

■ Note al bilancio consolidato

Attività correnti

1. Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti di 1.333 milioni di euro (1.003 milioni di euro al 31 dicembre 2004) comprendono attività finanziarie esigibili entro 90 giorni per 122 milioni di euro (167 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardanti depositi presso istituti finanziari con vincolo di preavviso superiore alle 48 ore e titoli disponibili per la vendita con scadenza entro 90 giorni.

2. Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita

Le altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita di 1.368 milioni di euro (1.266 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Titoli quotati emessi dallo Stato italiano	980	1.088
Titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri	255	243
Altri titoli non quotati	31	37
	1.266	1.368

I titoli di 1.368 milioni di euro (1.266 milioni di euro al 31 dicembre 2004) sono disponibili per la vendita. Al 31 dicembre 2004 e al 31 dicembre 2005 Eni non deteneva attività finanziarie negoziabili.

La valutazione al *fair value* ha comportato l'aumento dei titoli di 8 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (6 milioni di euro) e alle passività per imposte differite (2 milioni di euro). Al 1° gennaio 2005 l'applicazione degli IAS 32 e 39 ha comportato l'aumento dei titoli di 19 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (13 milioni di euro) e alle passività per imposte differite (6 milioni di euro).

Titoli per 465 milioni di euro (474 milioni di euro al 31 dicembre 2004) sono strumentali all'attività operativa e riguardano titoli a copertura delle riserve tecniche della Padana Assicurazioni per 453 milioni di euro (474 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

3. Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali e gli altri crediti di 17.902 milioni di euro (13.734 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Crediti commerciali	10.525	14.101
Crediti finanziari	521	492
Altri crediti	2.688	3.309
	13.734	17.902

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 891 milioni di euro (755 milioni di euro al 31 dicembre 2004):

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2004	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2005
Crediti commerciali	570	119	(22)	(24)	643
Altri crediti	185	123	(10)	(50)	248
	755	242	(32)	(74)	891

I crediti commerciali di 14.101 milioni di euro aumentano di 3.576 milioni di euro. L'incremento è riferito in particolare ai settori Gas & Power (1.671 milioni di euro), Refining & Marketing (1.010 milioni di euro) ed Exploration & Production (806 milioni di euro) e comprende differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 216 milioni di euro. I crediti commerciali comprendono ritenute in garanzia per lavori in corso su ordinazione per 101 milioni di euro (95 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

I crediti finanziari di 492 milioni di euro (521 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano crediti strumentali allo svolgimento dell'attività operativa per 480 milioni di euro (510 milioni di euro al 31 dicembre 2004) concessi, principalmente, a società controllate non consolidate, controllate congiunte e collegate.

Gli altri crediti di 3.309 milioni di euro (2.688 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Crediti verso:		
- partner in joint venture per attività di esplorazione e produzione	784	1.123
- compagnie di assicurazione	322	539
- amministrazioni pubbliche non finanziarie	216	228
	1.322	1.890
Crediti per operazioni di factoring	347	324
Acconti per servizi	204	259
Altri crediti	815	836
	2.688	3.309

I crediti per operazioni di factoring di 324 milioni di euro (347 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano la Serfactoring SpA e sono riferiti essenzialmente ad anticipazioni date a fronte di operazioni pro-solvendo e a crediti per operazioni pro-soluto.

I crediti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 32.

Rimanenze

Le rimanenze di 3.563 milioni di euro (2.847 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

	31.12.2004					31.12.2005				
(milioni di euro)	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Prodotti chimici	Lavori in corso su ordinazione	Altre	Totale	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Prodotti chimici	Lavori in corso su ordinazione	Altre	Totale
Materie prime, sussidiarie e di consumo	303	199		394	896	210	217		645	1.072
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	37	19		2	58	59	18		1	78
Lavori in corso su ordinazione			399		399			418		418
Prodotti finiti e merci	891	482		37	1.410	1.222	572		20	1.814
Acconti			84		84			181		181
	1.231	700	483	433	2.847	1.491	807	599	666	3.563

Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione di 93 milioni di euro (129 milioni di euro al 31 dicembre 2004):

