

I "Ricavi da vendita di gas naturale ai clienti finali" si incrementano di 474 milioni di euro essenzialmente per l'ampliamento del perimetro operativo. Il primo semestre del 2002 non considerava infatti il Gruppo Camuzzi, i cui risultati economici sono inclusi nel consolidato a decorrere dal 1° luglio 2002.

I "Ricavi da vendita di combustibili" (attività di *trading*) sono in calo di 127 milioni di euro per i minori volumi venduti, in particolare nella seconda metà dell'esercizio.

I "Contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico" si mantengono sostanzialmente in linea con i valori del 2002 pur in presenza di componenti diverse. Il saldo del 2003 include infatti il recupero di 102 milioni di euro su oneri per "certificati verdi" sostenuti nel 2002, mentre nell'esercizio precedente era riferito in prevalenza a contributi su produzione pregressa da impianti incentivati ex provvedimento CIP n. 6/92.

Il "Corrispettivo per l'utilizzo della Rete di Trasmissione Nazionale" aumenta di 52 milioni di euro in relazione all'adeguamento tariffario intervenuto e ai maggiori volumi di energia trasportata.

I "Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas" crescono di 39 milioni di euro, di cui 37 milioni di euro per maggiori richieste di aumenti di potenza e nuovi allacciamenti alla rete elettrica.

I "Ricavi dei servizi di telecomunicazione" si incrementano di 317 milioni di euro per effetto della crescita dei volumi di attività di Wind nei servizi di telefonia mobile, parzialmente compensata da un leggero calo registrato dalla telefonia fissa.

Le "Altre vendite e prestazioni" crescono di 89 milioni di euro, di cui 52 milioni di euro si riferiscono ai ricavi generati dalle linee di trasmissione ad altissima tensione in Brasile, entrate in esercizio nel corso del 2003.

Variazione delle rimanenze di lavori in corso su ordinazione – Euro 1.085 milioni

La voce registra un incremento di 164 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, riferito all'attività di costruzione per committenti terzi svolta da Enelpower.

Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni – Euro 944 milioni

Evidenzia una riduzione di 229 milioni di euro conseguente alla minore attività di realizzazione interna di impianti, principalmente nell'area delle Reti di distribuzione di energia elettrica.

Altri ricavi e proventi – Euro 1.408 milioni

L'incremento di 698 milioni di euro è riferito alle seguenti principali componenti:

- > recupero, pari a 410 milioni di euro, della penale idroelettrica rilevata tra i costi dell'esercizio 2002 a seguito dell'emanazione del decreto del 10 settembre 2003 del Ministro delle Attività Produttive contenente le modalità dispositive del rimborso della "penale idro". Si è in attesa dell'emanazione di un analogo decreto per gli *stranded cost*. Con riferimento a questi ultimi si ricorda che il D.L. 18 febbraio 2003 n. 25 aveva stabilito l'abolizione di quelli relativi agli impianti a partire dal 1° gennaio 2004, senza peraltro definire le relative modalità di calcolo, confermando l'applicazione di quelli relativi al gas nigeriano fino al 2009;
- > riconoscimento da parte dell'Autorità di premi per complessivi 147 milioni di euro a fronte di miglioramenti conseguiti da Enel Distribuzione nella qualità del servizio elettrico durante gli esercizi 2001 e 2002; l'analogo ricavo rilevato nell'esercizio 2002 era pari a 4 milioni di euro;
- > conseguimento di sopravvenienze attive per complessivi 85 milioni di euro a fronte di un accordo transattivo per la risoluzione di un contratto avente per oggetto la costruzione di una centrale elettrica in Libia (55 milioni di euro) e la definizione da parte dell'Autorità per le Garanzie nelle Comunicazioni (AGCOM) degli oneri per servizi di interconnessione telefonica del 2002 (30 milioni di euro).

Costi della produzione

Costi della produzione

Milioni di euro

	2003	2002	2003-2002
Materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci:			
> acquisti di combustibili e gas per la clientela finale	6.279	6.587	(308)
> acquisti di energia elettrica da terzi	4.620	4.802	(182)
> acquisti di materiali	1.859	2.129	(270)
Totale	12.758	13.518	(760)
Servizi	4.641	5.110	(469)
Godimento di beni di terzi	734	721	13
Personale	3.440	3.589	(149)
Ammortamento immobilizzazioni immateriali	1.253	1.142	111
Ammortamento immobilizzazioni materiali	3.257	3.333	(76)
Svalutazioni	209	170	39
Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	36	(299)	335
Accantonamenti per rischi	266	234	32
Altri accantonamenti	118	100	18
Oneri diversi di gestione	930	721	209
TOTALE	27.642	28.339	(697)

XIV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Gli "Acquisti di combustibili e gas per la clientela finale", considerati unitamente alla relativa variazione delle scorte, sono sostanzialmente in linea con quelli del 2002. L'uscita dal perimetro di consolidamento di Eurogen e Interpower è infatti compensata dall'ampliamento dell'area del gas.

La riduzione dei "Costi per acquisti di energia elettrica da terzi", pari a 182 milioni di euro, è da porre in relazione principalmente ai minori volumi acquistati da terzi nel 2003.

