CIRCOLANTE						
I. Rimanenza	2.459	1.250.243	1.252.702	2.459	580.753	583.212
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo	2.459		2.459	2.459		2.459
3) Lavori in corso su ordinazione		1.250.243	1.250.243		580.753	580.753
II. Crediti	51.177.082	20.629.735	71.806.817	49.401.247	24.837.024	74.238.271
1) Verso clienti	1.459.310	20.487.405	21.946.715	1.473.348	24.632.589	26.105.937
2) Verso Controllate	458.416	46.215	504.631	160.915	13.525	174.440
4-bis) Crediti Tributari	46.702.286		46.702.286	44.847.184		44.847.184
4-ter) Imposte Anticipate	1.435.150		1.435.150	994.209		994.209
5) Verso altri	1.121.920	96.115	1.218.035	1.925.591	190.910	2.116.501
III. Attiv. finanz. che non costituis. immobiliz.	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
6) Altri titoli	90.035.495	6.932.870	96.968.365	245.122.700	27.285.230	272.407.930
IV. Disponibilità liquide	7.415.356	40.153.498	47.568.854	22.728.129	3.148.123	25.876.252
1) Depositi bancari e postali	7.394.616	40.150.141	47.544.757	22.714.873	3.148.936	25.863.809
3) Danaro e valori in cassa	20.740	3.357	24.097	11.256	1.187	12.443
Totale Attivo circolante (C)	148.630.392	68.966.346	217.596.738	317.252.535	55.851.130	373.103.665
D) RATEI E RISCONTI						
Ratei attivi	931.259	179.878	1.111.137	2.008.690	164.510	2.173.200
Risconti attivi	273.814	770	274.584	359.884	3.697	363.581
Totale Ratei e risconti (D)	1.205.073	180.648	1.385.721	2.368.574	168.207	2.536.781
TOTALE ATTIVO	210.292.957	69.156.063	279.449.020	361.177.829	56.079.301	417.257.130

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

(Valori in euro)

STATO PATRIMONIALE SEPARATO	AL 31 DICEMBRE 2007			AL 31 DICEMBRE 2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
PATRIMONIO NETTO E PASSIVO						
A) PATRIMONIO NETTO						
I. Capitale	15.100.000		15.100.000	15.100.000		15.100.000
IV. Riserva legale		581.472	581.472		564.762	564.762
VII. Altre riserve:	1		1		1	1
VIII. Utili portati a nuovo	-200.000	414.869	214.869		-102.623	-102.623
IX. Utile dell'esercizio		398.384	398.384	-200.000	534.202	334.202
Totale Patrimonio Netto (A)	14.900.001	1.394.725	16.294.726	14.900.000	996.342	15.896.342
B) FONDI PER RISCHI ED ONERI						
1) Per trattam. di quiescenza e obblighi simili	478.949		478.949	485.810		485.810
2) Per imposta	886.983		886.983	569.228		569.228
3) Altri	790.000	460.625	1.250.625	787.200		787.200
Totale Fondi per rischi e oneri (B)	2.155.932	460.625	2.616.557	1.842.236		1.842.236
C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	18.457.692	454.588	18.912.280	19.763.720	447.438	20.211.158
D) DEBITI						
5) Acconti:	107.435.591	1.327.906	108.763.497	277.843.079	1.926.756	279.769.835
a) acconti per attività nucleari	107.435.591		107.435.591	276.843.079		276.843.079
b) acconti per altre attività		1.327.906	1.327.906	1.000.000	1.926.756	2.926.756
6) Debiti verso fornitori	49.653.877	8.230.824	57.884.701	56.698.380	8.034.408	64.732.788
8) Debiti verso imprese controllate	4.004.454	45.440	4.049.894	6.035.409		6.035.409
11) Debiti tributari	1.826.690	54.998	1.881.688	3.344.452	81.222	3.425.674
12) Debiti verso istituti di previd. e di sicurezza soc	3.130.269	146.843	3.277.112	2.632.582	147.589	2.780.171
13) Altri debiti	18.032.635	47.735.930	65.768.565	13.193.894	29.369.111	42.563.005
Totale Debiti (D)	184.083.516	57.541.941	241.625.457	359.747.796	39.559.086	399.306.882
E) RATEI E RISCONTI						
Ratei passivi				512		512
Risconti passivi						
Totale Ratei e risconti (E)				512		512
TOTALE PASSIVO	219.597.141	59.851.879	279.449.020	396.254.264	41.002.866	437.257.130
Crediti interattività	9.304.184		9.304.184	15.078.435		15.078.435
Debiti interattività		9.304.184	9.304.184		15.078.435	15.078.435

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

CONTO ECONOMICO SEPARATO	2007			2006		
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale
A) VALORE DELLA PRODUZIONE						
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni						
a) Ricavi per prestazioni connesse all'attività nucleare	168.874.107	0	168.874.107	189.242.921		189.242.921
3) Variazione dei lavori in corso su ordinazione	0	669.490	669.490	-56.073.777	-477.422	-56.551.199
5) Altri ricavi e proventi	6.033.063	7.561.948	13.595.009	3.657.293	10.897.247	14.554.540
Totale valore della produzione (A)	174.907.170	8.231.436	183.138.606	136.826.437	10.419.825	147.246.262
B) COSTI DELLA PRODUZIONE						
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	7.847.946	24.900	7.872.846	5.433.952	45.332	5.479.284
7) Per servizi	91.330.379	2.284.189	93.614.568	67.943.232	3.156.382	71.099.614
8) Per godimento di beni di terzi	11.384.311	143.297	11.527.608	10.997.533	157.483	11.155.016
9) Per il personale	59.563.201	2.443.651	62.006.852	53.790.321	2.598.865	56.389.186
10) Ammortamenti e svalutazioni	7.359.042	3.939	7.362.981	6.100.976	129.583	6.230.559
11) Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	0	0	0			0
12) Accantonamenti per rischi	406.578	460.625	867.203	100.000		100.000
13) Altri accantonamenti			0			0
14) Oneri diversi di gestione	3.337.157	123.725	3.460.882	2.760.914	78.506	2.839.420
Totale costi della produzione (B)	181.228.614	5.484.326	186.712.940	147.126.928	6.166.151	153.293.079
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)	-6.321.444	2.747.110	-3.574.334	-10.300.491	4.253.674	-6.046.817
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI						
16) Altri proventi finanziari	7.797.297	1.061.249	8.858.546	10.930.617	581.556	11.512.173
17) Interessi e altri oneri finanziari	21.582	648.303	669.885	138.407	439.008	577.415
Totale Proventi e oneri finanziari (C)	7.775.715	412.946	8.188.661	10.792.210	142.548	10.934.758
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' FINANZIARIE						
18) Rivalutazioni			0	1.500		1.500
19) Svalutazioni	-158.454	0	-158.454	0		0
Totale Rettifiche di valore di attività finanziarie (D)	-158.454	0	-158.454	1.500	0	1.500
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI						
20) Proventi			0	135.876		135.876
21) Oneri	-20.621	-1	-20.622	0		0
Totale proventi e oneri straordinari (E)	-20.621	-1	-20.622	135.876	0	135.876
F) PARTITE INTERATTIVITA'						
Gestione industriale						
Ricavi	3.061.962	559.096	3.621.058	3.771.697	88.748	3.860.445
Costi	77.501	3.543.557	3.621.058	88.748	3.771.697	3.860.445
Gestione finanziaria						
Proventi		519.802	519.802		506.493	506.493
Oneri	519.802	0	519.802	506.493		506.493
Gestione straordinaria						
Proventi						
Oneri						
Totale partite interattività (F)	2.464.659	-2.464.659	0	3.176.456	-3.176.456	0
Risultato lordo dell'esercizio (A-B+C+D+E+F)	3.739.855	695.396	4.435.251	3.805.551	1.219.766	5.025.317
22) Imposte sul reddito di esercizio	-3.739.855	-297.012	-4.036.867	-4.005.551	-685.564	-4.691.115
Risultato netto dell'esercizio	0	398.384	398.384	-200.000	534.202	334.202

RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE

Relazione del Collegio sindacale all'Assemblea, ai sensi dell'art. 2429 c.c.

All'Azionista di SO.G.I.N. S.p.A.

il giorno 28 maggio 2008 il Consiglio di Amministrazione della Società ha approvato il progetto di bilancio di esercizio al 31 dicembre 2007 ed il bilancio consolidato alla medesima data, consegnandoli allo scrivente Collegio Sindacale.

Tali documenti, preceduti dalla relazione sulla gestione e composti dallo Stato patrimoniale, dal Conto economico e dalla Nota integrativa, sono riassumibili come segue:

Bilancio d'esercizio al 31/12/2007

(SO.G.I.N. S.p.A.)

Stato patrimoniale	Euro
ATTIVO	
Immobilizzazioni	60.466.561
Circolante	217.596.738
Ratei e risconti	1.385.721
Totale attivo	279.449.020
PASSIVO E PATRIMONIO NETTO	
Patrimonio netto	16.294.726
Fondo per rischi e oneri	2.616.557
Trattamento di fine rapporto lavoro subordinato	18.912.280
Debiti	241.625.457
Ratei e risconti	-----
Totale passivo e patrimonio netto	279.449.020

Conti d'ordine	Euro
Garanzie prestate	12.502.664
Altri conti d'ordine	572.306.890
Totale conti d'ordine	584.809.554

Conto economico	Euro
Valore della produzione	183.138.606
Costi della produzione	186.712.940
Proventi e oneri finanziari	8.188.661
Rettifiche di valore di attività finanziarie	-158.454
Proventi e oneri straordinari	-20.622
Imposte sul reddito	-4.036.867
Risultato di esercizio	398.384

Bilancio consolidato del Gruppo al 31/12/2007

(costituito da SO.G.I.N. S.p.A. e da NUCLECO S.p.A. controllata al 60%)

Stato patrimoniale	Migliaia di euro
ATTIVO	
Immobilizzazioni	61.879
Circolante	222.023
Ratei e risconti	1.451
Totale attivo	285.353
PASSIVO E PATRIMONIO NETTO	
Patrimonio netto	16.903
del Gruppo	16.309
di Terzi	594
Fondo per rischi e oneri	4.183
Trattamento di fine rapporto lavoro subordinato	19.590
Debiti	244.677
Ratei e risconti	-----
Totale passivo e patrimonio netto	285.353

Conti d'ordine	Migliaia di euro
Garanzie prestate	13.233
Altri conti d'ordine	527.307
Totale conti d'ordine	540.540

Conto economico	Migliaia di Euro
Valore della produzione	187.941
Costi della produzione	190.633
Proventi e oneri finanziari	8.070
Rettifiche di valore di attività finanziarie	-158
Proventi e oneri straordinari	-203
Imposte sul reddito	-4.623
Risultato di esercizio	394
del Gruppo	364
di Terzi	30

Nel corso dell'anno 2007 si sono tenute cinque Assemblee, in sede ordinaria e quattro in sede straordinaria; dall'inizio del corrente anno e fino alla data odierna non si sono tenute Assemblee.

Sempre nell'anno 2007 il Consiglio di Amministrazione si è adunato quindici volte e sette nel 2008, nell'attuale composizione.

Durante lo scorso esercizio il Collegio Sindacale si è riunito quindici volte e tre nel 2008 sino alla data odierna. Nei primi 45 giorni dell'anno, inoltre, il Collegio ha operato anche nella qualità di Consiglio di Amministrazione per la gestione ordinaria, come sarà meglio illustrato di seguito.

A tutte le riunioni delle Assemblee e del Consiglio di Amministrazione hanno partecipato componenti del Collegio sindacale.

Alle adunanze degli organi di amministrazione e di controllo di SO.G.I.N. SpA assiste altresì, il Magistrato della Corte dei conti, ai sensi dell'art. 12 della Legge 259/1958.

L'Organismo di vigilanza di cui al D.Lgs. 231/2001 si è riunito otto volte nell'anno 2007 e cinque nel corso dell'anno 2008.

Il Comitato di controllo interno si è riunito sedici volte nell'anno 2007 e sei nel 2008, sino alla data odierna.

Al controllo contabile ai sensi dell'art. 2409 *bis* c.c. ed alla revisione e certificazione del bilancio di esercizio provvede la DELOITTE & TOUCHE SpA., il cui mandato è, ora, in scadenza.

Nel corso del 2007 è stato nominato il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari (DP) di cui si dirà anche in seguito di relazione.

La gestione della c.d. “ commessa nucleare” che si colloca al centro dell'attività statutaria di SO.G.I.N. SpA. ai sensi del D.Lgs. 79/1999 è, allo stato, l'attività di gran lunga prevalente; essa presenta aspetti peculiari ed anche critici, che si conciliano con difficoltà con le regole che sovrintendono la programmazione, la gestione e la rendicontazione proprie di una Società per Azioni.

In particolare, l'attuale assetto regolatorio, definito da ultimo con Decreto Interministeriale – 3 aprile 2006 – (D.I.) ha sancito all'art. 9 (Quantificazione degli oneri): “La società SO.G.I.N. SpA inoltra, entro il 31 marzo di ogni anno, all'AEEG, un dettagliato programma di tutte le attività di cui all'art. 8 (quelle, cioè della commessa nucleare) ... con riferimento a un arco temporale possibilmente triennale, con il preventivo dei costi e una relazione sulle attività e sui costi a consuntivo relativi all'anno precedente (comma 1) ... ogni anno entro il 30 giugno l'AEEG ridetermina gli oneri di cui all'art. 8 e aggiorna l'onere annuale sulla base del programma e della relazione di cui al comma 1...(comma 2)”.

Si prevede quindi che la programmazione dell'attività debba essere preventivamente riconosciuta da una Istituzione esterna, quale l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (AEEG) cui la SO.G.I.N. SpA deve inviare un documento programmatico non oltre il 31 marzo di ogni anno con riferimento a un esercizio iniziato da tempo.

A questi effetti la Società ha presentato il preventivo del 2007 in data 30 marzo 2007 che non è mai stato approvato da AEEG ancorchè i relativi consuntivi, siano stati approvati con la delibera n° 55/08 intervenuta il 9 maggio 2008.

Altro aspetto peculiare del regime regolatorio in rassegna è quello recato dal già citato D.I., a mente del quale i ricavi connessi alla cosiddetta “commessa nucleare” debbono essere riconosciuti dall'Autorità entro il 30 giugno dell'anno successivo all'esercizio di pertinenza di tali ricavi, il che incide negativamente sui tempi di predisposizione dei bilanci d'esercizio e consolidato.

Come già segnalato la delibera di AEEG è intervenuta il 9 maggio 2008 ed i termini di approvazione dei bilanci previsti dal c.c. possono essere rispettati

solo grazie alla circostanza che la Società redige anche il bilancio consolidato, con una dilazione dei tempi sino al 30 giugno.

Sulla scorta delle esperienze fatte sino ad oggi dopo l'entrata in vigore dell'assetto regolatorio recato dal citato D.I., il Collegio Sindacale deve ancora una volta segnalare la necessità di modificarlo nel senso di ampliare significativamente gli orizzonti temporali connessi alla fase preventiva anche ai fini di consentire l'effettuazione di valutazioni economiche e finanziarie infrannuali, nonché una più ponderata valutazione della continuità aziendale di SO.G.I.N. SpA.

Si ritiene, pertanto, opportuno tornare ad auspicare che le autorizzazioni preventive vengano concesse con ampio anticipo rispetto all'inizio dell'esercizio di riferimento e che i riconoscimenti *ex post* siano effettuati immediatamente dopo la chiusura della gestione annuale.

In effetti la delibera n° 55/08 prevede che, a partire dall'esercizio 2008, sia introdotto un nuovo meccanismo di riconoscimento dei costi ispirato a criteri finalizzati a promuovere l'accelerazione delle attività ed i recuperi di produttività nello svolgimento delle attività di smantellamento.

La Legge Finanziaria 2007 n. 296/2006 (LF) all'art. 1 comma 459 ha sancito, per SO.G.I.N. SpA, lo scioglimento del precedente Consiglio di Amministrazione all'entrata in vigore della L.F. medesima con la nomina, entro 45 giorni, di un nuovo Consiglio di Amministrazione formato da soli tre componenti in luogo dei precedenti nove.

Pertanto, a partire dal 1° gennaio 2007, il Collegio Sindacale ha operato, ai sensi del comma 5 dell'art. 2386 c.c., sino all'insediamento del nuovo Consiglio di Amministrazione avvenuto il 14.02.2007.

Il Ministero dell'Economia, e delle Finanze con nota del 22 novembre 2006, ha invitato le proprie Società controllate ad introdurre nella loro organizzazione la figura del DP, avente le caratteristiche di cui all'art. 154 *bis* del TUF, D.Lgs n. 58/1978 e successive modificazioni ed integrazioni.

Nel gennaio 2007 la Società ha provveduto ad adeguare il proprio Statuto nei termini sopra richiamati, ad individuare (novembre 2007) il proprio DP e ad impostare, poi, anche organicamente questa nuova figura mediante la definizione di un apposito Regolamento (marzo 2008).

Il DP ha già operato con riguardo al presente bilancio di esercizio al 31 dicembre 2007 ed ha rilasciato in data odierna, unitamente all'Amministratore

Delegato l'apposita attestazione ai sensi del comma 8 dell'art. 21 *bis* dello Statuto di SOGIN.

Il Decreto del Ministero dell'Economia e delle Finanze datato 18 gennaio 2008 n° 40 ha previsto che, a partire dal 29 marzo 2008, anche le società a totale partecipazione pubblica prima di effettuare pagamenti di importo superiore a 10.000, euro debbano verificare, attraverso Equitalia Servizi SpA, la sussistenza di un eventuale inadempimento fiscale a carico del beneficiario del pagamento stesso. La Società prima di procedere a tali pagamenti segue le predette disposizioni.

Nel corso del 2007 e di questo scorcio di anno 2008 è proseguita l'attività dell'Organismo di Vigilanza istituito ai sensi del D.Lgs. 231/ 2001 e successive integrazioni sulla responsabilità amministrativa degli Enti, anche richiedendo specifici *audit* all' Unità di *Internal Auditing*.