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2004	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2005
	129	19	(82)	27	93

I lavori in corso su ordinazione di 418 milioni di euro (399 milioni di euro al 31 dicembre 2004) sono al netto degli acconti ricevuti dai committenti di 5.180 milioni di euro (5.156 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

Al 1° gennaio 2005, data di prima applicazione degli IAS 32 e 39, il valore delle rimanenze per lavori in corso su ordinazione è stato rideterminato escludendo dalla valutazione gli effetti relativi ai contratti derivati che non possono considerarsi di copertura perché non soddisfano le condizioni formali previste dagli IFRS. L'esclusione degli effetti relativi ai contratti derivati ha comportato il decremento delle rimanenze per lavori in corso su ordinazione di 38 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (24 milioni di euro) e alle attività per imposte anticipate (14 milioni di euro).

5 Attività per imposte correnti

Le attività per imposte correnti di 697 milioni di euro (674 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Amministrazione finanziaria italiana	466	422
Amministrazioni finanziarie estere	208	275
	674	697

Le attività per imposte correnti di 697 milioni di euro (674 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano crediti Iva per 406 milioni di euro (459 milioni di euro al 31 dicembre 2004) e crediti per accise, imposte di consumo sul gas metano e oneri doganali per 60 milioni di euro (29 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

6 Altre attività

Le altre attività di 369 milioni di euro (588 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Fair value su contratti derivati non di copertura		117
Fair value su contratti derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>		32
Altre attività	588	220
	588	369

Al 1° gennaio 2005 la prima applicazione degli IAS 32 e 39 ha comportato la contabilizzazione al *fair value* dei contratti derivati, che non possono considerarsi di copertura perché non soddisfano le condizioni formali previste dagli IFRS, per un ammontare, al netto dei differenziali su contratti derivati, di 76 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (32 milioni di euro) e alle passività per imposte differite (44 milioni di euro).

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 117 milioni di euro si analizza come segue:

(milioni di euro)	Fair value	Impegni
Contratti su valute		
<i>Interest currency swap</i>	58	1.277
<i>Currency swap</i>	15	2.378
Altri		26
	73	3.681
Contratti su tassi d'interesse		
<i>Interest rate swap</i>	14	1.281
	14	1.281
Contratti su merci		
<i>Over the counter</i>	21	394
Altri	9	11
	30	405
	117	5.367

Gli impegni per contratti derivati di copertura *cash flow hedge* ammontano a 176 milioni di euro e riguardano per 171 milioni di euro contratti di copertura relativi ad acquisti di energia elettrica.

Le altre attività di 220 milioni di euro (588 milioni di euro al 31 dicembre 2004) comprendono ratei e risconti attivi per prestazioni di servizi anticipate di 49 milioni di euro (91 milioni di euro al 31 dicembre 2004), per affitti e canoni di 16 milioni di euro (22 milioni di euro al 31 dicembre 2004) e per premi assicurativi di 12 milioni di euro (18 milioni di euro al 31 dicembre 2004). Le altre attività al 31 dicembre 2004 comprendono differenziali su contratti derivati per 316 milioni di euro, di cui 242 milioni di euro relativi a crediti e debiti finanziari.

Attività non correnti

■ Immobili, impianti e macchinari

Gli immobili, impianti e macchinari di 45.013 milioni di euro (40.586 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Differenze cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2004									
Terreni	1.185	7		(8)		(987)	197	274	77
Fabbricati	608	45	(97)	(4)	5	1.021	1.578	3.159	1.581
Impianti e macchinari	28.246	2.878	(3.349)	(149)	(769)	3.992	30.849	66.312	35.463
Attrezzature industriali e commerciali	517	159	(120)	(1)	(6)	(127)	422	1.622	1.200
Altri beni	286	91	(104)	(1)	(7)	64	329	1.149	820
Immobilizzazioni in corso e acconti	8.501	3.605		(166)	(305)	(4.424)	7.211	7.762	551
	39.343	6.785	(3.670)	(329)	(1.082)	(461)	40.586	80.278	39.692
31.12.2005									
Terreni	197	5		(4)		175	373	421	48
Fabbricati	1.578	41	(108)	(8)	12	(62)	1.453	3.152	1.699
Impianti e macchinari	30.849	2.443	(4.240)	(192)	1.827	5.881	36.568	77.806	41.238
Attrezzature industriali e commerciali	422	113	(126)		10	(47)	372	1.623	1.251
Altri beni	329	65	(102)		12	14	318	1.182	864
Immobilizzazioni in corso e acconti	7.211	3.891		(60)	590	(5.703)	5.929	6.526	597
	40.586	6.558	(4.576)	(264)	2.451	258	45.013	90.710	45.697

