

I costi per il personale di 797 milioni di euro riguardano:

(milioni di euro)	2003	2004
Salari e stipendi	474	567
Oneri sociali	159	174
Trattamento di fine rapporto	38	44
Altri costi	4	12
	675	797

Gli altri costi includono il costo di competenza dell'esercizio (9 milioni di euro) delle *stock grant* e *stock option* assegnate nel 2003 e nel 2004 in applicazione dei piani di incentivazione dei dirigenti (v. paragrafo "Ricavi e costi" del capitolo "Criteri di valutazione").

La voce "Costo lavoro" indicata nel conto economico riclassificato della Relazione sulla gestione è così determinata:

(milioni di euro)	2004
Salari e stipendi	567
Oneri sociali	174
Trattamento di fine rapporto	44
Altri costi	12
Totale come da voci dello schema di conto economico legale	797
Costi per il personale in comando	13
a dedurre:	
- rimborsi di costi per il personale	(63)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(42)
Totale come da schema di conto economico riclassificato	705

I rimborsi di costi del personale riguardano i proventi da personale in comando.

Gli *ammortamenti* e le *svalutazioni* di 952 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2003	2004
Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali	1.484	657
Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali	210	244
Svalutazioni delle immobilizzazioni		12
Svalutazione dei crediti	27	39
	1.721	952

La svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante di 39 milioni di euro riguarda lo stanziamento al fondo svalutazione crediti commerciali e diversi. Il fondo svalutazione crediti verso l'Amministrazione finanziaria ammonta a 14 milioni di euro (v. nota 5).

Gli ammortamenti e gli stanziamenti al fondo svalutazione crediti, a partire dall'esercizio 2004, non includono più gli stanziamenti effettuati per conseguire benefici fiscali (822 milioni di euro nel 2003).

La voce "Ammortamenti e svalutazioni" indicata nel conto economico riclassificato della Relazione sulla gestione è così determinata:

(milioni di euro)	2004
Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali	657
Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali	244
Svalutazioni delle immobilizzazioni	12
Svalutazione dei crediti	39
Totale come da schema di conto economico legale	952
a dedurre:	
- ammortamenti eccedenti al netto dei rigiri per ammortamento	
- svalutazione crediti	(39)
- contributi a fondo perduto	(5)
- incrementi per lavori interni	(1)
Totale come da schema di conto economico riclassificato	907

La variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci di 96 milioni di euro riguarda essenzialmente la riduzione delle rimanenze di gas (115 milioni di euro), parzialmente compensata dall'aumento delle rimanenze di greggio (7 milioni di euro).

Gli accantonamenti per rischi di 50 milioni di euro riguardano essenzialmente rischi di natura ambientale.

Gli altri accantonamenti di 136 milioni di euro riguardano essenzialmente i previsti oneri per smantellamento e ripristino siti (64 milioni di euro) e per concorso a premi (59 milioni di euro).

Gli oneri diversi di gestione di 10.852 milioni di euro riguardano in particolare le accise sugli oli minerali (10.587 milioni di euro), gli oneri relativi ai derivati su merci (85 milioni di euro) e le radiazioni dei pozzi risultati sterili o incidentati (12 milioni di euro).

La voce "Costi operativi" indicata nel conto economico riclassificato della Relazione sulla gestione è così determinata:

(milioni di euro)	2004
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	25.619
Costi per servizi	5.903
Costi per godimento di beni di terzi	465
Variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	96
Accantonamenti per rischi	50
Altri accantonamenti	136
Oneri diversi di gestione	10.852
Totale come da voci dello schema di conto economico legale	43.121
a dedurre:	
- accise	(10.587)
- acquisti in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(1.513)
- acquisti da gestori di impianti stradali per consegne fatturate ai titolari di carte di credito	(1.132)
- prestazioni nell'interesse di partner per attività in joint venture	(144)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(61)
- contributi di allacciamento e canalizzazioni	(46)
- riaddebiti royalty	(23)
- costi del personale in comando	(13)
- variazione delle rimanenze per la quota di accise su prodotti petroliferi	(8)
- variazione delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti	4
- svalutazione di crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	39
Totale come da schema di conto economico riclassificato	29.637

18 Proventi e oneri finanziari**Proventi da partecipazioni**

(milioni di euro)	2003			2004	
	Dividendi	Crediti di imposta	Proventi	Dividendi	Proventi
Eni International BV	1.280			815	
Stoccaggi Gas Italia SpA	431	61		262	
Snam Rete Gas SpA	187			196	
Società Petrolifera Italiana SpA	9	5		105	
EniPower SpA				81	
Italgas SpA				70	89
Saipem SpA	27	15		28	
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	22			24	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	11	7		22	
Ecofuel SpA	22	12		18	
AgipFuel SpA (ex Atriplex Srl)	12	7		16	
LNG Shipping SpA	18	10		14	
Italiana Petroli SpA	8	4		12	
Sofid SpA	20	11		8	
Snamprogetti SpA				8	
Altre	32	9	4	36	28
Utilizzo per Irpeg di competenza		(141)			
	2.079		4	1.715	117