Il Modello di organizzazione, gestione e controllo, è stato integrato ed adeguato alle normative entrate in vigore nel corso del 2007, in merito alla sicurezza dei lavoratori e all'antiriciclaggio di denaro di provenienza illecita.

Nei primi mesi del 2008, infine, si è anche completato il percorso di attuazione del citato Modello, attraverso lo svolgimento del corso di formazione su piattaforma informatica della rete *intranet* aziendale, rivolto a tutto il personale.

La DELOITTE & TOUCHE SpA ha rilasciato, in data odierna, la relazione di certificazione ai sensi dell'art. 2409 *ter* c.c., a mente della quale il bilancio d'esercizio di SO.G.I.N. SpA al 31 dicembre 2007 è conforme alle norme sui criteri di redazione, è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico della Società.

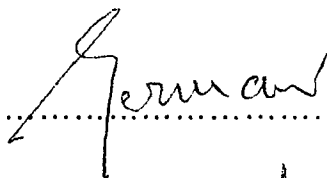
Il documento reca al punto quattro un condiviso richiamo di informativa, cui si fa rinvio.

Considerazioni analoghe sono formulate dalla DELOITTE & TOUCHE SpA nella relazione al bilancio consolidato del gruppo SO.G.I.N. SpA al 31.12.2007 rilasciata, del pari, in data odierna.

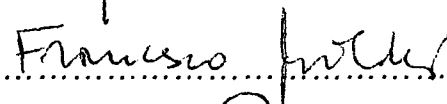
Signor Azionista di SO.G.I.N. SpA,

richiamando quando sin qui esposto e segnalato dal Collegio Sindacale nonché sulla scorta dei richiami di informativa di DELOITTE & TOUCHE SpA, come espressi nella propria relata di certificazione avente data odierna, il Collegio medesimo esprime parere favorevole all'approvazione del progetto di bilancio d'esercizio di SO.G.I.N. SpA così come proposto dall'Organo Amministrativo e prende atto del progetto di bilancio consolidato alla medesima data.

Paolo GERMANI.....



Francesco BILOTTI.....



Luigi LA ROSA.....



Roma, 11 giugno 2008

BILANCIO CONSUNTIVO

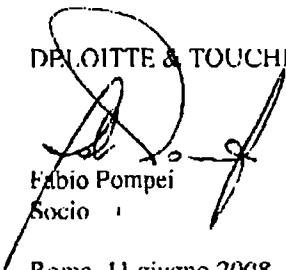
**RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI
DELL'ART. 2409-TER DEL CODICE CIVILE****All'Azionista della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari**

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari (la "Società") chiuso al 31 dicembre 2007. La responsabilità della redazione del bilancio compete agli amministratori della Società. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.
2. Il nostro esame è stato condotto secondo gli statuiti principi di revisione. In conformità ai predetti principi, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risultati, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati a fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 15 giugno 2007.

3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari al 31 dicembre 2007 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della Società.
4. Con delibera 353/07, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG) ha disposto l'erogazione alla Società di Euro 100 milioni a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. In data 15 gennaio 2008, la Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (CCSE), in ottemperanza alla predetta delibera, ha erogato alla Società quanto stabilito. Successivamente, con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di Euro 150 milioni entro il 31 maggio 2008, sempre a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. Gli amministratori prevedono che le risorse finanziarie attualmente disponibili non siano sufficienti a coprire tutte le esigenze di cassa del 2008, anche tenuto conto della suddetta erogazione di Euro 150 milioni. Tuttavia, gli amministratori ritengono di non dover ricorrere all'indebitamento poiché prevedono che le risorse necessarie saranno tempestivamente erogate dall'AEEG, anche a fronte del gettito derivante dalla componente A2 della tariffa elettrica stabilita dall'AEEG con le sopraccitate delibere.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.


Fabio Pompei
Socio

Roma, 11 giugno 2008

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova Parma Perugia
Roma Torino Treviso Verona

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Sede Legale: Via Ioriona, 25 - 20144 Milano - Capitale Sociale: Euro 10.378.770,00 i.v.
Partita IVA/Codice Fiscale/Registro delle Imprese Milano n. 03049560166 - R.C.A. Milano n. 1720239

**RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI
DELL'ART. 2409-TER DEL CODICE CIVILE****All'Azionista della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari**

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari e sue controllate ("Gruppo Sogin") chiuso al 31 dicembre 2007. La responsabilità della redazione del bilancio compete agli amministratori della della SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.
2. Il nostro esame è stato condotto secondo gli statuiti principi di revisione. In conformità ai predetti principi, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio consolidato sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

Per il giudizio relativo al bilancio consolidato dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati a fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 15 giugno 2007.

3. A nostro giudizio, il bilancio consolidato del Gruppo Sogin al 31 dicembre 2007 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico del Gruppo.
4. Con delibera 353/07, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG) ha disposto l'erogazione alla capogruppo SO.G.I.N. S.p.A. - Società Gestione Impianti Nucleari di Euro 100 milioni a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. In data 15 gennaio 2008, la Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (CCSE), in ottemperanza alla predetta delibera, ha erogato alla capogruppo quanto stabilito. Successivamente, con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di Euro 150 milioni entro il 31 maggio 2008, sempre a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. Gli amministratori della capogruppo prevedono che le risorse finanziarie attualmente disponibili non siano sufficienti a coprire tutte le esigenze di cassa del 2008, anche tenuto conto della suddetta erogazione di Euro 150 milioni. Tuttavia, gli amministratori della capogruppo ritengono di non dover ricorrere all'indebitamento poiché prevedono che le risorse necessarie saranno tempestivamente erogate dall'AEEG, anche a fronte del gettito derivante dalla componente A2 della tariffa elettrica stabilita dall'AEEG con le sopraccitate delibere.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.

Fabio Pompei
Socio

Roma, 11 giugno 2008

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova Parma Perugia
Roma Torino Treviso Verona

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

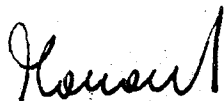
Sede legale: Via Tortona, 25 - 20144 Milano - Capitale Sociale: Euro 10.328.720,00 i.v.
Partita IVA/Codice Fiscale/Registra delle Imprese Milano n. 03049560166 R.E.A. Milano n. 1720239

Attestazione del bilancio d'esercizio e del bilancio consolidato di Sogin S.p.A.
ai sensi dell'art. 21 bis dello Statuto Sociale

1. I sottoscritti Massimo Romano e Agostino Mazzocchi in qualità, rispettivamente, di Amministratore Delegato e Dirigente Preposto della Sogin S.p.A, attestano, ai sensi dell'art. 21 bis dello Statuto Sociale:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
 - l'effettiva applicazione, delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio di esercizio e bilancio consolidato, relative all'esercizio 2007.
2. Al riguardo si evidenzia che il Dirigente Preposto è stato nominato dal Consiglio di Amministrazione della Sogin S.p.A. in data 8 novembre 2007, ed ha svolto le attività per la verifica dell'adeguatezza e dell'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili. Ha avviato, inoltre, sulla base delle metodologie generalmente riconosciute, attività finalizzate alla ottimizzazione e al costante miglioramento del sistema di controllo amministrativo-contabile che proseguirà anche nei successivi esercizi.
3. Si attesta, inoltre, che il bilancio d'esercizio e il bilancio consolidato:
 - a) corrispondono alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - b) sono redatti in conformità a quanto previsto dal D.Lgs. 9 aprile 1991, n. 127 in ottemperanza del Codice Civile e in base ai principi e criteri contabili elaborati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri (CNDCCR) così come modificati e integrati

dall'Organismo Italiano di Contabilità (OIC), e a quanto consta, sono idonei a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria della Sogin S.p.A. e dell'impresa inclusa nel consolidamento.

Roma, 11 giugno 2008



Il Dirigente Preposto
Agostino Mazzocchi



Amministratore Delegato
Massimo Romano

Relazione sulla gestione del Gruppo

Dati di sintesi del Gruppo

<i>(euro/migliaia)</i>	31 dicembre 2007	31 dicembre 2006
Immobilizzazioni:		
• immateriali	15.731	15.416
• materiali	45.620	45.310
• finanziarie	528	1.356
Totale Immobilizzazioni	61.879	62.082
Capitale di esercizio	(169.946)	(323.543)
T.F.R.	(19.590)	(20.878)
Capitale investito netto	(127.657)	(282.339)
Capitale proprio		
• di cui quota Capogruppo	16.309	15.945
• di cui quota Terzi	594	564
Disponibilità finanziarie nette:		
• titoli a breve termine	(95.870)	(272.408)
• disponibilità liquide	(48.690)	(26.440)
Totale (disponibilità)	(144.560)	(298.848)
Ricavi	173.253	193.684
Valore della produzione	187.941	152.144
Consumi di materie e servizi esterni	(110.688)	(87.181)
Valore Aggiunto	77.253	64.963
Costo del lavoro	(66.593)	(60.298)
Margine Operativo lordo	10.660	4.665
Ammortamenti	(8.412)	(6.510)
Altri stanziamenti rettificativi		(177)
Stanziamenti a fondi per rischi e oneri	(1.310)	(397)
Proventi (oneri) diversi	(3.511)	(2.882)
Risultato Operativo	(2.573)	(5.301)
Proventi (oneri) finanziari netti (*)	7.793	10.951
Proventi (oneri) straordinari netti	(203)	137
Imposte sul reddito	(4.623)	(5.325)
Risultato Netto	394	462
• di cui quota Capogruppo	364	380
• di cui quota Terzi	30	82
Dipendenti a fine periodo (unità)	832	855

(*) Incluse le rettifiche di valore di attività finanziarie

Quadro generale**Aspetti generali**

Il Gruppo Sogin è costituito dalla Sogin SpA, capogruppo, e dalla Nucleco SpA, controllata al 60%. Entrambe le Società hanno sede legale in Roma.

La missione di Sogin, definita con il DLgs 79/99, consiste nello smantellamento delle centrali nucleari per la produzione di energia elettrica e delle attività connesse e conseguenti. A partire dalla seconda metà del 2003, Sogin ha anche la diretta responsabilità dello smantellamento degli impianti del ciclo del combustibile nucleare di proprietà di Enea e dell'impianto di Bosco Marengo già destinato alla fabbricazione di combustibile nucleare, prima di proprietà FN SpA e dall'1 gennaio 2005 di proprietà Sogin.

La missione principale della Nucleco è la gestione dei rifiuti radioattivi. In particolare la Nucleco, nell'ambito di un Servizio Integrato coordinato dall'ENEA, provvede al trattamento, condizionamento e stoccaggio a breve termine dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività prodotti nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie. Inoltre effettua, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica. Nell'ambito dei rifiuti convenzionali, Nucleco svolge poi anche attività di bonifica di amianto.

In relazione al recente D.Lgs. 6.2.2007 n. 52, il Gruppo Sogin opererà anche nel trattamento, condizionamento e deposito provvisorio di medio e lungo periodo delle sorgenti radioattive sigillate ad alta attività e delle sorgenti orfane.

La Sogin ha acquisito la propria partecipazione in Nucleco da Eni Ambiente SpA il 16 settembre 2004, in esecuzione della delibera del Consiglio di amministrazione di Sogin del 23 giugno 2004. Il prezzo di acquisto di questa partecipazione è stato determinato in 2,2 milioni di euro sulla base dei flussi di cassa e dei benefici attesi da tale acquisizione. L'altro azionista di Nucleco è l'Enea.

Il programma di disattivazione delle installazioni nucleari gestite da Sogin implica la produzione e la gestione di notevoli quantità di rifiuti radioattivi. Da qui la sinergia con le attività e le competenze di Nucleco e la decisione di assumere una rilevante quota di partecipazione in questa Società.

Nucleco è soggetta a direzione e coordinamento di Sogin. Nell'esercizio 2007, i rapporti intercorsi con la controllante, oltre a quelli di natura contrattuale per le attività di servizio prestate nell'ambito del contratto quadro, hanno riguardato anche il supporto nelle aree di staff, in particolare per gli aspetti legali e societari e in materia di amministrazione e bilancio.

Le prestazioni di servizi intercorse tra Sogin e Nucleco sono state regolate a condizioni di mercato, cioè alle stesse condizioni che sarebbero state applicate fra parti indipendenti, nel reciproco interesse delle parti stessi. In particolare la Nucleco ha svolto per la Capogruppo servizi per complessivi €/migliaia 7.779 e la Sogin nei confronti di Nucleco per €/migliaia 130.

Le attività di Sogin

Le attività di decommissioning

Il 2007 si chiude con un risultato, in termini di attività di decommissioning, in linea con quanto mediamente riscontrato negli anni precedenti ma inferiore a quello del precedente anno.

Ciò è, in parte, legato alla particolare situazione in cui Sogin è venuta a trovarsi da quando, a seguito della legge finanziaria 2007, è venuto, come già detto, a cessare, a partire dal 1 gennaio 2007, il Consiglio di amministrazione in carica nel 2006.

Fino all'insediamento del nuovo Consiglio di amministrazione, la Società è stata amministrata dal Collegio sindacale che ha provveduto all'ordinaria amministrazione per circa 45 giorni.

Inoltre, l'attività 2007 non si è potuta sviluppare a pieno, con il ritmo ipotizzato a causa del persistere di difficoltà autorizzative, in particolare a livello locale.

Nel secondo semestre dell'anno, peraltro, l'attività ha registrato una forte accelerazione ed è stata pari a due volte quella del primo.

Nel 2007 l'attività si è anche concentrata su alcune emergenze, in particolare presso gli impianti di Saluggia e di Casaccia.

Al fine di dare una soluzione strutturale al tema della sicurezza, in luglio, è stato varato uno speciale progetto della durata di 30 mesi e del valore di circa 80 milioni di euro, in larga parte destinati ad adeguamenti impiantistici, per allineare le condizioni di sicurezza degli impianti italiani ai migliori standard internazionali.

Nel corso del 2007, è stato finalizzato il contratto con AREVA per il riprocessamento in Francia delle 235 tonnellate di combustibile irraggiato, ancora presente negli impianti italiani ed avviato, con largo anticipo rispetto alle previsioni contrattuali, il relativo trasferimento.

Con decorrenza 31 marzo 2008, EdF ha riconsegnato a Sogin il plutonio a suo tempo utilizzato per la fabbricazione del combustibile per la centrale nucleare francese Superphénix di Creys-Malville. Contro il pagamento di un corrispettivo, la restituzione del plutonio è avvenuta in forma separata dagli elementi di combustibile, cioè come se gli stessi fossero stati sottoposti ad una operazione di riprocessamento. Alla stessa data, il plutonio è stato preso in carico dall'Areva, a fronte della stipula di un apposito contratto finalizzato al riciclo di questo materiale in nuovi elementi di combustibile, coerentemente con quanto stabilito tra i Governi di Italia e Francia nell'Accordo stipulato a Nizza nel novembre 2007. Il plutonio non riutilizzato dovrà essere ripreso in carico da Sogin al più entro il 2025.

Uno sforzo rilevante è stato fatto per ottimizzare le norme e gli strumenti di regolazione tecnica delle attività di decommissioning e di gestione del ciclo del combustibile. Tale iniziativa si sta rivelando efficace, ma per sostenere adeguatamente l'accelerazione delle attività potrebbe essere necessario adeguare, da un lato, la normativa, allineandola alle esperienze degli altri paesi europei e, dall'altro, le strutture tecniche ed operative delle autorità che sovrintendono l'operato di Sogin.

A tale riguardo, è stato avviato nel secondo semestre dell'anno un confronto con l'autorità di controllo (APAT), volto a riformare i regolamenti di esercizio - che sono rimasti sostanzialmente quelli vigenti all'epoca della produzione nucleare - per renderli coerenti con l'attività di decommissioning.

Il 2008 dovrebbe rappresentare l'anno dell'effettiva accelerazione del decommissioning, con un volume di attività previsto pari a circa 57 milioni di euro di costi esterni.

Il piano industriale

L'anno 2007 è stato, soprattutto, dedicato al ripensamento del modello di funzionamento di Sogin e della sua organizzazione, all'avvio delle necessarie azioni di contenimento dei costi di gestione e ad affrontare le altre criticità strutturali che hanno fortemente condizionato l'avanzamento delle attività di decommissioning, relative alla regolazione economica ed alla regolamentazione tecnica.

A tal fine, Sogin si è dotata, per la prima volta dalla sua costituzione, di un piano industriale, le cui linee guida sono state approvate dal consiglio di amministrazione il 3 agosto 2007.

Esso prevede una forte accelerazione delle attività di smantellamento, con l'obiettivo di quintuplicare nell'arco del prossimo triennio l'avanzamento degli smantellamenti. E' prevista, inoltre, una significativa riduzione dei costi di funzionamento, con una forte riduzione del personale che avverrà attraverso l'uscita di circa 170 unità (anche con il ricorso ad un piano di incentivi all'esodo allineato alla pratiche di settore) e l'ingresso di 60 nuove risorse per gestire il necessario ricambio generazionale.

Il piano industriale prevede, inoltre, una crescente valorizzazione dei siti e delle competenze di Sogin sul mercato internazionale dei servizi nucleari. In particolare prevede un significativo sviluppo dei ricavi dai servizi a terzi nel prossimo quinquennio, a partire dall'esercizio 2008, con una crescita media annua dei servizi nucleari del 48% e dei servizi ambientali del 18%.

Coerentemente con gli obiettivi del piano, è stata varata una nuova struttura organizzativa che ha attribuito alle figure del Project Manager la piena responsabilità delle attività di mantenimento in sicurezza e di smantellamento, assegnando loro le leve gestionali necessarie al conseguimento degli obiettivi.

La nuova organizzazione prevede, inoltre, tre funzioni di supporto operativo: Ingegneria, sicurezza e licensing; Acquisti, appalti e ciclo del combustibile e Operations planning. Quest'ultima funzione ha la responsabilità di garantire il

controllo dell'avanzamento dei progetti e di curare la pianificazione annuale e pluriennale. Le funzioni di staff sono state ridotte da dieci a cinque.