Gli investimenti di 6.558 milioni di euro (6.785 milioni di euro al 31 dicembre 2004) sono riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (4.269 milioni di euro), Gas & Power (1.079 milioni di euro), Refining & Marketing (642 milioni di euro) e Ingegneria e Costruzioni (343 milioni di euro, di cui 340 milioni di euro relativi all'attività Costruzioni e Perforazioni) e comprendono oneri finanziari per 159 milioni di euro riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (97 milioni di euro), Refining & Marketing (31 milioni di euro) e Gas & Power (29 milioni di euro). Il tasso d'interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso tra il 2,2% e il 6,1%. Informazioni sugli investimenti effettuati sono indicate nella "Relazione sulla gestione al bilancio consolidato - Andamento operativo" dei principali settori di attività.

I principali coefficienti di ammortamento adottati, con esclusione delle immobilizzazioni ammortizzate con il metodo *UOP*, sono compresi nei seguenti intervalli:

(%)	
Fabbricati	2 - 10
Impianti e macchinari	2 - 10
Attrezzature industriali e commerciali	4 - 33
Altri beni	6 - 33

Le differenze cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro di 2.451 milioni di euro riguardano principalmente imprese che redigono il bilancio in dollari USA (2.300 milioni di euro).

Le svalutazioni di 264 milioni di euro riguardano principalmente asset minerari del settore Exploration & Production (156 milioni di euro) e impianti petrolchimici della Syndial SpA (75 milioni di euro). Il valore recuperabile considerato ai fini della determinazione della svalutazione è stato determinato attualizzando i flussi di cassa futuri attesi utilizzando tassi compresi tra il 6,5% e il 9,8%. Le altre variazioni di 258 milioni di euro riguardano la rilevazione iniziale e la revisione delle stime dei costi per abbandono e ripristino siti di 576 milioni di euro riferiti essenzialmente al settore Exploration & Production (562 milioni di euro); questo incremento è stato parzialmente assorbito dalla variazione dell'area di consolidamento di 122 milioni di euro riferita essenzialmente alla vendita della Società Azionaria per la Condotta di Acque Potabili (82 milioni di euro), dell'Acquedotto Vesuviano SpA (20 milioni di euro) e dell'Acquedotto di Savona SpA (20 milioni di euro), dalla vendita di immobili, mobili, impianti e macchinari e rami d'azienda e da radiazioni per 97 milioni di euro relativi principalmente al settore Exploration & Production (37 milioni di euro).

Gli immobili, impianti e macchinari completamente ammortizzati ancora in uso ammontano a 11.076 milioni di euro e riguardano principalmente metanodotti per il trasporto del gas naturale di proprietà della Snam Rete Gas SpA (3.692 milioni di euro), raffinerie e depositi di prodotti petroliferi del settore Refining & Marketing (2.639 milioni di euro) e impianti petrolchimici di Polimeri Europa SpA (1.901 milioni di euro) e di Syndial SpA (1.598 milioni di euro).

I contributi pubblici portati a decremento degli immobili, impianti e macchinari ammontano a 965 milioni di euro (910 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

Sugli immobili, impianti e macchinari sono costituite garanzie reali per un valore nominale di 475 milioni di euro (482 milioni di euro al 31 dicembre 2004) rilasciate principalmente a fronte di finanziamenti ricevuti.

Gli immobili, impianti e macchinari assunti in *leasing* finanziario ammontano a 134 milioni di euro e riguardano per 72 milioni di euro navi FPSO utilizzate dal settore Exploration & Production a supporto dell'attività di produzione e trattamento di idrocarburi.