I proventi (117 milioni di euro) riguardano in particolare le plusvalenze conseguite nella cessione di partecipazioni alla controllata Italgas SpA di azioni della Compagnia Napoletana Gas SpA (77 milioni di euro) e della Fiorentina Gas SpA (12 milioni di euro) nonché nella cessione di azioni Nuovo Pignone Holding SpA (27 milioni di euro). Informazioni in ordine a imprese controllate e collegate, partecipate al 31 dicembre 2004, relative in particolare alla variazione della quota di possesso e alle operazioni sul capitale intervenute nell'esercizio, sono indicate nell'allegato "Notizie sulle imprese controllate e collegate", che fa parte integrante della presente nota.

Altri proventi finanziari

(milioni di euro)	2003	2004
Proventi da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni (CCT)	6	6
Interessi da crediti iscritti nelle immobilizzazioni	5	3
Proventi diversi dai precedenti:		
- commissioni per servizi finanziari	33	36
- interessi su depositi e c/c	22	33
- interessi su crediti iscritti nell'attivo circolante	10	21
- interessi su crediti verso l'Amministrazione Finanziaria	19	13
- interest rate swap	14	8
- altri	27	19
	136	139

Gli interessi su depositi e c/c di 33 milioni di euro riguardano essenzialmente i rapporti con Enifin SpA.

Gli altri proventi finanziari includono l'ammontare di 5 milioni di euro addebitato alle imprese controllate relativo al *fair value* delle *stock grant* assegnate nel 2004 ai dirigenti in servizio presso le stesse.

Interessi e altri oneri finanziari

(milioni di euro)	2003	2004
Interessi e altri oneri su debiti obbligazionari	78	101
Stanziamiento al fondo rischi		62
Interessi e altri oneri verso imprese finanziarie controllate	27	17
Interessi e altri oneri verso banche	21	11
Oneri su strumenti derivati	11	8
Stanziamiento al fondo copertura perdite e perdite su partecipazioni	36	3
Altri interessi e oneri finanziari	21	13
	194	215

Gli interessi e altri oneri su debiti obbligazionari di 101 milioni di euro riguardano essenzialmente gli oneri finanziari sulle *Medium Term Notes* emesse nel 2000 e nel 2003 di 2.000 milioni di euro.

Lo stanziamento al fondo rischi di 62 milioni di euro è a fronte della cessione a British Telecom Plc del credito vantato verso Albacom di 87 milioni di euro acquistato nel febbraio 2005 (v. il paragrafo "Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio" della Relazione sulla gestione del bilancio consolidato).

Gli interessi e altri oneri verso imprese finanziarie controllate di 17 milioni di euro riguardano essenzialmente i rapporti con Enifin SpA.

Gli oneri su strumenti derivati di 8 milioni di euro riguardano essenzialmente gli oneri per *interest rate swap* (4 milioni di euro).

Gli stanziamenti al fondo copertura perdite e le perdite su partecipazioni di 3 milioni di euro riguardano lo stanziamento al fondo copertura perdite del Consorzio SET - Sviluppo Elettrico Trecate.

Gli altri oneri finanziari includono lo stanziamento agli "Altri fondi" (5 milioni di euro) del *fair value* delle *stock grant* assegnate nel 2004 ai dirigenti in servizio presso imprese controllate.

Utili e perdite su cambi

(milioni di euro)	2003	2004
Utili e perdite realizzati:		
- utili	687	386
- perdite	(685)	(371)
Utili e perdite da valutazione di attività e passività:		
- utili		352
- perdite		(355)
	2	12

19 Rettifiche di valore di attività finanziarie

Le rivalutazioni di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni (3 milioni di euro) riguardano principalmente l'utilizzo del fondo svalutazione crediti finanziari verso imprese collegate (Zhuhai Chinbagip Petroleum Co Ltd) per incasso del credito.

Le svalutazioni delle partecipazioni di 435 milioni di euro sono analizzate nella tabella seguente:

(milioni di euro)	2003	2004
Eni Exploration BV	280	
Polimeri Europa SpA	217	
Syndial SpA	174	380
Eni Investments Plc	147	
Albacom SpA	115	41
Eni Portugal Investment SpA	34	
Altre	11	14
	978	435

La partecipazione in Albacom SpA è stata completamente svalutata (v. il paragrafo "Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio" della Relazione sulla gestione del bilancio consolidato).

20 Proventi e oneri straordinari

I proventi straordinari netti sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di euro)	2003	2004
Proventi straordinari		
Eliminazione delle interferenze fiscali		1.409
Plusvalenze da cessioni e da conferimenti	245	220
Altri	27	12
Totale proventi straordinari	272	1.641
Oneri straordinari		
Imposte differite sull'eliminazione delle interferenze fiscali		(333)
Stanzamenti ai fondi rischi e oneri	(64)	(250)
Incentivazione all'esodo del personale	(29)	(18)
Minusvalenze	(44)	
Altri	(11)	(19)
Totale oneri straordinari	(148)	(620)
Proventi straordinari netti	124	1.021

Informazioni sulla natura degli oneri e proventi straordinari sono indicate a commento delle voci "Proventi straordinari netti" ed "Eliminazione delle interferenze fiscali" della Relazione sulla gestione.