Gli "Acquisti di materiali", al netto della relativa variazione delle scorte, sono in calo di 269 milioni di euro essenzialmente per le minori costruzioni interne di reti di distribuzione dell'energia elettrica realizzate nell'esercizio.

I "Costi per servizi" si riducono di 469 milioni di euro a seguito essenzialmente del venir meno della penale idro-geotermica che nel 2002 ammontava a 424 milioni di euro (di cui 14 milioni di euro relativi a Eurogen e Interpower).

Le spese per "Godimento di beni di terzi" si mantengono in linea con quelle del precedente esercizio.

Il "Costo del personale" diminuisce di 149 milioni di euro per l'uscita dall'area di consolidamento di Eurogen, Interpower e CESI e per la riduzione dell'organico nelle divisioni Mercato, Infrastrutture e Reti (area energia elettrica) e Generazione, in parte compensate dall'effetto delle acquisizioni nell'area del gas.

Nel prospetto che segue è evidenziata la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza, confrontata con quella dell'esercizio precedente, nonché quella effettiva al 31 dicembre 2003.

Categoria ⁽¹⁾	Consistenza media			Consistenza
	2003	2002	2003-2002	al 31.12.2003
Dirigenti	842	862	(20)	785
Quadri	5.079	5.418	(339)	4.979
Impiegati	40.012	42.262	(2.250)	39.409
Operai	21.270	23.390	(2.120)	19.597
Totale	67.203	71.932	(4.729)	64.770

(1) I dipendenti delle società estere sono stati classificati sulla base di criteri assimilabili a quelli previsti dalla normativa italiana.

L'"Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali" si incrementa di 111 milioni di euro in massima parte per la rilevazione della prima quota di ammortamento dei costi sostenuti per l'aggiudicazione della licenza di telefonia UMTS, pari a 129 milioni di euro.

XIV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

L' "Ammortamento delle immobilizzazioni materiali" mostra una riduzione di 76 milioni di euro. Il decremento di 102 milioni di euro registrato da Terna per effetto essenzialmente della ridefinizione della vita utile dei principali impianti e l'impatto delle variazioni di perimetro sono stati in parte compensati dalla crescita nel settore delle telecomunicazioni a seguito dei notevoli investimenti effettuati sulla rete.

Le "Svalutazioni" presentano un incremento di 39 milioni di euro, quasi interamente attribuibile ai maggiori accantonamenti per adeguare il valore dei crediti a quello di presunto realizzo.

Gli "Accantonamenti per rischi e gli altri accantonamenti" si riferiscono allo stanziamento al "Fondo contenzioso, rischi e oneri diversi", già commentato nella relativa voce del passivo.

L'aumento degli "Oneri diversi di gestione", pari a 209 milioni di euro, riflette i maggiori oneri, pari a 193 milioni di euro, sostenuti da Enel Distribuzione verso il sistema elettrico per effetto delle nuove disposizioni in materia di promozione dell'efficienza energetica, di utilizzo dell'energia "pulita" e di recupero della continuità del servizio. Tali oneri sono recuperati tramite le tariffe di vendita.

I compensi spettanti agli Amministratori e ai Sindaci della Capogruppo ammontano rispettivamente a 3,2 milioni di euro e a 0,2 milioni di euro e si riferiscono agli incarichi ricoperti dagli stessi nell'esercizio 2003 in Enel SpA e nelle società controllate.

Proventi e oneri finanziari netti

Milioni di euro

	2003	2002	2003-2002
Proventi finanziari su crediti immobilizzati e da partecipazioni	37	23	14
Altri proventi diversi dai precedenti:			
> verso imprese collegate	3	-	3
> altri	397	278	119
Totale proventi	437	301	136
Oneri finanziari:			
> verso imprese collegate	-	4	(4)
> su prestiti obbligazionari	464	418	46
> su prestiti da banche	695	710	(15)
> altri	396	332	64
Totale oneri	1.555	1.464	91
TOTALE	(1.118)	(1.163)	45

Gli oneri finanziari netti si riducono di 45 milioni di euro, beneficiando essenzialmente del minore costo medio dell'indebitamento.

Rettifiche di valore di attività finanziarie

Rettifiche di valore di attività finanziarie – Euro (85) milioni

La voce è rappresentata quasi interamente dalle svalutazioni di partecipazioni in imprese collegate e altre imprese, così come commentato in sede di analisi delle immobilizzazioni finanziarie.

Proventi e oneri straordinari netti

Proventi e oneri straordinari netti – Euro (136) milioni

I proventi sono pari a 760 milioni di euro e sono determinati dalle seguenti partite:

- > plusvalenza di 356 milioni di euro conseguita con la cessione di Interpower;
- > plusvalenze di 165 milioni di euro relative alla cessione di reti di distribuzione in aree urbane, di cui 120 milioni di euro relativi alla vendita della rete elettrica di Brescia;
- > rettifiche pari a 58 milioni di euro su imposte sul reddito dell'esercizio precedente, conseguenti alla definizione del trattamento fiscale di alcune partite, in relazione a chiarimenti normativi intervenuti dopo la predisposizione dei bilanci per l'esercizio 2002;
- > indennizzi riconosciuti da terzi per complessivi 44 milioni di euro;
- > ripristini di valore pari a 37 milioni di euro a seguito di rettifiche effettuate in esercizi precedenti;
- > rettifiche e altre partite di varia natura relative a Wind pari a complessivi 31 milioni di euro.
- > plusvalenze e sopravvenienze di varia natura pari a 69 milioni di euro.