Immobilizzazioni materiali per settore di attività

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Immobilizzazioni materiali lorde:		
- Exploration & Production	40.322	49.120
- Gas & Power	20.680	21.517
- Refining & Marketing	8.947	9.420
- Petrolchimica	4.311	4.402
- Ingegneria e Costruzioni	3.524	3.878
- Altre attività	2.300	2.248
- Corporate e società finanziarie	194	213
- Eliminazione utili interni		(88)
	80.278	90.710
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	19.561	24.640
- Gas & Power	7.445	7.757
- Refining & Marketing	5.586	5.864
- Petrolchimica	3.130	3.263
- Ingegneria e Costruzioni	1.878	2.031
- Altre attività	2.007	2.054
- Corporate e società finanziarie	85	92
- Eliminazione utili interni		(4)
	39.692	45.697
Immobilizzazioni materiali nette:		
- Exploration & Production	20.761	24.480
- Gas & Power	13.235	13.760
- Refining & Marketing	3.361	3.556
- Petrolchimica	1.181	1.139
- Ingegneria e Costruzioni	1.646	1.847
- Altre attività	293	194
- Corporate e società finanziarie	109	121
- Eliminazione utili interni		(84)
	40.586	45.013

Rimanenze immobilizzate - Scorte d'obbligo

Le rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo di 2.194 milioni di euro (1.386 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Greggio e prodotti petroliferi	1.229	2.037
Gas naturale	157	157
	1.386	2.194

Le scorte d'obbligo, detenute principalmente da società italiane (1.286 e 2.057 milioni di euro, rispettivamente al 31 dicembre 2004 e al 31 dicembre 2005) riguardano le quantità minime di greggio, prodotti petroliferi e gas naturale che le società sono obbligate a detenere sulla base di norme di legge.

Attività immateriali

Le attività immateriali di 3.194 milioni di euro (3.313 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2004							
Attività immateriali a vita utile definita							
Costi di ricerca e di sviluppo	167	549	(634)	25	107	843	736
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	162	60	(137)	89	174	977	803
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	934	10	(106)	(22)	816	2.154	1.338
Immobilizzazioni in corso e acconti	133	71		(145)	59	64	5
Altre attività immateriali	203	11	(54)	64	224	549	325
	1.599	701	(931)	11	1.380	4.587	3.207
Attività immateriali a vita utile indefinita							
Avviamento	1.982	13		(62)	1.933		
	3.581	714	(931)	(51)	3.313		
31.12.2005							
Attività immateriali a vita utile definita							
Costi di ricerca e di sviluppo	107	699	(683)	41	164	1.059	895
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	174	37	(122)	48	137	1.056	919
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	816	31	(101)		746	2.205	1.459
Immobilizzazioni in corso e acconti	59	74		(57)	76	81	5
Altre attività immateriali	224	13	(30)	(50)	157	470	313
	1.380	854	(936)	(18)	1.280	4.871	3.591
Attività immateriali a vita utile indefinita							
Avviamento	1.933	2		(21)	1.914		
	3.313	856	(936)	(39)	3.194		

I costi di ricerca e di sviluppo di 164 milioni di euro riguardano essenzialmente i bonus di firma corrisposti per l'acquisizione di titoli minerari (157 milioni di euro). La voce accoglie anche i costi di ricerca mineraria ammortizzati interamente nell'esercizio di sostenimento che ammontano a 565 milioni di euro (491 milioni di euro nell'esercizio 2004).

Le concessioni, licenze, marchi e diritti simili di 746 milioni di euro riguardano principalmente i diritti di trasporto del gas naturale di importazione dall'Algeria (618 milioni di euro) e le concessioni di sfruttamento minerario (67 milioni di euro).

Le altre attività immateriali a vita utile definita di 157 milioni di euro riguardano principalmente i diritti relativi all'utilizzo di licenze da parte della Polimeri Europa SpA (86 milioni di euro) e la stima degli oneri per *social project* da sostenere a fronte degli impegni assunti da Eni SpA con la Regione Basilicata a seguito del programma di sviluppo petrolifero nell'area della Val d'Agri (32 milioni di euro).

