

CONTO ECONOMICO SEPARATO AL 31 DICEMBRE 2005	NUCLEARE	TERZI	(Euro) TOTALE
A) VALORE DELLA PRODUZIONE			
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni			
a) ricavi per prestazioni connesse all'attività nucleare	103.815.833		103.815.833
3) Variazione dei lavori in corso su ordinazione	7.481.172	217.002	7.698.174
5) Altri ricavi e proventi	2.860.987	6.697.705	9.558.692
Totale valore della produzione (A)	114.157.992	6.914.707	121.072.699
B) COSTI DELLA PRODUZIONE			
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	5.056.111	68.603	5.124.714
7) Per servizi	55.177.968	2.528.332	57.706.300
8) Per godimento di beni di terzi	11.034.278	163.487	11.197.765
9) Per il personale	48.249.286	3.441.418	51.690.704
10) Ammortamenti e svalutazioni	5.633.937	3.869	5.637.806
11) Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	0		
12) Accantonamento per rischi	139.168		139.168
13) Altri accantonamenti	0		
14) Oneri diversi di gestione	1.094.929	58.910	1.153.839
Totale costi della produzione (B)	126.385.677	6.264.619	132.650.296
Differenza tra valore e costi della produzione (A-B)			
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI			
16) Altri proventi finanziari	13.011.097	50	13.011.147
17) Interessi e altri oneri finanziari	0		
Totale proventi e oneri finanziari (C)	13.011.097	50	13.011.147
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE			
18) Rivalutazioni	33.550		33.550
19) Svalutazioni	0		0
Totale rettifiche di valore di attività finanziarie (D)	33.550	0	33.550
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI			
20) Proventi	0		0
21) Oneri	146.709		146.709
Totale proventi e oneri straordinari (E)	-146.709	0	-146.709
F) PARTITE INTERATTIVITÀ			
Gestione industriale			
Ricavi	1.887.650		1.887.650
Costi		1.891.088	1.891.088
Gestione finanziaria			
Proventi		14.699	14.699
Oneri			0
Gestione straordinaria			
Proventi			0
Oneri		11.261	11.261
Totale partite interattività (F)	1.887.650	-1.887.650	0
Risultato lordo dell'esercizio (A-B+C+D+E+F)	2.557.903	-1.237.512	1.320.391
22) Imposte sul reddito di esercizio	2.557.903	127.625	2.685.528
Risultato netto dell'esercizio	0	-1.365.137	-1.365.137

APPENDICE 2 – SITUAZIONE DEL CONTO DELLA COMMESSA NUCLEARE

Di seguito vengono riepilogati, per comodità di riferimento, i principali dati relativi al conto della commessa nucleare intendendo con ciò le attività definite nel decreto interministeriale del 26 gennaio 2000.

Nelle more della determinazione degli oneri di queste attività da parte dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (Autorità), con decreto interministeriale del 17 aprile 2001 si disponeva in via transitoria la copertura degli oneri sostenuti per il tramite del disciolto Consorzio SICN tra Sogin, Enea e FN nel 2001. Tale copertura veniva confermata dalla delibera 146/01 dell'Autorità. Gli oneri rendicontati dal Consorzio SICN per l'esercizio 2001 devono ancora essere riconosciuti dall'Autorità.

Successivamente, con delibera 71/02, l'Autorità determinava gli oneri a preventivo per il triennio 2002-2004 sia per le attività svolte per il tramite del Consorzio SICN sia per quelle svolte da Sogin. Gli oneri riconosciuti a preventivo (somme disponibili ed effettivamente erogate da CCSE) e gli oneri a consuntivo relativi a questo triennio sono riepilogati nella Tabella A, i cui dati relativi al Consorzio SICN sono desunti dal bilancio finale di liquidazione e dalla lettera del SICN all'Autorità del 19 agosto 2002, prot. SICN/2002/0168.

TABELLA A. RIEPILOGO DI SOMME DISPONIBILI E ONERI SOSTENUTI CON RIFERIMENTO AL TRIENNIO 2002-2004		(Euro)
Somme stanziati per smantellamento impianti (delibera Autorità 71/02)	A1	106.200.000
Somme stanziati per smantellamento centrali e sistemazione combustibile (delibera Autorità 71/02)	A2	362.100.000
Totale somme disponibili per smantellamento installazioni nucleari e sistemazione combustibile triennio 2002-2004	A=A1+A2	468.300.000
Oneri a consuntivo sostenuti per il tramite del Consorzio SICN (2002-2004)	B1	62.129.103
Enea	B1.1	51.423.290
FN	B1.2	6.993.130
SICN	B1.3	3.712.683
Oneri a consuntivo Sogin (2002-2004)	B2	344.069.789
esercizio 2002 (*)	B2.1	80.668.792
esercizio 2003	B2.2	127.696.059
esercizio 2004	B2.3	135.704.938
Totale oneri a consuntivo triennio 2002-2004	B=B1+B2	406.198.892

(*) Include le sopravvenienze attive.