Gli oneri straordinari sono pari nell'insieme a 896 milioni di euro e si riferiscono ai seguenti elementi:

- > oneri per incentivi all'esodo del personale pari a 256 milioni di euro;
- > svalutazioni pari a 133 milioni di euro e accantonamenti di 58 milioni di euro connessi ai lavori di riconversione della centrale di Torrevaldaliga Nord;
- > oneri di ristrutturazione e riorganizzazione aziendale pari a 92 milioni di euro, di cui 69 milioni di euro riferiti a Wind;
- > onere per l'adesione alle varie forme di sanatoria fiscale, pari a 83 milioni di euro;
- > rettifiche su contributi pregressi in conto impianti per 60 milioni di euro;
- > svalutazioni, conguagli su transazioni effettuate in esercizi precedenti, rimborsi alla clientela di carattere straordinario e imposte pregresse, ammontanti a complessivi 48 milioni di euro;
- > rettifiche e partite di varia natura relative a Wind, pari a 44 milioni di euro;
- > rettifiche del valore di avviamenti e altre svalutazioni principalmente riferite ad attività estere nel trading di carbone pari a complessivi 23 milioni di euro;
- > rettifiche di 20 milioni di euro su movimenti delle scorte di combustibili dell'esercizio precedente;
- > sopravvenienze di diversa natura per i restanti 79 milioni di euro.

Imposte sul reddito dell'esercizio

Imposte sul reddito dell'esercizio – Euro 966 milioni

Le imposte sul reddito sono pari a 966 milioni di euro, con un'incidenza sul risultato ante imposte del 28,5% a fronte di un'aliquota teorica per il Gruppo del 45%. Il beneficio più rilevante è rappresentato

dalla proventizzazione, per 375 milioni di euro, dell'eccedenza dei fondi imposte differite emersa a seguito dell'operazione di rivalutazione dei beni d'impresa, effettuata nei bilanci d'esercizio delle principali società del Gruppo su alcune categorie omogenee di beni e nel limite della differenza tra i fondi di ammortamento ordinari e quelli economico-tecnici. Il valore di bilancio di tali beni non è quindi più inficiato da rettifiche di natura fiscale e risulta in linea con quello preso a riferimento ai fini del Bilancio consolidato. Poiché l'ammontare della rivalutazione è assoggettato a imposta sostitutiva del 19% e sui fondi di ammortamento eccedenti la misura economico-tecnica sono state a suo tempo rilevate imposte differite in base all'aliquota fiscale ordinaria, si è determinata l'eccedenza di cui sopra, contabilizzata a riduzione del carico fiscale dell'esercizio 2003.

Un ulteriore beneficio, pari a 164 milioni di euro, deriva dalla tassazione in base all'imposta sostitutiva del 19% delle plusvalenze sulle cessioni di Interpower e di reti di distribuzione dell'energia elettrica. Infine, l'adeguamento delle imposte differite e anticipate alla nuova aliquota IRES 33% ha determinato una componente positiva netta di 47 milioni di euro.

L'onere per imposte sul reddito del 2002 era di 608 milioni di euro, con un'incidenza del 25,6%, a fronte di un'aliquota teorica del 47%. La differenza tra l'aliquota teorica e quella effettiva è giustificata in massima parte dalla presenza di plusvalenze soggette a un diverso regime fiscale oltre ai benefici, pari a 213 milioni di euro, connessi alla Legge Tremonti bis (sgravi fiscali sugli investimenti), non più applicabile nel 2003.

