

26. Fondi rischi e oneri - Euro 33,1 milioni

I "Fondi rischi e oneri" sono destinati a coprire le potenziali passività ritenute possibili che potrebbero derivare alla Società da vertenze giudiziali e da altro contenzioso, senza considerare gli effetti di quelle vertenze che si stima abbiano un esito positivo e di quelle per le quali un eventuale onere non sia ragionevolmente quantificabile.

Nel determinare l'entità del fondo si considerano sia gli

oneri presunti che potrebbero derivare da vertenze giudiziali e da altro contenzioso intervenuti nell'esercizio, sia l'aggiornamento delle stime sulle posizioni sorte in esercizi precedenti e non riguardanti i rami aziendali conferiti.

La movimentazione dei fondi rischi e oneri è di seguito riportata.

Milioni di euro	Rilevazione a Conto economico			Totale		
	Accantonamenti	Rilasci	Utilizzi			
	al 31.12.2009			al 31.12.2010		
				<i>di cui quota corrente</i>		
Fondo contenzioso, rischi e oneri diversi:						
- contenzioso legale	25,9	10,3	(3,0)	(4,0)	29,2	27,0
- altri	1,6	-	-	-	1,6	1,6
Totale	27,5	10,3	(3,0)	(4,0)	30,8	28,6
Fondo oneri per incentivi all'esodo	2,1	1,3	-	(1,1)	2,3	2,3
TOTALE	29,6	11,6	(3,0)	(5,1)	33,1	30,9

In particolare, si segnala:

> l'incremento del fondo contenzioso legale (3,3 milioni di euro) che riflette essenzialmente gli accantonamenti e i rilasci effettuati in base alle indicazioni dei legali interni ed esterni per tener conto dell'aggiornamento di stima sulle posizioni sorte in esercizi precedenti, in

parte compensati dagli utilizzi relativi alla definizione di alcuni contenziosi;

> l'incremento del fondo per incentivi all'esodo (0,2 milioni di euro) connesso alla stima degli oneri relativi alle offerte per risoluzioni consensuali anticipate del rapporto di lavoro derivanti da esigenze organizzative.

27. Passività finanziarie non correnti - Euro 1.999,0 milioni

Sono costituite dalla valutazione al *fair value* dei contratti derivati; nella tabella che segue sono riportati il relativo valore nozionale e il *fair value*.

Milioni di euro	Nozionale		Fair value ⁽¹⁾		2010-2009
	al 31.12.2010	al 31.12.2009	al 31.12.2010	al 31.12.2009	
Derivati cash flow hedge:					
- tassi	4.440,0	5.140,0	281,8	318,6	(36,8)
- cambi	1.382,1	1.341,3	735,0	690,9	44,1
Totale	5.822,1	6.481,3	1.016,8	1.009,5	7,3
Derivati di trading:					
- tassi	6.342,3	5.785,5	311,5	293,0	18,5
- cambi	8.895,2	8.603,7	670,7	649,2	21,5
Totale	15.237,5	14.389,2	982,2	942,2	40,0
TOTALE	21.059,6	20.870,5	1.999,0	1.951,7	47,3

(1) Fair value "Livello 2".

I contratti derivati non correnti, al 31 dicembre 2010, presentano un valore nozionale complessivo pari a 21.059,6 milioni di euro e un *fair value* pari a 1.999,0 milioni di euro, ed evidenziano un incremento del valore nozionale pari a 189,1 milioni di euro e un corrispondente incremento del *fair value* pari a 47,3 milioni di euro. In particolare, si segnala, nell'ambito di tale voce di

bilancio, la riclassifica da *cash flow hedge* a *trading* di una parte dei contratti derivati su tassi (valore nozionale pari a 700,0 milioni di euro) stipulati a copertura del rischio tasso di interesse sull'indebitamento contratto da Enel SpA nel 2007, relativi alla linea sindacata di originari 35 miliardi e risultati in *overhedge* in seguito al rimborso anticipato del sottostante effettuato nel corso del 2010.

28. Altre passività non correnti - Euro 40,5 milioni

Le "Altre passività non correnti", pari a 40,5 milioni di euro (41,5 milioni di euro al 31 dicembre 2009), sono riferite al debito verso le società del Gruppo, emerso nel corso del 2009, in seguito alla presentazione da parte di Enel SpA, in qualità di società consolidante, delle istanze di rimborso per le annualità 2004-2007, relative alle maggiori

imposte sui redditi versate per effetto della mancata deduzione parziale (10%) dell'Irap nella determinazione del reddito imponibile Ires, così come consentito dal DL 185 del 29 novembre 2008 convertito dalla legge n. 2 del 28 gennaio 2009.

Passività correnti

29. Finanziamenti a breve termine - Euro 1.842,1 milioni

L'indebitamento a breve termine è suddiviso nella tabella che segue.

Milioni di euro	Valore	Valore	2010-2009
	contabile	contabile	
	al 31.12.2010	al 31.12.2009	
Verso terzi	346,0	790,3	(444,3)
Verso società del Gruppo	1.496,1	1.619,4	(123,3)
Totale	1.842,1	2.409,7	(567,6)

L'indebitamento verso terzi, pari a 346,0 milioni di euro, presenta una riduzione di 444,3 milioni di euro per effetto principalmente di un minor ricorso alle linee di credito, i cui effetti sono stati parzialmente compensati dai *cash collateral* ricevuti dalle controparti per l'operatività su contratti derivati *over the counter* su tassi e cambi.

L'indebitamento verso le società del Gruppo, pari a 1.496,1 milioni di euro, registra un decremento pari a 123,3 milioni di euro da imputare al rimborso delle linee di credito verso Enel Finance International (536,0 milioni di euro), in parte compensato dal peggioramento della posizione debitoria sul conto corrente intersocietario intrattenuto con le società controllate (412,7 milioni di euro).