I dettagli per natura degli oneri a consuntivo sono rinvenibili nei bilanci cui ci si riferisce.

Con la delibera 66/05, l'Autorità ha riconosciuto gli oneri a consuntivo del triennio 2002-2004, tranne 4,8 milioni di euro. A valle di questa delibera, la situazione del conto della commessa con riferimento al triennio 2002-2004 è riassunta nella Tabella B.

TABELLA B. SITUAZIONE TRIENNIO 2002-2004 POST DELIBERA 66/05		(Euro)
Totale somme disponibili per smantellamento installazioni nucleari e sistemazione combustibile triennio 2002-2004	A	468.300.000
Totale oneri a consuntivo triennio 2002-2004	B	406.198.892
Oneri a consuntivo non riconosciuti triennio 2002-2004 (delibera Autorità 66/05)	C	4.800.000
Differenza tra somme disponibili e oneri a consuntivo, al netto delle somme non riconosciute, triennio 2002-2004	D=A-(B-C)	66.901.108

Gli oneri sostenuti da Sogin nel 2005 insieme agli oneri sostenuti per il tramite del Consorzio SICN nel 2001 totalizzano gli oneri in attesa di un riconoscimento a consuntivo a tutto il 31 dicembre 2005. Tali oneri sono riepilogati nella Tabella C.

TABELLA C. ONERI A CONSUNTIVO IN ATTESA DI RICONOSCIMENTO		(Euro)
Oneri a consuntivo sostenuti per il tramite del Consorzio SICN esercizio 2001	E1	27.966.172
Oneri a consuntivo Sogin esercizio 2005	E2	127.187.941
Totale oneri a consuntivo da riconoscere	E=E1+E2	155.154.113

Le somme che residuano a valere sul finanziamento del triennio 2002-2004 (rigo D della Tabella B) non compensano gli oneri a consuntivo da riconoscere (rigo E della Tabella C) e in effetti Sogin ha utilizzato le proprie disponibilità liquide per fare fronte agli oneri del decommissioning.

Oltre alle somme rese disponibili con le delibere dell'Autorità sopra richiamate, Sogin ha a disposizione per la copertura degli oneri della commessa nucleare le somme trasferite da

Enel in sede di conferimento di ramo d'azienda e le somme accumulate in relazione alla gestione finanziaria e industriale della commessa stessa. Tali somme sono riepilogate nella Tabella D.

TABELLA D. ULTERIORI SOMME A DISPOSIZIONE		(Euro)
Acconti al 31 dicembre 2001 (residui dei fondi trasferiti da Enel) al netto del credito verso CCSE alla stessa data	F1	384.047.732
Ricavi diversi, sopravvenienze attive, proventi finanziari e straordinari rilevati nella commessa nucleare (bilanci Sogin)	F2	91.111.176
Esercizi 2002-2004	F2.1	75.220.241
esercizio 2002 (*)	F2.1.1	31.819.352
esercizio 2003	F2.1.2	24.222.122
esercizio 2004	F2.1.3	19.178.767
Esercizio 2005	F2.2	15.890.935
Totale ulteriori somme a disposizione	F=F1+F2	475.158.908
(*) Non include le sopravvenienze attive.		

I dati sopra riportati si riconciliano con gli acconti nucleari evidenziati nello Stato patrimoniale di Sogin al 31 dicembre 2005 come riepilogato nella Tabella E.