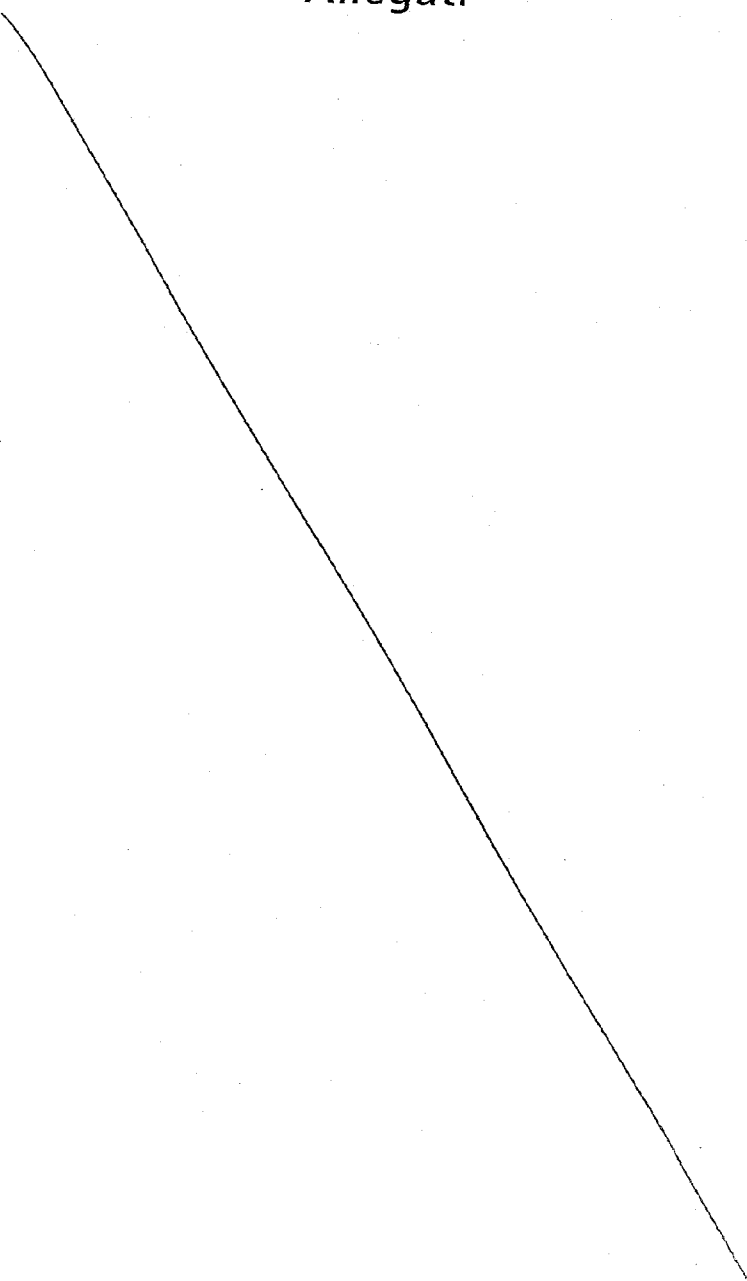
La riconciliazione dell'aliquota teorica (45%) e delle imposte teoriche, calcolate applicando tale aliquota al risultato *ante* imposte, con i valori effettivi dell'esercizio 2003 è riportata nel seguente prospetto:

	Milioni di euro	%
Imposte teoriche, calcolate al 45% sul risultato <i>ante</i> imposte	1.527	45,0%
Rettifica fondi imposte differite per effetto della rivalutazione dei cespiti effettuata sui bilanci civilistici	(375)	-1,1%
Tassazione delle operazioni straordinarie ad aliquota ridotta 19%	(164)	-4,8%
Adeguamento imposte differite e anticipate all'aliquota IRES 33%	(47)	-1,4%
Altri impatti minori	25	0,8%
Imposte sul reddito effettive	966	28,5%

Rapporti con parti correlate

I principali rapporti con parti correlate, secondo quanto previsto dalla Commissione Nazionale per le Società e la Borsa, sono illustrate nel capitolo "Altre informazioni" della Relazione sulla gestione.

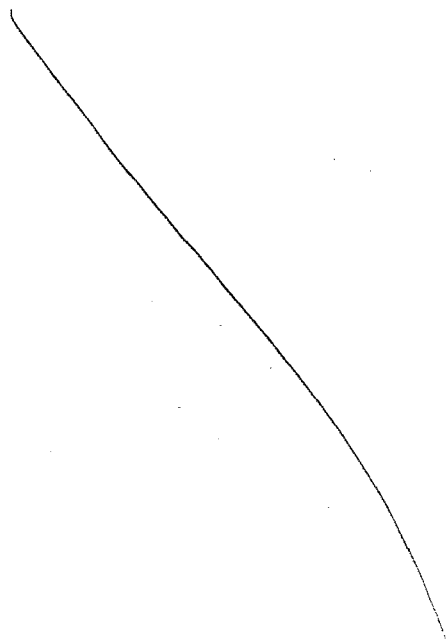
Allegati



Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 31 dicembre 2003

In conformità a quanto disposto dagli artt. 38 e 39 del D.Lgs. 127/91 e dall'art. 126 della deliberazione CONSOB n. 11971 del 14 maggio 1999, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese controllate e collegate di Enel SpA al 31 dicembre 2003, a norma dell'art. 2359 cod. civ., nonché delle altre partecipazioni rilevanti. Tutte le partecipazioni sono possedute a titolo di proprietà.

Per ogni impresa sono indicati: la denominazione, la sede legale, l'attività, il capitale sociale, la valuta, la percentuale di possesso del Gruppo, le società del Gruppo che possiedono una partecipazione nell'impresa e le rispettive percentuali di possesso.



*Elenco delle imprese incluse nell'area di
consolidamento con il metodo integrale
al 31.12.2003 ⁽¹⁾*

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003							
Controllante:							
Enel SpA	Roma	Holding industriale	6.063.075.189	euro	-	-	-
Controllate:							
Aburra BV	Amsterdam (Olanda)	Holding di partecipazioni	18.000	euro	100,00	Pragma Energy SA	100,00
Aimeri SpA	Milano	Raccolta, trasporto e smaltimento dei rifiuti	23.400.000	euro	100,00	Camuzzi Gazometri SpA	100,00
Ape Gruppo Enel SpA	Roma	Amministrazione del personale	500.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,00 1,00
Avisio Energia SpA	Trento	Distribuzione di gas	6.500.000	euro	100,00	Enel Distribuzione Gas SpA	100,00
Barras Eléctricas Galaico Asturianas SA	Lugo (Spagna)	Distribuzione di energia elettrica	15.689.796,62	euro	54,94	Electra de Viesgo Distribución SL	54,94
Barras Electricas Generación SL	Lugo (Spagna)	Produzione di energia elettrica	1.374.136,05	euro	100,00	Barras Eléctricas Galaico Asturianas SA	100,00
Camuzzi Finance SA	Lussemburgo	Finanziaria	30.986,69	euro	99,99	Camuzzi Gazometri SpA	99,99
Camuzzi Gazometri SpA	Milano	Progettazione, costruzione e gestione di impianti per pubblici servizi	54.139.160	euro	99,38	Enel Distribuzione Gas SpA	99,38
Carbones Colombianos del Cerrejon SA	Bogotá (Colombia)	Sfruttamento di giacimenti minerari	3.402.802.998	COP	99,99	Pragma Energy SA Aburra BV	75,97 24,02
C.A.R.T. Abruzzi Srl	Orio al Serio (BG)	Assunzione di partecipazioni nel settore idrico	18.000	euro	100,00	Camuzzi Gazometri SpA	100,00
Cise SpA	Roma	Attività immobiliare	318.291.049	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Co.Im Gas SpA	S.Maria a Colle (LU)	Gestione di impianti di distribuzione e vendita di gas	1.479.000	euro	80,00	Camuzzi Gazometri SpA	80,00
Concert Srl	Roma	Certificazione di prodotti, attrezzature e impianti	10.000	euro	51,00	Enel Produzione SpA	51,00
Conphoebus SpA	Catania	Ricerca nel settore delle energie rinnovabili	4.221.176	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Ctida Srl	Milano	Trattamento delle acque	500.000	euro	100,00	Enel Hydro SpA	100,00
Dalmazia Trieste SpA	Roma	Attività immobiliare	4.202.863	euro	100,00	Cise SpA Enel Real Estate SpA	92,91 7,09
Deval SpA	Aosta	Distribuzione e vendita di energia elettrica in Valle d'Aosta	37.500.000	euro	51,00	Enel SpA	51,00
Electra de Viesgo Distribución SL	Santander (Spagna)	Distribuzione e vendita di energia elettrica	77.792.000	euro	100,00	Enel Distribuzione SpA	100,00
Enel Capital SpA	Milano	Venture capital	8.500.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,00 1,00

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
			al 31.12.2003				
Enel Comercializadora de Gas SA	Madrid (Spagna)	Commercializzazione di gas ed energia elettrica	61.000	euro	100,00	Enel Trade SpA	100,00
Enel Distribuzione SpA	Roma	Distribuzione di energia elettrica	6.119.200.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Distribuzione Gas SpA	Milano	Distribuzione di gas	100.000.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Energia SpA	Roma	Commercializzazione di energia elettrica	1.414.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel.Factor SpA	Roma	Factoring	12.500.000	euro	80,00	Enel SpA	80,00
Enel Finance International SA	Lussemburgo	Finanziaria	1.391.900.230	euro	100,00	Enel Produzione SpA Enel Distribuzione SpA	75,00 25,00
Enel Gas SpA	Milano	Vendita di gas	302.039	euro	100,00	Enel SpA Enel Distribuzione Gas SpA	99,66 0,34
Enel Generation Holding BV	Amsterdam (Olanda)	Holding di partecipazioni	13.500.000	euro	100,00	Enel Produzione SpA	100,00
Enel Green Power SpA	Pisa	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	716.607.150	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Green Power International SA	Lussemburgo	Holding di partecipazioni nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	156.650.000	euro	100,00	Enel Green Power SpA Enel Investment Holding BV	67,11 32,89
Enel Holding Luxembourg SA	Lussemburgo	Finanziaria	6.237.390	euro	99,99	Enel Investment Holding BV	99,99
Enel.Hydro SpA	Roma	Ingegneria civile e meccanica, sistemi idrici	9.390.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Investment Holding BV	Amsterdam (Olanda)	Holding di partecipazioni	1.593.050.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Ireland Finance Ltd.	Dublino (Irlanda)	Finanziaria	1.000.000	euro	100,00	Enel Finance International SA	100,00
Enel.it SpA	Roma	Servizi informatici	49.565.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,99 0,01
Enel Latin America LLC (già EGI LLC) ⁽¹⁾	Wilmington (Delaware-USA)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	-	100,00	Enel Green Power International SA	100,00
Enel Logistica Combustibili SpA	Roma	Servizi logistici relativi ai combustibili	100.000	euro	100,00	Enel Trade SpA	100,00
Enel M@p SpA	Roma	Servizi di misurazione, telegestione e connettività mediante comunicazione su rete elettrica	5.000.000	euro	100,00	Enel Distribuzione SpA Cise SpA	99,00 1,00
Enel.Net SpA	Roma	Realizzazione e gestione di reti di telecomunicazioni	21.135.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,97 0,03
Enel North America Inc. (già CHI Energy Inc.) ⁽¹⁾	Wilmington (Delaware-USA)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	14,25	USD	100,00	Enel Green Power International SA	100,00

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003							
Enelpower SpA	Milano	Ingegneria e costruzioni	10.000.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,92 0,08
Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd.	Riyadh (Arabia Saudita)	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	5.000.000	SR	51,00	Enelpower SpA	51,00
Enelpower do Brasil Ltda	Rio De Janeiro (Brasile)	Ingegneria nel settore elettrico	1.242.000	R\$	99,99	Enelpower SpA	99,99
Enelpower UK Ltd.	Londra (Regno Unito)	Ingegneria nel settore elettrico	1.000	GBP	100,00	Enelpower SpA	100,00
Enel Produzione SpA	Roma	Produzione di energia elettrica	6.352.138.606	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel.Re Ltd.	Dublino (Irlanda)	Riassicurazione	3.000.000	euro	99,99	Enel Holding Lux. SA	99,99
Enel Real Estate SpA	Roma	Attività immobiliare e servizi	907.187.841	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Enel Service UK Ltd.	Londra (Regno Unito)	Servizi nel settore energetico	100	GBP	100,00	Enel Trade SpA	100,00
Enel.si - Servizi integrati SpA	Roma	Impiantistica e servizi energetici	5.000.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,00 1,00
Enel Sole SpA (già So.I.e. - Società Luce elettrica SpA Gruppo Enel)	Roma	Impianti e servizi di pubblica illuminazione	4.600.000	euro	100,00	Enel SpA Cise SpA	99,98 0,02
Enel Trade SpA	Roma	Trading e logistica dei combustibili - Commercializzazione di energia elettrica	100.885.000	euro	100,00	Enel SpA Enel Produzione SpA Cise SpA	99,20 0,79 0,01
Enel Unión Fenosa Renovables SA	Madrid (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	32.505.000	euro	80,00	Enel Viesgo Renovables SL	80,00
Enel Viesgo Renovables SL	Santander (Spagna)	Holding di partecipazioni nel settore elettrico	35.603.006	euro	100,00	Enel Produzione SpA	100,00
Enel Viesgo Servicios SL	Santander (Spagna)	Prestazione di servizi alle imprese	3.010	euro	100,00	Enel SpA Enel Produzione SpA Enel Distribuzione SpA	60,00 20,00 20,00
Energias Especiales de Careon SA	La Coruña (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	270.450	euro	77,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	77,00
Energias Especiales de Castelo SA	Madrid (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	437.400	euro	100,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	100,00
Energias Especiales del Noroeste SA	Madrid (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	6.812.040	euro	100,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	100,00
Energias Especiales de Pena Armada SA	Madrid (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	963.300	euro	80,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	80,00
GE.AD. SpA	Milano	Distribuzione di gas	598.143,52	euro	100,00	Enel Distribuzione Gas SpA	100,00
Iridea Srl	Milano	Consulenza e assistenza aziendale	1.250.000	euro	100,00	Enel Gas SpA	100,00

50

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003							
Italia On Line SpA	Milano	Sviluppo e gestione di servizi internet	1.400.000	euro	100,00	Wind Telecomunicazioni SpA	100,00
IT-net SpA	Roma	Servizi informatici di rete	694.000	euro	100,00	Wind Telecomunicazioni SpA Mondo Wind Srl	99,28 0,72
La Riccia Srl	Taranto	Attività immobiliare	10.400	euro	100,00	Camuzzi Gazometri SpA	100,00
Maritza East III Power Company AD	Sofia (Bulgaria)	Produzione di energia elettrica	265.943.600	leva	73,00	Maritza East III Power Holding BV	73,00
Maritza East III Power Holding BV	Amsterdam (Olanda)	Holding di partecipazioni	100.000.000	euro	60,00	Enel Generation Holding BV	60,00
Metan Gas Sicilia Srl	Roma	Distribuzione di gas	1.500.000	euro	93,33	Enel Distribuzione Gas SpA	93,33
Mobilmat SpA	Milano	Finanziaria	10.000.000	euro	85,00	Wind Telecomunicazioni SpA	85,00
Mondo Wind Srl	Roma	Commercializzazione di prodotti e servizi di telecomunicazioni	95.000	euro	100,00	Wind Telecomunicazioni SpA IT-net SpA	99,00 1,00
Newreal SpA	Roma	Attività immobiliare	132.191.387	euro	100,00	Enel Real Estate SpA	100,00
Novatrans Energia SA	Rio De Janeiro (Brasile)	Realizzazione, esercizio e manutenzione di reti di trasmissione dell'energia elettrica	1.959.000	R\$	99,99	Terna SpA	99,99
Parque Eólico de Coucepenido SA	La Coruña (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	300.500	euro	82,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	82,00
Parque Eólico de Os Corvos SA	La Coruña (Spagna)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	300.500	euro	82,00	Enel Unión Fenosa Renovables SA	82,00
Pragma Energy SA	Lugano (Svizzera)	Trading di carbone	100.000	CHF	51,00	Enel Trade SpA	51,00
Pragma Energy Services Ltd.	Londra (Regno Unito)	Servizi amministrativi	2	GBP	100,00	Pragma Energy SA	100,00
S.A.M.I.G. Srl	L'Aquila	Esercizio di pubblici servizi	45.000	euro	100,00	Enel Distribuzione Gas SpA	100,00
Sfera - Società per la formazione e le risorse aziendali SpA	Roma	Formazione e reimpiego delle risorse umane	12.360.096	euro	100,00	Enel SpA Enel Produzione SpA Enel Distribuzione SpA Terna SpA Enelpower SpA Enel Green Power SpA Enel Real Estate SpA Enel Hydro SpA	74,08 4,71 4,71 4,71 4,71 2,36 2,36 2,36
Smarin SpA	Taranto	Raccolta, trasporto e smaltimento dei rifiuti	250.000	euro	80,00	Camuzzi Gazometri SpA Tekna Srl	50,00 30,00
So.i.e. Milano H Srl	Roma	Realizzazione impianti di illuminazione pubblica	10.000	euro	70,00	Enel Sole SpA	70,00
Tekna Srl	Milano	Assunzione di partecipazioni nel settore dello smaltimento dei rifiuti	10.400	euro	85,00	Camuzzi Gazometri SpA	85,00