I principali coefficienti di ammortamento adottati sono compresi nei seguenti intervalli:

(%)	
Costi di ricerca e di sviluppo	10 - 33
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere di ingegno	20 - 33
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	7 - 33
Altre immobilizzazioni immateriali	4 - 25

Il costo delle attività immateriali completamente ammortizzate ancora in uso ammontano a 10.340 milioni di euro e riguardano principalmente i costi di ricerca mineraria del settore Exploration & Production (9.748 milioni di euro).

L'avviamento di 1.914 milioni di euro riguarda essenzialmente il settore Ingegneria e Costruzioni (823 milioni di euro, di cui 805 milioni di euro relativi all'acquisto della Bouygues Offshore SA, ora Saipem SA), il settore Gas & Power (817 milioni di euro, di cui 803 milioni di euro relativi all'acquisto di azioni Italgas SpA a seguito dell'Offerta Pubblica d'Acquisto effettuata nel 2003), il settore Exploration & Production (220 milioni di euro, di cui 215 milioni di euro relativi all'acquisizione della Lasmo Plc, ora Eni Lasmo Plc) e il settore Refining & Marketing (51 milioni di euro).

Ai fini della determinazione del valore recuperabile l'avviamento relativo all'acquisizione della Bouygues Offshore SA e dell'Italgas SpA è stato allocato alle seguenti *cash generating unit*:

(milioni di euro)	31.12.2005
Bouygues Offshore SA	
Costruzioni mare	403
Costruzioni terra	165
GNL	159
MMO - Maintenance Modification and Operation	78
	805
Italgas SpA	
Mercato gas Italia	706
Mercato gas estero	97
	803

Il valore recuperabile delle *cash generating unit* è determinato sulla base dei flussi di cassa attesi stimati utilizzando il Piano strategico quadriennale (2006-2009) e attualizzati con tassi compresi tra il 5,6% e il 7,7%. Per gli anni non compresi nel Piano strategico quadriennale è stato utilizzato un tasso di crescita compreso tra lo 0% e il 2%. Le assunzioni adottate sono basate sull'esperienza passata e tengono conto dell'attuale livello dei tassi di interesse.

Le altre variazioni di 39 milioni di euro riguardano principalmente la variazione dell'area di consolidamento riferita alla Società Azionaria per la Condotta di Acque Potabili (18 milioni di euro) e all'Acquedotto Vesuviano SpA (3 milioni di euro).

Partecipazioni

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto di 3.890 milioni di euro (3.156 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale	Acquisizioni e sottoscrizioni	Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Minusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Decremento per dividendi	Differenze cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale
31.12.2004								
Partecipazioni in imprese controllate	106	11	6	(6)		(4)	(4)	109
Partecipazioni in joint venture	1.851	119	215	(6)	(276)	(47)	90	1.946
Partecipazioni in imprese collegate	947	119	180	(57)	(71)	(19)	2	1.101
	2.904	249	401	(69)	(347)	(70)	88	3.156
31.12.2005								
Partecipazioni in imprese controllate	109	30	6	(2)	(3)	10	(4)	146
Partecipazioni in joint venture	1.946	12	375	(27)	(202)	98	120	2.322
Partecipazioni in imprese collegate	1.101	6	389	(4)	(96)	34	(8)	1.422
	3.156	48	770	(33)	(301)	142	108	3.890

Le acquisizioni e sottoscrizioni di 48 milioni di euro riguardano essenzialmente la sottoscrizione degli aumenti del capitale della Servizi Porto Marghera Scarl (17 milioni di euro), della Enirepsa Gas Ltd (12 milioni di euro) e della Lasmo Petroleum Development BV (10 milioni di euro), nonché l'acquisizione dell'Acam Clienti SpA da parte di Eni SpA (6 milioni di euro).

Le plusvalenze da valutazione al patrimonio netto di 770 milioni di euro riguardano principalmente la Galp Energia SGPS SA (280 milioni di euro), la Trans Austria Gasleitung GmbH (54 milioni di euro), la Lipardiz Construção de Estruturas Maritimas Lda (46 milioni di euro), la Unión Fenosa Gas SA (44 milioni di euro) e la Blue Stream Pipeline Co BV (30 milioni di euro).