TABELLA E. RICONCiliaZIONE ACCONTI NUCLEARI

(Euro)

Fondi a disposizione

Importi di cui alla delibera 71/02	A	468.300.000
Totale ulteriori somme a disposizione	F	475.158.908
Credito verso Autorità copertura oneri SICN 2001 (delibera 146/01)	G	27.966.172
Totale fondi a disposizione	H=A+F+G	971.425.080

Utilizzo fondi

Totale oneri a consuntivo triennio 2002-2004	B	406.198.892
Totale oneri a consuntivo da riconoscere	E	155.154.113
Costi esposti tra i lavori in corso al 31 dicembre 2005	I	56.073.776
Totale utilizzo fondi	L=B+E+I	505.279.229

Differenza tra fondi a disposizione e loro utilizzo	M=H-L	466.145.851
--	--------------	--------------------



Il totale degli acconti nucleari al 31 dicembre 2005 eccede il totale esposto nel rigo M della Tabella E per 149 euro in relazione alla differenza tra la stima degli interessi maturati sul conto corrente bancario del Consorzio utilizzata in sede di chiusura del bilancio di liquidazione del Consorzio stesso e la loro determinazione definitiva a cura dell'istituto bancario con il quale era intrattenuto il rapporto in questione.

PAGINA BIANCA

INDICE**RELAZIONE SULLA GESTIONE**

- 114** ASPETTI GENERALI
- 115** LE ATTIVITÀ DI SOGIN
- 116** LE ATTIVITÀ DI NUCLECO
- 117** L'INTEGRAZIONE DELLE ATTIVITÀ DEL GRUPPO
- 118** FATTI DI RILIEVO SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

STATO PATRIMONIALE E CONTO ECONOMICO CONSOLIDATI

- 124** ATTIVO
- 125** PATRIMONIO NETTO E PASSIVO
- 126** CONTO ECONOMICO

NOTA INTEGRATIVA

- 130** ATTIVITÀ DEL GRUPPO
- 131** STRUTTURA E CONTENUTO DEL BILANCIO CONSOLIDATO
- 133** CRITERI DI VALUTAZIONE
- 139** COMMENTI ALLO STATO PATRIMONIALE
- 153** COMMENTI AL CONTO ECONOMICO

RELAZIONI

- 158** RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE ALL'ASSEMBLEA
- 165** RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE

PAGINA BIANCA

ASPETTI GENERALI

Il Gruppo Sogin è costituito da Sogin S.p.A., capogruppo, e da Nucleco S.p.A., controllata al 60%. Entrambe le Società hanno sede legale in Roma. Il bilancio al 31 dicembre 2005 è il primo a essere redatto in forma consolidata.

La missione di Sogin, definita con il D.Lgs. 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 S.p.A. e dal 1° gennaio 2005 di proprietà Sogin.

La missione principale di Nucleco è la gestione dei rifiuti radioattivi. In particolare Nucleco è l'operatore nazionale, nell'ambito di un Servizio Integrato coordinato da Enea, 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.

Sogin 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 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 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 non ha detenuto e non detiene azioni proprie e di Sogin né direttamente né per interposta persona né per tramite di società fiduciarie, così come Sogin non ha detenuto e non detiene azioni proprie.

LE ATTIVITÀ DI SOGIN

Sogin nel corso del 2005 ha svolto attività di smantellamento delle installazioni nucleari e di sistemazione del combustibile irraggiato per un totale di costi della produzione pari a circa 124,5 milioni di euro. Il Conto economico di queste attività, i cui ricavi sono riconosciuti per legge, chiude di norma a zero mediante l'utilizzo degli acconti ricevuti a questo titolo, avuto conto dei proventi derivanti dalla gestione industriale (vendita di materiali rivenienti dagli smantellamenti) e finanziaria (liquidità a disposizione).

Per la gestione dei suoi rifiuti radioattivi, Sogin ha anche utilizzato i servizi di Nucleco, a normali condizioni di mercato, per circa 4,6 milioni di euro.

Oltre alle attività di smantellamento sopra dette, Sogin svolge anche attività per conto terzi (attività non regolate dal D.Lgs. 79/99), per un valore complessivo nel 2005 pari a circa 6,9 milioni di euro. Queste attività hanno chiuso in perdita nel 2005 (-1,4 milioni di euro). Tale perdita è inferiore agli utili e riserve derivanti da queste attività accumulati nel bilancio Sogin nei precedenti esercizi.



LE ATTIVITÀ DI NUCLECO

Nel corso del 2005, Nucleco, oltre a svolgere i già citati servizi per Sogin (4,6 milioni di euro), ha svolto attività per Enea e per operatori nell'ambito del servizio sanitario (3,4 milioni di euro).

Nucleco ha anche svolto attività di ricerca e sviluppo tecnologico. Come per gli anni precedenti, ha proceduto all'aggiornamento delle metodologie, delle procedure e delle tecniche analitiche applicabili alla caratterizzazione radiologica sia in sede sia "in campo". Le importanti attività di caratterizzazione radiologica "pre-decommissioning" di impianti del ciclo del combustibile e delle centrali hanno consentito a questa azienda di diventare un punto di riferimento nell'ambiente scientifico di competenza. Ciò si è tradotto nella partecipazione a due gruppi di lavoro Unicen, uno riguardante la disattivazione degli impianti nucleari (determinazione dei radionuclidi non direttamente misurabili) e l'altro relativo alle sorgenti NORM e TENORM.