30. Debiti commerciali - Euro 350,0 milioni

I "Debiti commerciali" accolgono prevalentemente i debiti per forniture di energia nonché quelli relativi a prestazioni diverse per attività svolte nel corso dell'esercizio 2010 e sono costituiti da debiti verso terzi per 264,4 milioni di euro (263,4 milioni di euro al 31 dicembre 2009) e debiti

verso società del Gruppo per 85,6 milioni di euro (57,4 milioni di euro al 31 dicembre 2009).

I debiti commerciali verso imprese controllate al 31 dicembre 2010 sono di seguito dettagliati.

Milioni di euro

	al 31.12.2010	al 31.12.2009	2010-2009
Imprese controllate:			
- Enel Produzione SpA	0,7	1,7	(1,0)
- Enel Distribuzione SpA	19,7	6,8	12,9
- Enel Ingegneria e Innovazione SpA	6,4	3,0	3,4
- Enel Servizio Elettrico SpA	1,5	1,0	0,5
- Enel Trade SpA	15,8	8,1	7,7
- Enel Green Power SpA	1,2	-	1,2
- Enel Servizi Srl	30,0	29,2	0,8
- Enel Factor SpA	5,9	2,9	3,0
- Enelpower SpA	2,3	2,3	-
- Sfera Srl	-	1,8	(1,8)
- Altre	2,1	0,6	1,5
Totale	85,6	57,4	28,2

Nella seguente tabella sono riportati i debiti commerciali suddivisi per area geografica.

Milioni di euro

	al 31.12.2010	al 31.12.2009	2010-2009
Fornitori:			
- Italia	270,8	225,5	45,3
- UE	25,1	9,7	15,4
- Extra UE	53,0	85,6	(32,6)
- Altri	1,1	-	1,1
Totale	350,0	320,8	29,2

31. Passività finanziarie correnti - Euro 788,7 milioni

Le "Passività finanziarie correnti" sono riferite principalmente a interessi passivi maturati sull'indebitamento in essere a fine esercizio e alla valutazione al *fair value* dei derivati.

Milioni di euro

	al 31.12.2010	al 31.12.2009	2010-2009
Passività finanziarie differite	437,4	360,5	76,9
Contratti derivati	269,6	116,9	152,7
Altre partite	81,7	47,0	34,7
Totale	788,7	524,4	264,3

Le "Passività finanziarie differite" si riferiscono agli interessi passivi di competenza maturati sui debiti finanziari, mentre le "Altre partite" si riferiscono principalmente agli interessi passivi maturati sui conti correnti intrattenuti con le società del Gruppo.

I contratti derivati, distinti per tipologia, sono riportati nella tabella che segue evidenziando i valori nozionali e i relativi *fair value*.

Milioni di euro	Nozionale		<i>Fair value</i> ⁽¹⁾		
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009	2010-2009
Derivati cash flow hedge:					
- tassi di interesse	-	125,0	-	1,9	(1,9)
Totale	-	125,0	-	1,9	(1,9)
Derivati di trading:					
- tassi di interesse	100,0	100,0	25,1	17,7	7,4
- cambi	5.127,2	3.260,8	155,2	95,6	59,6
- commodity	-	17,0	-	1,7	(1,7)
- altro	56,5	-	89,3	-	89,3
Totale	5.283,7	3.377,8	269,6	115,0	154,6
TOTALE	5.283,7	3.502,8	269,6	116,9	152,7

(1) *Fair value* "Livello 2".

I derivati passivi correnti presentano un valore nozionale pari a 5.283,7 milioni di euro e un corrispondente *fair value* pari a 269,6 milioni di euro. L'incremento del valore nozionale e del corrispondente *fair value*, pari rispettivamente a 1.780,9 milioni di euro e 152,7 milioni di euro,

è da imputare essenzialmente alla normale operatività nonché alla valutazione al *fair value* della *bonus share* concessa nell'ambito dell'offerta globale di vendita agli acquirenti *retail* delle azioni Enel Green Power.

32. Altre passività correnti - Euro 582,4 milioni

Le "Altre passività correnti" si riferiscono principalmente ai debiti verso l'Erario e verso le società del Gruppo per imposte Ires riferite alle società aderenti al consolidato fiscale e all'IVA di Gruppo, e sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 31.12.2010	al 31.12.2009	2010-2009
Debiti tributari	213,2	306,4	(93,2)
Debiti diversi verso società del Gruppo	331,9	260,6	71,3
Debiti verso il personale, associazioni ricreative e assistenziali	21,0	19,3	1,7
Debiti verso istituti di previdenza	8,2	7,7	0,5
Debiti verso clienti per depositi cauzionali e rimborsi	1,2	2,0	(0,8)
Altri	6,9	17,0	(10,1)
Totale	582,4	613,0	(30,6)

Il decremento dei "Debiti tributari", pari a 93,2 milioni di euro, è determinato essenzialmente dal minor debito verso l'Erario per imposte Ires riferite alle società aderenti all'istituto del consolidato fiscale (163,1 milioni di euro), parzialmente compensato dall'incremento dell'IVA di Gruppo da versare (69,8 milioni di euro).

L'incremento dei "Debiti diversi verso società del Gruppo", pari a 71,3 milioni di euro, è dovuto essenzialmente all'incremento del debito verso le società aderenti al consolidato fiscale nazionale (192,9 milioni di euro), in parte compensato dai minori debiti verso le società aderenti all'IVA di Gruppo (122,7 milioni di euro).

33. Informativa sulle parti correlate

Le parti correlate sono state individuate sulla base di quanto disposto dai principi contabili internazionali e dalle disposizioni CONSOB emanate in materia.

Le operazioni intrattenute con società interamente controllate (direttamente o indirettamente) dal Ministero dell'Economia e delle Finanze sono rappresentate principalmente dalla vendita di energia elettrica ai prezzi di mercato all'Acquirente Unico e dai corrispettivi di trasporto dell'energia verso Terna. Il corrispettivo per il trasporto viene determinato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Le operazioni compiute da Enel SpA con società controllate riguardano principalmente le prestazioni di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari, la copertura di rischi assicurativi, l'attività di assistenza in materia di organizzazione e gestione del personale, legale e societaria, nonché l'indirizzo e il coordinamento delle attività amministrative e fiscali.

Tutte le operazioni fanno parte dell'ordinaria gestione, sono effettuate nell'interesse della Società e sono regolate a condizione di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate tra due parti indipendenti.

Si ricorda infine che, nell'ambito delle regole di *corporate governance* di cui si è dotato il Gruppo Enel e dettagliate nello specifico capitolo del presente Bilancio, sono state

previste le condizioni per assicurare che le operazioni con parti correlate vengano effettuate nel rispetto di criteri di correttezza procedurale e sostanziale.

Nel corso del mese di novembre 2010 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha approvato una procedura che disciplina l'approvazione e l'esecuzione delle operazioni con parti correlate poste in essere da Enel SpA direttamente ovvero per il tramite di società controllate. Tale procedura (reperibile all'indirizzo internet http://www.enel.com/it-IT/group/governance/principles/related_parts/) individua una serie di regole volte ad assicurare la trasparenza e la correttezza, sia sostanziale sia procedurale, delle operazioni con parti correlate ed è stata adottata in attuazione di quanto disposto dall'art. 2391 *bis* del codice civile e dalla disciplina attuativa dettata dalla CONSOB; essa sostituisce, con effetto a fare data dal 1° gennaio 2011, il regolamento per la disciplina delle operazioni con parti correlate approvato dal Consiglio di Amministrazione di Enel SpA in data 19 dicembre 2006 in attuazione delle raccomandazioni del Codice di Autodisciplina delle società quotate, le cui disposizioni hanno trovato applicazione fino al 31 dicembre 2010.

Di seguito si evidenziano i rapporti di natura commerciale, finanziaria e diversi tenuti dalla Società con le proprie parti correlate.

Rapporti commerciali e diversi

Esercizio 2010

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
	al 31.12.2010		2010		2010	
Imprese controllate:						
- Enel Green Power Romania Srl ⁽¹⁾	0,2	-	-	-	-	-
- Carboex SA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Concert Srl	0,1	-	-	-	-	-
- Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Deval SpA	0,3	-	-	-	-	0,4
- Endesa Distribución Eléctrica SL	24,9	-	-	-	-	24,9
- Empresa Carbonífera del Sur SA	0,1	-	-	-	-	0,2
- Endesa SA	33,5	-	-	-	-	(2,8)
- Endesa Ingeniería SLU	0,2	-	-	-	-	0,2
- Endesa Ireland Ltd	0,6	-	-	-	-	0,6
- Enel Capital Srl	-	-	-	-	-	0,2
- Enel Distributie Banat SA	2,2	-	-	-	-	0,8
- Enel Distributie Dobrogea SA	1,4	-	-	-	-	0,6
- Enel Distributie Muntenia SA	1,3	-	-	-	-	0,4
- Enel Distribuzione SpA	228,0	49,7	-	12,9	-	84,6
- Enel Energia SpA	84,0	15,7	-	-	-	32,7
- Enel Energie Muntenia SA	0,2	-	-	-	-	-
- Enel Energie SA	0,3	-	-	-	-	0,5
- Enel Energy Europe SL	3,7	0,5	-	-	-	0,2
- Enel Green Power France Sas ⁽²⁾	0,2	-	-	-	-	0,1
- Enel France Sas	1,2	-	-	-	-	1,2
- Enel Green Power International BV	1,2	-	-	-	-	-
- Enel Green Power SpA	58,7	24,8	-	1,2	-	21,3
- Enel Ingegneria e Innovazione SpA	12,9	7,4	-	4,6	-	3,5
- Enel Investment Holding BV	1,5	-	-	-	-	-
- Enel M@p Srl	-	0,7	-	-	-	-
- Enel Maritza East 3 AD	3,4	0,1	-	-	-	1,5
- Enel North America Inc.	0,7	1,7	-	1,5	-	(2,3)
- Enel OGC-5 OJSC	7,4	-	-	-	-	5,8
- Enel Produzione SpA	231,5	153,0	-	0,4	1,8	71,6
- Enel Romania Srl	5,8	-	-	-	-	2,3
- Enel Rus LLC	-	0,2	-	0,1	-	-
- Enel Service UK Ltd	-	-	-	(0,1)	-	-
- Enel Servicii Comune SA	2,8	-	-	-	-	1,0
- Enel Servizi Srl	30,7	53,3	-	55,8	-	8,8
- Enel Servizio Elettrico SpA	56,2	29,8	-	0,3	-	9,4
- Enel Sole Srl	6,1	0,2	-	-	-	2,8
- Enel Trade SpA	16,4	109,2	7,6	8,3	-	4,8
- Enel Finance International NV ⁽³⁾	-	-	-	-	-	0,1
- Enel Unión Fenosa Renovables SA	1,9	-	-	-	-	-
- Enel.Factor SpA	0,1	6,3	-	-	-	0,2

XVI LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
	al 31.12.2010		2010		2010	
Imprese controllate:						
- Enel.NewHydro Srl	0,1	0,1	-	-	-	-
- Enel.si Srl	11,2	0,9	-	-	-	3,8
- Enelco SA	1,8	-	-	-	-	0,4
- Enelpower SpA	1,5	4,2	-	-	-	-
- Endesa Energía SA	7,9	-	-	-	-	7,9
- Endesa Energía XXI SL	0,7	-	-	-	-	0,7
- Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL	0,5	-	-	-	-	0,5
- Endesa Generación SA	7,9	-	-	-	-	7,9
- Gas y Electricidad Generación SAU	2,8	-	-	-	-	2,8
- Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	4,5	-	-	-	-	4,5
- Marcinelle Energie SA	0,4	-	-	-	-	0,2
- Maritza East III Power Holding BV	0,1	-	-	-	-	-
- Nuove Energie Srl	0,3	-	-	-	-	0,3
- Endesa Red SA	0,2	-	-	-	-	0,2
- RusenErgoSbyt LLC	0,1	-	-	-	-	0,1
- Endesa Servicios SL	0,4	-	-	-	-	0,4
- Slovenské elektrárne AS	22,0	0,2	-	-	-	10,3
- Sviluppo Nucleare Italia Srl	5,3	-	-	-	-	6,9
- Vallenergie SpA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Wind Parks Of Grammatikaki SA	0,3	-	-	-	-	-
- Enel Latin America	3,8	-	-	-	-	0,1
Totale	891,8	458,0	7,6	85,0	1,8	322,9
Altre parti correlate:						
- Acquirente Unico	67,2	-	-	-	346,5	-
- Booz & Company Italia	-	0,1	-	-	-	-
- GME	-	4,8	17,3	13,8	2,3	-
- GSE	0,9	0,7	-	(24,2)	-	-
- Poste Italiane	0,1	-	-	-	-	-
- Sipra	-	5,4	-	9,9	-	-
- Sogin	-	-	-	0,5	-	-
- Terna	0,2	0,1	-	-	0,2	-
Totale	68,4	11,1	17,3	-	349,0	-
TOTALE GENERALE	960,2	469,1	24,9	85,0	350,8	322,9

(1) Già Blu Line Impex Srl.

(2) Già Enel Erelis Sas.

(3) Già Enel Trading Rus NV.

Esercizio 2009

Millioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
			2009		2009	
Imprese controllate:						
- Blue Line Impex Srl	0,2	-	-	-	-	0,1
- Concert Srl	0,1	-	-	-	-	0,1
- Deval SpA	0,3	-	-	-	-	0,3
- Endesa	37,7	-	-	-	-	36,4
- Enel Albania Shpk	0,4	-	-	-	-	0,4
- Enel Capital Srl	0,1	-	-	-	-	0,1
- Enel Distributie Banat SA	1,3	-	-	-	-	0,5
- Enel Distributie Dobrogea SA	0,9	-	-	-	-	0,3
- Enel Distributie Muntenia SA ⁽¹⁾	0,8	-	-	-	-	0,6
- Enel Distribuzione SpA	308,1	77,3	-	6,8	-	79,9
- Enel Energia SpA	82,5	26,4	-	-	-	34,7
- Enel Energie SA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Enel Energie Muntenia SA	0,1	-	-	-	-	0,2
- Enel Energy Europe SL	74,5	0,5	-	-	-	61,0
- Enel Erelis Sas	0,3	-	-	-	-	0,2
- Enel Green Power SpA	157,9	-	-	-	-	24,8
- Enel Green Power International BV	1,2	-	-	-	-	-
- Enel.Factor SpA	0,4	3,2	-	-	-	0,4
- Enel Finance International SA	0,6	-	-	-	-	0,1
- Enel France Sas	1,4	-	-	-	-	1,3
- Enel Ingegneria e Innovazione SpA	7,4	9,7	-	4,7	-	2,7
- Enel Investment Holding BV	1,5	-	-	-	-	0,5
- Enel Latin America BV	3,7	-	-	-	-	1,1
- Enel M@p Srl	1,0	-	-	-	-	0,1
- Enel Maritza East 3 AD	1,9	0,1	-	0,1	-	1,1
- Enel.NewHydro Srl	0,1	0,3	-	-	-	0,1
- Enel North America Inc.	3,1	0,2	-	0,8	-	0,4
- Enel OJK-5 OJSC	3,6	-	-	-	-	3,3
- Enel Produzione SpA	146,8	126,8	-	1,5	-	63,3
- Enel Rete Gas SpA ⁽²⁾	-	-	-	-	-	2,4
- Enel Romania Srl	3,5	-	-	-	-	2,2
- Enel Rus LLC	-	0,1	-	0,1	-	-
- Enel Servicii Comune SA	1,8	-	-	-	-	0,9
- Enel Servizi Srl	23,3	55,9	-	50,5	-	8,2
- Enel Servizio Elettrico SpA	19,9	41,8	-	0,3	-	12,1
- Enel Sole Srl	6,7	0,3	-	0,1	-	2,7
- Enel.si Srl	11,7	0,1	-	0,1	-	4,0
- Enel Trade SpA	156,9	9,3	8,0	1,2	-	14,5
- Enel Unión Fenosa Renovables SA	1,9	-	-	-	-	-
- Enelco SA	1,4	-	-	-	-	0,8
- Enelpower SpA	1,5	4,2	-	-	-	0,1
- International Wind Parks of Thrace SA	0,1	-	-	-	-	-
- International Wind Power SA	0,1	-	-	-	-	-
- Marcinelle Energie SA	0,1	-	-	-	-	0,1

XVI LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
			2009		2009	
	al 31.12.2009					
Imprese controllate:						
- Maritza East III Power Holding BV	0,1	-	-	-	-	-
- Nuove Energie Srl	0,1	-	-	-	-	0,3
- SeverEnergia ⁽³⁾	-	-	-	-	-	(0,2)
- Sfera Srl	1,8	1,9	-	2,9	-	0,5
- Slovenské elektrárne AS	13,2	0,2	-	-	-	9,6
- Sviluppo Nucleare Italia Srl	2,0	-	-	-	-	2,0
- Vallenergie SpA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Wind Parks of Thrace SA	0,1	-	-	-	-	-
Totale	1.084,3	358,3	8,0	69,1	-	374,4
Altre parti correlate:						
- Acquirente Unico	52,7	-	-	-	328,0	-
- GME	0,3	3,7	12,4	16,2	1,1	-
- GSE	0,6	0,7	-	(7,9)	-	-
- Poste italiane	0,1	-	-	-	-	-
- Terna	0,2	0,1	0,8	-	-	-
- Altre parti correlate	-	0,4	-	0,5	-	-
Totale	53,9	4,9	13,2	8,8	329,1	-
TOTALE GENERALE	1.138,2	363,2	21,2	77,9	329,1	374,4

(1) Già Electrica Muntenia Sud SA.

(2) Fino alla cessione avvenuta in data 30 settembre 2009.

(3) Fino alla cessione avvenuta in data 23 settembre 2009.

Rapporti finanziari

Esercizio 2010

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
	al 31.12.2010			2010		
Imprese controllate:						
- Concert Srl	0,9	-	0,3	-	-	-
- Deval SpA	11,1	-	-	-	0,2	-
- Elcogas SA	1,3	-	-	-	-	-
- Enel Distribuzione SpA	1.220,0	0,1	3.220,6	0,1	92,8	1.996,8
- Enel Energia SpA	673,1	-	1.349,8	-	15,4	-
- Enel Energy Europe SL	716,1	-	-	-	19,7	-
- Enel Green Power France Sas ⁽¹⁾	-	-	0,2	-	-	-
- Enel Finance International NV ⁽²⁾	401,6	2.902,5	21.214,4	886,2	82,7	-
- Enel Green Power Bulgaria EAD	0,1	-	-	-	0,1	-
- Enel Green Power Holding Sarl	-	-	-	0,1	-	-
- Enel Green Power International BV	-	0,1	-	-	-	-
- Enel Green Power Romania SpA	-	-	0,1	-	-	-
- Enel Green Power SpA	892,8	0,9	977,5	4,5	38,8	-
- Enel Ingegneria e Innovazione SpA	0,6	101,2	235,2	0,8	0,7	1,7
- Enel Investment Holding BV	833,9	310,5	334,2	21,7	37,4	-
- Enel Ireland Finance Ltd	-	-	-	0,5	-	-
- Enel Latin America BV	-	-	4,4	-	-	-
- Enel Longanesi Developments Srl	13,8	-	-	-	0,3	-
- Enel M@p Srl	5,1	-	10,0	-	0,1	-
- Enel North America Inc.	0,1	-	57,1	0,3	0,2	-
- Enel Produzione SpA	3.677,9	42,7	2.255,7	187,5	150,2	1.036,8
- Enel Servizi Srl	101,9	109,8	18,9	0,3	6,9	4,2
- Enel Servizio Elettrico SpA	4,9	1.213,6	1.593,0	3,9	5,0	-
- Enel Sole Srl	86,8	-	91,0	-	2,0	18,5
- Enel Stoccaggi Srl	-	1,2	-	-	-	-
- Enel Trade Hungary Kft	-	0,4	11,4	0,1	0,1	-
- Enel Trade Romania Srl	1,1	0,1	9,6	0,1	0,2	-
- Enel Trade SpA	455,4	44,2	947,3	150,8	198,2	286,7
- Enel Factor SpA	292,5	-	-	-	2,7	3,5
- Enel.NewHydro Srl	29,0	-	6,0	-	0,4	-
- Enel.Re Ltd	-	9,7	-	0,1	-	-
- Enel.si Srl	2,9	0,2	9,6	1,9	16,4	-
- Enelpower SpA	-	48,9	8,3	1,5	1,4	-
- Enelpower UK Ltd	0,1	-	-	-	-	-
- Hydro Dolomiti Enel Srl	61,9	-	-	-	1,5	-
- Maritza East III Power Holding BV	-	0,1	-	-	-	-
- Nuove Energie Srl	20,6	-	85,1	-	0,4	-
- Enel Green Power Portoscuso Srl ⁽³⁾	0,4	-	-	-	-	-
- Pragma Energy SA	-	4,9	-	-	-	-
- Se Hydropower Srl	-	11,7	-	-	-	-
- Vallenergie SpA	24,7	-	10,9	-	0,6	-
Totale	9.530,6	4.802,8	32.450,6	1.260,4	674,4	3.348,2
Altre parti correlate:						
- Emittenti Titoli SpA	-	-	-	-	-	0,1
- Terna	-	-	-	-	-	20,5
Totale	-	-	-	-	-	20,6
TOTALE GENERALE	9.530,6	4.802,8	32.450,6	1.260,4	674,4	3.368,8

(1) Già Enel Erelis Sas.

(2) Già Enel Trading Rus NV.

(3) Già Portoscuso Energia Srl.

Esercizio 2009

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
	al 31.12.2009			2009		
Imprese controllate:						
- Amiagas Srl	-	-	1,0	-	-	-
- Concert Srl	0,9	-	0,3	-	-	-
- Deval SpA	12,3	-	-	-	0,3	-
- Enel Capital Srl	-	6,4	-	0,1	-	-
- Enel Distribuzione SpA	455,8	1,4	3.221,5	2,3	108,7	2.095,1
- Enel Energia SpA	881,9	1,3	498,6	1,3	12,6	37,0
- Enel Energy Europe SL	8.889,1	-	0,1	-	277,8	-
- Enel Erelis Sas	0,1	-	8,2	-	0,1	-
- Enel.Factor SpA	280,8	-	-	-	4,1	4,2
- Enel Finance International SA	660,2	11.359,4	20.383,3	591,2	1.125,1	-
- Enel Green Power SpA	4.337,4	0,2	334,9	3,7	83,7	-
- Enel Green Power Bulgaria EAD	0,1	-	41,1	-	0,1	-
- Enel Green Power Holding Sarl ⁽¹⁾	-	28,5	-	0,5	0,1	-
- Enel Green Power International BV	-	-	-	0,1	-	-
- Enel Ingegneria e Innovazione SpA	0,5	70,3	210,6	0,5	0,5	-
- Enel Investment Holding BV	1.140,5	527,9	559,2	23,3	21,3	-
- Enel Ireland Finance Ltd	-	60,8	-	1,6	-	-
- Enel M@p Srl	0,3	-	10,0	-	-	-
- Enel.NewHydro Srl	11,8	-	29,7	-	0,6	-
- Enel North America Inc.	0,1	0,3	38,7	-	0,1	-
- Enel Produzione SpA	3.543,8	28,5	1.587,9	92,0	221,1	2.255,8
- Enel.Re Ltd	-	0,1	-	-	-	-
- Enel Rete Gas SpA ⁽²⁾	-	-	-	-	2,9	-
- Enel Romania Srl	1,3	-	-	-	-	-
- Enel Servizi Srl	101,5	22,1	16,8	0,6	5,0	5,5
- Enel Servizio Elettrico SpA	9,5	535,9	1.593,0	0,4	9,6	-
- Enel.si Srl	30,8	0,3	15,0	1,0	3,2	-
- Enel Sole Srl	89,4	-	67,5	-	2,0	11,9
- Enel Trade SpA	43,3	61,8	667,6	101,2	124,4	53,6
- Enel Trade Romania Srl	0,1	0,1	-	0,9	0,3	-
- Enel Trade Hungary Kft	-	0,2	4,2	0,2	0,1	-
- Enelpower SpA	0,1	53,0	11,9	2,3	1,7	-
- Enelpower UK Ltd	0,1	-	-	-	-	-
- Hydro Dolomiti Enel Srl	54,6	-	-	-	1,8	-
- Maritza East III Power Holding BV	-	0,1	-	-	-	-
- Nuove Energie Srl	10,6	-	59,3	-	0,3	-
- Portoscuso Energia Srl	1,0	-	-	-	-	-
- Pragma Energy SA	-	5,0	-	0,1	-	-
- Sfera Srl	-	5,9	1,0	0,1	-	1,3
- Slovenské elektrárne AS	-	1,4	-	-	-	-
- Enel Latin America BV	-	-	-	0,4	-	-
- Vallenergie SpA	22,4	-	5,5	-	0,4	-
Totale	20.580,3	12.770,9	29.366,9	823,8	2.007,9	4.464,4
Altre parti correlate:						
- Emittenti Titoli SpA	-	-	-	-	-	0,1
- Terna	-	-	-	-	-	17,3
Totale	-	-	-	-	-	17,4
TOTALE GENERALE	20.580,3	12.770,9	29.366,9	823,8	2.007,9	4.481,8

(1) Già Enel Green Power International SA.

(2) Fino alla cessione avvenuta in data 30 settembre 2009.

Di seguito si evidenzia l'incidenza dei rapporti con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi finanziari.

Incidenza sulla situazione patrimoniale

Milioni di euro	al 31.12.2010			al 31.12.2009		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
Attività						
Attività finanziarie non correnti	1.448,2	630,4	43,5%	1.319,5	954,1	72,3%
Altre attività non correnti	264,1	222,1	84,1%	275,9	234,1	84,8%
Crediti commerciali	542,0	532,8	98,3%	516,5	506,4	98,0%
Attività finanziarie correnti	9.692,9	8.900,2	91,8%	20.608,9	19.626,2	95,2%
Altre attività correnti	256,5	205,3	80,0%	554,4	397,7	71,7%
Passività						
Finanziamenti a lungo termine	22.325,8	2.797,2	12,5%	30.012,0	10.806,4	36,0%
Passività finanziarie non correnti	1.999,0	392,2	19,6%	1.951,7	43,9	2,2%
Altre passività non correnti	40,5	40,5	100,0%	41,5	40,3	97,1%
Finanziamenti a breve termine	1.842,1	1.496,1	81,2%	2.409,7	1.619,4	67,2%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	805,5	-	-	779,5	224,9	28,9%
Debiti commerciali	350,0	96,7	27,6%	320,8	62,3	19,4%
Passività finanziarie correnti	788,7	117,3	14,9%	524,4	76,3	14,5%
Altre passività correnti	582,4	331,9	57,0%	613,0	260,6	42,5%

Incidenza sul risultato economico

Milioni di euro	2010			2009		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
Ricavi	676,3	673,7	99,6%	706,3	703,5	99,6%
Proventi netti da cessione di partecipazioni	731,4	(2,2)	-0,3%	-	-	-
Acquisti energia elettrica e materiali di consumo	341,8	24,9	7,3%	316,7	21,2	6,7%
Servizi e altri costi operativi	406,8	82,8	20,4%	416,9	77,9	18,7%
Proventi da partecipazioni	3.368,8	3.368,8	100,0%	4.481,8	4.481,8	100,0%
Proventi finanziari	2.086,7	674,4	32,3%	2.510,8	2.007,9	80,0%
Oneri finanziari	3.219,2	1.260,4	39,2%	3.792,8	823,8	21,7%

Incidenza sui flussi finanziari

Milioni di euro	2010			2009		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
Cash flow da attività operativa	3.083,7	1.249,7	40,5%	3.737,9	483,5	12,9%
Cash flow da attività di investimento/disinvestimento	2.411,0	(20,8)	-0,9%	10,7	11,9	111,2%
Cash flow da attività di finanziamento	(4.372,9)	(2.377,8)	54,4%	(3.367,6)	1.138,0	-33,8%

Compensi degli Amministratori, dei Sindaci, del Direttore Generale e dei dirigenti con responsabilità strategiche

I compensi corrisposti agli Amministratori, ai Sindaci, al Direttore Generale e ai dirigenti con responsabilità strategiche di Enel SpA sono riepilogati nella tabella che segue. Il prospetto è redatto con riferimento al periodo per cui è stata ricoperta la carica e in base al principio di competenza. I dati relativi ai dirigenti con responsabilità strategiche sono forniti in forma aggregata, secondo quanto indicato nell'art. 78 e nell'allegato 3C della deliberazione CONSOB n. 11971/1999 (c.d. "Regolamento Emittenti").

Gli Amministratori di Enel SpA per le cariche ricoperte in società controllate rinunciano a qualsiasi forma di compenso. Una descrizione del trattamento economico complessivo riconosciuto ai componenti il Consiglio di Amministrazione, ai membri dei relativi comitati, nonché al Presidente e all'Amministratore Delegato/Direttore Generale è riportata nella Relazione sul governo societario e gli assetti proprietari, nell'ambito della seconda sezione di tale documento (*sub* "Consiglio di Amministrazione - Compensi").

Compensi degli Amministratori, dei Sindaci, del Direttore Generale e dei dirigenti con responsabilità strategiche

Cognome	Nome	Carica ricoperta	Periodo per cui è stata ricoperta la carica	Scadenza della carica
Amministratori e Direttore Generale				
Gnudi	Piero	Presidente	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Conti	Fulvio	A.D. e D.G.	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Ballio	Giulio	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Codogno	Lorenzo	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Costi	Renzo	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Fantozzi	Augusto	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Luciano	Alessandro	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Napolitano	Fernando	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
Tosi	Gianfranco	Consigliere	1/2010-12/2010	approv. bil. 2010
			Totale compensi Amministratori e D.G.	
Sindaci cessati				
Fontana	Franco	Pres. Coll. Sind.	1/2010 4/2010	approv. bil. 2009
Sindaci in carica				
Duca	Sergio	Pres. Coll. Sind.	4/2010-12/2010	approv. bil. 2012
Conte	Carlo	Sindaco effettivo	1/2010-12/2010	approv. bil. 2012
Mariconda	Gennaro	Sindaco effettivo	1/2010-12/2010	approv. bil. 2012
			Totale compensi Sindaci	
			Dirigenti con responsabilità strategiche⁽¹⁻⁴⁾	1/2010-12/2010
TOTALE COMPLESSIVO				

(1) Polizza assicurativa.

(2) Di cui (i) euro 420.000,00 quale componente variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2009, deliberata ed erogata nel corso del 2010 ed (ii) euro 560.000,00 quale componente variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2010, deliberata ed erogata nel corso del 2011.

(3) Di cui (i) euro 780.000,00 quale componente variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2009, deliberata ed erogata nel corso del 2010 ed (ii) euro 900.000,00 quale componente variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2010, deliberata ed erogata nel corso del 2011.

(4) Si segnala che tale importo si compone: (i) per euro 701.678,51 della parte fissa dell'emolumento relativo alla carica di Direttore Generale per l'esercizio 2010; (ii) per euro 910.000,00 della parte variabile dell'emolumento relativo alla carica di Direttore Generale per l'esercizio 2009, deliberata ed erogata nel corso del 2010, (iii) per euro 1.050.000,00 della parte variabile dell'emolumento relativo alla carica di Direttore Generale per l'esercizio 2010, deliberata ed erogata nel corso del 2011.

(5) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 31.000 quale componente il Comitato per le remunerazioni, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(6) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 33.000 quale componente il Comitato per il controllo interno, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(7) Emolumento versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze per l'importo di euro 115.000,00, ai sensi della direttiva della Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento della Funzione Pubblica del 1° marzo 2000.

(8) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 33.250 quale componente il Comitato per il controllo interno, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(9) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 36.000 quale coordinatore del Comitato per le remunerazioni, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

XVI LEGISLATURA — DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI — DOCUMENTI

Emolumenti carica (euro)	Benefici non monetari (euro)	Bonus e altri incentivi (euro)	Altri compensi (euro)	Totale (euro)
700.000,00	15.211,38 ⁽¹¹⁾	980.000,00 ^{(2)(*)}		1.695.211,38
600.000,00		1.680.000,00 ^{(3)(*)}	2.661.678,51 ^{(4)(*)}	4.941.678,51
116.000,00 ⁽⁵⁾				116.000,00
118.000,00 ⁽⁶⁾⁽⁷⁾				118.000,00
118.250,00 ⁽⁸⁾				118.250,00
121.000,00 ⁽⁹⁾				121.000,00
118.000,00 ⁽¹⁰⁾				118.000,00
115.500,00 ⁽¹¹⁾				115.500,00
123.250,00 ⁽¹²⁾				123.250,00
2.130.000,00	15.211,38	2.660.000,00	2.661.678,51	7.466.889,89
25.000,00				25.000,00
56.902,78				56.902,78
71.694,44 ⁽¹³⁾				71.694,44
71.694,44				71.694,44
225.291,66	-	-	-	225.291,66
			12.811.890,45	12.811.890,45
2.355.291,66	15.211,38	2.660.000,00	15.473.568,96	20.504.072,00

(10) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 33.000 quale componente il Comitato per il controllo interno, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(11) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 30.500 quale componente il Comitato per le remunerazioni, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(12) Di cui (i) euro 85.000,00 quale componente il Consiglio di Amministrazione, secondo quanto deliberato dall'Assemblea ordinaria dell'11 giugno 2008 e (ii) euro 38.250 quale coordinatore del Comitato per il controllo interno, secondo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 18 giugno 2008.

(13) Emolumento interamente versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze, ai sensi della direttiva della Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento della Funzione Pubblica del 1° marzo 2000.

(14) Nel corso dell'esercizio 2010 hanno rivestito la qualità di dirigenti con responsabilità strategiche i Direttori di funzione di Enel SpA e i Direttori di Divisione, per un totale di 17 posizioni dirigenziali.

(*) Per quanto riguarda la componente variabile degli emolumenti di competenza del vertice societario (in particolare, per le posizioni del Presidente e dell'Amministratore Delegato/Direttore Generale, cui sono assegnati i medesimi obiettivi), gli obiettivi del Gruppo individuati per l'esercizio 2010 hanno riguardato (i) sia *target* quantitativi, aventi in particolare a oggetto il raggiungimento dell'EBITDA consolidato fissato dal *budget* (peso: 25%), la riduzione dell'indebitamento finanziario consolidato (peso: 20%), il livello di soddisfazione dei clienti che abbiano aderito alle offerte della controllata Enel Energia SpA (peso: 10%), il margine dell'area generazione (peso: 20%), la sicurezza sui luoghi di lavoro (peso: 10%), (ii) sia *target* qualitativi concernenti l'efficacia del piano di comunicazione e informazione sulle competenze nucleari di Enel nonché la valutazione di sintesi sulle risultanze dell'indagine di "clima" nell'ambito del Gruppo (peso complessivo: 15%).

34. Piani di incentivazione a base azionaria

Dal 2000 al 2008 sono stati attuati con cadenza annuale in ambito aziendale piani a base azionaria (ossia, piani di *stock option* e piani di *restricted share units*) intesi a dotare il Gruppo Enel – in linea con la prassi internazionale e delle maggiori società italiane quotate in Borsa – di uno strumento di incentivazione e di fidelizzazione del *management*, in grado a sua volta di sviluppare per le risorse chiave il senso di appartenenza all'Azienda e di assicurare nel tempo una costante tensione alla creazione di valore, determinando in tal modo una convergenza tra gli interessi degli azionisti e quelli del *management*.

Vengono quindi di seguito fornite indicazioni sui piani di incentivazione a base azionaria adottati da Enel e ancora in essere nel corso dell'esercizio 2010.

Piano di *stock option* 2008

Il Piano 2008 prevede l'assegnazione ai dirigenti individuati dal Consiglio di Amministrazione di opzioni personali e intrasferibili *inter vivos* relative alla sottoscrizione di un corrispondente numero di azioni ordinarie Enel di nuova emissione. Le principali caratteristiche del Piano 2008 sono di seguito evidenziate.

Destinatari

Per quanto riguarda i destinatari del Piano – tra cui figura anche l'Amministratore Delegato di Enel, nella qualità di Direttore Generale – tale strumento è rivolto esclusivamente a un ristretto novero di posizioni dirigenziali, coincidenti con la prima linea di riporto del Vertice aziendale. Da tale piano è stato escluso il direttore della Divisione Infrastrutture e Reti, al quale sono stati assegnati altri strumenti di incentivazione caratterizzati da obiettivi specifici attinenti alla relativa area di *business*. Tale esclusione trova fondamento nell'obbligo in capo a Enel – connesso alla piena liberalizzazione del settore elettrico intervenuta a decorrere dal 1° luglio 2007 – di porre in essere un *unbundling* amministrativo e contabile, tale da separare le attività facenti capo alla Divisione Infrastrutture e Reti dalle attività delle altre aree di *business* del Gruppo.

I destinatari sono stati suddivisi in due differenti fasce (nella prima delle quali rientra il solo Amministratore Delegato di Enel, nella qualità di Direttore Generale) e il

quantitativo base di opzioni assegnate a ciascuno di essi è stato individuato in funzione della retribuzione annua lorda dei diversi destinatari e del rilievo strategico della posizione da ciascuno di essi ricoperta, nonché del prezzo registrato dal titolo Enel al momento iniziale dell'intero periodo coperto dal Piano (vale a dire al 2 gennaio 2008).

Condizioni di esercizio

Il diritto alla sottoscrizione delle azioni risulta subordinato alla permanenza dei dirigenti interessati nell'ambito delle società del Gruppo, con talune eccezioni (quali, per esempio, la risoluzione del rapporto di lavoro per collocamento in quiescenza o per invalidità permanente, l'uscita dal Gruppo della società con cui è in essere il rapporto di lavoro, nonché la successione) specificamente disciplinate nell'apposito regolamento del Piano.

L'esercizio delle opzioni è subordinato al raggiungimento di due obiettivi di carattere gestionale, calcolati entrambi su base consolidata triennale: (i) l'"*earning per share*" (EPS, rappresentato dalla ripartizione del risultato netto del Gruppo sul numero di azioni Enel in circolazione) relativo al triennio 2008-2010, calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento, e (ii) il "*return on average capital employed*" (ROACE, rappresentato dal rapporto tra il risultato operativo e il capitale investito netto medio) relativo al triennio 2008-2010, anch'esso calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento. In funzione del livello di raggiungimento di tali obiettivi, la determinazione del quantitativo di opzioni effettivamente esercitabili da parte di ciascun destinatario avviene sulla base di una scala di *performance* fissata dal Consiglio di Amministrazione di Enel e può variare, in aumento o in diminuzione rispetto al quantitativo base di opzioni assegnate, di una percentuale ricompresa tra 0% e 120%.

Modalità di esercizio

Una volta verificato il livello di raggiungimento degli indicati obiettivi di carattere gestionale, le opzioni assegnate possono essere esercitate a decorrere dal terzo anno successivo a quello di assegnazione e fino al sesto anno successivo a quello di assegnazione, in qualsiasi momento, fatti salvi due *blocking period* annuali della durata indicativa