Le minusvalenze da valutazione al patrimonio netto di 33 milioni di euro riguardano principalmente la Geopromtrans Llc (11 milioni di euro) e la Enirepsa Gas Ltd (11 milioni di euro).

Il decremento per dividendi di 301 milioni di euro riguarda principalmente la Galp Energia SGPS SA (56 milioni di euro), la Trans Europa Naturgas Pipeline GmbH (29 milioni di euro), la Trans Austria Gasleitung GmbH (28 milioni di euro) e la Supermetanol CA (28 milioni di euro).

Le partecipazioni in imprese controllate e collegate al 31 dicembre 2005 sono indicate nell'allegato "Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2005" che costituisce parte integrante delle presenti note.

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Il valore di iscrizione netto delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto di 3.890 milioni di euro (3.156 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguarda le seguenti imprese:

(milioni di euro)	31.12.2004		31.12.2005	
	Valore netto	% possesso	Valore netto	% possesso
Imprese controllate:				
- Eni Btc Ltd	48	100,00	55	100,00
- Altre (*)	61		91	
	109		146	
Imprese a controllo congiunto:				
- Unión Fenosa Gas SA	404	50,00	459	50,00
- Blue Stream Pipeline Co BV	116	50,00	280	50,00
- Raffineria di Milazzo ScpA	168	50,00	172	50,00
- EnBW - Eni Verwaltungsgesellschaft mbH	150	50,00	168	50,00
- Azienda Energia e Servizi Torino SpA	171	49,00	165	49,00
- Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE	151	49,00	152	49,00
- Super Octanos CA	82	49,00	113	49,00
- Trans Austria Gasleitung GmbH	60	89,00	88	89,00
- Supermetanol CA	59	34,51	88	35,20
- Unimar Llc	97	50,00	84	50,00
- FPSO Mystras - Produção de Petroleo Lda	75	50,00	73	50,00
- Lipardiz Construção de Estruturas Maritimas Lda	20	50,00	66	50,00
- Transmediterranean Pipeline Co Ltd	57	50,00	63	50,00
- Siciliana Gas SpA	52	50,00	60	50,00
- Toscana Gas SpA	56	46,10	55	46,10
- Eteria Parohis Aeriou Thessalias EA	41	49,00	39	49,00
- Transigas AG	32	46,00	32	46,00
- CMS&A Wll	15	20,00	31	20,00
- Altre (*)	140		134	
	1.946		2.322	
Imprese collegate:				
- Galp Energia SGPS SA	670	33,34	896	33,34
- United Gas Derivatives Co (UGDG)	97	33,33	128	33,33
- Fertilizantes Nitrogenados de Oriente CEC	75	20,00	92	20,00
- Haldor Topsøe AS	39	50,00	62	50,00
- Acam Gas SpA	44	49,00	45	49,00
- Distribuidora de Gas del Centro SA	37	31,35	41	31,35
- Termica Milazzo Srl	27	40,00	21	40,00
- Altre (*)	112		137	
	1.101		1.422	
	3.156		3.890	

(*) Di valore di iscrizione unitario non superiore a 25 milioni di euro.

I valori netti contabili delle imprese controllate e collegate comprendono differenze tra il prezzo di acquisto e il patrimonio netto contabile di 553 milioni di euro riferite a Unión Fenosa Gas SA (195 milioni di euro), alla EnBW - Eni Verwaltungsgesellschaft mbH (180 milioni di euro), alla Galp Energia SGPS SA (107 milioni di euro) e all'Azienda Energia e Servizi Torino SpA (71 milioni di euro). Il fondo copertura perdite, compreso nei fondi per rischi e oneri, di 21 milioni di euro (30 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguarda essenzialmente la Geopromtrans Llc (19 milioni di euro).