Quest'anno Nucleco ha poi concluso con successo il progetto di ottimizzazione del sistema neutronico PANWAS che ha portato a un aumento d'efficienza del sistema stesso del 10%. Considerato il valore altamente scientifico del risultato, sono state tratte due pubblicazioni che verranno presentate in un convegno internazionale a Tucson.

Per i sistemi di misura DA (Destructive Assay), Nucleco ha infine implementato e aggiornato quelli da laboratorio costituiti da 4 sistemi di spettrometria gamma e uno scintillatore liquido per beta emettitori.

In conclusione Nucleco, nel settore della caratterizzazione radiologica, ha acquisito una notevole esperienza, qualificando e specializzando il personale sia per quanto riguarda le attività tecniche e operative sia per le attività teoriche.



L'INTEGRAZIONE DELLE ATTIVITÀ DEL GRUPPO

Sogin costituisce al momento il principale cliente di Nucleco. L'integrazione delle attività tra le due Società è comunque previsto che vada ulteriormente sviluppandosi nel corso del 2006, con la sistematica ricerca di tutte le opportunità in aggiunta a quelle già di per sé evidenti della gestione dei rifiuti radioattivi.

In particolare, si ritiene di dover approfondire gli aspetti connessi alla gestione finanziaria, alle relazioni industriali, alla formazione del personale e a una più stretta ricerca delle sinergie anche nel campo dei servizi forniti a terze parti.

La consistenza al 31 dicembre 2005 del personale dipendente del Gruppo per categoria professionale è riportata nel prospetto seguente.

PERSONALE DIPENDENTE	CONSISTENZA AL 31.12.2005
Dirigenti	32
Quadri	205
Impiegati	445
Operai	175
Totale	857

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

Relativamente alle attività di Sogin si segnala quanto segue.

Con decreto del presidente del Consiglio dei ministri del 17 febbraio 2006 è stato prorogato fino al 31 dicembre 2006 lo stato di emergenza in relazione all'attività di sistemazione in condizioni di massima sicurezza dei rifiuti radioattivi dislocati nelle Regioni Lazio, Campania, Emilia-Romagna, Basilicata e Piemonte.

Come già detto in precedenza:

- in relazione all'accordo intergovernativo Italia-Russia sulla Global Partnership, a febbraio 2006 sono stati trasferiti a Sogin i fondi stanziati con la Finanziaria 2005, pari a 8 milioni di euro;
- il 1° marzo 2006 l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (Autorità) ha emesso un documento per la consultazione per la formazione di provvedimenti ai sensi dell'articolo 9, comma 2, del decreto interministeriale 26 gennaio 2000, atto n. 06/06, avente per oggetto i criteri per la valutazione dell'efficienza economica nello svolgimento delle attività di smantellamento delle installazioni nucleari i cui oneri sono a carico del sistema elettrico;
- il 30 marzo 2006 è stato stipulato tra Sogin ed Enea l'atto di affidamento in gestione degli impianti del ciclo del combustibile di proprietà di Enea;
- il 28 marzo 2006 è stata emessa una direttiva ministeriale che ha esplicitato la volontà del Governo a procedere al riprocessamento all'estero del combustibile di Caorso, Trino e Garigliano ancora presente in Italia e ha confermato il mandato a Sogin di provvedere al riprocessamento del combustibile di proprietà di Sogin stessa stoccato presso la Centrale di Creys-Malville;
- il 29 marzo 2006 è stato firmato un decreto interministeriale che aggiorna l'articolo 9 del decreto 26 gennaio 2000 sugli oneri per lo smantellamento delle installazioni nucleari a carico del sistema elettrico. Il nuovo decreto interministeriale stabilisce una cadenza annuale e non più triennale della rideterminazione degli oneri entro il 30 giugno, sulla base del programma presentato da Sogin entro il 30 marzo anziché il 30 settembre.

L'attuale situazione finanziaria della Società consente di fare fronte agli impegni assunti e in scadenza nell'esercizio 2006. A partire dall'esercizio 2007, qualora non fosse ripristinato il gettito finanziario da CCSE e non si volesse e/o potesse ricorrere a prestiti sul mercato finanziario, si renderebbe necessario rivedere la programmazione delle attività e gli impegni assunti.