Gli obiettivi così perseguiti sono quelli di una maggiore efficienza e di un orientamento al risultato, all'accountability ed allo sviluppo delle nuove attività.

Il finanziamento delle attività di decommissioning

Con riguardo alla regolazione economica della commessa nucleare, la Società ha proposto all'Autorità per l'energia elettrica e il gas (AEEG) un nuovo modello di remunerazione, volto a promuovere l'efficacia e l'efficienza nello svolgimento delle attività.

Sulla base di tale proposta, l'AEEG ha emesso a fine anno un documento di consultazione (atto 57/07) che prevede, in sintesi, due distinti metodi di riconoscimento dei costi, rispettivamente, ex-post per quelli commisurati alle attività di smantellamento e di gestione del ciclo del combustibile ed ex-ante e sottoposti e ad un meccanismo di "revenue cap" per quelli relativi alla struttura ed al mantenimento in sicurezza.

È previsto, inoltre, un meccanismo premiante che incentivi l'effettivo avanzamento delle attività di smantellamento.

Sogin, con una lettera del 31 gennaio 2008, ha formulato le proprie osservazioni e suggerimenti a questo documento.

È attesa a breve una determinazione dell'AEEG in tal senso che disciplini le modalità di finanziamento degli oneri futuri a partire da quelli relativi all'esercizio 2008.

Con delibera 353/07, l'AEEG ha disposto l'erogazione a Sogin di 100 milioni a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue. Il 15 gennaio 2008, la Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (CCSE), in ottemperanza alla predetta delibera, ha erogato a Sogin quanto stabilito.

Successivamente, con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di 150 milioni entro il 31 maggio 2008, sempre a valere sul conto per il finanziamento delle attività nucleari residue.

A fine febbraio 2008 sono stati inoltrati all'AEEG i consuntivi relativi alle attività di decommissioning svolte nel 2007 e successivamente, i primi di aprile 2008, è stato inoltrato un aggiornamento del programma pluriennale di queste attività.

Il programma conferma il quadro complessivo già delineato nei precedenti aggiornamenti, con particolare riferimento al riprocessamento del combustibile irraggiato ancora presente in Italia ed alla effettuazione degli smantellamenti anche in assenza del deposito nazionale, con la previsione di stoccare in sito i rifiuti prodotti dalla smantellamento, dopo un loro adeguato condizionamento.

Il completamento degli smantellamenti di tutte le centrali e degli impianti del ciclo del combustibile è previsto per il 2019, data a partire dalla quale su tutti i siti sarà stata realizzata la condizione di stoccaggio dei rifiuti condizionati in appositi depositi temporanei. In particolare è previsto che Bosco Marengo raggiunga tale condizione nel 2009 e Trino nel 2013.

I residui delle attività di riprocessamento all'estero del combustibile irraggiato rientreranno in Italia per essere stoccati direttamente nel deposito nazionale dei rifiuti radioattivi.

Con delibera ARG/elit 55/08, l'AEEG ha riconosciuto a consuntivo tutti gli oneri relativi all'esercizio 2007 presentati da Sogin per un totale di 178,2 milioni, al netto delle imposte.

Nel programma triennale trasmesso all'AEEG i primi di aprile 2008, la stima dei costi complessivi della disattivazione delle installazioni nucleari e della sistemazione del combustibile irraggiato, a partire dal 2001 fino al rilascio senza vincoli radiologici dei siti, è stata aggiornata da 4,3 a 5,2 miliardi.

La valorizzazione dei siti

Sono in corso degli studi per verificare la fattibilità dell'installazione di un significativo parco di pannelli fotovoltaici.

Le attività per terzi

Nel 2007, le attività per terzi hanno segnato una flessione rispetto al precedente anno in relazione al mancato avvio di alcune attività nell'ambito delle iniziative connesse all'Accordo di cooperazione internazionale di cui alla legge di ratifica 160/05 (Global Partnership) ed al ritardo cumulato nella gestione di altre commesse.

L'EBITDA di queste attività resta comunque positivo così come il risultato dopo le imposte è positivo, anche se inferiore di circa il 20% rispetto al precedente esercizio.

La finanza aziendale

L'assenza di erogazioni da parte dell'AEEG nel corso del 2007 ha sensibilmente ridotto le risorse finanziarie disponibili, che al 31 dicembre 2007 sono pari a circa 145 milioni, incluso i finanziamenti Global Partnership, rispetto ai 298 milioni al 31 dicembre 2006. Ciò ha reso necessario, fra l'altro, lo smobilizzo anticipato di investimenti e la gestione della tesoreria, nel corso dell'anno, è stata finalizzata più a garantire la copertura del fabbisogno finanziario che a perseguire le opportunità di rendimento offerte dal mercato.

La gestione finanziaria, comunque, anche nel 2007, ha assicurato la difesa del patrimonio della Società dall'erosione dell'inflazione raggiungendo un rendimento complessivo del 4,0%, superiore al tasso medio annuo di inflazione, pari all'1,8%.

La gestione del portafoglio è stata caratterizzata da una significativa riduzione della quota investita a medio termine in strumenti assicurativi, per la copertura del fabbisogno finanziario. Ciò non ha permesso di beneficiare del rialzo dei tassi verificatosi nella seconda parte dell'anno pregiudicando il rendimento del portafoglio Sogin che, per la prima volta, non ha raggiunto il tasso medio annuo dell'Euribor a 3 mesi, attestatosi al 4,3%.

Anche ai sensi dell'art. 2428, comma 2, n. 6 bis, si segnala che gli investimenti finanziari sono rivolti al mercato monetario principalmente con controparti bancarie e assicurative. Tra questi investimenti si evidenzia un titolo ITALEASE per 15 milioni che successivamente all'acquisto ha subito una riduzione di rating. Tale titolo è stato regolato alla pari con valuta 28 maggio 2008.

Sono state avviate azioni volte al recupero del credito IVA, che strutturalmente è andato crescendo negli scorsi esercizi, fino a raggiungere la cifra di 45 milioni. In relazione a ciò, il credito IVA quest'anno è cresciuto meno rispetto all'esercizio precedente in considerazione del rimborso per gli anni 2002 e 2003 per un totale di € 6.500.344 (esclusi interessi).

Si segnala inoltre di aver ricevuto nei primi mesi del 2008 avviso di rimborso per l'anno di imposta 2004 per € 6.304.755 (più interessi).

Il 15 gennaio 2008, la CCSE ha erogato a Sogin, su disposizione dell'AEEG, 100 milioni di euro.

Con delibera 38/08, l'AEEG ha disposto una ulteriore erogazione di 150 milioni entro il 31 maggio 2008.

Di seguito si allega un Conto Economico riclassificato dove sono evidenziati i risultati economici di Sogin suddivisi per l'Attività istituzionale e quella cosiddetta per Terzi.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

TAVOLA DI ANALISI DEI RISULTATI REDDITUALI SOGIN

(in migliaia di Euro)	2007			2006			Variazioni
	Nucleare	Terzi	Totale	Nucleare	Terzi	Totale	
	Ricavi delle vendite e delle prestazioni nucleare	168.874		168.874	189.243		
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	0	669	669	(56.074)	(477)	(56.551)	57.220
Incremento di immobilizzazioni per lavori interni	0	0	0	0	0	0	0
Altri ricavi e proventi	6.033	7.562	13.595	3.657	10.897	14.554	(959)
Valore della produzione "tipica"	174.907	8.231	183.138	136.828	10.420	147.246	35.892
Consumi di materie e servizi esterni	(110.562)	(2.452)	(113.014)	(84.375)	(3.358)	(87.733)	(25.281)
Valore aggiunto	64.345	5.779	70.124	52.451	7.062	59.513	10.611
Partite interattività (personale e costi comuni)	2.985	(2.985)	0	3.683	(3.683)	0	0
Costo del lavoro	(59.563)	(2.444)	(62.007)	(53.790)	(2.599)	(56.389)	(5.618)
Margine operativo lordo	7.767	350	8.117	2.344	780	3.124	4.993
Ammortamenti	(7.359)	(4)	(7.363)	(6.101)	(130)	(6.231)	(1.132)
Altri oneri di gestione	(3.337)	(124)	(3.461)	(2.761)	(79)	(2.840)	(621)
Stanziamenti a fondi rischi ed oneri	(407)	(460)	(867)	(100)	0	(100)	(767)
Risultato operativo	(3.336)	(238)	(3.574)	(6.618)	571	(6.047)	2.473
Partite interattività (finanziarie)	(520)	520	0	(505)	505	0	
Proventi ed oneri finanziari	7.775	413	8.188	10.792	143	10.935	(2.747)
Rettifiche di valore di attività finanziarie	(159)	0	(159)	1	0	1	(160)
Risultato prima del comp. straordinario e imposte	3.760	695	4.455	3.670	1.219	4.889	(434)
Proventi ed oneri straordinari	(21)	0	(21)	136	0	136	(157)
Risultato prima delle imposte	3.739	695	4.434	3.806	1.219	5.025	(591)
Imposte sul reddito	(3.739)	(297)	(4.036)	(4.006)	(685)	(4.691)	655
Utile / (perdita) del periodo	0	398	398	(200)	534	334	64

Le attività di Nucleco

La Nucleco opera nella gestione dei rifiuti radioattivi sia presso il proprio impianto in Casaccia (Roma) sia presso gli impianti dei clienti, attrezzando sul posto cantieri temporanei.

Dalla sua costituzione, avvenuta nel maggio 1981, ad oggi, Nucleco ha sviluppato processi e tecnologie idonei per la risoluzione dei problemi di gestione dei rifiuti radioattivi, nel rigoroso rispetto della sicurezza e dell'ambiente e garantendo la massima affidabilità.

La maggior parte delle attività sono oggi svolte nel settore del trattamento e condizionamento dei rifiuti radioattivi, provenienti dalla dismissione delle centrali

nucleari di produzione dell'energia elettrica e degli impianti del ciclo del combustibile. Il decommissioning degli impianti è gestito dalla Sogin.

Sempre per Sogin, vengono prestati servizi di supporto operativo al decommissioning delle centrali garantendo, tra l'altro, la sorveglianza radioprotezionistica dei lavoratori addetti allo smantellamento, presso i siti di Casaccia, Trisaia, Saluggia e Caorso.

Analoghe attività di gestione dei rifiuti radioattivi e di supporto operativo sono svolte per ENEA presso il Centro Ricerche della Casaccia.

Nucleco è l'operatore nazionale designato dalla Convenzione con ENEA per l'espletamento del "Servizio Integrato" di raccolta, trattamento, condizionamento e stoccaggio temporaneo dei rifiuti radioattivi a media e bassa attività e sorgenti radioattive prodotte nel Paese da attività industriali, di ricerca e medico sanitarie.

Il suddetto Servizio Integrato è coordinato da ENEA che assume la proprietà dei rifiuti radioattivi al momento del ritiro ed a cui è demandato il compito della loro custodia. Nucleco effettua inoltre, per conto ENEA, sempre a livello nazionale, la messa in sicurezza dei preparati radiferi utilizzati nella terapia medica.

Dal 2006 Nucleco effettua anche attività di assistenza e manutenzione presso il Centro Comunitario di Ricerca di Ispra nell'ambito di accordo quadro di durata quadriennale.

Ai sensi del recente D.Lgs. del 6 febbraio 2007, n. 52, Nucleco assume un ulteriore ruolo operativo, nell'ambito del Servizio Integrato, nella gestione in sicurezza delle sorgenti ad alta attività e sorgenti orfane, raccolte sul territorio nazionale, per affidarle all'Operatore nazionale SOGIN, incaricato del deposito di lungo termine delle stesse o del loro smaltimento.

Parallelamente alle attività proprie di smantellamento, condizionamento rifiuti e stoccaggio, rivestono particolare importanza anche sotto il profilo scientifico, le attività di Nucleco sulla caratterizzazione radiologica di siti e materiali, svolte con metodi innovativi, provati sistemi di misura e personale qualificato.

In quest'ambito Nucleco mette a punto continuamente metodi e procedure di caratterizzazione applicabili alle attività di contabilità e salvaguardie nucleari, alla gestione dei rifiuti radioattivi, nonché a specifiche problematiche nucleari anche in ambienti di tipo convenzionale.

Il metodo di lavoro, consolidato con il sistema NIWAS (Nucleco Integrated Waste Assay System), si basa su un sistema integrato di tecniche NDA (Non Destructive Assay) e DA (Destructive Assay) di laboratorio, che Nucleco utilizza come approccio e mezzo per affrontare ogni problema di caratterizzazione radiologica.

Nel quadro delle attività di decommissioning, continuano a rivestire particolare importanza la qualificazione delle malte cementizie, necessarie al condizionamento ed inglobamento dei rifiuti radioattivi.

Il programma di attività dei prossimi anni si fonda prevalentemente sulle attività direttamente svolte per SOGIN ed ENEA.

Rispetto alle attività della controllante SOGIN, Nucleco ha assunto nel tempo un rilevante ruolo operativo nelle attività di gestione dei rifiuti, di smantellamento di impianti e di monitoraggio radiologico durante le attività di disattivazione. In quest'ambito, è stato stipulato un nuovo contratto quadro per un importo complessivo di 12 milioni di euro.

Con ENEA è stato stipulato un contratto per il triennio 2007-2009 per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Ricerche in Casaccia per un importo complessivo di 8 milioni di euro.

Per quanto attiene al trattamento dei rifiuti di origine industriale, della ricerca e medico-sanitario, si prevede che la domanda dei prossimi anni subisca una contrazione rispetto ai volumi attuali, anche per effetto dei notevoli progressi ottenuti nell'impiego di materiali diagnostici con minori presenze di materiali radioattivi da smaltire.

Inoltre si registra il consolidamento della posizione di Nucleco per la gestione dei rifiuti radioattivi presso il Centro Comune di Ricerca di Ispra, attività questa regolata da un contratto quadro con validità fino a tutto il 2009.

In merito ai provvedimenti autorizzativi, si ricorda che, nel 1987, ENEA manifestò l'intento di procedere alla loro voltura a Nucleco con una richiesta inoltrata al Ministero dell'Industria.

In data 2 marzo 2007 è stata inoltrata, da ENEA, istanza al Ministero dello Sviluppo Economico ed alle altre Amministrazioni interessate, al fine di ottenere l'unificazione di tutti i provvedimenti autorizzativi per l'esercizio degli impianti e depositi ubicati nell'area Nucleco del Centro Ricerche Casaccia, ai sensi dell'art.

28 del D.Lgs. n. 230/95 e s.m.i.. Con tale pratica si intende unificare in capo ad ENEA tutte le licenze oggi esistenti relative agli impianti affidati a Nucleco.

Nel mese di luglio 2007, in risposta ad una specifica richiesta di SOGIN, il Ministero dello Sviluppo Economico, con lettera indirizzata per conoscenza anche a ENEA, Nucleco e APAT, nel fare il punto sullo stato del procedimento sopra richiamato ha evidenziato che per un eventuale trasferimento" ENEA e Nucleco devono riconfermare la richiesta e la relativa procedura amministrativa può essere attivata solo dalla società titolare ENEA ed accettata dalla subentrante Nucleco".

A seguito di ciò, in una riunione tenutasi a novembre 2007 tra il presidente di ENEA, l'amministratore delegato di SOGIN ed il presidente Nucleco, è stata discussa l'eventualità di procedere alla voltura dei provvedimenti autorizzativi in tempi brevi, subito dopo l'unificazione degli stessi e a condizione di nuovi specifici accordi tra le parti interessate.

Di seguito si allega un Conto Economico riclassificato dove sono evidenziati i risultati economici di Nucleco.

TAVOLA DI ANALISI DEI RISULTATI REDDITUALI NUCLECO

(in migliaia di Euro)

	2007	2006	Variazioni
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	12.288	12.687	(399)
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	0	(60)	60
Incremento di immobilizzazioni per lavori interni	0	154	(154)
Altri ricavi e proventi	424	413	11
Valore della produzione "tipica"	12.712	13.194	(482)
Consumi di materie e servizi esterni	(6.377)	(7.743)	1.366
Valore aggiunto	6.335	5.451	884
Costo del lavoro	(4.586)	(3.909)	(677)
Margine operativo lordo	1.749	1.542	207
Ammortamenti	(563)	(333)	(230)
Altri oneri di gestione	(50)	(43)	(7)
Stanzamenti a fondi rischi ed oneri e sval. Cred.	(563)	(342)	(221)
Risultato operativo	573	824	(251)
Proventi ed oneri finanziari	24	15	9
Rettifiche di valore di attività finanziarie	0	1	(1)
Risultato prima dei componenti straordinari e delle imposte	597	840	(243)
Proventi ed oneri straordinari	(183)	0	(183)
Risultato prima delle imposte	414	840	(426)
Imposte sul reddito	(485)	(634)	149
Utile / (perdita) del periodo	(71)	206	(277)

L'integrazione delle attività di gruppo

Nel corso del 2007, con l'insediamento del nuovo Consiglio di Amministrazione di Sogin, è stato avviato un processo volto a collocare in modo più compiuto Nucleco nel sistema di "governance" di Sogin. Ciò consentirà alla Nucleco di concentrare risorse ed energie manageriali sulle attività "core". Tali aspetti troveranno la loro più complessiva espressione nel piano industriale e nella nuova organizzazione di Nucleco in corso di elaborazione.

Lo sviluppo della Nucleco e la sua proiezione sul mercato non "captive" oltre che su quello di riferimento istituzionale, esigono un adeguato piano di investimenti che è intenzione di Sogin, per la parte che la riguarda, sostenere.

Sogin auspica inoltre un mirato e selettivo sviluppo delle competenze delle risorse umane del Gruppo tali da assicurarne la necessaria crescita del patrimonio professionale. A tal fine nel corso dell'anno è stata avviata, da parte della Funzione Risorse Umane IT e Servizi di Sogin, una attività di supporto alla gestione e amministrazione del personale di Nucleco, anche in vista dei futuri investimenti nei sistemi informativi aziendali e di una migliore integrazione con Sogin. A partire dall'ultimo trimestre del 2007, inoltre, la Funzione Risorse Umane IT e Servizi di Sogin ha supportato operativamente Nucleco nei processi di selezione e assunzione di risorse.