Altre partecipazioni

Le altre partecipazioni di 421 milioni di euro (529 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Acquisizioni e sottoscrizioni	Cessioni	Differenze cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2004								
Controllate	79				(1)	78	86	8
Collegate	106	2			(1)	107	117	10
Altre	316	65	(18)	(20)	1	344	398	54
	501	67	(18)	(20)	(1)	529	601	72
31.12.2005								
Controllate	78	1			(38)	41	68	27
Collegate	107		(100)		2	9	9	
Altre	344	23	(30)	41	(7)	371	375	4
	529	24	(130)	41	(43)	421	452	31

Le altre partecipazioni relative a imprese controllate e collegate sono valutate al costo rettificato per perdite di valore. Le altre imprese sono valutate, essenzialmente, al costo rettificato per perdite di valore perché non è attendibilmente determinabile il *fair value*.

Le acquisizioni e sottoscrizioni di 24 milioni di euro riguardano essenzialmente l'aumento del capitale della Darwin LNG Pty Ltd (22 milioni di euro).

Le cessioni di 130 milioni di euro riguardano essenzialmente la vendita della Erg Raffinerie Mediterranee SpA (100 milioni di euro) e la vendita della Discovery Producer Services Llc (20 milioni di euro).

Il valore di iscrizione netto delle Altre partecipazioni di 421 milioni di euro (529 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguarda le seguenti imprese:

(milioni di euro)	31.12.2004		31.12.2005	
	Valore netto	% possesso	Valore netto	% possesso
Imprese controllate (*)	78		41	
Imprese collegate:				
- Erg Raffinerie Mediterranee SpA	100	28,00		
- Altre (*)	7		9	
	107		9	
Altre imprese:				
- Darwin LNG Pty Ltd	89	12,04	126	12,04
- Nigeria LNG Ltd	86	10,40	100	10,40
- Ceska Rafinerska AS	30	16,33	35	16,33
- Interconnector (UK) Ltd	23	4,62	27	5,00
- Discovery Producer Services Llc	19	16,67		
- Altre (*)	97		83	
	344		371	
	529		421	

(*) Di valore di iscrizione unitario non superiore a 25 milioni di euro.

Il fondo copertura perdite di 64 milioni di euro (61 milioni di euro al 31 dicembre 2004), compreso nei fondi per rischi e oneri, riguarda le seguenti imprese:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Industria Siciliana Acido Fosforico - ISAF SpA (in liquidazione)	39	35
Caspian Pipeline Consortium R - Closed Joint Stock Co	16	21
Altre imprese	6	8
	61	64

I valori relativi all'ultimo bilancio disponibile delle imprese controllate, a controllo congiunto e collegate, rapportati alla percentuale di possesso, sono i seguenti:

(milioni di euro)	31.12.2004			31.12.2005		
	Imprese controllate	Imprese a controllo congiunto	imprese collegate	Imprese controllate	Imprese a controllo congiunto	Imprese collegate
Totale attività	1.341	6.699	3.603	1.404	7.423	2.763
Totale passività	1.227	4.755	2.530	1.263	5.161	1.295
Ricavi netti	63	4.361	4.250	63	4.617	1.560
Utile operativo	(4)	318	115	(1)	609	176
Utile dell'esercizio	(1)	172	38	(2)	328	371

Il totale attività e il totale passività relativi alle imprese controllate di 1.404 e 1.263 milioni di euro (1.341 e 1.227 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguarda per 1.004 e 1.004 milioni di euro (935 e 935 milioni di euro al 31 dicembre 2004) le imprese il cui consolidamento non produce effetti significativi.

Altre attività finanziarie

Le altre attività finanziarie di 1.050 milioni di euro (936 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Crediti finanziari	913	1.001
Titoli	23	49
	936	1.050

I crediti finanziari sono esposti al netto del fondo svalutazione di 25 milioni di euro (21 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

I crediti finanziari di 1.001 milioni di euro (913 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano finanziamenti strumentali all'attività operativa per 754 milioni di euro (673 milioni di euro al 31 dicembre 2004) e crediti finanziari non strumentali all'attività operativa per 247 milioni di euro (240 milioni di euro al 31 dicembre 2004), di cui 241 milioni di euro relativi a un deposito vincolato di Eni Lasmo Plc a garanzia di un prestito obbligazionario (234 milioni di euro al 31 dicembre 2004). I crediti strumentali all'attività operativa riguardano principalmente i settori Gas & Power (499 milioni di euro) ed Exploration & Production (170 milioni di euro). L'incremento dei crediti strumentali all'attività operativa di 81 milioni di euro comprende differenze cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 96 milioni di euro.