Nel corso del 2006, oltre ad assicurare il mantenimento in sicurezza delle installazioni nucleari, si prevede di accelerare le attività di sistemazione rifiuti e di smantellamento rispetto al 2005.

In particolare, è programmato il completamento del trasferimento, nel nuovo parco serbatoi, dei rifiuti liquidi ad alta attività di Saluggia e l'ultimazione dell'allontanamento del combustibile non irraggiato da Bosco Marengo.

Sono inoltre programmati rilevanti lavori di bonifica dell'amianto a Caorso, Trino, Garigliano e Bosco Marengo, la rimozione delle condotte inferiori a Latina e l'ultimazione dei lavori di risistemazione degli argini connessi alla demolizione della traversa sul fiume Po a Trino.

Da ultimo, dopo un lungo e complesso iter autorizzativo e una articolata trattativa commerciale conclusisi nei primi mesi del 2006, è prevista la firma del contratto per il riprocessamento in Francia del combustibile irraggiato di Trino, Caorso e Garigliano ancora presente in Italia.

Relativamente alle attività di Nucleco si segnala quanto segue.

Nello scorso mese di dicembre è stato redatto il tariffario 2006 valido per il conferimento franco Nucleco dei rifiuti medicali ospedalieri e delle piccole sorgenti.

Le tariffe relative ai rifiuti medicali prodotti da laboratori di ricerca e strutture ospedaliere hanno subito una revisione della quota Nucleco, lasciando inalterata la quota Enea così come stabilito nel Comitato di Gestione del 28 ottobre 2004.

L'incremento dei prezzi adottato da Nucleco copre parzialmente i maggiori costi insorti nel corso del 2005 per la gestione degli immobili e degli impianti. L'incremento dei prezzi è valutabile in circa il 16%.

Il Ministero dell'industria ha ordinato a Enea di ritirare i filtri Chernobyl che sono stati conferiti a Nucleco. Sono state avviate le attività intese a verificare lo stato di conservazione dei filtri detenuti in container presso l'area Nucleco in attesa di formalizzare l'ordine con Enea.

Proseguono le attività per conto Sogin relative al progetto CEMEX riguardanti la conclusione della fase di prequalificazione e l'inizio della successiva fase di qualificazione.

Sono iniziate la prequalificazione e successiva qualificazione della malta di inglobamento dei liquidi radioattivi relativi al prodotto finito (uranio e tondo) dell'area disattivazione Trisaia.

In data 19 gennaio è stato trasferito il contratto di leasing relativo all'acquisizione di un impianto di caratterizzazione Canberra precedentemente stipulato con Sofid S.p.A. alla MPS Leasing Factoring.

In data 13 febbraio 2006 è stato emesso l'ordine da parte di Sogin per lo svolgimento delle attività di bonifica da materiali contenenti amianto presso il centro Sogin del Garigliano che, da cronoprogramma, avranno una durata di 8 mesi.

È in corso di preparazione una offerta per lo svolgimento di attività presso il sito di Trisaia, che sarà presentata da Nucleco.

In data 17 febbraio 2006 è stato emesso l'ordine da parte di Sogin per lo svolgimento delle attività di prequalificazione della matrice cementizia per la solidificazione del "Prodotto Finito" dell'impianto ITREC.

Gli obiettivi che Nucleco intende perseguire per l'esercizio in corso riguardano:

- la prosecuzione nella razionalizzazione dei depositi per l'utilizzo ottimale di tutte le aree autorizzate allo stoccaggio delle diverse tipologie di rifiuti;
- il supporto all'Enea nell'istruttoria connessa alla nuova istanza di richiesta di autorizzazione all'esercizio dell'intero complesso in gestione a Nucleco;
- lo sviluppo delle attività estere in particolar modo legate alla Global Partnership.

Per quanto riguarda la gestione caratteristica:

- trattare tutti i rifiuti solidi ritirati dagli operatori a fine esercizio;
- trattare e condizionare i rifiuti liquidi esistenti in magazzino e programmare la ripresa dei ritiri degli stessi dagli operatori del Servizio Integrato;
- pianificare e rafforzare la struttura tecnica operativa a seguito degli ordini pervenuti e che perverranno da Sogin;
- progettare e realizzare attrezzature mobili per la caratterizzazione nei siti;
- acquistare altre attrezzature specifiche per l'esecuzione dei lavori relativi a commesse acquisite e da acquisire.

PAGINA BIANCA