

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 euro<sup>1</sup>.

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

---

<sup>1</sup> 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
<b>Immobilizzazioni</b>	<b>60.467</b>	<b>61.617</b>	<b>-1.150</b>
immateriali	14.211	13.361	850
materiali	43.528	44.700	-1.172
finanziarie	2.728	3.556	-828
<b>Attivo circolante</b>	<b>74.445</b>	<b>77.358</b>	<b>-2.913</b>
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
<b>Liquidità</b>	<b>144.537</b>	<b>298.282</b>	<b>-153.745</b>
impieghi finanziari a breve termine	96.968	272.408	-175.440
depositi, c/c bancari e cassa	47.569	25.874	21.695
<b>Totale attivo</b>	<b>279.449</b>	<b>437.257</b>	<b>-157.808</b>
<b>Passivo circolante</b>	<b>134.190</b>	<b>122.465</b>	<b>11.725</b>
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
<b>Acconti nucleari</b>	<b>107.436</b>	<b>276.843</b>	<b>-169.407</b>
<b>Fondi</b>	<b>21.529</b>	<b>22.053</b>	<b>-524</b>
fondo TFR	18.912	20.211	-1.299
fondi per rischi e oneri	2.617	1.842	775
<b>Patrimonio netto</b>	<b>16.294</b>	<b>15.896</b>	<b>398</b>
<b>Totale passivo e patrimonio netto</b>	<b>279.449</b>	<b>437.257</b>	<b>-157.808</b>

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	
ATTIVO				Parziali	Totale	Parziali	Totale
						(Valori in euro)	
<b>A) CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI</b>							
<b>B) IMMOBILIZZAZIONI</b>							
I. Immateriali							
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili		1.093.905		362.150		210.380	
7) Altre		13.116.983	14.210.898	12.999.077	13.361.227	12.467.230	12.677.610
II. Materiali							
1) Terreni e fabbricati		8.894.035		8.581.861		8.734.452	
2) Impianti e macchinario		23.546.372		20.274.341		21.432.534	
3) Attrezzature industriali e commerciali		7.685.868		7.864.334		5.588.400	
4) Altri beni		3.400.353		3.534.327		3.106.693	
5) Immobilizzazioni in corso e acconti			43.527.628	4.443.991	44.699.454	2.642.565	41.504.644
III. Finanziarie							
1) Partecipazioni in:							
a) imprese controllate		2.200.000		2.200.000		2.200.000	
b) imprese collegate							
c) altre imprese		387.885		387.885		387.885	
2) Crediti:							
d) verso altri	Esig. entro 12 mesi	140.150	2.728.035	93.724	968.338	3.556.223	81.962.720
							1.085.662
							3.673.547
<b>Totale Immobilizzazioni (B)</b>			<b>60.466.561</b>		<b>61.616.904</b>		<b>57.855.801</b>
<b>C) ATTIVO CIRCOLANTE</b>							
I. Rimanenze							
1) Materie prime, sussidiarie e di consumo		2.469		2.469		2.469	
3) Lavori in corso su ordinazione		1.250.243	1.252.702	580.753	583.212	57.131.961	57.134.410
II. Crediti							
1) Verso clienti		21.946.715		26.105.937		18.711.769	
4) Verso Controllate		504.631		174.440		214.890	
4-bis) Crediti Tributarli	16.209.543	46.702.286		44.847.184		37.877.726	
4-ter) Imposte Anticipate		1.435.150		994.209		804.172	
5) Verso altri	670.629	1.218.035	71.806.817	24.363.179	2.116.501	74.238.271	9.489.067
6) Verso altre Società del Gruppo ENEL							
III. Attiv. finanz. che non costituis. immobiliz.							
6) Altri titoli		96.968.365	96.968.365	272.407.930	272.407.930	344.027.390	344.027.390
IV. Disponibilità liquide							
1) Depositi bancari e postali		47.544.757		25.861.809		29.168.982	
3) Danaro e valori in cassa		24.097	47.568.854	12.443	25.874.252	13.577	29.182.559
<b>Totale Attivo circolante (C)</b>			<b>217.596.738</b>		<b>373.103.665</b>		<b>516.943.819</b>
<b>D) RATEI E RISCONTI</b>							
Ratei attivi			1.111.137		2.173.200		1.764.819
- disaggio su prestiti							
Risconti attivi			274.584		363.361		222.775
<b>Totale Ratei e risconti (D)</b>			<b>1.385.721</b>		<b>2.536.561</b>		<b>1.987.594</b>
<b>TOTALE ATTIVO</b>			<b>279.449.020</b>		<b>437.257.130</b>		<b>576.787.214</b>