I crediti in moneta diversa dall'euro ammontano a 845 milioni di euro (712 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

I crediti con scadenza oltre i 5 anni ammontano a 625 milioni di euro (402 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

I titoli di 49 milioni di euro, che si intendono mantenere fino alla scadenza, sono emessi dallo Stato italiano per 22 milioni di euro e da stati esteri o istituti finanziari esteri per 27 milioni di euro.

Al 1° gennaio 2005, data di prima applicazione degli IAS 32 e 39, titoli per 50 milioni di euro sono stati classificati da mantenere fino alla scadenza.

Titoli per 21 milioni di euro sono destinati a impieghi strumentali all'attività operativa (22 milioni di euro al 31 dicembre 2004). La valutazione al *fair value* delle altre attività finanziarie non produce effetti significativi.

Attività per imposte anticipate

Le attività per imposte anticipate di 1.861 milioni di euro (1.827 milioni di euro al 31 dicembre 2004) sono indicate al netto delle passività per imposte differite compensabili di 3.347 milioni di euro (2.346 milioni di euro al 31 dicembre 2004).

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2004	Incrementi	Utilizzi	Differenze cambio da conversione	Altre variazioni	Valore al 31.12.2005
	1.827	1.778	(927)	158	(975)	1.861

Le altre variazioni di 975 milioni di euro riguardano principalmente la compensazione, a livello di singola impresa, delle imposte anticipate con le passività per imposte differite (1.035 milioni di euro); questo decremento è stato parzialmente compensato dagli incrementi imputati alle riserve di patrimonio netto a seguito della prima applicazione al 1° gennaio 2005 degli IAS 32 e 39 (60 milioni di euro).

L'analisi delle Attività per imposte anticipate è indicata alla nota n. 21.

Altre attività

Le altre attività di 995 milioni di euro (1.008 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Attività per imposte correnti:		
- Amministrazione finanziaria italiana		
. per crediti d'imposta sul reddito	506	508
. per interessi su crediti d'imposta	294	309
. per crediti Iva	55	37
. per altri rapporti	8	7
	863	861
- Amministrazioni finanziarie estere	49	44
	912	905
Altri crediti	32	79
Altre attività	64	11
	1.008	995

Passività correnti

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine di 4.612 milioni di euro (4.150 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Banche	2.189	3.894
Debiti finanziari rappresentati da titoli di credito	1.540	60
Altri finanziatori	421	658
	4.150	4.612

L'incremento delle passività finanziarie a breve termine di 462 milioni di euro è dovuto principalmente alle differenze cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro (595 milioni di euro) parzialmente compensato dal saldo tra i rimborsi e le nuove assunzioni (144 milioni di euro).

L'analisi per valuta delle passività finanziarie a breve termine è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Euro	2.393	4.029
Dollaro USA	1.329	323
Lira sterlina	253	4
Altre valute	175	256
	4.150	4.612

Il tasso di interesse medio ponderato sui debiti finanziari a breve termine è del 2,5% e del 2,8%, rispettivamente per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 2004 e 2005.

Al 31 dicembre 2005 Eni dispone di linee di credito *committed* e *uncommitted* non utilizzate rispettivamente per 5.855 e 4.783 milioni di euro (rispettivamente 5.304 e 7.771 milioni di euro al 31 dicembre 2004). Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato; le commissioni di mancato utilizzo non sono significative.

Debiti commerciali e altri debiti

I debiti commerciali e gli altri debiti di 13.095 milioni di euro (10.533 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Debiti commerciali	5.837	8.170
Acconti e anticipi	1.211	1.184
Altri debiti	3.485	3.741
	10.533	13.095

I debiti commerciali di 8.170 milioni di euro aumentano di 2.333 milioni di euro. L'incremento è riferito in particolare ai settori Gas & Power (969 milioni di euro), Refining & Marketing (577 milioni di euro) ed Exploration & