Trattandosi di forniture con prezzi variabili, per lo più espressi in valuta estera, gli importi sono stati determinati in funzione dei parametri e dei cambi in essere alla fine dell'esercizio.

Il Gruppo Enel acquista energia elettrica dall'estero nonché combustibili sul mercato internazionale dei prodotti petroliferi e del gas naturale, risultando pertanto esposto al rischio di cambio, nonché a quello di oscillazione del prezzo di mercato dei prodotti energetici.
L'attuale struttura tariffaria riduce sensibilmente l'esposizione del Gruppo Enel al rischio di cambio, nonché alla variazione dei prezzi delle *commodity* derivanti dall'acquisto dei combustibili e dalle importazioni di elettricità. La struttura tariffaria prevede infatti una quota di rimborso per il costo del combustibile e per le importazioni, indicizzata, fra gli altri parametri, al prezzo di un paniere di combustibili fossili quotati sui mercati internazionali. Sulla base di tale indicizzazione, variazioni nel prezzo del combustibile e fluttuazioni nel tasso di cambio si riflettono sulle tariffe. Di conseguenza, l'esposizione del Gruppo Enel alle variazioni del prezzo delle *commodity* e alle fluttuazioni del tasso di cambio sugli acquisti di combustibile è collegata principalmente al mero effetto dello sfasamento temporale intercorrente fra l'acquisto del combustibile e il periodo preso a riferimento per la determinazione della componente tariffaria a copertura del costo dei combustibili.
In aggiunta, l'esposizione al rischio è anche influenzata dalla diversa composizione del paniere di materie prime utilizzate nel processo produttivo rispetto a quello preso a riferimento nella tariffa.
In considerazione della forte volatilità che caratterizza i mercati dei cambi e delle *commodity* e tenuto conto che il prossimo avvio della Borsa dell'Energia comporterà un'interruzione del meccanismo vigente, il Gruppo effettua un'attività di copertura sistematica del rischio di cambio e di prezzo delle *commodity* legato al citato sfasamento temporale. Le operazioni sono poste in essere dalla Capogruppo, per quanto riguarda le coperture in cambi, e da Enel.Trade (già Enel.FTL) per la copertura del rischio *commodity*.
Tale attività di copertura si estende anche alle componenti del meccanismo tariffario connesse alla composizione del paniere di riferimento.
Con riguardo alle operazioni su *commodity*, a fine esercizio risultano in essere *commodity swap* e *future* per un importo nominale di 622 milioni di euro, determinato convertendo le quantità nominali sottostanti ai prezzi e cambi medi del mese di dicembre.
Sul lato del rischio valutario, le operazioni in essere a fine esercizio (rappresentate da contratti *forward*) ammontano a 1.618 milioni di euro, importo iscritto nei conti d'ordine sia tra gli acquisti sia tra le vendite di valute a termine, stante la struttura di tali operazioni. La restante parte degli impegni per acquisti e vendite di valute a termine si riferisce a coperture effettuate a fronte di crediti, debiti commerciali e flussi di cassa futuri in valuta.
A fine esercizio, le sole operazioni di copertura effettuate con l'obiettivo di ottimizzare la gestione del rischio di cambio, non correlabili quindi a specifiche posizioni sottostanti, presentano un valore nozionale complessivo di 210 milioni di euro, di cui 194 milioni di euro relativi a *currency option* e 16 milioni di euro relativi a contratti *forward*. Il valore corrente di tali operazioni è pressoché nullo trattandosi in massima parte di posizioni il cui rischio cambio è nell'insieme autobilanciato.

I titoli di terzi ricevuti in custodia e deposito si riferiscono per 150 milioni di euro alle azioni WIND di proprietà del Gruppo France Télécom custodite presso l'emittente stessa.