[21] Imposte sul reddito dell'esercizio correnti, differite e anticipate

(milioni di euro)	2003	2004
Imposte correnti:		
- Irpeg/Ires	(607)	(644)
- Irap	(119)	(160)
- imposta sostitutiva	(89)	
- crediti d'imposta	141	
	(674)	(804)
Imposte differite	(93)	(173)
Imposte anticipate	108	78
Utilizzo fondo imposte differite eccedente	73	
	88	(95)
	(586)	(899)

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte è del 19,94% (20,40% nell'esercizio 2003). L'analisi della differenza tra l'aliquota teorica e l'aliquota effettiva è la seguente:

(milioni di euro)	2003		2004	
	Aliquota	Imposta	Aliquota	Imposta
Utile prima delle imposte (*)	3.578	34,00%	4.507	33,00%
Differenza tra valore e costi della produzione rettificata	2.949	4,25%	4.060	4,25%
Aliquota teorica		37,50%		36,83%
Effetto delle variazioni in aumento (diminuzione) rispetto all'aliquota teorica:				
- tassazione dei dividendi		(16,09%)		(12,13%)
- applicazione <i>Dual income tax</i>		(1,12%)		
- stanziamento imposte anticipate Syndial				(3,00%)
- altre variazioni		0,11%		(1,76%)
Aliquota effettiva		20,40%		19,94%

(*) L'utile ante imposte del 2004 (5.583) è rettificato dell'effetto netto del disinquinamento (1.076).

Le imposte differite e anticipate si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2003	2004
Imposte differite:		
- ammortamenti anticipati ed eccedenti	(104)	(177)
- plusvalenze e contributi a tassazione differita	12	13
- utilizzo fondo imposte per affrancamento	73	
- altre variazioni	(1)	(9)
	(20)	(173)
Imposte anticipate:		
- fondi per rischi e oneri	(10)	200
- svalutazioni di partecipazioni a deducibilità differita	128	(165)
- fondi svalutazione	11	39
- adeguamento aliquota	(35)	
- altre variazioni	14	4
	108	78
	88	(95)

Le imposte anticipate comprendono la rilevazione dell'Ires relativa alle differenze tra i valori civili e fiscali delle attività e passività della società Syndial inclusa nel Consolidato fiscale nazionale (135 milioni di euro) perché il relativo risparmio d'imposta rimane definitivamente acquisito dall'Eni⁷. Le imposte differite non comprendono la rilevazione delle imposte correlate alle voci di bilancio oggetto di "disinquinamento" dalle interferenze fiscali (333 milioni di euro), iscritte alla voce Oneri straordinari - altri.

22 Informazioni per settori di attività⁸

Le informazioni per settori di attività sono coerenti alle previsioni del principio internazionale IAS 14. I valori complessivi delle informazioni sono quelli degli schemi di bilancio riclassificati indicati nella Relazione sulla gestione.

(milioni di euro)	E&P	G&P	R&M	Corporate	Totale
2003					
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	2.641	11.893	16.895	201	31.630
a dedurre: ricavi infradivisioni	(2.393)	(23)	(11)	(197)	(2.624)
Risultato operativo	1.300	1.736	357	(313)	3.080
Attività direttamente attribuibili ^(b)	4.062	3.132	6.120	4.316	17.630
Attività non direttamente attribuibili					51.174
Passività direttamente attribuibili ^(c)	1.674	1.936	3.392	603	7.605
Passività non direttamente attribuibili					16.770
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	515	2	401	102	1.020
Ammortamenti e svalutazioni	(473)	(30)	(311)	(67)	(881)
2004					
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	2.691	13.130	20.609	466	36.896
a dedurre: ricavi infradivisioni	(2.407)	(10)	(12)	(370)	(2.799)
Risultato operativo	1.364	1.526	638	(304)	3.224
Attività direttamente attribuibili ^(b)	4.735	4.677	6.499	4.504	20.415
Attività non direttamente attribuibili					60.874
Passività direttamente attribuibili ^(c)	1.561	2.744	4.575	685	9.565
Passività non direttamente attribuibili					25.425
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	431	48	506	61	1.046
Ammortamenti e svalutazioni	(474)	(74)	(298)	(61)	(907)

(a) Prima dell'eliminazione dei ricavi infrasettori.

(b) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.

(c) Comprendono le passività connesse al risultato operativo.

(7) V. paragrafo "Riorganizzazione societaria, riforma del diritto societario e riforma fiscale - Riforma fiscale" della Relazione sulla gestione.

(8) Le informazioni per area geografica non vengono fornite tenuto conto che la Società svolge la sua attività pressoché interamente in Italia.