Risorse umane

Consistenza del personale del gruppo

La consistenza per categoria professionale al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006 è riportata nel prospetto seguente.

Personale dipendente	Consistenza al 31.12.2007	Consistenza al 31.12.2006
Dirigenti	28	31
Quadri	205	207
Impiegati	430	431
Operai	169	186
Totale	832	855

Nel seguito viene fornita per ciascuna società del gruppo una informazione circa la gestione delle proprie risorse umane. Per quanto attiene l'integrazione si rinvia a quanto già detto su questo tema in precedenza.

Consistenza del personale di Sogin

Nel corso del 2007 si è realizzata una consistente riduzione di organico nel quadro del piano industriale e della conseguente riorganizzazione, di cui si è già detto.

La consistenza per categoria professionale al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006 è riportata nel prospetto seguente.

Personale dipendente	Consistenza al 31.12.2007	Consistenza al 31.12.2006
Dirigenti	28	31
Quadri	187	190
Impiegati	384	394
Operai	128	144
Totale	727	759

I dati, per entrambi gli anni di riferimento, sono, a differenza dei precedenti esercizi, al netto delle quiescenze aventi decorrenza 31 dicembre. In tal modo la consistenza al 31 dicembre 2006 risulta inferiore di due unità rispetto a quella già rilevata nel precedente bilancio.

La consistenza indicata in tabella non comprende il personale comandato da Enea, pari a 64 unità al 31 dicembre 2007 e a 67 unità al 31 dicembre 2006.

In totale durante l'esercizio si sono registrate 51 cessazioni e 19 assunzioni. Per quanto concerne queste ultime, reclutate a seguito di uno specifico processo di selezione, 14 corrispondono a profili tecnici (ingegneri e diplomati) e 5 a profili manageriali. In particolare, tra le figure di tipo tecnico, 5 sono in possesso di laurea del gruppo ingegneristico.

Per quanto riguarda la tipologia di titolo di studio, 11 risorse sono in possesso della laurea e 8 sono diplomate.

Le risoluzioni consensuali anticipate dei rapporti di lavoro hanno comportato erogazioni aggiuntive e incentivi all'esodo per 6,3 milioni di euro con uscita di 42 risorse nel 2007 e 14 nel 2008 (a fronte dei 3,7 milioni di euro del relativo costo 2006). Queste incentivazioni sono state effettuate nel quadro del piano industriale di cui si è già detto ed a fronte di una analisi che ne evidenzia la convenienza economica.

Sviluppo e formazione delle risorse umane di Sogin

Le linee guida seguite per le azioni di sviluppo delle risorse umane sono state:

- articolazione della popolazione Sogin in target formativi;
- creazione e miglioramento continuo delle competenze altamente qualificate;
- attenzione all'aggiornamento formativo verso risorse ad alta specializzazione tecnica;
- creazione e diffusione di una knowledge aziendale.

Gli investimenti formativi sono stati finalizzati a:

- sviluppo del potenziale e delle capacità dei manager aziendali;
- incremento dell'elevato standard professionale del personale;
- sviluppo professionale di nuove risorse qualificate;
- aggiornamento rispetto alle nuove normative emesse;
- sviluppo di un sistema di Learning Content Management.

Nel prospetto seguente è riportata l'articolazione delle ore di formazione erogate per categoria professionale.

dati al 31/12/2007	
Categoria professionale	Ore di formazione erogata
Quadri	4.682
Impiegati	9.441
Operai	2.659
Totale	16.782

Aggiungendo ai dati sopra riportati le ore di formazione erogate ai dirigenti e per altre attività di sviluppo risorse, al 31 dicembre 2007 sono state erogate oltre 22.000 ore di formazione, rispetto alle 11.431 ore erogate nell'anno precedente.

Parte della formazione è stata erogata nell'ambito del Progetto Sicurezza, sui temi evidenziati nella tabella che segue:

Totale ore di formazione Progetto Sicurezza al 31/12/2007	
Descrizione	Ore
Radioprotezione	1.629
Sicurezza Convenzionale	8.559
Sicurezza Nucleare	1.571
Totale	11.759

Nel proprio ambito organizzativo, Sogin ha poi istituito una propria Scuola di Radioprotezione e Sicurezza Nucleare con sede presso la centrale di Caorso, con l'obiettivo di garantire adeguate ed omogenee condizioni di sicurezza anche attraverso un idoneo processo formativo.

Sistemi di incentivazione manageriale in Sogin

Nel corso del 2007 Sogin ha erogato il Premio di Risultato 2006, previsto dalla Contrattazione Collettiva Nazionale, in funzione dei risultati raggiunti dall'Azienda nel corso del precedente esercizio.. Nel corso dell'anno sono stati inoltre assegnati, sempre ai propri quadri, impiegati ed operai, gli obiettivi correlati al Premio di Risultato 2007, come previsto dalla contrattazione collettiva.

In tema di incentivazione manageriale di breve periodo, stante la ristrutturazione organizzativa in corso e l'avvio della revisione del sistema di pianificazione e controllo gestionale, Sogin non ha predisposto un programma MBO (Management By Objective) con riferimento all'esercizio 2007.

Per poter premiare la capacità di adattamento rapido al nuovo contesto, il sostegno al cambiamento e l'espressione di comportamenti manageriali da parte del proprio top e middle management, Sogin ha stanziato degli importi finalizzati a coprire l'assegnazione (da effettuarsi nel corso del 2008) di premi straordinari una tantum aventi l'obiettivo di dare un riconoscimento alle attività svolte ed alla performance raggiunta nel 2007. Inoltre, coerentemente con il rinnovamento aziendale, Sogin ha avviato un programma MBO;

(Management By Objective) con riferimento all'esercizio 2008, che vedrà coinvolte circa 70 risorse tra Dirigenti e Quadri.

Relazioni industriali in Sogin

Presentazione del Progetto Integrato sulla Sicurezza

Nel mese di luglio 2007, è stato presentato alle Organizzazioni Sindacali Nazionali il "Progetto Sicurezza" volto ad incrementare la cultura aziendale sulla Sicurezza, da assumere come valore da tutti condiviso. Il Progetto si articola in quattro linee di sviluppo: assessment e adeguamento impiantistico, organizzazione, formazione e comunicazione inquadrata in un contesto di sviluppo della cultura della sicurezza.

Commissione paritetica sulla sicurezza

Nell'ambito delle attività di tutela della sicurezza, con accordo 23 novembre 2006 è stata istituita la Commissione paritetica sulla sicurezza. Nel corso del 2007 la Commissione, riunitasi più volte, ha in particolare esaminato il ricordato Progetto Integrato per la Sicurezza e le attività di formazione in tema di sicurezza previste per il periodo 2007-2009.

Presentazione e confronto sul nuovo modello organizzativo di Sogin

Il nuovo modello organizzativo è stato presentato nell'agosto 2007 alle segreterie nazionali delle organizzazioni sindacali. Successivamente, così come previsto dal Protocollo di relazioni industriali vigente, si è provveduto al confronto con le organizzazioni sindacali, conclusosi con esito positivo e piena soddisfazione delle parti. Il nuovo modello organizzativo è stato altresì presentato alle altre organizzazioni sindacali firmatarie del contratto collettivo.

Consistenza del personale di Nucleco

L'organico della Nucleco nel corso del 2007 si è incrementato di 5 unità come dettagliato nella tabella seguente che riporta la consistenza per categoria professionale.

Personale dipendente	Consistenza al 31.12.2007	Consistenza al 31.12.2006
Quadri	18	17
Impiegati	46	37
Operai	41	42
Totale	105	96

Tra i 28 impiegati a fine periodo sono compresi anche addetti che operano sugli impianti con le funzioni, essenzialmente, di coordinamento gestionale dei medesimi.

In relazione all'evoluzione della consistenza, nel 2007 l'età media del personale è passata dai 40 anni del 2006 ai 39 anni nel 2007. L'anzianità media è passata dai 10,4 anni del 2006 ai 10,1 anni del 2007.

Relativamente alla scolarità del personale, il 19% del personale a ruolo è costituito da laureati ed il 58% da personale diplomato.

Limitatamente ai quadri, circa il 72% ha un titolo di formazione tecnica e il rimanente 28% un titolo di formazione amministrativa,

Nel corso del 2007 si è fatto ricorso ad assunzione di personale a tempo determinato per essere impiegato presso il centro Nucleco, i cantieri di Bosco Marengo, Caorso, Garigliano e Trisaia, e presso il Centro di Ispra.

Relazioni Sindacali in Nucleco

Il confronto con le Organizzazioni Sindacali si è svolto in un clima di fattiva collaborazione; in particolare si sono conclusi nell'anno, con esito positivo gli accordi per il premio di partecipazione.

Formazione in Nucleco

Le attività di formazione del personale sono state rivolte essenzialmente all'addestramento su attività operative e interventi formativi generali in tema di sicurezza e radioprotezione, con particolare impegno verso il personale neo assunto. Gli interventi hanno riguardato sia il personale operativo che quello di staff. Il numero di ore di formazione effettuate nell'esercizio per il personale è stato di 1.096. I costi complessivi per la formazione sono stati nell'esercizio pari ad € 61 mila con un incremento di circa € 7 mila rispetto a quanto speso nel 2006.

Fatti di rilievo successivi alla chiusura dell'esercizio e prevedibile evoluzione della gestione

Relativamente alle attività di Sogin si segnala quanto segue:

- con provvedimento n. 38 del 28 marzo 2008, l'AEEG ha deliberato di disporre a favore di Sogin l'erogazione entro il 31 maggio 2008 di 150 milioni;
- il 30 aprile 2008 è stato perfezionato con EdF l'accordo con il quale la stessa EdF restituisce a Sogin, con decorrenza 31 marzo 2008, il plutonio a suo tempo utilizzato per la fabbricazione del combustibile per la centrale nucleare francese Superphénix di Creys-Malville. Contro il pagamento di un corrispettivo, la restituzione del plutonio è avvenuta in forma separata dagli elementi di combustibile, cioè come se gli stessi fossero stati sottoposti ad una operazione di riprocessamento. Il costo di questa operazione è stato di circa 171 milioni ed ha consentito a Sogin di eviarte il rientro in Italia degli elementi di combustibile;
- sempre il 30 aprile 2008, è stato stipulato con Areva un contratto finalizzato al riciclo del plutonio già impiegato per il combustibile della Centrale Superphénix per la fabbricazione di nuovi elementi di combustibile, coerentemente con quanto stabilito tra i Governi di Italia e Francia nell'Accordo stipulato a Nizza nel novembre 2007. Con decorrenza 31 marzo 2008, Areva ha quindi preso in carico questo plutonio direttamente da EdF. Il plutonio che non dovesse essere riutilizzato dovrà essere ripreso in carico da Sogin al più entro il 2025;
- con provvedimento ARG/elt 55/08, l'Autorità ha deliberato:
 - di riconoscere a consuntivo per l'anno 2007 i costi sostenuti da Sogin per le attività di smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, di chiusura del ciclo del combustibile e attività connesse e conseguenti in misura pari a 178,2 milioni, al netto degli oneri relativi alle imposte;
 - di riconoscere a consuntivo per l'anno 2007 gli oneri relativi alle imposte imputabili alle attività di smantellamento delle centrali elettronucleari dimesse, alla chiusura del ciclo del combustibile e alle attività connesse e conseguenti;
 - di approvare il rimborso delle ultime spese sostenute da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia a valere sulle risorse previste per gli oneri nucleari, per un importo pari a 0,5 milioni di euro;
 - di autorizzare l'utilizzo degli acconti nucleari a copertura dei costi di cui ai tre punti

precedenti, al netto dei ricavi derivanti da cessioni e sopravvenienze realizzati nell'esercizio 2007 e dei proventi finanziari di competenza della commessa nucleare, che ammontano nel complesso a 12,9 milioni.

Le risorse finanziarie attualmente disponibili non sono sufficienti a coprire tutte le esigenze di cassa del 2008, anche tenuto conto della prevista erogazione di 150 milioni a fine maggio 2008. Tuttavia, si ritiene che le necessarie risorse saranno tempestivamente erogate a Sogin dall'AEEG, anche a fronte del gettito derivante dalla componente A2 della tariffa elettrica stabilita dall'AEEG con le sue delibere 353/07 e 38/08. Non si prevede pertanto di dover ricorrere all'indebitamento.

Nel corso del 2008, oltre ad assicurare il mantenimento in sicurezza delle installazioni nucleari, anche a fronte di un programma straordinario di manutenzione connesso al progressivo invecchiamento di parti e sistemi di impianto, si prevede di dare un significativo impulso alle attività di sistemazione rifiuti e di smantellamento e di continuare le attività di trasferimento in Francia del combustibile irraggiato. Si prevede che complessivamente le attività di smantellamento nel 2008 totalizzino un valore di 57 milioni pari e che nel periodo 2008-2010 complessivamente ammontino a 350 milioni, pari a circa 3 volte di quanto cumulato in termini di costi nel periodo 2001-2007.

In maggiore dettaglio, l'attuale programma prevede di procedere allo smantellamento delle installazioni nucleari anche in assenza del deposito nazionale dei rifiuti radioattivi e di stoccare i rifiuti così prodotti, dopo il loro condizionamento, in appositi depositi temporanei realizzati sui siti delle installazioni. Rispetto a tale condizione, è previsto che la percentuale di avanzamento riferita a tutte le installazioni passi dall'8% del 2007 al 30% del 2010 (+22% in 3 anni), che Bosco Marengo ottenga tale stato nel 2009 e Trino nel 2013. E' infine prevista una significativa riduzione dei costi di quelle attività non commisurate al predetto avanzamento e del personale.

Sul fronte dei servizi verso terzi è previsto un significativo sviluppo con un tasso di crescita medio annuo nel quinquennio del 48% per i servizi nucleari e del 18% di quelli ambientali, con un target di ricavi annui nel medio termine di circa 50 milioni.

Sogin è esclusa dal campo di applicazione del disposto di cui alle lettere a) e b) del comma 12 dell'art. 3 della Finanziaria 2008 (legge 244/07). Per quanto riguarda le lettere c) e d) dello stesso comma, si segnala che:

- nel vigente statuto non è prevista la carica di vicepresidente con funzioni diverse da quelle vicarie del presidente;
- non sono previsti gettoni di presenza per i componenti degli organi societari;
- In questo stesso ambito, si segnala che relativamente alla società controllata Nucleco S.p.A.:
- il consiglio di amministrazione è composto da cinque membri;
- nel vigente statuto non è prevista la carica di vicepresidente con funzioni diverse da quelle vicarie del presidente;
- non sono previsti gettoni di presenza per i componenti degli organi societari.

In adempimento dell'art. 3, commi da 44 a 53, si è provveduto a collocare in aspettativa senza assegni con decorrenza 1 gennaio 2008 il direttore generale di Sogin in quanto anche amministratore delegato della stessa Società.

Sia per Sogin sia per Nucleco non sono in essere contratti di importo superiore ai limiti di cui al comma 44 e pertanto, come precisato dalla Presidenza del Consiglio dei Ministri con la circolare n° 1 del 24 gennaio 2008, non è stato necessario dare corso alle previste procedure di pubblicità (pubblicazione sul sito web e comunicazione al Governo, al Parlamento ed alla Corte dei Conti).

Con riferimento al comma 14 dell'art. 3, nel consiglio di amministrazione di Nucleco, Sogin ha nominato propri dipendenti in occasione del rinnovo dello stesso avvenuto nell'assemblea degli azionisti del 6 giugno 2007. Gli emolumenti spettanti agli amministratori nominati da Sogin, anche in virtù delle deleghe conferite loro dal consiglio di amministrazione di Nucleco, sono direttamente corrisposti a Sogin.

Relativamente alle attività di Nucleco si segnala quanto segue.

Il 18 gennaio 2008 è stato firmato con ENEA il contratto con validità fino a tutto il 2009 per il trattamento dei rifiuti e per i servizi da effettuare presso il CR Casaccia. Il contratto fa riferimento all'offerta presentata da Nucleco il 15.10.2007 prot. 3716 e prevede un importo massimo presunto di attività di € 8.057 mila che comprende anche le attività svolte nel corso del 2007.

Nel mese di febbraio sono state avviate le attività per la redazione del Piano industriale 2007 - 2010 in modo da configurare, in sintonia con le attività dei soci, lo scenario di riferimento del prossimo triennio e indirizzare le politiche di sviluppo della Società.

E' in corso con ENEA l'aggiornamento delle tariffe 2008 per il conferimento franco Nucleco dei rifiuti medico-sanitari e delle piccole sorgenti ricadenti nel Servizio Integrato.

Gli obiettivi che Nucleco intende perseguire per l'esercizio in corso riguardano:

- l'incremento dei volumi di produzione, garantendo flessibilità operativa alle attività dei soci, principalmente a SOGIN, fornendo a quest'ultima l'adeguato supporto operativo al programma di decommissioning delle centrali e impianti;
- la prosecuzione nella razionalizzazione dei depositi per l'utilizzo ottimale di tutte le aree autorizzate allo stoccaggio delle diverse tipologie di rifiuti;
- lo sviluppo delle attività estere, in particolar modo legate all'Accordo di Cooperazione italo-russo denominato Global Partnership.

Per quanto riguarda la gestione caratteristica:

- completare il trattamento di tutti rifiuti solidi ritirati dagli operatori a fine esercizio;
- riprendere l'esercizio dell'impianto ITLD22 avviando il programma di trattamento e condizionamento dei rifiuti liquidi esistenti in magazzino;
- pianificare e rafforzare la struttura tecnica operativa a seguito degli ordini pervenuti e che perverranno da SOGIN.

Da ultimo si evidenzia che entro il 1° semestre 2008 si ipotizza la voltura, da ENEA a Nucleco, dei provvedimenti autorizzativi degli impianti e depositi ubicati nel centro Nucleco, subito dopo l'unificazione degli stessi e a condizione di nuovi specifici accordi tra le parti interessate.

Risultati reddituali, situazione patrimoniale e finanziaria consolidata

Nelle pagine seguenti sono riportate le tavole di analisi dei risultati reddituali consolidati, della struttura patrimoniale consolidata e del rendiconto finanziario consolidato, con i relativi commenti.

Gestione economica

Il risultato conseguito nell'esercizio ha evidenziato un utile dopo le imposte di €/migliaia 394, attribuibile per €/migliaia 364 alla Capogruppo e per €/migliaia 30 ai Terzi. Tale risultato deriva dalle attività svolte sul libero mercato in quanto la commessa nucleare non genera utile per il fatto che i relativi ricavi sono convenzionalmente fatti pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle sopravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare stessa.

Il **valore della produzione** pari a €/migliaia 187.941 si ripartisce essenzialmente nelle componenti indicate di seguito:

- Ricavi nucleari per €/migliaia 168.744, relativi all'attività di decommissioning;
- Ricavi per altre attività (inclusa variazione rimanenze) €/migliaia 15.686,
- Plusvalenza da alienazione cespite €/migliaia 3.511.

I **consumi di materie e servizi esterni** si sono attestati su un valore di €/migliaia 110.623 (€/migliaia 87.181 nel 2006). In maggior dettaglio, il **consumo di materiali** è stato pari a €/migliaia 8.822, mentre i **costi per servizi e per godimento di beni di terzi** sono risultati pari a €/migliaia 101.801 e si riferiscono principalmente a costi per l'attività di decommissioning.

In conseguenza di quanto sopra evidenziato il **valore aggiunto** presenta un importo di €/migliaia 77.253 (€/migliaia 64.963 nel 2006).

Il **costo del lavoro**, pari a €/migliaia 66.593, si riferisce al personale in forza al Gruppo, che al 31/12/2007 è risultato pari a 832 unità.

Per effetto delle suddette componenti il **marginale operativo lordo** è risultato pari a €/migliaia 10.660 (€/migliaia 4.665 nel 2006).

Gli **ammortamenti** sono risultati pari a €/migliaia 8.412 (€/migliaia 6.510 nel 2006), suddivisi tra ammortamenti per immobilizzazioni immateriali €/migliaia 2.417, ammortamento differenza da consolidamento €/migliaia 78, ammortamento delle immobilizzazioni materiale €/migliaia 5.917.

Gli **stanziamenti ai fondi per rischi ed oneri e svalutazione crediti** ammontano a €/migliaia 1.310 (€/migliaia 574 nel 2006) e si riferiscono all'adeguamento della Capogruppo del fondo vertenze e contenzioso per €/migliaia 406, all'accantonamento per gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero per lo sviluppo economico sui fondi erogati alla Sogin per il progetto Global Partnership per €/migliaia 461, e relativamente alla controllata Nucleco, alla stima dei costi di lavorazione e trattamento di rifiuti radioattivi già ritirati e fatturati per €/migliaia 216 e alla svalutazione dei crediti commerciali per €/migliaia 227.

Gli **altri oneri di gestione** ammontano a €/migliaia 3.511 (€/migliaia 2.882 nel 2006).

Il **risultato operativo**, per quanto detto in precedenza, presenta un valore negativo per €/migliaia 2.573 (€/migliaia -5.301 nel 2006).

Il **saldo dei proventi ed oneri finanziari** è positivo per €/migliaia 8.070 (€/migliaia 10.950 nel 2006) ed è essenzialmente riferito ai proventi maturati dalla Capogruppo sulle proprie disponibilità finanziarie.

Il **saldo dei proventi ed oneri straordinari** è negativo per €/migliaia 203 (€/migliaia 137 nel 2006) ed è essenzialmente riferito a sopravvenienze passive della controllata Nucleco.

Per effetto di quanto descritto, il risultato prima delle imposte è positivo per €/migliaia 5.017 (€/migliaia 5.787 nel 2006).

Le imposte sul reddito del periodo, pari a €/milioni 4.623 (€/migliaia 5.325 nel 2006).

TAVOLA DI ANALISI DEI RISULTATI REDDITUALI CONSOLIDATI

(in migliaia di Euro)

	2007	2006	Variazioni
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	173.253	193.684	(20.431)
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	669	(56.611)	57.280
Incremento di immobilizzazioni per lavori interni	0	154	(154)
Altri ricavi e proventi	14.019	14.917	(898)
Valore della produzione "tipica"	187.941	152.144	35.797
Consumi di materie e servizi esterni	(110.688)	(87.181)	(23.507)
Valore aggiunto	77.253	64.963	12.290
Costo del lavoro	(66.593)	(60.298)	(6.295)
Margine operativo lordo	10.660	4.665	5.995
Ammortamenti	(8.412)	(6.510)	(1.902)
Altri oneri di gestione	(3.511)	(2.882)	(629)
Stanziamenti a fondi rischi ed oneri	(1.310)	(574)	(736)
Risultato operativo	(2.573)	(5.301)	2.728
Proventi ed oneri finanziari	8.070	10.950	(2.880)
Rettifiche di valore di attività finanziarie	(277)	1	(278)
Risultato prima dei componenti straordinari e delle imposte	5.220	5.650	(430)
Proventi ed oneri straordinari	(203)	137	(340)
Risultato prima delle imposte	5.017	5.787	(770)
Imposte sul reddito	(4.623)	(5.325)	702
Utile / (perdita) del periodo	394	462	(68)
di cui:			
Quota Capogruppo	364	380	(16)
Quota Terzi	30	82	(52)

Struttura patrimoniale consolidata

Il **capitale investito**, dedotte le passività di esercizio ed il trattamento di fine rapporto per il lavoro subordinato, presenta un valore negativo di €/migliaia 128.755 e risulta decrementato rispetto al 31 dicembre 2006 di €/migliaia 153.584 per effetto principalmente della diminuzione degli acconti nucleari della capogruppo.

Le **immobilizzazioni** risultano pari a €/ migliaia 61.879 (€/migliaia 62.082 al 31 dicembre 2006), con un decremento netto di €/ migliaia 203, essenzialmente riferibile a:

- investimenti dell'esercizio in immobilizzazioni immateriali (€/migliaia 2.927), materiali (€/migliaia 6.227)
- decremento delle immobilizzazioni finanziarie per circa €/ migliaia 828;
- ammortamenti e svalutazioni €/ migliaia 8.529;

Il **capitale di esercizio** presenta un'eccedenza delle passività sulle attività pari a €/ migliaia 171.044, con un decremento di €/ migliaia 152.499 rispetto al 31 dicembre 2006 (€/migliaia -323.543), come risultante dalla sommatoria delle seguenti componenti maggiormente rilevanti:

- rimanenze di fine periodo, pari a complessivi €/migliaia 1.441 (€/migliaia 837 al 31 dicembre 2006), si incrementano di €/migliaia 604 per l'aumento dei lavori in corso della Capogruppo;
- crediti per €/migliaia 74.925 (€/migliaia 77.172 al 31 dicembre 2006), tra cui il credito IVA della Capogruppo per € 44.775.303, del quale € 8.226.680 sono relativi all'esercizio 2007 e € 36.548.623 agli esercizi precedenti, nonché agli interessi per € 515.034 maturati fino al 31.12.2007 sulle eccedenze chieste a rimborso negli anni 2005 e 2006;
- altre attività per €/migliaia 1.451 (€/migliaia 2.599 al 31 dicembre 2006) rappresentate principalmente dagli interessi attivi maturati su operazioni di impiego delle disponibilità finanziarie;
- debiti commerciali per €/migliaia 64.374 (€/migliaia 71.184 al 31 dicembre 2006) a fronte degli acquisti di beni e servizi;
- acconti nucleari per €/migliaia 108.764 (€/migliaia 276.843 al 31 dicembre 2006), il decremento di €/migliaia 168.079 è dovuto agli utilizzi della

Capogruppo per la copertura dei costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluse le imposte di competenza, al netto dei proventi della gestione industriale, finanziaria e straordinaria e per €/migliaia 533 per gli oneri sostenuti da Enea per le opere di potenziamento della difesa idraulica di Saluggia giro contati tra gli altri debiti;

- fondi per rischi ed oneri per €/migliaia 4.183 (€/migliaia 3.371 al 31 dicembre 2006) con un incremento di €/migliaia 812 riconducibile essenzialmente all'incremento dei fondi contenzioso ed oneri diversi della Capogruppo.
- Altre passività per €/migliaia 71.540 (€/migliaia 52.753 al 31 dicembre 2006); l'incremento di €/migliaia 18.787 è imputabile principalmente alla Capogruppo relativamente al debito verso Ministero dello Sviluppo Economico (MSE), correlato al finanziamento erogato nell'ambito dell'Accordo di cooperazione tra il nostro Governo e quello della Federazione russa, di cui alla legge 160/2005;

Il trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato, pari a €/migliaia 19.590 (€/migliaia 20.878 nel 2006), che nel corso del 2007 ha evidenziato un decremento netto di €/migliaia 1.288. Il Fondo accoglie gli importi accantonati a favore del personale per il trattamento di fine rapporto di lavoro dovuto ai sensi di legge, al netto delle anticipazioni concesse ai dipendenti ai sensi di legge, e al netto delle quote destinate al Fondo Pensione Dirigenti (FONDENEL), al Fondo Pensioni Dipendenti (FOPEN) e di quelle versate all'INPS per effetto della legge 27 dicembre 2006 n. 296, attribuibile essenzialmente agli accantonamenti per le competenze maturate nel periodo (€/milioni 18,5), al netto degli utilizzi connessi alle anticipazioni erogate ed alle risoluzioni avvenute nel periodo (€/milioni 31,8).

Il capitale proprio, pari €/migliaia 16.903 (€/migliaia 16.509 al 31 dicembre 2006), risulta composto dalla quota di competenza del Gruppo per €/migliaia 16.309, e dalla quota delle minoranze per €/migliaia 594.

Le disponibilità monetarie nette risultano pari a €/migliaia 145.658 (€/migliaia 298.848 al 31 dicembre 2006), con un decremento di €/migliaia 153.190.

TAVOLA DI ANALISI DELLA STRUTTURA PATRIMONIALE CONSOLIDATA

(in migliaia di Euro)	31.12.2007	31.12.2006	Variazioni
A. IMMOBILIZZAZIONI			
Immobilizzazioni immateriali	15.731	15.416	315
Immobilizzazioni materiali	45.620	45.310	310
Immobilizzazioni finanziarie	528	1.356	(828)
	<u>61.879</u>	<u>62.082</u>	<u>(203)</u>
B. CAPITALE DI ESERCIZIO			
Rimanenze	1.441	837	604
Anticipi da clienti	0	0	0
Crediti	74.925	77.172	(2.247)
Altre attività	1.451	2.599	(1.148)
Debiti commerciali	-64.374	-71.184	6.810
Acconti nucleari	-108.764	-276.843	168.079
Fondi per rischi ed oneri	-4.183	-3.371	(812)
Altre passività	-71.540	-52.753	(18.787)
	<u>(171.044)</u>	<u>(323.543)</u>	<u>152.499</u>
C. CAPITALE INVESTITO, dedotte le passività d'esercizio (A + B)	<u>(109.165)</u>	<u>(261.461)</u>	<u>152.296</u>
D. FONDO TFR	<u>19.590</u>	<u>20.878</u>	<u>(1.288)</u>
CAPITALE INVESTITO, dedotte le passività d'esercizio ed il TFR (C - D)	<u>(128.755)</u>	<u>(282.339)</u>	<u>153.584</u>
coperto da:			
E. CAPITALE PROPRIO			
Capitale versato	15.100	15.100	0
Riserve e utili a nuovo	845	465	380
Utile / (perdita) dell'esercizio	364	380	(16)
Patrimonio netto di terzi	594	564	30
	<u>16.903</u>	<u>16.509</u>	<u>394</u>
F. INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO A MEDIO/LUNGO TERMINE (CREDITI FINANZIARI NETTI)	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
G. INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO A BREVE TERMINE (DISPONIBILITA' MONETARIE NETTE)			
Impieghi Finanziari a breve	(96.988)	(272.408)	175.440
Disponibilità e crediti finanziari a breve	(48.690)	(26.440)	(22.250)
	<u>(145.658)</u>	<u>(298.848)</u>	<u>153.190</u>
H. INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (positivo) (F + G)	<u>(145.658)</u>	<u>(298.848)</u>	<u>153.190</u>
TOTALE c.s. (E + G)	<u>(128.755)</u>	<u>(282.339)</u>	<u>153.584</u>

Gestione finanziaria consolidata

Nell'esercizio 2007 la gestione finanziaria ha assorbito un flusso monetario pari a €/ migliaia 153.190.

Il flusso monetario da attività di esercizio è risultato negativo per €/ migliaia 144.981, essenzialmente per effetto della variazione negativa del capitale di esercizio, pari a €/ migliaia 152.499 determinato come precedentemente detto dalla diminuzione degli acconti nucleari della capogruppo e dell'assorbimento derivante dalla variazione del TFR, pari a €/ migliaia 1.288, solo in parte compensati dall'autofinanziamento derivante dagli ammortamenti, pari a €/ migliaia 8.412.

La posizione finanziaria a breve del Gruppo mostra un saldo netto positivo pari a €/ migliaia 145.658 di cui €/ migliaia 48.690 di disponibilità bancarie ed €/ migliaia 96.968 di titoli a breve termine.

TAVOLA DI RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO

(in migliaia di Euro)

	2007
A. DISPONIBILITÀ MONETARIE NETTE INIZIALI (1) (indebitamento finanziario netto a breve iniziale)	298.848
B. FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI ESERCIZIO	
Utile del periodo	394
Ammortamenti	8.412
Variazione capitale di esercizio e diverse	(152.499)
Variazione netta del TFR	(1.288)
	<u>(144.981)</u>
C. FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO IN IMMOBILIZZAZIONI	
Immateriali	(2.810)
Materiali	(6.227)
Finanziarie	828
	<u>(8.209)</u>
D. FLUSSO MONETARIO DA ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO	
Nuovi finanziamenti	0
Aumenti di Capitale con conferimenti in denaro	0
Contributi in conto capitale	0
Rimborsi di finanziamenti	0
Rimborsi di capitale proprio	0
	<u>0</u>
E. DISTRIBUZIONE UTILI	<u>0</u>
F. ALTRE CAUSE	<u>0</u>
G. FLUSSO MONETARIO DEL PERIODO (B + C + D + E + F)	(153.190)
H. DISPONIBILITÀ MONETARIE NETTE FINALI (A + G) (1)	145.658

(1) compresi i titoli del circolante

Altre informazioni

In ottemperanza a quanto previsto dall'art. 40 del D.Lgs. 127/1991 si rappresenta quanto segue:

- il Gruppo ha svolto nell'esercizio attività di ricerca e sviluppo tramite la controllata Nucleco con oneri interamente a carico dell'esercizio;
- nel corso dell'esercizio le società appartenenti al Gruppo non hanno posseduto azioni della controllante, anche per il tramite di società fiduciarie o per interposta persona;
- ad oggi non sono intervenuti fatti od eventi rilevanti tali da modificare in modo sostanziale la struttura patrimoniale e finanziaria del Gruppo o da richiedere annotazioni o rettifiche al bilancio consolidato chiuso al 31 dicembre 2007;
- la Capogruppo non ha sedi secondarie.

Prospetti contabili consolidati di Gruppo

**Stato Patrimoniale al 31 dicembre 2007
Conto Economico dell'esercizio**

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

STATO PATRIMONIALE ATTIVO CONSOLIDATO	31 dicembre 2007		31 dicembre 2006	
(Valori in migliaia di Euro)				
CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI		0		0
IMMOBILIZZAZIONI				
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI				
Costi di impianto e di ampliamento	5		11	
Costi di ricerca, sviluppo e di pubblicità	87		136	
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	63		61	
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	1.094		363	
Immobilizzazioni in corso	0		381	
Differenza di consolidamento	1.321		1.398	
Altre	13.161	15.731	13.066	15.416
IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI				
Terreni e fabbricati	8.894		8.582	
Impianti e macchinario	25.195		20.546	
Attrezzature industriali e commerciali	8.130		8.204	
Altri beni	3.401		3.534	
Immobilizzazioni in corso e acconti	0	45.620	4.444	45.310
IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE				
Partecipazioni in:				
Imprese collegate	0			
Altre imprese	388		388	
	388		388	
Crediti:	(*)		(*)	
Verso imprese controllate non consolidate	0		0	0
Verso imprese collegate	0		0	0
Verso controllante	0		0	0
Verso altri	0	140	0	968
	0	140	0	968
Altri titoli	0	528	0	1.356
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI		61.879		62.082
ATTIVO CIRCOLANTE				
RIMANENZE				
Materie prime, sussidiarie e di consumo	191		256	
Lavori in corso su ordinazione	1.250		581	
Acconti	0	1.441	0	837
CREDITI	(**)		(**)	
Verso clienti	24.984		28.949	
Verso imprese controllate non consolidate	0			
Verso imprese collegate	0		0	
Verso controllanti	0			
Crediti tributari	16.209	46.702	0	44.866
Imposte anticipate	1.630		0	1.209
Verso altri	671	1.609	0	2.148
	16.880	74.925	0	77.172
ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI				
Partecipazioni in imprese controllate non consolidate	0		0	
Partecipazioni in imprese collegate	0		0	
Partecipazioni in altre imprese	0		0	
Altri titoli	96.968	96.968	272.408	272.408
DISPONIBILITÀ LIQUIDE				
Depositi bancari e postali	48.661		26.424	
Denaro e valori in cassa	28	48.689	16	26.440
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE		222.023		376.857
RATEI E RISCONTI				
Ratei e altri risconti	1.451	1.451	2.599	2.599
TOTALE ATTIVO		285.353		441.538

(*) Importi esigibili entro l'esercizio successivo

(**) Importi esigibili oltre l'esercizio successivo

STATO PATRIMONIALE PASSIVO CONSOLIDATO	31 dicembre 2007		31 dicembre 2006	
(Valori in migliaia di Euro)				
PATRIMONIO NETTO				
QUOTE DELLA CAPOGRUPPO				
Capitale sociale	15.100		15.100	
Riserva legale	585		569	
Altre riserve	75		75	
Utili (Perdite) portati a nuovo	185		(181)	
Arrotondamenti			2	
Utile (Perdita) dell'esercizio	364	16.309	380	15.945
	-----		-----	
QUOTE DI TERZI				
Capitale e riserve di terzi	564		482	
Utile (Perdita) dell'esercizio	30	594	82	564
	-----		-----	
		<u>16.903</u>		<u>16.509</u>
FONDI PER RISCHI E ONERI				
Trattamento di quiescenza	479		486	
Imposte	989		569	
Altri	2.715	4.183	2.316	3.371
	-----		-----	
		<u>19.590</u>		<u>20.878</u>
TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO				
		<u>19.590</u>		<u>20.878</u>
DEBITI				
	(**)		(**)	
Obbligazioni		0		0
Mutui		0		0
Debiti verso banche		0		0
Debiti verso altri finanziatori	756	1.098	0	0
Acconti per attività nucleari		108.764		276.843
Altri acconti		0		3.001
Debiti verso fornitori		63.276		71.184
Debiti verso imprese collegate		0		0
Debiti verso controllanti		0		0
Debiti tributari		1.982		3.987
Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale		3.449		0
Altri debiti		66.108		0
		<u>244.677</u>		<u>400.775</u>
	-----		-----	
	756		0	
RATEI E RISCOINTI				
Ratei e altri risonanti		0		5
	-----		-----	
		<u>0</u>		<u>5</u>
TOTALE PASSIVO				
		<u>285.353</u>		<u>441.538</u>

(**) Importi esigibili oltre l'esercizio successivo

CONTI D'ORDINE CONSOLIDATO	31 dicembre 2007	31 dicembre 2006
(Valori in migliaia di Euro)		
GARANZIE PRESTATE		
Fidejussioni rilasciate a garanzia di terzi	13.233	8.458
ALTRI CONTI D'ORDINE		
Automezzi speciali in comodato	99	99
Impegni assunti v/fornitori per riprocessamento, stoccaggio e trasporto combustibile	527.208	157.706
TOTALE CONTI D'ORDINE	<u>540.540</u>	<u>166.263</u>

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO	2007	2006
(Valori in migliaia di Euro)		
VALORE DELLA PRODUZIONE		
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	173.253	193.684
Variazione delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti		
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	669	(56.611)
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni		154
Altri ricavi e proventi:		
Contributi in conto esercizio		
Diversi	14.019	14.917
	<u>14.019</u>	<u>14.917</u>
	<u>187.941</u>	<u>152.144</u>
COSTI DELLA PRODUZIONE		
Per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	8.822	6.769
Per servizi	90.143	68.388
Per godimento di beni di terzi	11.658	11.984
Per il personale:		
salari e stipendi	42.909	40.439
oneri sociali	11.532	10.917
trattamento di fine rapporto	3.429	3.139
trattamento di quiescenza e simili	269	269
altri costi	8.454	5.534
	<u>8.454</u>	<u>5.534</u>
Ammortamenti e svalutazioni:		
ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	2.495	1.646
ammortamento delle immobilizzazioni materiali	5.917	4.864
altre svalutazioni delle immobilizzazioni	119	0
sval. crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	227	177
	<u>227</u>	<u>177</u>
Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	65	40
Accantonamento per rischi	1.083	397
Oneri diversi di gestione	3.511	2.882
	<u>190.633</u>	<u>157.445</u>
	<u>(2.692)</u>	<u>(5.301)</u>
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE		
PROVENTI E ONERI FINANZIARI		
Proventi da partecipazioni:		
altri proventi da partecipazioni	0	0
Altri proventi finanziari:		
da crediti iscritti nelle immobilizzazioni:		
imprese collegate	0	
altri	0	
da altri titoli	23	24
da titoli iscritti nelle immobilizzazioni che non costituiscono partecipazioni	0	
da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni	0	
proventi diversi dai precedenti:		
interessi e commissioni da imprese controllate non consolidate	0	
interessi e commissioni da imprese collegate	0	
interessi e commissioni da controllanti	0	
interessi e commissioni da altri e proventi vari	8.870	11.503
	<u>8.870</u>	<u>11.527</u>
Interessi e altri oneri finanziari:		
interessi passivi e commissioni ad imprese controllate non consolidate	0	
interessi passivi e commissioni ad imprese collegate	0	
interessi passivi e commissioni a controllanti	0	
interessi e commissioni ad altri ed oneri vari	823	577
	<u>823</u>	<u>(577)</u>
Utile e perdita su cambi	0	0
TOTALE PROVENTI ED ONERI FINANZIARI	<u>8.070</u>	<u>10.950</u>
RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE		
Rivalutazioni:		
di partecipazioni	0	
di crediti immobilizzati	0	1
Svalutazioni:		
di partecipazioni	158	0
di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni	(158)	1
	<u>(158)</u>	<u>1</u>
TOTALE DELLE RETTIFICHE	<u>(158)</u>	<u>1</u>
PROVENTI E ONERI STRAORDINARI		
Proventi:		
sopravvenienze attive	15	137
	<u>15</u>	<u>137</u>
Oneri:		
sopravvenienze passive	20	
imposte esercizi precedenti	0	
altri	198	0
	<u>198</u>	<u>137</u>
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE	<u>(203)</u>	<u>0</u>
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	5.017	5.787
IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO	<u>(4.623)</u>	<u>(5.325)</u>
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	394	462
di cui: quota capogruppo	364	380
quota terzi	30	82

Aspetti di carattere generale

Il bilancio consolidato per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2007 è stato predisposto in conformità al Decreto Legislativo n. 127/1991 ed alle successive modifiche ed integrazioni introdotte dai Decreti Legislativi 6/2003 e 37/2004 (Riforma organica della disciplina delle società di capitali e società cooperative). Il bilancio è costituito dallo Stato Patrimoniale, redatto secondo lo schema previsto dall'art. 2424 del Codice Civile, dal Conto Economico, redatto secondo lo schema di cui all'articolo 2425 del Codice Civile, e dalla Nota Integrativa, corredata da alcuni allegati che ne fanno parte integrante, predisposta secondo il disposto dell'art. 2427 del Codice Civile.

Il presente bilancio, nonché le informazioni della presente Nota Integrativa, a commento delle voci dello Stato Patrimoniale e del Conto Economico, sono espresse in migliaia di Euro, come consentito dalla vigente normativa.

Per quanto riguarda l'attività del Gruppo, i rapporti con imprese controllate, nonché i fatti di rilievo occorsi dopo la chiusura dell'esercizio, si rinvia a quanto indicato nella relazione sulla gestione.

Nella relazione sulla gestione è riportato anche il rendiconto finanziario.

Nel corso dell'esercizio non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso alle deroghe di cui all'art. 2423, 4° comma, del Codice Civile. Non vi sono patrimoni destinati ad uno specifico affare né finanziamenti destinati. Al fine di una migliore rappresentazione della situazione patrimoniale del Gruppo, taluni valori non significativi sono stati diversamente classificati rispetto al precedente bilancio chiuso al 31 dicembre 2006; a tal fine, i valori di tale esercizio sono stati opportunamente riclassificati, al fine di garantire la comparabilità.

Il presente bilancio consolidato è stato assoggettato a revisione contabile dalla società di revisione Deloitte & Touche S.p.A., ai sensi dell'articolo 2409-ter del codice civile, nell'ambito dell'incarico di controllo contabile ex articolo 2409-bis del codice civile conferitole dall'assemblea degli Azionisti.

Area di consolidamento

Il bilancio consolidato al 31 dicembre 2007, data di riferimento del bilancio d'esercizio della Sogin, comprende il bilancio redatto alla stessa data dalla società controllata Nucleco a norma dell'articolo 2359, 1° comma, 1° punto del Codice Civile, per la quale la data di chiusura dell'esercizio sociale coincide con quella della Capogruppo, approvato dal rispettivo Consiglio di Amministrazione e sottoposto a revisione contabile per l'approvazione dell'assemblea degli azionisti.

A tal fine, le società consolidate ha predisposto un *reporting package* secondo i principi di Gruppo, riclassificando e/o integrando i dati dei propri bilanci.

La società consolidata, la Nucleco S.p.A., è controllata direttamente dalla Sogin, che ne detiene il 60% del capitale sociale, ed opera nel settore del trattamento dei rifiuti nucleari.

Rispetto all'esercizio 2006 non è cambiata l'area di consolidamento.

L'elenco delle imprese consolidate, corredato dalle informazioni richieste dall'art. 39 del D.Lgs. 127/1991, è riportato nell'Allegato 1.

Criteria e metodi di consolidamento

I criteri di consolidamento adottati sono i seguenti:

- tutte le imprese incluse nell'area di consolidamento sono consolidate con il metodo dell'integrazione globale;
- le attività e passività patrimoniali ed i componenti positivi e negativi di reddito delle imprese consolidate sono recepiti integralmente nel bilancio consolidato;
- il valore contabile delle partecipazioni in società consolidate viene eliminato contro il relativo patrimonio netto. Le eventuali differenze emergenti tra il costo d'acquisto e le corrispondenti quote di patrimonio netto alla data dell'acquisizione, se positive e non riferibili agli specifici elementi dell'attivo e del passivo delle imprese partecipate, sono attribuite alla voce dell'attivo denominata "Differenze di consolidamento"; se negative sono iscritte nella voce del passivo "Fondo di consolidamento per oneri e rischi futuri" o nella "Riserva di consolidamento" a seconda che siano o no dovute o meno a previsioni di risultati economici sfavorevoli;
- le partite di debito e di credito, di costi e di ricavi e tutte le operazioni di ammontare rilevante intercorse tra le società incluse nell'area di consolidamento sono eliminate, così come gli utili e le perdite derivanti da operazioni fra società del Gruppo e non ancora realizzati nei confronti di terzi. Qualora a fronte di detti utili interni sono stati sostenuti oneri per imposte, essi sono differiti fino al realizzo dell'operazione con terzi esterni al Gruppo;
- le quote di patrimonio netto e di risultato di competenza di azionisti di minoranza (nel seguito anche "terzi") delle partecipate consolidate sono esposte separatamente in apposite voci del patrimonio netto.

Principi contabili e criteri di valutazione

I principi contabili adottati per la redazione del bilancio consolidato sono quelli previsti dal Codice Civile, vale a dire quelli della competenza e della prudenza, della prospettiva di funzionamento dell'impresa e della continuità dei criteri di valutazione, nonché della prevalenza della sostanza economica delle operazioni rispetto ai loro aspetti formali. Tali principi sono interpretati ed integrati con quelli raccomandati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri (recepiti dalla CONSOB), dall'Organismo Italiano di Contabilità (OIC) e, ove mancanti ed applicabili, dagli International Financial Reporting Standard (IFRS) emanati dall'International Accounting Standard Board.

I principi contabili applicati sono illustrati nel seguito, e risultano i medesimi applicati per la predisposizione del bilancio consolidato del precedente esercizio.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte in bilancio al costo di acquisizione o di produzione, inclusivo dei costi accessori direttamente imputabili. Le suddette immobilizzazioni sono sistematicamente ammortizzate in ogni esercizio.

L'ammortamento viene calcolato a quote costanti ed è determinato in base alla prevista utilità economica. Qualora alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni risulti durevolmente inferiore a quello determinato come sopra questo è svalutato per tener conto del minor valore. Se in esercizi successivi vengono meno i presupposti della svalutazione viene ripristinato il valore originario.

In particolare, le miglione su immobili di terzi sono ammortizzate in relazione alla durata del contratto di affitto degli immobili; i diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno sono invece ammortizzati per quote costanti in 3 esercizi.

Il contributo straordinario conseguente alla soppressione del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), previsto dalla Legge n. 488 del 23 dicembre 1999 (Legge finanziaria 2000) per espressa indicazione di legge è ammortizzato in un periodo di 20 anni e risulta, peraltro, conforme ai principi contabili di riferimento.

La differenza da consolidamento è ammortizzata in un periodo di 20 esercizi, e cioè per la durata prevista dal decreto del Ministro delle attività produttive del 2 dicembre 2004 per il programma di decommissioning delle centrali nucleari e della chiusura del ciclo del combustibile.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte in bilancio al costo di acquisizione o di produzione, inclusivo anche dei costi accessori direttamente imputabili. Le suddette immobilizzazioni sono sistematicamente ammortizzate in ogni esercizio a quote costanti sulla base delle aliquote sotto evidenziate e ritenute rappresentative della residua possibilità di utilizzo dei beni. Qualora alla chiusura dell'esercizio il valore delle immobilizzazioni risulti durevolmente inferiore a quello determinato come sopra questo è svalutato per tener conto del minor valore. Se in esercizi successivi vengono meno i presupposti della svalutazione viene ripristinato il valore originario.

In dettaglio, le aliquote utilizzate sono le seguenti:

Aliquota:

- fabbricati: 3,5 – 4,5%
- impianti e macchinari: 10%- 12,5% - 15,5% - 20%
- costruzioni leggere 10%
- attrezzature: 10%
- mobili e arredi : 12%
- macchine d'ufficio e dotazioni informatiche : 20%
- mezzi di trasporto : 25%
- attrezzatura varia e minuta di laboratorio : 40%

I costi di manutenzione aventi natura ordinaria, in quanto modificativi della consistenza o delle potenzialità delle immobilizzazioni, sono addebitati integralmente al conto economico dell'esercizio in cui sono sostenuti; i costi di manutenzione aventi invece natura incrementativa sono attribuiti ai relativi cespiti ed ammortizzati in relazione alle residue possibilità di utilizzo del bene.

Immobilizzazioni finanziarie

Le partecipazioni in "Altre imprese" sono valutate al costo di acquisizione.

Le immobilizzazioni finanziarie comprendono inoltre i "crediti verso il personale" per prestiti ai dipendenti registrati al loro valore nominale residuo.

Crediti

Sono iscritti al valore di presumibile realizzazione, ottenuto rettificando il valore nominale dei crediti con uno specifico fondo svalutazione, e classificati nelle voci "Immobilizzazioni finanziarie" o "Attivo circolante" in relazione alla loro natura e destinazione. Il fondo svalutazione crediti viene determinato per coprire le perdite stimate sui crediti in essere, tenendo conto sia del rischio specifico sia del rischio generico di inesigibilità dei crediti stessi.

I crediti comprendono inoltre le attività per imposte anticipate, limitatamente a quelle per le quali sussiste la ragionevole certezza del loro recupero.

Rimanenze magazzino

Materie prime, ausiliari e prodotti finiti sono iscritti al minore tra il costo di acquisto o di fabbricazione e il valore di realizzo desumibili dall'andamento del mercato.

Le rimanenze di combustibile nucleare sono costituite da combustibile irraggiato, plutonio, uranio depleto.

Il combustibile irraggiato, destinato al servizio di riprocessamento oppure allo stoccaggio a secco, il plutonio e l'uranio depleto sono convenzionalmente valorizzati per memoria a € 0,52 per unità di misura di peso (g – kg).

Lavori in corso su ordinazione

Sono valutati sulla base dei corrispettivi contrattuali maturati con ragionevole certezza secondo il metodo della percentuale di completamento, determinato in base alla proporzione fra i costi sostenuti ed il totale dei costi preventivati per l'esecuzione dei lavori.

Il valore di bilancio dei lavori in corso su ordinazione viene eventualmente rettificato, con uno specifico fondo, in presenza di rischi contrattuali. Le eventuali perdite su commesse stimabili con ragionevole approssimazione sono

interamente addebitate a conto economico nell'esercizio in cui le stesse divengono note.

Disponibilità liquide

Sono esposte al valore nominale e rilevati in base alla data contabile delle operazioni.

Pronti contro termine

Per le operazioni di "pronti contro termine" su titoli, con contestuale impegno a termine, gli ammontari erogati figurano come crediti. Il provento dell'impiego, costituito dalle cedole maturate sui titoli e dal differenziale tra prezzo a pronti e prezzo a termine dei medesimi viene iscritto per competenza nella voce economica accesa a "proventi ed oneri finanziari".

Ratei e risconti

Secondo il disposto dell'art. 2424-bis del codice civile, in detta voce sono iscritti i proventi di competenza dell'esercizio esigibili in esercizi successivi, ed i costi sostenuti entro la chiusura dell'esercizio ma di competenza di esercizi successivi. Devono inoltre essere iscritti i costi di competenza dell'esercizio ed esigibili in esercizi successivi ed i proventi percepiti entro la chiusura dell'esercizio ma di competenza di esercizi successivi. Sono iscritte in tali voci soltanto le quote di costi e proventi comuni a due o più esercizi, l'entità dei quali varia in ragione del tempo.

Fondi per rischi ed oneri

- Per trattamento di quiescenza ed obblighi simili

Accoglie le indennità sostitutive del preavviso relative al personale in servizio che ne abbia maturato il diritto, ai sensi del contratto collettivo di lavoro e di accordi sindacali vigenti.

- Altri fondi per rischi ed oneri

Sono stanziati in bilancio al fine di coprire perdite o passività di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio sono indeterminati l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli

stanziamenti riflettono la migliore stima possibile sulla base degli elementi a disposizione.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

E' accantonato in conformità alle leggi ed ai contratti di lavoro in vigore e riflette la passività maturata nei confronti di tutti i dipendenti alla data di bilancio, al netto delle anticipazioni corrisposte ai sensi di legge nonché delle quote destinate ai Fondi pensione.

Debiti

Sono iscritti al valore nominale, ritenuto rappresentativo del valore di estinzione.

Acconti nucleari

Accolgono i residui fondi nucleari della Capogruppo Sogin conferiti da Enel SpA con riferimento al D.Lgs. 79/99 e le ulteriori somme riconosciute a preventivo dall'Autorità, per le quali l'Autorità stessa ha dato disposizione a CCSE per l'erogazione. Rappresentano quindi i futuri ricavi della commessa nucleare, pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle sopravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare.