Impegni e rischi non risultanti dallo Stato patrimoniale

Giudizi in materia tariffaria

In materia si ricordano le impugnative con le quali alcune imprese ad altissimo consumo di energia elettrica contestano, *in toto* o parzialmente, la legittimità dei provvedimenti con cui il CIP prima e l'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (Autorità) dopo hanno determinato di volta in volta le tariffe elettriche.
Tutte le decisioni sin qui intervenute hanno confermato la legittimità dei provvedimenti impugnati. Va comunque detto che l'eventuale annullamento di tali provvedimenti, pur potendo generare una serie di richieste di rimborsi da parte delle imprese nei confronti di Enel, non appare suscettibile di pregiudicare la sua posizione, atteso che all'eventuale annullamento dovrebbe comunque far seguito da parte dell'Autorità l'emissione di un nuovo provvedimento atto a individuare nel sistema tariffario soluzioni in grado di reintegrare Enel degli oneri già riconosciuti.

Contenzioso in materia ambientale

Il contenzioso in materia ambientale, essendo relativo all'installazione e all'esercizio di impianti elettrici, presenta problematiche comuni per Enel Distribuzione e per Terna, succedute alla Capogruppo nei relativi rapporti.
La trattazione dell'argomento può, pertanto, essere comune alle due società, per le quali la problematica ambientale più impegnativa è allo stato attuale quella connessa agli effetti dei campi elettromagnetici emessi dagli impianti.
Le due società, subentrate alla Capogruppo, sono convenute in vari giudizi, civili e amministrativi, nei quali vengono richiesti lo spostamento o la modifica delle modalità di esercizio di linee elettriche, adducendo la presunta potenziale dannosità delle stesse, anche se gli impianti sono stati installati nel pieno rispetto della normativa vigente in materia. Soltanto in un numero limitato di casi sono state avanzate richieste di risarcimento dei danni alla salute per effetto dei campi elettromagnetici.
Sotto il profilo delle decisioni intervenute in materia, va segnalato che solo in sporadici casi si sono avute pronunce sfavorevoli, peraltro tutte impugnate. Allo stato attuale non vi sono sentenze negative passate in giudicato e in nessun caso è stata accolta domanda di risarcimento danni alla salute.
È frequente il ricorso a procedure di urgenza in materia, per ottenere, in via cautelare, la sospensione o la modifica delle condizioni di esercizio degli impianti da parte di residenti in prossimità degli stessi, che lamentano presunte patologie da essi imputate all'esistenza delle linee elettriche. Tuttavia è da rilevare che rimane confermata la tendenza positiva per Enel sull'andamento del contenzioso in questione.
Con specifico riguardo a Enel Distribuzione, vanno segnalate anche controversie concernenti i campi magnetici delle cabine di media e bassa tensione poste all'interno di edifici, peraltro sempre ampiamente rispettosi dei limiti di induzione previsti dalla normativa nazionale.
La situazione relativa al suddetto contenzioso potrebbe evolversi in senso più favorevole per Enel a seguito dell'entrata in vigore, in data 22 marzo 2001, della legge quadro sulla tutela dall'inquinamento elettromagnetico (36/2001), che si pone come legge specifica della materia e detta i principi fondamentali cui le Regioni devono attenersi nella loro attività di legiferazione. La nuova disciplina quadro è volta ad armonizzare l'intera materia sul territorio nazionale, dal momento che rientra nelle funzioni proprie dello Stato l'emanazione di appositi decreti del Presidente del Consiglio dei Ministri relativi ai "limiti di esposizione",

ai "valori di attenzione" e agli "obiettivi di qualità". Allo stato attuale i citati decreti, benché preannunciati, non sono stati ancora ufficialmente emanati. La nuova normativa riguarda sia le infrastrutture a bassa frequenza, quali le linee di trasmissione e distribuzione e le cabine di distribuzione, sia le infrastrutture ad alta frequenza, quali quelle utilizzate per la telefonia, inclusi i servizi di telefonia mobile. È previsto, inoltre, un programma di dieci anni, a partire dall'entrata in vigore dei citati decreti, per il risanamento dell'intera rete nazionale e per l'adeguamento della stessa ai nuovi livelli di esposizione, nonché la possibilità di recupero integrale o parziale, tramite le tariffe, degli oneri sostenuti dai proprietari delle linee di trasmissione e distribuzione e delle cabine secondo criteri che saranno determinati dall'Autorità, ai sensi della legge 481/95, trattandosi di costi sopportati nell'interesse generale.