[23] Valore di mercato degli strumenti finanziari

Nell'espletamento della sua attività, l'impresa utilizza diverse tipologie di strumenti finanziari. Questi strumenti riguardano sia attività e passività iscritte, sia contratti relativi essenzialmente a rischi fuori bilancio. Le informazioni concernenti il valore di mercato degli strumenti finanziari dell'impresa, inclusi i contratti derivati, sono riportate di seguito:

- *Crediti iscritti nelle immobilizzazioni finanziarie*: il valore di mercato dei crediti iscritti nelle immobilizzazioni finanziarie, inclusa la quota a breve è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri applicando i tassi di interesse che l'impresa potrebbe ottenere su crediti analoghi.
- *Crediti iscritti nell'attivo circolante esigibili oltre l'esercizio successivo*: il valore di mercato dei crediti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Titoli iscritti nelle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni*: il valore di mercato dei titoli non immobilizzati è stimato sulla base delle quotazioni di mercato.
- *Obbligazioni, debiti finanziari esigibili oltre l'esercizio successivo e relative quote a breve*: il valore di mercato delle obbligazioni e dei debiti finanziari esigibili oltre l'esercizio successivo, incluse le quote a breve è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Debiti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo*: il valore di mercato dei debiti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.

L'attualizzazione dei flussi di cassa futuri è effettuata applicando i tassi di interesse che l'Eni SpA avrebbe potuto ottenere su posizioni analoghe.

Il valore di mercato dei crediti e debiti a breve è stimato equivalente al relativo valore contabile. Per i crediti di imposta, il tasso di interesse riconosciuto ai sensi dell'art. 44 del D.P.R. n. 602 del 29 settembre 1973 è oggetto di modifica periodica da parte del Ministro dell'economia e delle finanze (per l'esercizio 2004 pari al 2,75% annuo) e risulta nel tempo tendenzialmente in linea con quello medio di mercato.

(milioni di euro)	31.12.2003		31.12.2004	
	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
Crediti iscritti nelle immobilizzazioni finanziarie	49	49	44	44
Crediti iscritti nell'attivo circolante esigibili oltre l'esercizio successivo	1.950	1.950	1.539	1.533
Titoli iscritti nelle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni	234	238	230	232
Obbligazioni e debiti finanziari esigibili oltre l'esercizio successivo e relative quote a breve	2.881	2.876	2.665	2.607
Debiti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo	55	55	166	166

Il valore di mercato dei contratti derivati generalmente riflette l'ammontare stimato da pagare o ricevere per porre termine al contratto alla data di chiusura dell'esercizio includendo, quindi, gli utili o le perdite non realizzati relativi ai contratti ancora aperti. Per stimare il valore di mercato dei contratti derivati sono state utilizzate le quotazioni degli operatori di borsa o adeguati modelli di *pricing*.

Nella tabella sono indicati i valori di mercato per ciascuna tipologia di contratto:

(milioni di euro)	31.12.2003		31.12.2004	
	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
Contratti derivati su interessi:				
- attività	2	8	1	2
Contratti derivati su valute:				
- attività		12		4
- passività	(2)	(28)	(1)	(10)
Contratti derivati su merci:				
- attività		10		6
- passività	(4)	(2)	(12)	(7)
Totale				
- attività	2	30	1	12
- passività	(6)	(30)	(13)	(17)

24) Numero medio dei dipendenti

Il numero medio dei dipendenti a ruolo, calcolato come semisomma dei dipendenti per categoria contrattuale alla fine degli esercizi 2003 e 2004, è il seguente:

	2003	2004
Dirigenti	538	571
Quadri	2.625	2.917
Impiegati	4.555	5.369
Operai	1.813	1.622
Marittimi	103	
	9.634	10.479

[25] Ammontare dei compensi agli amministratori, ai sindaci e ai direttori generali

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, i compensi corrisposti agli amministratori, ai sindaci e ai direttori generali dalla società e dalle sue controllate sono indicati nominativamente nella tabella seguente; sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio 2004 hanno ricoperto le cariche di amministratore, di sindaco o di direttore generale, anche per una frazione di anno.

Coerentemente alle disposizioni Consob:

- nella colonna "Emolumenti per la carica nell'Eni SpA" sono indicati gli emolumenti di competenza deliberati dall'Assemblea e la remunerazione del Presidente e dell'Amministratore Delegato stabilita dal Consiglio di Amministrazione, sentito il parere del Collegio Sindacale ai sensi dell'art. 2389, comma 3, del codice civile;
- nella colonna "Benefici non monetari" sono indicati i *fringe benefit*, comprese le polizze assicurative;
- nella colonna "Bonus e altri incentivi" è indicata la parte variabile della remunerazione del Presidente e la retribuzione variabile da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e dei direttori generali;
- nella colonna "Altri compensi" è indicata la retribuzione da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e dei direttori generali, nonché, relativamente ai sindaci gli emolumenti per cariche ricoperte in società controllate.