Conti d'ordine

I criteri di valutazione dei conti d'ordine sono conformi al principio contabile del CNDC e CNR n. 22 e si riferiscono alle garanzie, ai rischi ed agli impegni a carico della Società.

Ricavi della commessa nucleare

I ricavi della commessa nucleare della Capogruppo Sogin sono pari ai costi riconosciuti a consuntivo dall'Autorità, incluso le imposte di competenza, al netto dei proventi finanziari, delle sopravvenienze attive e degli altri proventi generati dalla gestione industriale e straordinaria della commessa nucleare stessa. In tal modo il conto economico di questa commessa chiude dopo le imposte ad un valore pari ai costi non riconosciuti a consuntivo dall'Autorità.

Ricavi altri

I ricavi per le altre prestazioni e cessioni di beni sono rilevati al momento della ultimazione della prestazione o al momento del passaggio di proprietà dei beni stessi; per le "Attività per Terzi", i ricavi riferiti alle commesse di lungo termine sono valutati sulla base dei corrispettivi maturati secondo quanto previsto dalle norme contrattuali.

Costi

I costi sono iscritti secondo il principio della competenza dell'esercizio, indipendentemente dalla data del pagamento.

Imposte sul reddito di esercizio

Le imposte correnti sul reddito del periodo sono iscritte tra i debiti tributari, in base alla stima del reddito imponibile in conformità alle disposizioni vigenti.

Le imposte sul reddito, differite e anticipate, sono calcolate sulle differenze temporanee tra i valori patrimoniali iscritti in bilancio e i corrispondenti valori riconosciuti ai fini fiscali, in base all'aliquota tributaria applicabile al momento in cui si riversano le medesime differenze temporanee.

L'iscrizione delle imposte anticipate tra le attività è subordinata alla ragionevole certezza della loro recuperabilità.

Le passività per imposte differite non sono rilevate al fondo imposte qualora esistano scarse probabilità che tale debito insorga.

Criteri di conversione delle poste in valuta

I crediti e i debiti espressi originariamente in valuta estera sono convertiti in euro ai cambi storici della data delle relative operazioni. A fine periodo si provvede ad adeguare direttamente le partite in valuta estera extra unione monetaria europea ai cambi in quel momento vigenti, rilevando le differenze emerse al conto economico tra le componenti di reddito di natura finanziaria, tranne quelle riferite a contratti di copertura del rischio cambio.

Proventi ed oneri finanziari

I proventi e gli oneri finanziari sono rilevati per competenza sulla base degli interessi maturati sul valore netto delle relative attività e passività finanziarie utilizzando il tasso di interesse effettivo.

Informazioni sulle voci dello Stato Patrimoniale

Nel seguito sono analizzate le voci maggiormente significative dello Stato Patrimoniale al 31 dicembre 2007, con indicazione del corrispondente valore al 31 dicembre 2006.

ATTIVO**IMMOBILIZZAZIONI**

Ammontano complessivamente a €/migliaia 62.017 (€/migliaia 62.082 al 31 dicembre 2006).

IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

Sono pari a complessivi €/migliaia 15.731 (€/migliaia 15.416 al 31 dicembre 2006). Il dettaglio delle variazioni intervenute nelle diverse categorie di beni è riportato nell'Allegato 2, e sono composte dalle seguenti voci:

- **Costi di impianto e di ampliamento**, pari a €/migliaia 5, al netto degli ammortamenti rilevati nel 2007, per €/migliaia 6;
- **Costi ricerca sviluppo e pubblicità** che presentano un valore pari a €/migliaia 87 (€/migliaia 136 al 31 dicembre 2006), al netto degli ammortamenti rilevati nel 2007, per €/migliaia 49;
- **Diritti di brevetto industriale e di utilizzazione delle opere d'ingegno**, che presentano un valore pari a €/migliaia 63 (€/migliaia 61 al 31 dicembre 2006), inclusivo di acquisiti dell'esercizio per €/migliaia 46 ed al netto degli ammortamenti rilevati nel 2007, per €/migliaia 44;

- **Concessioni, licenze e marchi** che presentano un valore pari a €/migliaia 1.094 (€/migliaia 363 al 31 dicembre 2006), inclusivo di acquisiti dell'esercizio per €/migliaia 1.426 ed al netto degli ammortamenti rilevati nel 2007, per €/migliaia 694. La voce raccoglie gli oneri sostenuti per l'acquisizione di licenze d'uso di software e per il potenziamento di prodotti già in uso (realizzazione nuovo modello controllo di gestione e creazione sistema di unbundling contabile);
- **Differenza di consolidamento**, che evidenziano un valore di €/migliaia 1.321 (€/migliaia 1.398 al 31 dicembre 2006) e si decrementa per l'ammortamento dell'esercizio 2007 pari ad un ventesimo del valore storico (€/migliaia 77).
- **Altre immobilizzazioni immateriali**, che evidenziano un valore di €/migliaia 13.161 (€/migliaia 13.066 al 31 dicembre 2006), inclusivo di acquisiti dell'esercizio per €/migliaia 1.496 ed al netto di ammortamenti dell'esercizio per €/migliaia 1.623. L'incremento dell'esercizio è riferito essenzialmente a lavori di ristrutturazione dell'edificio di Terzi di Casaccia denominato OPEC 1, mentre il valore di fine esercizio è relativo principalmente per €/migliaia 11.000 agli oneri per ripianamento FPE.

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

Sono pari a complessivi €/migliaia 45.620 (€/migliaia 45.310 al 31 dicembre 2006), con un decremento netto di €/migliaia 310. Il dettaglio delle variazioni intervenute nelle diverse categorie di beni è riportato nell'Allegato 3. Le immobilizzazioni materiali in essere alla chiusura dell'esercizio sono composte dalle seguenti principali voci:

- **Terreni e Fabbricati**, che ammontano a €/migliaia 8.894 (€/migliaia 8.582 al 31 dicembre 2006) e si riferiscono alle installazioni nucleari di Sogin.
- **Impianti e macchinari**, che ammontano a €/migliaia 25.195 (€/migliaia 20.546 al 31 dicembre 2006); la variazione netta dell'esercizio è pari a €/migliaia 4.649 ed è principalmente riferibile:

- ad investimenti dell'esercizio per €/migliaia 6.219 riferiti principalmente alla costruzione del nuovo parco serbatoi di Saluggia (€/migliaia 5.000) e la realizzazione del sito di scambio della stazione ferroviaria di Caorso per il trasporto di combustibile;
 - alla contabilizzazione dei leasing della controllata Nucleco con il metodo finanziario secondo quanto previsto dal documento n.17 del CNDC e quanto previsto dallo IAS 17:
 - iscrizione del valore del bene nell'Attivo per €/migliaia 1.753;
 - iscrizione del debito residuo verso la società di leasing nel Passivo per €/migliaia 1.098;
 - nel conto economico, storno dei canoni di leasing per €/migliaia 797, iscrizione dell'ammortamento per €/migliaia 408 e degli oneri finanziari per €/migliaia 142;con effetti sull'utile dell'esercizio per €/migliaia 145 al netto dello stanziamento delle imposte differite per €/migliaia 102;
 - ammortamenti 2007 per €/migliaia 3.323.
- **Attrezzature industriali e commerciali**, pari a €/migliaia 8.130 (€/migliaia 8.204 al 31 dicembre 2006), con una variazione netta negativa di €/migliaia 74, inclusivo di acquisiti dell'esercizio per €/migliaia 1.184 ed al netto di ammortamenti di periodo pari a €/migliaia 1.258; sono riferite essenzialmente attrezzatura tecniche specifiche per l'attività delle società.
- **Altri beni**, costituiti da complessi elettronici, mobili, arredi e macchine d'ufficio, nonché automezzi ad uso civile, complessivamente pari a €/migliaia 3.401 (€/migliaia 3.534 al 31 dicembre 2006), al netto di ammortamenti dell'esercizio per €/migliaia 1.183 ed inclusivi di investimenti per €/migliaia 1.050.

IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE

Ammontano a complessivi €/migliaia 528 (€/migliaia 1.356 al 31 dicembre 2006), e sono composte dalle seguenti principali voci:

- **Partecipazioni in altre imprese**, il cui dettaglio è riportato nell'Allegato 4, che presentano un valore di €/migliaia 388, riconducibile al valore della partecipazione nella società Cesi S.p.A.;
- **Crediti finanziari**, pari a €/migliaia 140 (€/migliaia 968 al 31 dicembre 2006), relativi a depositi cauzionali diversi. Il decremento rilevato nell'esercizio è relativo per €/migliaia 829 alla riclassificazione dei prestiti al personale dipendente alla voce crediti verso altri.

ATTIVO CIRCOLANTE

RIMANENZE

Ammontano a €/migliaia 1.441 (€/migliaia 837 al 31 dicembre 2006), e sono costituite essenzialmente da materiali di consumo della controllata Nucleco per €/migliaia 189 e per lavori in corso della controllante Sogin per €/migliaia 1.250.

CREDITI

Il dettaglio dei crediti e delle relative scadenze è riportato nell'Allegato 5 alla presente nota integrativa.

I crediti ammontano a €/migliaia 74.925 (€/migliaia 77.172 al 31 dicembre 2006) e sono costituiti dalle seguenti principali:

- **verso clienti**, pari a €/migliaia 24.984 (€/migliaia 28.949 al 31 dicembre 2006) riconducibili essenzialmente dal credito che la Capogruppo vanta nei confronti del Commissario di governo per l'emergenza rifiuti, bonifiche e tutela delle acque della regione Campania come meglio specificato in nota integrativa al bilancio dell'esercizio.

Il valore sopra esposto risulta al netto del fondo svalutazione crediti, che al 31 dicembre 2007 risulta pari a €/migliaia 771 (€/migliaia 519 al 31 dicembre 2006); non si è provveduto alla ripartizione geografica dei crediti non avendo un'operatività internazionale e quindi non intessendo rapporti con paesi a rischio;

- **crediti tributari**, pari a €/migliaia 46.702 (€/migliaia 44.866 al 31 dicembre 2006), riferiti, essenzialmente ai crediti della Capogruppo per IVA di €/migliaia 46.000 e per imposte sui redditi per €/migliaia 930;
- **imposte anticipate**, pari a €/migliaia 1.630 (€/migliaia 1.209 al 31 dicembre 2006), riferiti all'effetto fiscale su differenze temporanee deducibili nei prossimi esercizi, essenzialmente a fronte di accantonamenti a fondi per rischi ed oneri fiscalmente ancora non dedotti;
- **crediti verso altri**, che ammontano a €/migliaia 1.609 (€/migliaia 2.148 al 31 dicembre 2006), si riferiscono prevalentemente a crediti verso il personale.

ATTIVITÀ FINANZIARIE

Sono pari a €/migliaia 96.968 (€/migliaia 272.408 al 31 dicembre 2006).

Il decremento di €/migliaia 175.440 è conseguenza del fatto che nell'esercizio 2007 non ci sono state erogazioni di risorse da parte della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico e conseguentemente si sono significativamente ridotte le disponibilità finanziarie della Capogruppo.

Va segnalato che in corso d'anno, sono stati messi a disposizione di Sogin, dal Ministero dello sviluppo Economico, fondi per complessivi 27 milioni di euro (erogati il 29/11/07), in relazione alle attività affidate a Sogin per l'attuazione dell'accordo di cooperazione tra l'Italia e la Federazione Russa per lo smantellamento dei sommergibili nucleari radiati dalla marina militare russa e della gestione dei rifiuti radioattivi e del combustibile nucleare esaurito (nell'ambito dell'accordo internazionale sulla Global Partnership).

La gestione del portafoglio finanziario, per far fronte alla copertura del fabbisogno, è stata caratterizzata da una significativa riduzione della quota investita a medio termine, principalmente polizze assicurative.

L'elevata elasticità di tesoreria ha permesso di far fronte in tempi brevi alle necessità di cassa.

Le attività finanziarie sono riferite a titoli obbligazionari (€/migliaia 16.841), a Buoni ordinari del tesoro (€/migliaia 6.933) e a depositi assicurativi riscattabili a vista (€/migliaia 73.294).

DISPONIBILITA' LIQUIDE

Sono pari a €/migliaia 48.689 (€/migliaia 26.440 al 31 dicembre 2006), e rappresentano le disponibilità finanziarie di Gruppo in essere alla chiusura dell'esercizio.

RATEI E RISCONTI ATTIVI

Presentano un valore pari a €/migliaia 1.451 (€/migliaia 2.599 al 31 dicembre 2006), sono riferiti essenzialmente agli interessi attivi maturati su operazioni d'impiego delle disponibilità finanziarie.

PASSIVO**PATRIMONIO NETTO**

Alla chiusura dell'esercizio risulta pari a €/migliaia 16.903 (€/migliaia 16.509 al 31 dicembre 2006), di cui €/migliaia 16.309 di competenza del Gruppo e €/migliaia 594 di competenza di Terzi.

Nell'Allegato 6 viene riportato il prospetto delle variazioni intercorse nell'esercizio nelle varie voci del Patrimonio Netto, mentre nell'Allegato 7 viene presentata la riconciliazione tra il Patrimonio Netto ed il risultato dell'esercizio della Capogruppo e le corrispondenti grandezze consolidate.

Il **capitale sociale** della Capogruppo, interamente versato, risulta pari a €/migliaia 15.100, così come al 31 dicembre 2006, ed è rappresentato da n. 15.100.000 azioni ordinarie del valore nominale di € 1 cadauna (tutte intestate all'azionista Ministero dell'Economia e delle Finanze).

Il **capitale e le riserve di Terzi** sono relative al 40% della controllata Nucleco, detenuto da ENEA ed ammontano a €/migliaia 594.

FONDI PER RISCHI ED ONERI

Alla chiusura dell'esercizio risultano pari a €/migliaia 4.183. Nell'Allegato 8 viene fornita la movimentazione intercorsa nelle varie tipologie di fondi per rischi ed oneri. Essi comprendono, essenzialmente:

- **il fondo trattamento di quiescenza**, pari a €/migliaia 479 (€/migliaia 486 al 31 dicembre 2006), al netto della quota utilizzata nel periodo in esame per €/migliaia 276 e di accantonamenti per €/migliaia 269.

Il fondo si riferisce all'indennità sostitutiva del preavviso relativa al personale Sogin in servizio, che ne abbia maturato il diritto ai sensi del contratto collettivo e degli accordi sindacali vigenti.

- **il fondo imposte differite**, pari a €/migliaia 989 (€/migliaia 569 al 31 dicembre 2006) è principalmente riferito alla Capogruppo. Le variazioni rilevate nell'anno 2007 sono relative ad imposte di competenza dell'esercizio, generate da differenze temporanee tra l'imponibile fiscale ed il risultato ante

imposte e dalle imposte differite calcolate sul beneficio fiscale derivante dalla contabilizzazione dei canoni di leasing con il metodo patrimoniale (€/migliaia 102). La consistente variazione in diminuzione è da attribuirsi principalmente all'affrancamento dello stesso per effetto delle nuove disposizioni fiscali che ha permesso di eliminare la parte del fondo relativa agli ammortamenti, e rilevabile nel quadro EC della dichiarazione Unico 2007, mediante il pagamento di un'imposta sostitutiva del 12%. Detto importo (€/migliaia 207) è stato stornato dal fondo e iscritto tra i debiti, mentre la parte residua di €/migliaia 225 ha generato una sopravvenienza attiva non imponibile.

- **altri fondi**, pari a complessivi €/migliaia 2.715 (€/migliaia 2.316 al 31 dicembre 2006), con un accantonamento dell'esercizio pari a €/migliaia 1.219, al netto di utilizzi per €/migliaia 820, e si riferiscono principalmente per €/migliaia 1.464 per la controllata Nucleco quale stima dei costi futuri per le fasi di lavorazione e trattamento dei rifiuti radioattivi ritirati e già fatturati e per €/migliaia 1.251 alla capogruppo per la copertura di oneri derivanti da possibili passività.

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO

Alla data di chiusura dell'esercizio ammonta a €/migliaia 19.590 (€/migliaia 20.878 al 31 dicembre 2006), per effetto degli accantonamenti dell'esercizio, pari a €/migliaia 3.444, nonché degli utilizzi a fronte delle anticipazioni corrisposte e delle liquidazioni per il personale cessato, pari a €/migliaia 4.732

DEBITI

Alla data del 31 dicembre 2007 ammontano a €/migliaia 244.677 (€/migliaia 400.775 al 31 dicembre 2006), con una riduzione netta di €/migliaia 156.098.

Il dettaglio dei debiti e delle relative scadenze è riportato nell'Allegato 9 alla presente nota integrativa.

Sono costituiti dalle seguenti voci:

- **acconti nucleari** ricevuti per l'attività di decommissioning, pari a €/migliaia 108.764 (€/migliaia 276.843 al 31 dicembre 2006). Nella voce sono compresi per €/migliaia 1.328 (€/migliaia 2.927 al 31 dicembre 2006) gli acconti ricevuti

da terzi per le attività svolte nel libero mercato e si riferiscono ad anticipi fatturati a fronte di contratti in essere.

- **debiti verso fornitori**, pari a €/migliaia 63.276 (€/migliaia 71.184 al 31 dicembre 2006), relativi alle forniture di beni e servizi.
- **debiti tributari**, per €/migliaia 1.982 (€/migliaia 3.987 al 31 dicembre 2006), La voce include prevalentemente i debiti per ritenute sui dipendenti e il debito per imposta sostitutiva;
- **debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale**, pari a €/migliaia 3.449 (€/migliaia 2.980 al 31 dicembre 2006);
- **altri debiti** per €/migliaia 66.108 (€/migliaia 42.780 al 31 dicembre 2006), riconducibili principalmente a debiti verso il personale per €/migliaia 10.988, verso il Ministero dello sviluppo economico per €/migliaia 47.529 per la gestione dei fondi relativi all'accordo di cooperazione Italo/Russa cosiddetto Global Partnership, ripianamento FPE €/migliaia 5.806. Detto importo si riferisce alla prima rata del contributo straordinario relativo agli oneri per il ripianamento del Fondo Previdenza Elettrici (FPE), previsto dalla legge n. 488 del 23 dicembre 1999 (Legge finanziaria 2000). Sogin ha opposto ricorso riguardo al pagamento di tali oneri suddivisi in tre rate ed è tuttora pendente il ricorso al TAR proposto nel 2001. Per la prima rata il TAR ha dichiarato sospeso il pagamento il cui ammontare è comunque rilevato tra i debiti. I pagamenti della seconda e terza rata, invece, sono stati effettuate all'INPS con riserva. Per espressa previsione di legge, tale onere è ammortizzato nel Bilancio della Capogruppo in un periodo di 20 anni. Tale trattamento risulta, peraltro, conforme ai principi contabili di riferimento.