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003							
Telias Telecommunications SA	Atene (Grecia)	Servizi di telecomunicazioni	13.192.400	euro	100,00	Wind-PPC Holding NV	100,00
Terna - Trasmissione Elettricità Rete Nazionale SpA	Roma	Esercizio della proprietà della rete di trasmissione nazionale dell'energia elettrica e sua manutenzione	2.036.050.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
T.S.N. - Transmissora Sudeste Nordeste SA	Rio De Janeiro (Brasile)	Realizzazione, esercizio e manutenzione di reti di trasmissione dell'energia elettrica	250.000.000	R\$	99,74	Terna SpA	99,74
Viesgo Energia SL	Santander (Spagna)	Commercializzazione di energia elettrica e di gas naturale	100.000	euro	100,00	Electra de Viesgo Distribución SL	100,00
Viesgo Generación SL	Santander (Spagna)	Produzione e commercializz. di energia elettrica	389.708.000	euro	100,00	Enel Produzione SpA	100,00
WEBiz Holding BV	Amsterdam (Olanda)	Venture capital	20.000	euro	100,00	Enel Investment Holding BV	100,00
Wind-PPC Holding NV	Amsterdam (Olanda)	Holding di partecipazioni nel settore delle telecomunicazioni	2.000.000	euro	50,01	Wind Telecomunicazioni SpA	50,01
Wind Telecomunicazioni SpA	Roma	Servizi di telecomunicazioni	140.400.000	euro	100,00	Enel SpA Enel Investment Holding BV	34,70 65,30

(1) Le imprese possedute da Enel North America Inc. (già CHI Energy Inc.) e da Enel Latin America LLC (già EGI LLC), consolidate con il metodo integrale, formano oggetto di elenchi separati. In data 30 luglio 2003 è stata ceduta Elettroambiente SpA, consolidata quindi solo economicamente per il periodo 01/01/2003 - 30/07/2003.

*Elenco delle imprese possedute dalla
Enel North America Inc. (già CHI Energy
Inc.) incluse nell'area di consolidamento
con il metodo integrale al 31.12.2003 ⁽¹⁾*

Denominazione	Sede legale	Capitale sociale ⁽²⁾	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003						
Controllante:						
Enel North America Inc. (già CHI Energy Inc.)	Wilmington (Delaware - USA)	14,25	USD	100,00	Enel Green Power International SA	100,00
Controllate:						
Agassiz Beach LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Aquenergy Systems Inc.	Greenville (South Carolina - USA)	10.500	USD	100,00	Consolidated Hydro Southeast Inc.	100,00
Asotin Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Autumn Hills LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Aziscohos Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Barnet Hydro Company LP	Burlington (Vermont - USA)	-	-	100,00	CHI Acquisition II Inc. Sweetwater Hydroelectric Inc.	10,00 90,00
Beaver Falls Water Power Company	Philadelphia (Pennsylvania - USA)	-	-	67,50	Beaver Valley Holdings Ltd.	67,50
Beaver Valley Holdings Ltd.	Philadelphia (Pennsylvania - USA)	2	USD	100,00	Hydro Development Group Inc.	100,00
Beaver Valley Power Company	Philadelphia (Pennsylvania - USA)	30	USD	100,00	Hydro Development Group Inc.	100,00
Black River Hydro Assoc.	New York (New York - USA)	-	-	75,00	(Cataldo) Hydro Power Associates	75,00
Boott Hydropower Inc.	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Enel North America Inc.	100,00
BP Hydro Associates	Boise (Idaho - USA)	-	-	100,00	CHI Idaho Inc. CHI Magic Valley Inc.	68,00 32,00
BP Hydro Finance Partnership	Salt Lake City (Utah - USA)	-	-	100,00	BP Hydro Associates Fulcrum Inc.	75,90 24,10
Canastota Wind Power LLC	Wilmington (Delaware - USA)	-	-	100,00	Essex Company	100,00
(Cataldo) Hydro Power Associates	New York (New York - USA)	-	-	100,00	Hydro Development Group Inc. CHI Black River Inc.	50,00 50,00
CHI Acquisitions Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI Acquisitions II Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
CHI Black River Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
CHI Canada Inc.	Montreal (Québec - Canada)	100	CAD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
CHI Dexter Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
CHI Finance Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI Hydroelectric Company Inc.	St. John (Newfoundland - Canada)	100	CAD	100,00	CHI Canada Inc.	100,00
CHI Highfalls Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	-	-	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
CHI Idaho Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
CHI Magic Valley Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
CHI Minnesota Wind LLC	Wilmington (Delaware - USA)	-	-	100,00	CHI Finance Inc.	100,00

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Capitale sociale ⁽²⁾	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003						
CHI Mountain States Operations Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
CHI Operations Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI Power Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI Power Marketing Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI S.F. LP	Montreal (Québec - Canada)	-	-	100,00	CHI Hydroelectric Co. Inc. CHI Canada Inc.	1,00 99,00
CHI Universal Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
CHI West Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
CHI Western Operations Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
Coneross Power Corporation Inc.	Greenville (South Carolina - USA)	110.000	USD	100,00	Aquenergy Systems Inc.	100,00
Consolidated Hydro Mountain States Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
Consolidated Hydro New Hampshire Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	130	USD	100,00	CHI Universal Inc.	100,00
Consolidated Hydro New York Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	200	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Consolidated Hydro Southeast Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions II Inc.	100,00
Consolidated Hydro Vermont Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Consolidated Pumped Storage Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	80,00	Enel North America Inc.	80,00
Copenhagen Associates	New York (New York - USA)	-	-	100,00	Hydro Development Group Inc. CHI Dexter Inc.	50,00 50,00
Crosby Drive Investments Inc.	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Asotin Hydro Company Inc.	100,00
Enel Geothermal Holdings Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Enel Heber Geothermal Partners I Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel Geothermal Holdings Inc.	100,00
Enel Heber Geothermal Partners II Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel Geothermal Holdings Inc.	100,00
Essex Company	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Florence Hills LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Fulcrum Inc.	Boise (Idaho - USA)	992,50	USD	100,00	Consolidated Hydro Mountain States Inc.	100,00
Gauley Hydro LLC	Wilmington (Delaware - USA)	-	-	100,00	Essex Company	100,00
Gauley River Management Corporation	Burlington (Vermont - USA)	-	-	100,00	CHI Finance Inc.	100,00

XIV LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede legale	Capitale sociale ⁽²⁾	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
al 31.12.2003						
Gauley River Power Partnership LP	Burlington (Vermont - USA)	-	-	100,00	Gauley River Management Corporation Gauley Hydro LLC	1,00 99,00
Gestion Cogeneration Inc.	Montreal (Québec - Canada)	100	CAD	60,00	Hydrodev Inc.	60,00
Hadley Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Highfalls Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	-	-	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
Hope Creek LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Hosiery Mills Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
Hydrodev Inc.	Montreal (Québec - Canada)	100	CAD	100,00	CHI Canada Inc.	100,00
Hydro Development Group Inc.	New York (New York - USA)	12,25	USD	100,00	CHI Acquisitions II Inc.	100,00
Hydro Energies Corporation	Burlington (Vermont - USA)	5.000	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
Jack River LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Jessica Mills LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Joseph Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Acquisitions II Inc.	100,00
Julia Hills LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Kings River Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
Kinneytown Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
LaChute Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Lawrence Hydroelectric Associates LP	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Essex Company Crosby Drive Investments Inc.	92,50 7,50
Littleville Power Company Inc.	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Hydro Development Group Inc.	100,00
Lower Saranac Corporation	New York (New York - USA)	2	USD	100,00	CHI Acquisitions Inc.	100,00
Mascoma Hydro Corporation	Concord (New Hampshire - USA)	-	-	100,00	CHI Acquisitions II Inc.	100,00
Metro Wind LLC	Minneapolis (Minnesota - USA)	-	-	49,00	CHI Minnesota Wind LLC	49,00
Mill Shoals Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
Minnewawa Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	Enel North America Inc.	100,00
Newbury Hydro Company LP	Burlington (Vermont - USA)	-	-	100,00	CHI Acquisitions II Inc. Sweetwater Hydroelectric Inc.	99,00 1,00
Newind Group Inc.	St. John (Newfoundland - Canada)	100	CAD	100,00	CHI Canada Inc.	100,00
North Canal Waterworks	Boston (Massachusetts - USA)	-	-	100,00	Essex Company	100,00
Notch Butte Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00
Optigaz Inc.	Kirkland (Québec - Canada)	-	-	60,00	CHI Canada Inc.	60,00
Ottawaquechee Hydro Company Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Finance Inc.	100,00