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

segue Stato patrimoniale

STATO PATRIMONIALE		Al 31 dicembre 2007		Al 31 dicembre 2006		Al 31 dicembre 2005		(Valori in euro)
		PATRIMONIO NETTO E PASSIVO		Parziali		Parziali		Totali
<b>A) PATRIMONIO NETTO</b>								
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
<b>Totale Patrimonio Netto (A)</b>			<b>16.294.726</b>		<b>15.896.342</b>			<b>15.562.137</b>
<b>B) FONDI PER RISCHI ED ONERI</b>								
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		
<b>Totale Fondi per rischi e oneri (B)</b>			<b>2.616.557</b>		<b>1.842.236</b>			<b>1.864.580</b>
<b>C) TRATTAMENTO FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO</b>								
			<b>18.912.280</b>		<b>20.211.158</b>			<b>20.318.793</b>
<b>D) DEBITI</b>	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
<b>Totale Debiti (D)</b>			<b>241.625.457</b>		<b>399.306.882</b>			<b>538.953.698</b>
<b>E) RATEI E RISCOINTI</b>								
Ratei passivi			-		512			5.818
Risconti passivi			-					82.188
<b>Totale Ratei e risconti (E)</b>					<b>512</b>			<b>88.006</b>
<b>TOTALE PASSIVO</b>			<b>279.449.020</b>		<b>437.257.130</b>			<b>576.787.214</b>
<b>CONTI D'ORDINE</b>								
Garanzia prestate	12.502.664			7.726.579		4.065.006		
Altri conti d'ordine	572.306.890	<b>584.809.554</b>		157.805.054	<b>165.531.633</b>	141.763.191		<b>145.828.197</b>

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
<b>Valore al 1° gennaio 2007</b>	<b>362.150</b>	<b>11.576.714</b>	<b>1.422.363</b>	<b>13.361.227</b>
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
<b>Totale variazioni</b>	<b>731.755</b>	<b>-509.294</b>	<b>627.210</b>	<b>849.671</b>
<b>Situazioni al 31.12.2007</b>				
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
<b>Valori al 31.12.2007</b>	<b>1.093.905</b>	<b>11.067.420</b>	<b>2.049.573</b>	<b>14.210.898</b>

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
<b>Valore al 1 gennaio 2007</b>	<b>4.443.991</b>	<b>5.282.513</b>	<b>3.299.348</b>	<b>20.274.341</b>	<b>7.864.934</b>	<b>3.534.327</b>	<b>44.699.454</b>
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
<b>Totale variazioni</b>	<b>-4.443.991</b>	<b>464.765</b>	<b>-152.591</b>	<b>3.272.031</b>	<b>-178.066</b>	<b>-133.974</b>	<b>-1.171.826</b>
<b>Situazione al 31.12.2007</b>							
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
<b>Valore al 31.12.2007</b>	<b>0</b>	<b>5.747.278</b>	<b>3.146.757</b>	<b>23.546.372</b>	<b>7.686.868</b>	<b>3.400.353</b>	<b>43.527.628</b>

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
<b>Impianto integrato di sicurezza</b>			
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
<b>sub-totale</b>	<b>24.910.052</b>	<b>180.184</b>	<b>25.090.236</b>
<b>Imp. elettr. ed antinc. - BM</b>	<b>10.800</b>		<b>10.800</b>
<b>Sistema di rilevamento satellitare - ITREC</b>	<b>758.577</b>		<b>758.577</b>
<b>Sito di scambio presso la stazione ferroviaria di Caorso</b>	<b>0</b>	<b>997.320</b>	<b>997.320</b>
<b>Parco Serbatoio Saluggia</b>	<b>0</b>	<b>4.919.293</b>	<b>4.919.293</b>
<b>Rete nazionale di sicurezza</b>	<b>11.764</b>		<b>11.764</b>
<b>Totale</b>	<b>25.691.193</b>	<b>6.096.797</b>	<b>31.787.990</b>

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
<b>Totale</b>	<b>7.420.396</b>	<b>1.050.192</b>	<b>-650</b>	<b>8.469.938</b>

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
<b>Totale</b>	<b>22.344.801</b>	<b>26.504.023</b>	<b>-4.159.222</b>
Fondo svalutazione crediti	-398.086	-398.086	0
<b>Totale Crediti verso clienti</b>	<b>21.946.715</b>	<b>26.105.937</b>	<b>-4.159.222</b>

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
<b>Totale crediti per fatture emesse</b>	<b>18.183.026</b>	<b>20.719.922</b>	<b>-2.536.896</b>

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.