CONTI D'ORDINE

Alla data del 31 dicembre 2007 ammontano a €/migliaia 585.540 (€/migliaia 166.263 al 31 dicembre 2006). Il dettaglio dei conti d'ordine è riportato nell'Allegato 10 alla presente nota integrativa.

Informazioni sulle voci del Conto Economico**VALORE DELLA PRODUZIONE**

- **Ricavi vendite e prestazioni** pari a €/migliaia 173.253 (€/migliaia 193.684 al 31 dicembre 2006) di cui riferito alle attività di smantellamento delle installazioni nucleari svolte da Sogin (migliaia di €/migliaia 168.744), per attività svolte da Nucleco (€/migliaia 4.509).
- **Variazione dei lavori in corso su ordinazione**, pari a €/migliaia 669 (€/migliaia -56.611 al 31 dicembre 2006),
- **Altri ricavi e proventi**, per €/migliaia 14.019 (€/migliaia 14.917 al 31 dicembre 2006),

per un totale di €/ migliaia 187.941 (migliaia di € 152.144 al 31.12.2006)

COSTI DELLA PRODUZIONE

- **Materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci** pari a €/migliaia 8.822 (€/migliaia 6.769 al 31 dicembre 2006). Si riferiscono principalmente ai costi per l'acquisto di materiali della Capogruppo per le attività di decommissioning;
- **Servizi**, pari a €/migliaia 90.143 (€/migliaia 68.388 al 31 dicembre 2006), Si riferiscono principalmente ai costi per l'acquisto di servizi della Capogruppo per le attività di decommissioning quali: costi per trattamento riprocessamento combustibile €/migliaia 38.013, lavori da imprese €/migliaia 10.784, manutenzioni €/migliaia 5.391, vigilanza siti €/migliaia 5.315, utenze varie €/migliaia 3.850, personale di terzi e prestazioni professionali €/migliaia 7.249;

- **Godimento beni terzi**, per €/migliaia 11.658 (€/migliaia 11.984 al 31 dicembre 2006) si riferiscono principalmente ai canoni per il deposito del combustibile;
- **Personale** per €/migliaia 66.593 (€/migliaia 60.298 al 31 dicembre 2006); si evidenzia che la principale variazione è connessa all'incentivazione all'esodo anticipato del personale dipendente effettuato dalla Capogruppo:
- **Ammortamenti** per €/migliaia 8.412 (€/migliaia 6.510 al 31 dicembre 2006),
- **Variazione rimanenze materie prime** per €/migliaia 65 (€/migliaia 40 al 31 dicembre 2006),
- **Accantonamento per rischi e svalutazioni** per €/migliaia 1.310 (€/migliaia 574 al 31 dicembre 2006); si riferiscono principalmente all'adeguamento della Capogruppo del fondo vertenze e contenzioso e all'accantonamento per gli eventuali ulteriori oneri finanziari da riconoscere al Ministero per lo sviluppo economico sui fondi erogati alla Sogin per il progetto Global Partnership.
- **Oneri diversi di gestione** per €/migliaia 3.511 (€/migliaia 2.882 al 31 dicembre 2006) e sono riferiti principalmente ad altri costi gestione.

DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE

per €/migliaia -2.692 (€/migliaia -5.301 al 31 dicembre 2006),

Tale differenza è negativa in quanto risente della particolarità del bilancio Sogin, che utilizza i proventi finanziari per coprire parte dei costi delle attività di smantellamento e gestione delle installazioni nucleari.

RISULTATO DELLA GESTIONE FINANZIARIA

per €/migliaia 8.070 (€/migliaia 10.950 al 31 dicembre 2006)

Coincide sostanzialmente con il risultato della gestione delle disponibilità finanziarie di Sogin.

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIA

per €/migliaia 158 (€/migliaia zero al 31 dicembre 2006). Rappresenta la differenza tra il costo di acquisizione ed il presunto valore di realizzo al 31.12.2007 di titoli obbligazionari in portafoglio della Capogruppo. La rettifica è relativa al titolo obbligazionario (senior note) Banca Italease con scadenza 27 maggio 2008 per il quale non ci sono "rumors" di un possibile default ed è previsto che sia rimborsato nel corrente mese di maggio "alla pari".

RISULTATO DELLA GESTIONE STRAORDINARIA

per €/migliaia -203 (€/migliaia 137 al 31 dicembre 2006). Riguarda principalmente l'adeguamento dei costi di smaltimento per oneri futuri relativi al trattamento dei rifiuti liquidi radioattivi di Nucleco

IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO

Ammontano a €/migliaia 4.623 (€/migliaia 5.325 nel 2006), ed includono imposte correnti per €/migliaia 4.192 (riferibili all'IRAP per €/migliaia 2.873, ad IRES per €/migliaia 1.319), iscrizione di imposte anticipate nette per €/migliaia 610 ed imposte differite nette per €/migliaia 1.041.

I crediti per imposte anticipate iscritti al 31 dicembre 2007 tra le attività patrimoniali corrispondono essenzialmente all'effetto fiscale calcolato su oneri e accantonamenti che diventeranno deducibili ai fini delle imposte sul reddito (IRAP e IRES) nei prossimi esercizi.

UTILE DELL'ESERCIZIO DI GRUPPO

per €/migliaia 394 (€/migliaia 462 al 31 dicembre 2006)

Il risultato netto dell'esercizio, riferito per €/migliaia 364 a Sogin e per €/migliaia 30 a Nucleco, sconta l'ammortamento della differenza da consolidamento per €/migliaia 78 e l'effetto positivo per €/migliaia 145 derivante dall'applicazione del principio contabile n.17 del CNDC riguardo la contabilizzazione di Leasing finanziari.

Allegati

*Bilancio consolidato del Gruppo Sogin***ALLEGATO N. 1
AREA DI CONSOLIDAMENTO 2007
IMPRESE CONSOLIDATE CON IL METODO INTEGRALE**

Ragione Sociale	Sede	Valuta	Capitale Sociale	Quota possesso %		Quota partecipazione % si riamati	
				Diretta	Indiretta	Diretta	Terzi
Nucleco S.p.A.	ROMA	Euro	516.000,00	60,00		60,00	

XVI LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

ALLEGATO N.2	
IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	

(€/migliaia)

DESCRIZIONE	COSTI IMP. E AMPLIAM.	COSTI DI RIC. SVILUPPO e PUBBL.	DIRITTI UT. OPERE ING.	CONCESS. LIC. MARCHI	ALTRE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI			DIFFERENZA CONSOLID.	TOTALE
					ONERI PPE	IMMOB. IN CORSO	MIGLIORIE BENI TERZI		
Costo originario	17	186	92	3.841	17.708	381	5.401	1.554	29.180
F.do ammortamento inizio esercizio	(6)	(50)	(31)	(3.479)	(6.131)		(3.911)	(156)	(13.764)
Svalutazioni precedenti									
Valore netto al 31 dicembre 2006	11	136	61	362	11.577	381	1.490	1.398	15.416
Coste storiche									
Acquisizioni di esercizio			4	1.426	401		1.095		2.926
Riclassifica			42			(262)	221		1
Alienazioni di esercizio									
Svalutazioni esercizio						(119)			(119)
Fondo ammortamento									
Ammortamenti esercizio	(6)	(49)	(44)	(694)	(911)		(712)	(77)	(2.493)
Decremento fondo per alienazioni									
Valore lordo al 31 dicembre 2007	17	186	138	5.267	18.109	0	6.717	1.554	31.988
Fondo ammortamento al 31 dicembre 2007	(12)	(99)	(75)	(4.173)	(7.042)	0	(4.623)	(233)	(16.257)
Valore netto al 31 dicembre 2007	5	87	63	1.094	11.067	0	2.094	1.321	15.731

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

ALLEGATO N. 3 IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

(€/migliaia)

DESCRIZIONE	TERRENI E FABBRICATI	IMPIANTIE MACCHINARI	ATTREZZ. IND. COMM.	ALTRI BENI	IMMOBILI IN CORSO e ACCONTI	TOT.
Costo originario	8.886	28.097	12.808	7.420	4.444	61.655
Rivalutazioni						
F.do ammortamento inizio esercizio	(304)	(7.551)	(4.604)	(3.886)		(16.345)
Precedenti svalutazioni						
Valore al 31 dicembre 2006	8.582	20.546	8.204	3.534	4.444	45.310
Costo storico						
Acquisti dell'esercizio	526	6.219	1.184	1.050		8.979
Riclassifica					(4.444)	(4.444)
Immobilitazioni in Leasing		1.753				1.753
Alienazioni esercizio	(61)					(61)
Svalutazioni esercizio						0
Fondi ammortamento						
Ammortamenti esercizio	(153)	(3.323)	(1.258)	(1.183)		(5.917)
Riclassifiche fondi ammortamenti						0
Incremento f.do ammort. Immob. in Leasing						0
Valore lordo al 31 dicembre 2007	9.351	36.069	13.992	8.470	0	67.882
Fondo ammortamento al 31 dicembre 2007	(457)	(10.874)	(5.862)	(5.069)	0	(22.262)
Valore al 31 dicembre 2007	8.894	25.195	8.130	3.401	0	45.620

ALLEGATO N. 4 PARTECIPAZIONI DEL GRUPPO IN IMPRESE COLLEGATE E ALTRE IMPRESE

	Sede	Quota partecipazione (%) *	Quota di pertinenza del Gruppo (%)	Valuta	Capitale Sociale	Valore di carico (€/migliaia)	Metodo di valutazione
PARTECIPAZIONI IN IMPRESE COLLEGATE ISCRITTE NELLE IMMOBILIZZAZIONI							<u>0</u>
PARTECIPAZIONI IN ALTRE IMPRESE ISCRITTE NELLE IMMOBILIZZAZIONI							
CESI S.p.A.	MILANO	1,95	1,95	Euro	8.550.000,00	387.885	Costo
						<u>387.885</u>	

Bilancio consolidato del Gruppo Sogin

ALLEGATO N. 5
DETTAGLIO DEI CREDITI ESIGIBILI ENTRO E OLTRE L'ESERCIZIO

(€/migliaia)	Bilancio al 31 dicembre 2007			
	Entro l'esercizio successivo	Fra 2 e 5 anni	Oltre 5 anni	TOTALE
Voce di bilancio				
Crediti delle Immobilizzazioni Finanziarie				
Crediti verso imprese controllate		-	-	-
Crediti verso imprese collegate				-
Crediti verso imprese collegate consolidate proporzionalmente				-
Crediti verso controllanti				-
Crediti verso altri		140		140
Totale	-	140	-	140
Altri Titoli				
Crediti del Circolante				
Altri crediti finanziari:				
Crediti verso clienti	-	-	-	-
Crediti verso società controllate	-	-	-	-
Crediti verso società collegate	-	-	-	-
Crediti verso società controllanti	-	-	-	-
Altri crediti	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-
Crediti Commerciali:				
Crediti verso clienti	24.984	-	-	24.984
Crediti verso società controllate non consolidate	-	-	-	-
Crediti verso società collegate	-	-	-	-
Crediti verso società collegate consolidate proporzionalmente	-	-	-	-
Crediti verso società controllanti	-	-	-	-
Altri crediti	938	320	351	1.609
Totale	25.922	320	351	26.593
Crediti Vari:				
Crediti verso clienti	-	-	-	-
Crediti verso società controllate	-	-	-	-
Crediti verso società collegate	-	-	-	-
Crediti verso società controllanti	-	-	-	-
Crediti tributari	30.493	16.209	-	46.702
Crediti per imposte anticipate	1.630	-	-	1.630
Altri crediti	-	-	-	-
Totale	32.123	16.209	-	48.332
Attività fn. che non costituiscono immobilizzazioni:				
Partecipazioni in società controllate	-	-	-	-
Partecipazioni in società collegate	-	-	-	-
Partecipazioni in società controllanti	-	-	-	-
Partecipazioni in altre società	-	-	-	-
Altri titoli	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-
TOTALE	58.045	16.669	351	75.065

Bilancio consolidato del Gruppo Sogin

ALLEGATO N. 6 DELLE VARIAZIONI DEI CONTI DI PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO
 (Valori in €/migliaia)

	PATRIMONIO DELLA CAPOGRUPPO						PATRIMONIO DI TERZI			TOTALE PATRIMONIO NETTO		
	CAPITALE	UTILI (PERDITE) PORTATI A INIZIO	RESERVA LEGALE	ALLOCAZ.	RESERVE ED UTILI RESERVE	TOTALE RESERVE	RESULTATO DI ESERCIZIO	PATRIMONIO NETTO DI TERZI	CAPITALE E RESERVE		RESULTATO DI ESERCIZIO	PATRIMONIO NETTO DI TERZI
Patrimonio Netto al 31/12/2006	18.100	-781	569	2	73	846	380	18.948	482	82	264	16.509
VARIAZIONI 2006:												
DESTINAZIONE RISULTATO 2006		364	16				-380	0	82	-82	0	0
RISULTATO DEL PERIODO							364	564		30	50	394
avanzamenti		2			-2			0				
Patrimonio Netto al 31/12/2007	18.100	182	585	0	75	845	344	16.309	564	30	394	16.903

**ALLEGATO N. 7 DI RACCORDO FRA IL RISULTATO D'ESERCIZIO ED
IL PATRIMONIO NETTO CIVILISTICO E CONSOLIDATO**

	2006	2007	
	Patrimonio netto	Risultato di esercizio	Patrimonio netto
Patrimonio netto e risultato d'esercizio come riportati nel bilancio d'esercizio della Capogruppo	15.896	398	16.294
Effetto consolidamento	(156)	(78)	(234)
Risultato della controllata di competenza del Gruppo	203	(43)	160
Altre rettifiche		87	87
Arrotondamenti	2		2
Patrimonio netto e risultato d'esercizio come riportati nel bilancio consolidato	15.945	364	16.309
Terzi	564	30	594
Totale (Gruppo + terzi)	16.509	394	16.903

Bilancio consolidato del Gruppo Sogin

ALLEGATO N. 8

FONDI PER RISCHI ED ONERI

Descrizione						(€migliaia)
	Saldo al 31 dicembre 2006	Acquisizioni	Rettifiche per leasing	Accantonamenti dell'anno	Utilizzi dell'anno	Saldo al 31 dicembre 2007
Per trattamento di quiescenza e obblighi simili	486			269	276	479
Per imposte	569		102	773	455	989
Altri:	2.316	-	-	1.219	820	2.715
Totale fondi per rischi ed oneri	3.371	-	102	2.261	1.551	4.183

ALLEGATO N. 9 DETTAGLIO DEI DEBITI ESIGIBILI ENTRO E OLTRE L'ESERCIZIO

(€/migliaia)	Bilancio al 31 dicembre 2007			
	Entro l'esercizio successivo	Fra 2 e 5 anni	Oltre 5 anni	TOTALE
Voce di bilancio				
Debiti finanziari a medio e lungo termine				
Obbligazioni				
Mutui				
Debiti verso banche				-
Debiti verso altri finanziatori				-
Debiti verso imprese controllate non consolidate				-
Debiti verso imprese collegate				-
Debiti verso imprese collegate consolidate proporzionalmente				-
Debiti verso controllanti				-
Debiti verso altri:				-
- clienti	-	-	-	-
- Stato ed altri Enti pubblici per sovvenz. e contrib.	-	-	-	-
- altri crediti	-	-	-	-
Totale	-	-	-	-
Debiti finanziari a breve termine				
Debiti verso banche	-	-	-	-
Debiti verso altri finanziatori (quota capitale Leasing)	342	756	-	1.098
Debiti verso fornitori	-	-	-	-
Debiti verso società controllate non consolidate	-	-	-	-
Debiti verso imprese collegate consolidate proporzionalmente	-	-	-	-
Debiti verso società collegate	-	-	-	-
Debiti verso società controllanti	-	-	-	-
Altri debiti	-	-	-	-
Totale	342	756	-	1.098
Debiti commerciali				
Acconti	108.764	-	-	108.764
Debiti verso fornitori	63.276	-	-	63.276
Debiti verso società controllate non consolidate	-	-	-	-
Debiti verso imprese collegate consolidate proporzionalmente	-	-	-	-
Debiti verso società collegate	-	-	-	-
Debiti verso società controllanti	-	-	-	-
Altri debiti	66.108	-	-	66.108
Totale	238.148	-	-	238.148
Debiti Vari				
Debiti verso fornitori	-	-	-	-
Debiti verso società controllate	-	-	-	-
Debiti verso società collegate	-	-	-	-
Debiti verso società controllanti	-	-	-	-
Debiti tributari	1.982	-	-	1.982
Debiti verso Istituti di Previdenza Sociale	3.449	-	-	3.449
Altri debiti	-	-	-	-
Totale	5.431	-	-	5.431
TOTALE	243.921	756	-	244.677

ALLEGATO N. 10
CONDI D'ORDINE

	Valore al 31.12.2007	Valore al 31.12.2006	Variazione
Garanzie prestate:			
Cauzioni e Fidejussioni rilasciate a garanzia di terzi	13.233	8.458	4.775
Altri conti d'ordine :			
Automezzi speciali in comodato	99	99	0
Impegni assunti v/fornitori per riprocessamento, stoccaggio e trasporto combustibile	572.208	157.706	0
Totale Altri conti d'ordine	572.307	157.805	0
Totale conti d'ordine	585.540	166.263	4.775