Infine, si segnala che la Regione Campania ha adottato in materia la legge n. 13 del 24 novembre 2001, che prevede limiti particolarmente restrittivi e che è stata impugnata dal Governo innanzi alla Corte Costituzionale in quanto eccedente la competenza regionale e in contrasto con la normativa vigente. La Capogruppo, Enel Distribuzione e Terna hanno proposto atto di intervento nel suddetto giudizio.

Sono pendenti inoltre talune vertenze in materia urbanistica, paesaggistica e ambientale, connesse con la costruzione e l'esercizio di alcuni impianti di produzione e di linee di trasmissione e distribuzione. L'esame di tali vertenze, anche in base alle indicazioni dei legali, fa ritenere, in linea generale, come remoti eventuali esiti negativi. Per un numero limitato di giudizi non si possono escludere in via assoluta esiti sfavorevoli, le cui conseguenze potrebbero consistere, oltre che nell'eventuale risarcimento dei danni, nel sostenimento di oneri connessi alle modifiche degli impianti e alla temporanea indisponibilità degli impianti stessi. Si tratta di oneri allo stato attuale non oggettivamente determinabili e non compresi quindi in sede di determinazione del "Fondo contenzioso, rischi e oneri diversi".

Conto economico

Valore della produzione

Valore della produzione

Milioni di euro

	2002	2001	2002-2001
Ricavi delle vendite e delle prestazioni:			
- ricavi da vendita e trasporto di energia	20.158	21.382	(1.224)
- ricavi da vendita di gas naturale	992	423	569
- ricavi da vendita di combustibili	1.519	723	796
- contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico	187	783	(596)
- corrispettivo utilizzo Rete di Trasmissione Nazionale	730	709	21
- contributi di allacciamento	645	591	54
- servizi di telecomunicazione	3.642	2.817	825
- altre vendite e prestazioni	542	297	245
Totale	28.415	27.725	690
Variazione dei lavori in corso su ordinazione	921	515	406
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	1.173	934	239
Altri ricavi e proventi	710	622	88
TOTALE	**31.219**	**29.796**	**1.423**

I ricavi dell'esercizio 2002 provenienti da Paesi diversi dall'Italia sono pari a 1.596 milioni di euro, così suddivisi:

Milioni di euro

	2002	2001
Europa	1.085	12
Medio Oriente	365	328
Nord America	54	49
Centro e Sud America	37	26
Africa	57	18
Totale	**1.596**	**433**

Ricavi delle vendite e delle prestazioni – *Euro 28.415 milioni*

I "Ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica" presentano nel 2002 una riduzione di 1.224 milioni di euro per effetto principalmente della contrazione della componente tariffaria destinata alla copertura del costo dei combustibili e della riduzione delle quantità vendute sul mercato vincolato italiano, conseguente alla progressiva apertura dello stesso. Tali impatti sono in parte attenuati dall'ampliamento del perimetro operativo (essenzialmente per l'apporto del Gruppo Viesgo), dalle maggiori vendite dirette sul mercato effettuate dalle società di generazione e dalla crescita dei volumi di energia trasportati sulla rete di Enel Distribuzione a favore del mercato libero.

I "Ricavi da vendita di gas naturale (escluso *trading*) si incrementano di 569 milioni di euro in seguito essenzialmente alle acquisizioni di nuove società (principalmente il Gruppo Camuzzi, consolidato dal 1° luglio 2002) e allo sviluppo dell'attività di Enel Energia (già Enel Trade) sul mercato libero.

I "Ricavi da vendita di combustibili" (attività di *trading*) crescono di 796 milioni di euro in relazione allo sviluppo dell'attività di Enel Trade (già Enel.FTL).

I "Contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico" non comprendono più dal 1° gennaio 2002 la componente di 0,31 centesimi di euro al kWh sulla produzione di energia elettrica destinata al mercato vincolato, che nel 2001 era stata pari a 452 milioni di euro. La residua riduzione di 144 milioni di euro è in relazione a minori contributi su produzione da impianti incentivati ex provvedimento CIP n. 6/92, per effetto della riduzione del perimetro operativo.