(migliaia di euro)

Nome e cognome	Carica ricoperta	Durata della carica	Scadenza della carica ⁽¹⁾	Emolumenti per la carica nell'Eni SpA	Benefici non monetari	Bonus e altri incentivi ⁽²⁾	Altri compensi	Totale
Consiglio di Amministrazione								
Roberto Poli	Presidente	01.01-31.12	30.05.05	520	7	142		669
Vittorio Mincato	Amministratore Delegato	01.01-31.12	30.05.05	509		735	922	2.166
Mario Giuseppe Cattaneo	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	108				108
Alberto Clò	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	110				110
Renzo Costi	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	110				110
Dario Fruscio	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	102				102
Guglielmo Moscato	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	112				112
Mario Resca	Consigliere	01.01-31.12	30.05.05	105				105
Collegio Sindacale								
Andrea Monorchio	Presidente	01.01-31.12	30.05.05	114				114
Luigi Biscozzi	Sindaco effettivo	01.01-31.12	30.05.05	91			46 ⁽²⁾	137
Paolo Andrea Colombo	Sindaco effettivo	01.01-31.12	30.05.05	91			32 ⁽³⁾	123
Filippo Duodo	Sindaco effettivo	01.01-31.12	30.05.05	90			54 ⁽⁴⁾	144
Riccardo Perotta	Sindaco effettivo	01.01-31.12	30.05.05	90			45 ⁽⁵⁾	135
Direttori generali								
Gilberto Callera	Divisione R&M	01.01-13.04				798	243	1.041 ⁽⁶⁾
Stefano Cao	Divisione E&P	01.01-31.12				280	644	924
Luciano Sgubini	Divisione G&P	01.01-31.12				353	574	927
Angelo Taraborrelli	Divisione R&M	14.04 -31.12				129	317	446
				2.152	7	2.437	2.877	7.473

(*) Relativi alle performance realizzate nel 2003.

(1) La carica scade con l'Assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2004.

(2) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Syndial SpA e nella Polimeri Europa SpA.

(3) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Saipem SpA.

(4) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Snamprogetti SpA, di Presidente del Collegio Sindacale del CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno e di Presidente del Collegio Sindacale del CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due dal 24 febbraio 2004.

(5) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nell'Eni SpA e di Presidente del Collegio Sindacale della Snam Rete Gas SpA dal 27 aprile 2004.

(6) Include le indennità corrisposte in sede di risoluzione del rapporto di lavoro (798 mila euro).

I compensi spettanti agli amministratori ammontano a 4,5 milioni di euro (stesso ammontare nel 2003) e i compensi spettanti ai sindaci ammontano a 511 mila euro (505 mila euro nel 2003) (art. 2427, n. 16 del codice civile).

Questi compensi si differenziano da quelli indicati nella precedente tabella perché riguardano gli emolumenti e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione che abbiano costituito un costo per la Società, anche se non soggetti all'imposta sul reddito delle persone fisiche.

26 Stock grant e stock option attribuite agli amministratori e ai direttori generali

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, sono indicate nominativamente nelle tabelle seguenti le *stock grant* e le *stock option* assegnate all'Amministratore Delegato e ai direttori generali (dipendenti Eni) in applicazione dei piani di incentivazione dei dirigenti descritti in precedenza. Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio 2004 hanno ricoperto le cariche di amministratore o di direttore generale, anche per una frazione di anno.

Stock grant

Nella tabella seguente sono indicati gli impegni assunti dall'Eni a offrire in sottoscrizione a titolo gratuito azioni Eni o ad assegnare a titolo gratuito azioni proprie trascorsi tre anni dalla data di assunzione dell'impegno. L'indicazione del prezzo medio di esercizio ai diritti assegnati è omessa trattandosi di azioni gratuite; nessun diritto è scaduto nell'esercizio.

Il prezzo medio indicato per i diritti esercitati nell'esercizio è pari alla media aritmetica dei prezzi ufficiali del titolo Eni rilevati sul Mercato Telematico Azionario gestito da Borsa Italiana SpA nel mese precedente la data di immissione delle azioni sul conto titoli intrattenuto dall'assegnatario.

Nome e cognome		Diritti detenuti all'inizio dell'esercizio		Diritti assegnati nel corso dell'esercizio		Diritti esercitati nel corso dell'esercizio		Diritti detenuti alla fine dell'esercizio	
		Numero diritti	Scadenza media in mesi	Numero diritti	Scadenza media in mesi	Numero diritti	Prezzo di mercato all'esercizio	Numero diritti	Scadenza media in mesi
Vittorio Mincato	Amministratore Delegato	107.300	18	35.300	38	37.800	16,750	104.800	19
Gilberto Callera ⁽¹⁾	Direttore generale Div. R&M	49.600	17			49.600	17,011		
Stefano Cao	Direttore generale Div. E&P	40.300	20	13.000	38	12.800	16,750	40.500	20
Luciano Sgubini	Direttore generale Div. G&P	50.500	17	13.000	38	23.000	16,750	40.500	20
Angelo Taraborrelli ⁽²⁾	Direttore generale Div. R&M	16.950	20	5.800	38	5.250	16,750	17.500	20

(1) Fino al 13 aprile 2004.

(2) Dal 14 aprile 2004.

Stock option

Nella tabella seguente sono indicate le opzioni ad acquistare azioni Eni trascorsi tre anni dalla data di assegnazione.

	Amministratore Delegato	Direttore generale Divisione R&M	Direttore generale Divisione E&P	Direttore generale Divisione C&P	Direttore generale Divisione R&M
	Vittorio Mincato	Gilberto Callera ⁽¹⁾	Stefano Cao	Luciano Sgubini	Angelo Taraborrelli ⁽²⁾
Opzioni detenute all'inizio dell'esercizio:					
- numero opzioni	347.500	97.000	118.500	118.500	53.000
- prezzo medio di esercizio (euro)	14,442	14,442	14,439	14,439	14,396
- scadenza media in mesi	79	85	85	85	86
Opzioni assegnate nel corso dell'esercizio:					
- numero opzioni	151.500		63.500	51.500	43.500
- prezzo medio di esercizio (euro)	16,576		16,576	16,576	16,576
- scadenza media in mesi	72		96	96	96
Opzioni esercitate nel corso dell'esercizio:					
- numero opzioni		(97.000)			
- prezzo medio di esercizio (euro)		14,442			
Opzioni detenute alla fine dell'esercizio:					
- numero opzioni	499.000		182.000	170.000	96.500
- prezzo medio di esercizio (euro)	15,090		15,185	15,086	15,379
- scadenza media in mesi	67		79	79	81

(1) Fino al 13 aprile 2004.

(2) Dal 14 aprile 2004.

27 Utile per azione

L'utile per azione semplice è di 0,75 euro e di 1,24 euro rispettivamente nel 2003 e nel 2004 ed è determinato dividendo l'utile dell'esercizio dell'Eni SpA per il numero medio ponderato delle azioni dell'Eni in circolazione durante ciascun esercizio escluse le azioni proprie.

Ai fini di una corretta comparazione dell'utile per azione realizzato negli esercizi messi a confronto, il numero delle azioni emesse a titolo gratuito nell'esercizio 2004 è portato in aumento del numero delle azioni in circolazione anche dell'esercizio 2003. Sulla base di questo criterio, il numero medio delle azioni in circolazione è risultato di n. 3.779.938.557 e di n. 3.771.692.584 rispettivamente negli esercizi 2003 e 2004.

L'effetto diluitivo che le azioni ordinarie da emettere o da assegnare a fronte dei piani di *stock option* e di *stock grant* produrranno sull'utile per azione dell'Eni SpA non è significativo.

28 Rapporti con parti correlate

Ai sensi delle comunicazioni Consob n. 97001574 del 20 febbraio 1997 e n. 98015375 del 27 febbraio 1998 sono illustrati di seguito i principali rapporti con parti correlate.

Le operazioni compiute dall'Eni con parti correlate riguardano essenzialmente lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con imprese controllate e collegate; queste operazioni fanno parte della ordinaria gestione della Società e sono generalmente regolate a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse della Società.

Relativamente alle altre parti correlate, i principali rapporti regolati generalmente alle condizioni applicate ai terzi riguardano:

- il gruppo Enel, essenzialmente per la vendita e il trasporto di gas naturale, nonché per l'acquisto di energia elettrica;
- il gruppo Alitalia per la vendita di combustibile avio.

L'analisi dei rapporti di natura commerciale e diversa è la seguente:

Rapporti commerciali e diversi

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2004				2004					
	Crediti	Debiti	Garanzie	Impegni	Costi			Ricavi		
					Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Imprese controllate										
Agip (Suisse) SA	8	4			32	2		100		
Agip Austria Aktiengesellschaft	11							166		
Agip Caspian Sea BV	1		3.329						3	
Agip Deutschland GmbH	6	2			29	5		282	22	
Agip España SA	54	1		12	7	1		412	1	
Agip Karachaganak BV	2		1.220						6	2
AgipFuel SpA	910	1				1		3.416	3	
AgipRete SpA	4	3				3		168	3	
American Agip Co Inc	44	1				1		195		
Ecofuel SpA	2	8	69		97	1		2	1	
Energy Maintenance Services SpA		27				78	8		1	
Eni G&P CH SA		6				64			9	40
Eni Gas Trading Europe BV	40							368	34	
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA		115								
Eni Middle East BV			367							
Eni Norge AS	3	19			108			4	9	
Eni Trading BV	4	579			7.143	6	1	12		
Eni UK Ltd	21	3	1		5	1	3	146	9	2
Enifin SpA	13	12	7	1.116			99		1	112
EniPower SpA	112	11	217			83		523	5	
EniTecnologie SpA	1	15	3			83			2	
Fiorentina Gas Clienti SpA	34							104	1	1
Intermode Trasporti Logistica Integrata SpA	5	29				183		4		
Italgas SpA	14	266	12			661	5	4	2	3
Italiana Petroli SpA	47	20				1		1.966	9	
Napoletana Gas Clienti SpA	30	1				1		97	1	2
Padana Assicurazioni SpA	53	12				23	1			12
Polimeri Europa SpA	56	7	334		62	3		640	8	
Praoile Oleodotti Italiani SpA	6	10				55		5	3	
Raffineria di Gela SpA	56	88			1	353	1	155	1	
Saipem SpA	6	22		67		75		10	5	
Serfactoring SpA		74								
Serleasing SpA	1	15		58	1	15	25	8		
Sieco SpA	12	32			1	81	26	9	9	1
Snam Rete Gas SpA	19	231	13			1.062		53	28	1
Snamprogetti SpA	7	60	117		38	136	1		8	
Sofid SpA	12	26				62	6		21	1
Stoccaggi Gas Italia SpA	30	52	28		22	182			10	1
Syndial SpA	5	351	707		4	3		44	2	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	164	46				254			58	
Transmediterranean Pipeline Co Ltd		1				90				
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 50 milioni di euro)	119	94	241		94	151	66	88	186	17
	1.912	2.244	6.665	1.253	7.644	3.720	242	8.981	461	195

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2004				2004					
	Crediti	Debiti	Garanzie	Impegni	Costi			Ricavi		
					Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Imprese collegate										
Azienda Energia e Servizi Torino SpA		15				68			3	
Consorzio Eni per l'Alta Velocità - Cepav Uno			4.894							
Erg Raffinerie Mediterranee SpA	8	11		100	419	10		97		
Promgas SpA	27	23			230			259		1
Raffineria di Milazzo ScpA	6	4				245		62		
Tag GmbH		15				167			3	1
Tenp GmbH		9				51				
Unión Fenosa Gas SA			111							1
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 50 milioni di euro)	113	39	23		11	78	7	119	3	1
	154	116	5.028	100	660	619	7	537	6	7
Imprese possedute o controllate dallo Stato										
Gruppo Alitalia	10							199		
Gruppo Enel	204	2			2	5		1.277	123	1
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 50 milioni di euro)	28							53	13	
	242	2			2	5		1.529	136	1
	2.308	2.362	11.693	1.353	8.306	4.344	249	11.047	603	203

Si segnala inoltre l'acquisizione di servizi di ingegneria, di costruzione e di manutenzione da società del gruppo Cosmi Holding correlato all'Eni SpA per il tramite di un componente del Consiglio di Amministrazione. I rapporti commerciali, regolati alle condizioni di mercato, intrattenuti dall'Eni SpA ammontano nel 2004 a circa 9 milioni di euro.

I rapporti più significativi riguardano:

- l'acquisto di greggio da Eni Trading BV sulla base dei corrispettivi legati alle quotazioni dei greggi di riferimento sui mercati internazionali riconosciuti;
- la fornitura di gas a società controllate e collegate (tra le principali, EniPower SpA, Fiorentina Gas Clienti SpA, Napoletana Gas Clienti SpA, Polimeri Europa SpA, Snam Rete Gas SpA, Raffineria di Gela SpA e Syndial SpA) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi. I rapporti verso Promgas SpA si riferiscono a operazioni di compravendita di gas all'estero;
- la fornitura di prodotti petroliferi a società italiane controllate (tra le principali, Italiana Petroli SpA, AgipFuel SpA, AgipRete SpA e Raffineria di Gela SpA) e collegate nonché di greggi e prodotti petroliferi a controllate estere, principalmente europee (tra cui, Agip España SA, Agip Deutschland GmbH, American Agip Co Inc, Agip Austria Aktiengesellschaft, Agip (Suisse) SA), sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti e dei greggi di riferimento, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisto di gas da società controllate (tra le principali Eni Norge AS) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di gas all'estero a Eni Gas Trading Europe BV sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi; i ricavi per servizi verso la stessa sono relativi alla cessione di capacità di trasporto;
- la fornitura di gas all'estero a Eni UK Ltd sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas, servizi di stoccaggio e servizi di rigassificazione, rispettivamente, dalla Snam Rete Gas SpA e dalla Stoccaggi Gas Italia SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas; gli acquisti di beni dalla Stoccaggi Gas Italia SpA sono riferiti a forniture di gas di produzione nazionale;
- l'acquisizione di servizi di distribuzione gas da società controllate e collegate, rispettivamente, dall'Italgas SpA e dalla Azienda Energia e Servizi SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da società controllate e collegate (Transmediterranean Pipeline Co Ltd, Trans Europa Naturgas Pipeline GmbH), regolati sulla base di tariffe che consentono alle società di recuperare i costi operativi e remunerare il capitale investito;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Trans Austria Gasleitung GmbH sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Trans Tunisian Pipeline Co Ltd regolati sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi; i crediti verso la Trans Tunisian Pipeline Co Ltd riguardano essenzialmente il compenso di carattere pluriennale relativo alla rinegoziazione del contratto di trasporto gas dall'estero;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Eni Gas & Power CH SA regolati sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi; gli altri ricavi verso Eni Gas & Power CH SA riguardano il corrispettivo della cessione dei contratti attivi di trasporto stipulati con terzi;
- l'acquisto di prodotti petrolchimici da Polimeri Europa SpA e da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti, analogamente alla prassi seguita nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione del servizio di lavorazione greggi dalla Raffineria di Milazzo ScpA, dalla Raffineria di Gela SpA e dalla Erg Raffinerie Mediterranee SpA sulla base di corrispettivi definiti in misura corrispondente ai costi sostenuti nel caso della Raffineria di Milazzo ScpA e della Raffineria di Gela SpA, e alle condizioni generalmente applicate ai terzi nel caso della Erg Raffinerie Mediterranee SpA;
- l'acquisizione dalla Praoil Oleodotti Italiani SpA del servizio di presa in consegna, trasporto via oleodotto e stoccaggio di greggi e prodotti finiti sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di distribuzione e trasporto alla clientela di prodotti petroliferi dalla Intermoda Trasporti Logistica Integrata SpA sulla base di tariffe regolamentate per legge attraverso accordi collettivi stipulati tra le associazioni nazionali dei trasporti e l'Unione Petroliera;
- l'acquisizione dei servizi di manutenzione agli impianti di produzione di idrocarburi dalla Energy Maintenance Services SpA regolati sulla base di corrispettivi definiti con riferimento ai costi sostenuti e al margine minimo per la remunerazione del capitale investito;
- l'acquisizione di servizi assicurativi da Padana Assicurazioni SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di ricerca e sviluppo da EniTecnologie SpA regolati sulla base dei costi sostenuti e della remunerazione del capitale investito;
- i debiti verso Eni Mediterranea Idrocarburi SpA sono relativi all'aumento di capitale sottoscritto ma non versato dall'Eni SpA;
- gli altri ricavi e costi verso Enifin SpA sono relativi ai differenziali dei derivati di copertura, regolati a condizioni di mercato, posti in essere per gestire il rischio connesso alle forniture di gas naturale a prezzo fisso e al *trading* di greggi e prodotti petroliferi;
- i debiti verso Serfactoring SpA sono relativi ai crediti ceduti da fornitori dell'Eni SpA alla società di *factoring*.