I "Ricavi per servizi di telecomunicazione" si incrementano di 825 milioni di euro per la crescita dei volumi di traffico e per il contributo delle attività di Infostrada (ora incorporata in WIND) sull'intero esercizio, a differenza del 2001 quando tale apporto era stato limitato a un periodo di 9 mesi, stante l'acquisizione finalizzata il 31 marzo 2001.

Le "Altre vendite e prestazioni" aumentano di 245 milioni di euro in relazione alla crescita dei ricavi delle attività di ingegneria e costruzioni, servizi informatici, immobiliari, di illuminazione pubblica, alle vendite di immobili gestiti a magazzino, nonché ai ricavi diversi dalle vendite di energia conseguiti dal Gruppo Viesgo e a quelli diversi dal gas rilevati dal Gruppo Camuzzi.

Variazione delle rimanenze di lavori in corso su ordinazione – *Euro 921 milioni*

La voce registra un incremento di 406 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente riflettendo lo sviluppo dell'attività di costruzione per committenti terzi svolta principalmente da Enelpower sui mercati internazionali.

Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni – *Euro 1.173 milioni*

Evidenzia una crescita di 239 milioni di euro conseguente alla maggiore attività di realizzazione interna di impianti, principalmente nell'area delle Reti di distribuzione di energia elettrica.

Altri ricavi e proventi – *Euro 710 milioni*

L'incremento di 88 milioni di euro considera i proventi, pari a 64 milioni di euro, conseguiti nel 2002 dalle società di generazione italiane a fronte delle operazioni di copertura poste in essere per limitare gli impatti sui propri ricavi derivanti dalla volatilità dei prezzi dei prodotti energetici nell'ambito dell'attuale meccanismo di determinazione della componente tariffaria a copertura del costo del combustibile.

Costi della produzione

Costi della produzione

Milioni di euro

	2002	2001	2002-2001
Materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci:			
- acquisti di combustibili e gas per distribuzione	6.588	6.102	486
- acquisti di energia elettrica da terzi	4.801	3.649	1.152
- acquisti di materiali	2.129	1.238	891
Totale	13.518	**10.989**	**2.529**
Servizi	5.110	5.112	(2)
Godimento di beni di terzi	721	615	106
Personale	3.589	3.722	(133)
Ammortamenti immobilizzazioni immateriali	1.142	815	327
Ammortamenti immobilizzazioni materiali	3.933	3.630	(297)
Svalutazioni	70	249	(79)
Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	(299)	258	(557)
Accantonamenti per rischi	234	230	4
Altri accantonamenti	100	120	(20)
Oneri diversi di gestione	721	578	143
TOTALE	28.339	**26.318**	**2.021**

L'incremento dei costi per "Acquisti di combustibili e gas per la distribuzione", pari a 486 milioni di euro riflette essenzialmente la crescita dell'attività di distribuzione e vendita del gas naturale intervenuta nell'esercizio, come già rilevato.

La crescita dei costi per "Acquisti di energia elettrica da terzi", pari a 1.152 milioni di euro, è da porre in relazione principalmente agli acquisti effettuati nel 2002 da Elettrogen ed Eurogen, nel frattempo uscite dal Gruppo e divenute fornitrici del Gruppo stesso.

L'incremento registrato dagli "Acquisti di materiali" (+891 milioni di euro) consegue prioritariamente allo sviluppo dell'attività di costruzione per terzi da parte di Enelpower e alle maggiori costruzioni interne sulle reti di distribuzione.

I "Costi per servizi" sono in linea con quelli rilevati nel 2001 (-2 milioni di euro). In sostanza gli impatti derivanti dalla variazione di perimetro e dalle maggiori attività di ingegneria e costruzioni sono bilanciati dal minor onere per "penale idroelettrica" e dai risparmi conseguiti.

Le spese per "Godimento di beni di terzi" evidenziano una crescita complessiva di 106 milioni di euro, attribuibile essenzialmente alla variazione del perimetro di consolidamento, all'incremento dei costi di gestione della rete di telecomunicazione a seguito del suo sviluppo, nonché ai maggiori costi per locazioni e noleggi conseguenti alle cessioni di rami di attività effettuate in tali settori nel corso del 2001.

Il "Costo del personale" diminuisce di 133 milioni di euro per effetto della riduzione dell'organico nell'ambito dell'attività elettrica tradizionale, solo parzialmente compensata dall'effetto delle variazioni di perimetro.

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 2002.

	Consistenza media			Consistenza
	2002	2001	2002-2001	al 31.12.2002
Dirigenti	862	870	(8)	891
Quadri	5.418	5.248	170	5.402
Impiegati	42.262	44.640	(2.378)	42.380
Operai	23.390	26.426	(3.036)	22.531
Totale	**71.932**	**77.184**	**(5.252)**	**71.204**

Gli "Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali" si incrementano di 327 milioni di euro in massima parte per effetto delle variazioni di perimetro e del maggior ammontare delle differenze da consolidamento e degli avviamenti, a seguito delle acquisizioni effettuate.

Gli "Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali" diminuiscono di 297 milioni di euro per l'effetto combinato delle nuove capitalizzazioni, delle variazioni di perimetro e dei contributi di allacciamento a forfait che, a partire dal 2002, sono considerati integralmente di competenza dell'esercizio in cui sono fatturati, come precedentemente descritto.

Le "Svalutazioni" presentano una riduzione di 79 milioni di euro, quasi interamente attribuibile a minori adeguamenti del valore di immobilizzazioni e crediti di WIND.

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 143 milioni di euro, deriva dalla rilevazione di un importo pari a 195 milioni di euro, riguardante gli oneri relativi ai cosiddetti "certificati verdi", solo parzialmente compensati dalla riduzione di oneri di varia natura inerenti all'attività di telecomunicazioni.

I compensi spettanti agli Amministratori e ai Sindaci della Capogruppo ammontano rispettivamente a 4,5 milioni di euro e a 0,2 milioni di euro e si riferiscono agli incarichi ricoperti dagli stessi nell'esercizio 2002 in Enel SpA e nelle società controllate.

Proventi e oneri finanziari netti

Milioni di euro

	2002	2001	2002-2001
Proventi finanziari su crediti immobilizzati e da partecipazioni	23	18	5
Altri proventi diversi dai precedenti	278	189	89
Totale proventi	**301**	**207**	**94**
Oneri finanziari:			
- verso imprese collegate	4	-	4
- su prestiti obbligazionari	418	390	28
- su prestiti da banche	710	789	(79)
- altri	332	138	194
Totale oneri	**1.464**	**1.317**	**147**
TOTALE	**(1.163)**	**(1.110)**	**(53)**

Gli oneri finanziari netti registrano una crescita di 53 milioni di euro. L'impatto del maggior indebitamento medio rispetto a quello del 2001 è stato in gran parte compensato dalla flessione dei tassi d'interesse sul mercato di cui il Gruppo ha potuto beneficiare grazie alla politica di gestione dell'esposizione finanziaria.

Rettifiche di valore di attività finanziarie

Rettifiche di valore di attività finanziarie – *Euro 74 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 736 milioni*

I proventi sono pari a 3.004 milioni di euro e sono determinati dalle seguenti partite:

> plusvalenza di 2.313 milioni di euro derivante dalla cessione di Eurogen e di 459 milioni di euro relativa alla vendita delle reti elettriche di Milano e Verona;

> rettifiche su imposte di esercizi precedenti, legate in massima parte alla definizione del trattamento di operazioni straordinarie, pari a 64 milioni di euro;

> conguagli tariffari e altre partite relative a WIND per 46 milioni di euro;

> conguagli e sopravvenienze di natura straordinaria rilevati dal Gruppo Viesgo per 34 milioni di euro;

> plusvalenze e sopravvenienze di varia natura pari a 88 milioni di euro.

Gli oneri straordinari sono pari nell'insieme a 2.268 milioni di euro e si riferiscono ai seguenti elementi:

> svalutazione, pari a 1.511 milioni di euro, della differenza da consolidamento relativa alla partecipazione in WIND, determinata su basi prudenziali in relazione agli andamenti dei mercati di riferimento del settore delle telecomunicazioni che riflettono un ridimensionamento delle aspettative di crescita;

> oneri per incentivi all'esodo del personale pari a 291 milioni di euro;

> svalutazione dell'impianto geotermico di Latera per 94 milioni di euro, in relazione alla peculiare situazione descritta nel commento sulle immobilizzazioni materiali;

> rettifiche, svalutazioni e partite di varia natura relative a WIND per 92 milioni di euro;
> svalutazione, per 58 milioni di euro, di impianti oggetto di smantellamento in conseguenza del piano di trasformazione di parte della capacità produttiva in cicli combinati a turbogas;
> svalutazione, pari a 49 milioni di euro, di parti d'impianto destinate a iniziative internazionali nel settore dell'*Engineering and Contracting* di cui allo stato attuale, anche in considerazione delle situazioni contingenti dei Paesi in cui esse si sarebbero dovute sviluppare (Sud America), non si prevede la realizzazione;
> conguagli e accantonamenti rilevati da Viesgo per 39 milioni di euro;
> rettifica di valore, per 41 milioni di euro, dell'onere conseguente alla soppressione del Fondo Previdenza Elettrici, in relazione alla riduzione dell'organico;
> sopravvenienze di diversa natura per i restanti 93 milioni di euro.

Imposte sul reddito dell'esercizio – *Euro 608 milioni*

Imposte sul reddito dell'esercizio

Le imposte sul reddito presentano un'incidenza del 25,6% sul risultato ante imposte a fronte del 14,1% nel 2001. Le imposte del 2001, pari a 649 milioni di euro, avevano beneficiato dell'eccedenza di 603 milioni di euro del fondo imposte differite stanziate sino al 31 dicembre 2000 sulle riserve per ammortamenti anticipati e affrancate previo riconoscimento di un'imposta sostitutiva del 19%. L'operazione di affrancamento è stata effettuata anche nell'esercizio 2002 su parte degli ammortamenti anticipati di competenza degli esercizi 2001 e 2002. L'analogo beneficio in termini economici, unitamente a quello derivante dall'adeguamento delle imposte differite e anticipate alla nuova aliquota IRPEG di riferimento è pari a circa 100 milioni di euro. I due esercizi di riferimento hanno entrambi beneficiato di cospicue plusvalenze assoggettate a imposta sostitutiva del 19% anziché all'aliquota ordinaria (2.772 milioni di euro nel 2002 e 2.755 milioni di euro nel 2001) per le quali sussiste l'ulteriore beneficio della proventizzazione dell'eccedenza dei relativi fondi imposte differite, a suo tempo determinati in funzione dell'aliquota ordinaria.
I benefici connessi alla Legge Tremonti bis sono pari a 213 milioni di euro nel 2002 e a 86 milioni di euro nel 2001.
La riconciliazione dell'aliquota teorica (47%) e delle imposte teoriche, calcolate applicando tale aliquota al risultato ante imposte, con i valori effettivi dell'esercizio 2002 è riportata nel seguente prospetto:

	Milioni di euro	%
Imposte teoriche, calcolate al 47% sul risultato ante imposte	1.118	47,0
Tassazione delle operazioni straordinarie ad aliquota ridotta 19% e proventizzazione maggiori imposte differite relative alle società cedute	(883)	-37,1
Beneficio Legge Tremonti bis, adeguamento aliquota su imposte differite e affrancamento riserve	(311)	-13,1
Impatti relativi a WIND (riporto perdite solo su IRPEG, adeguamento imposte anticipate al nuovo piano ecc.)	551	23,2
Impatti dovuti alla ristrutturazione societaria dell'Area Gas	119	5,0
Altri impatti minori	14	0,6
Imposte sul reddito effettive	**608**	**25,6**

Rapporti con parti correlate

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

Allegati

Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 31 dicembre 2002

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 2002, a norma dell'art. 2359 del 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 31.12.2002 [1]



Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale al 31.12.2002	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	
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 Tecnologie Innovative Srl	99,00 1,00
Avisio Energia SpA	Trento	Distribuzione di gas	6.500.000	euro	100,00	Enel Distribuzione Gas SpA	100,00
Barras Electricas Galaico Asturianas SA	Lugo (Spagna)	Distribuzione di energia elettrica	15.689.797	euro	54,85	Electra de Viesgo Distribución SL	54,85
Barras Electricas Generación SL	Lugo (Spagna)	Produzione di energia elettrica	1.374.136	euro	100,00	Barras Electricas 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	98,81	Enel Distribuzione Gas SpA	98,81
Carbones Colombianos del Cerrejon SA	Bogotà (Colombia)	Sfruttamento di giacimenti minerari	712.410.000	COP	100,00	Pragma Energy SA Aburra BV	60,00 40,00
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
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milano	Ricerche, servizi di prova e collaudo	8.550.000	euro	43,92	Enel SpA Terna SpA Interpower SpA	25,92 15,00 3,00
CHI Energy Inc. [1]	Stamford (Connecticut - USA)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	14,25	USD	100,00	Enel Green Power International SA	100,00
CISE Tecnologie Innovative Srl	Roma	Servizi di ricerca	600.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Co.Im Gas SpA	Santa 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	100,00	Enel Produzione SpA CESI SpA	50,00 50,00
Conphoebus SpA	Catania	Ricerca nel settore delle energie rinnovabili	7.000.000	euro	100,00	Enel SpA	100,00
Ctida Srl	Milano	Trattamento delle acque	500.000	euro	75,00	Enel.Hydro SpA	75,00
Dalmazia Trieste SpA	Roma	Attività immobiliare	3.904.760	euro	100,00	Enel Real Estate SpA	100,00
Deval SpA	Aosta	Distribuzione e vendita di energia elettrica in Valle D'Aosta	37.500.000	euro	51,00	Enel SpA	51,00
EGI LLC [1]	Wilmington (Delaware - USA)	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	-	100,00	Enel Green Power International SA	100,00
Electra de Viesgo Distribución SL (già Enel Distribución & Trading SL)	Santander (Spagna)	Distribuzione e vendita di energia elettrica	77.792.000	euro	100,00	Enel Distribuzione SpA	100,00
Elettroambiente SpA	Roma	Tutela dell'ambiente e smaltimento dei rifiuti	24.535.000	euro	70,48	Enel SpA (il restante 29,52 è detenuto da Enel SpA a titolo di pegno)	70,48

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
			al 31.12.2002				
Enel Capital SpA	Milano	*Venture capital*	8.500.000	euro	100,00	Enel SpA	99,00
						CISE Tecnologie Innovative Srl	1,00
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 (già Enel Trade SpA)	Milano	Commercializzazione di energia elettrica	2.500.000	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	75,00
						Enel Distribuzione SpA	25,00
Enel Gas SpA (già Enel Vendita Gas SpA)	Milano	Vendita di gas	100.000	euro	100,00	Enel 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	126.650.000	euro	100,00	Enel Green Power SpA	67,11
						Enel Investment Holding BV	32,89
Enel Holding Luxembourg SA	Lussemburgo	Finanziaria	6.237.390	euro	99,99	Enel Investment Holding BV	99,99
Enel.Hydro SpA	Seriate (BG)	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	70.200.000	euro	100,00	Enel SpA	99,99
						CISE Tecnologie Innovative Srl	0,01
Enel Logistica Combustibili SpA	Roma	Servizi logistici relativi ai combustibili	100.000	euro	100,00	Enel Trade SpA (già Enel.FTL SpA)	100,00
Enelpower SpA	Milano	Ingegneria e costruzioni	10.000.000	euro	100,00	Enel SpA	99,92
						CISE Tecnologie Innovative Srl	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 Luxembourg SA	99,99
Enel Real Estate SpA	Roma	Attività immobiliare e servizi	1.223.427.364	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 (già Enel.FTL SpA)	100,00
Enel.si - Servizi integrati SpA	Roma	Impiantistica e servizi energetici	5.000.000	euro	100,00	Enel SpA	99,00
						CISE Tecnologie Innovative Srl	1,00
Enel Trade SpA (già Enel.FTL SpA)	Roma	*Trading* e logistica dei combustibili	100.000.000	euro	100,00	Enel SpA	99,19
						Enel Produzione SpA	0,80
						CISE Tecnologie Innovative Srl	0,01
Enel Viesgo Servicios SL	Santander (Spagna)	Prestazione di servizi alle imprese	3.010	euro	100,00	Enel SpA	60,00
						Enel Produzione SpA	20,00
						Enel Distribuzione SpA	20,00
ESTEL SpA	Trieste	Servizi di telecomunicazioni	11.500.000	euro	100,00	WIND SpA	100,00
GE.AD. SpA	Milano	Distribuzione di gas	598.143,52	euro	100,00	Enel Distribuzione Gas SpA	100,00
Interpower SpA	Roma	Produzione di energia elettrica	94.588.758	euro	100,00	Enel SpA	100,00

Denominazione	Sede legale	Attività	Capitale sociale	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	
			al 31.12.2002				
Iridea Srl	Milano	Consulenza e assistenza aziendale	1.250.000	euro	100,00	Enel Gas SpA (già Enel Vendita Gas SpA)	100,00
Italia On Line SpA	Milano	Sviluppo e gestione di servizi internet	1.400.000	euro	100,00	WIND SpA	100,00
IT-net SpA	Roma	Servizi informatici di rete	694.000	euro	100,00	WIND SpA Mondo WIND Srl	99,28 0,72
La Riccia Srl	Taranto	Attività immobiliare	10.400	euro	100,00	Camuzzi Gazometri SpA	100,00
Mobilmat SpA	Milano	Finanziaria	10.000.000	euro	85,00	WIND SpA	85,00
Mondo WIND Srl	Roma	Commercializzazione di prodotti e servizi di telecomunicazioni	95.000	euro	100,00	WIND SpA IT-net SpA	99,00 1,00
Novatrans Energia SA	Rio De Janeiro (Brasile)	Realizzazione, esercizio e manutenzione di reti di trasmissione dell'energia elettrica	1.959.000	R$	90,00	Enelpower SpA	90,00
Pragma Energy SA	Lugano (Svizzera)	*Trading* di carbone	100.000	CHF	51,00	Enel Trade SpA (già Enel.FTL SpA)	51,00
Pragma Energy Services Ltd.	Londra (Regno Unito)	Servizi amministrativi	1.000	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 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	516.000	euro	80,00	Camuzzi Gazometri SpA Tekna Srl	50,00 30,00
So.l.e. - Società luce elettrica SpA Gruppo Enel	Roma	Impianti e servizi di pubblica illuminazione	4.600.000	euro	100,00	Enel SpA CISE Tecnologie Innovative Srl	99,98 0,02
So.l.e. Milano H Scrl	Roma	Realizzazione impianti di illuminazione pubblica	10.000	euro	70,00	So.l.e. 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
Tellas Telecommunications SA (già Evergy SA)	Atene (Grecia)	Servizi di telecomunicazioni	12.500.000	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	73.810.000	R$	98,20	Enelpower SpA	98,20
Viesgo Generacion SL (già Enel Producción Espana SL)	Santander (Spagna)	Produzione e commercializzazione 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 SpA	50,01
WIND Telecomunicazioni SpA	Roma	Servizi di telecomunicazioni	566.611.485	euro	73,42	Enel SpA Enel Investment Holding BV	34,70 38,72

(1) Le imprese possedute dalla CHI Energy Inc. e dalla EGI LLC consolidate con il metodo integrale formano oggetto di elenchi separati.
In data 31 maggio 2002 è stata ceduta Eurogen SpA, consolidata quindi solo economicamente per il periodo 01/01/02 - 30/05/02.

Elenco delle imprese possedute dalla CHI Energy Inc. incluse nell'area di consolidamento con il metodo integrale al 31.12.2002 [1]

Denominazione	Sede legale	Capitale sociale [2]	Valuta	% di possesso del Gruppo	Detenuta da	%
		al 31.12.2002				
Controllante:						
CHI Energy Inc.	Stamford (Connecticut - 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	CHI Energy 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	CHI Energy 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
Bedard Electrics Inc.	New York (New York - USA)	150.200	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	CHI Energy 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	CHI Energy 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	CHI Energy 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
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	CHI Energy Inc.	100,00
CHI Power Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Energy Inc.	100,00
CHI Power Marketing Inc.	Wilmington (Delaware - USA)	100	USD	100,00	CHI Energy Inc.	100,00
CHI S.F. LP	Montreal (Québec - Canada)	-	-	100,00	CHI Hydroelectric Co. Inc. CHI Canada Inc.	1,00 99,00