L'Eni ha inoltre rapporti commerciali con società di scopo finalizzati alla prestazione di servizi al Gruppo Eni (tra le principali, Sieco SpA che svolge servizi generali quali la gestione di immobili, la ristorazione, la guardiania, l'approvvigionamento dei beni non strategici e la gestione di magazzini e Sofid SpA che svolge attività amministrative e finanziarie nell'interesse dell'Eni SpA). In considerazione dell'attività svolta e della natura della correlazione (società possedute interamente o pressoché interamente), i servizi forniti da queste società – così come quelli che l'Eni fornisce alle proprie controllate in ambito informatico, amministrativo, finanziario e legale – sono regolati sulla base di tariffe definite sulla base dei costi sostenuti e della remunerazione del capitale investito.

Gli investimenti realizzati dall'Eni nell'esercizio comprendono prestazioni di servizi di ingegneria, di perforazione e di costruzione ricevuti dalle controllate Saipem SpA e Snamprogetti SpA regolate da contratti stipulati alle normali condizioni di mercati.

L'analisi dei rapporti di natura finanziaria è la seguente:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2004			2004	
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi
Imprese controllate					
Eni Coordination Center SA - Eni International Bank			6.869	4	2
Syndial SpA			128		1
Enifin SpA	1.000	659	21.240	21	42
Snam Rete Gas SpA	15		134		2
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			128		
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 50 milioni di euro)	15		34	2	5
	1.030	659	28.533	27	52
Imprese collegate					
Albacom SpA	22		88		
Blue Stream Pipeline Co BV			731		29
Raffineria di Milazzo ScpA			106		
Tag GmbH			517		4
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 50 milioni di euro)	5				4
	27		1.442		37
	1.057	659	29.975	27	89

I rapporti finanziari sono intrattenuti essenzialmente con l'Enifin SpA – società posseduta interamente dall'Eni SpA che svolge attività finanziaria per conto delle società del Gruppo – in forza di una convenzione in base alla quale l'Enifin provvede alla copertura dei fabbisogni finanziari e all'impiego della liquidità dell'Eni SpA, nonché alla copertura dei rischi di cambio e di tasso di interesse attraverso la stipula di contratti derivati.

Per l'illustrazione delle principali garanzie e impegni commerciali, diversi e finanziari con parti correlate si rinvia al punto 14) "Garanzie" e 15) "Altri conti d'ordine" della presente nota integrativa.

Nell'ambito del processo di riorganizzazione delle attività del Gruppo, nel corso dell'esercizio sono stati effettuati acquisti e cessioni di partecipazioni, illustrate nelle "Notizie sulle imprese controllate e collegate a partecipazione diretta dell'Eni SpA" allegato alla presente nota integrativa (di cui costituisce parte integrante).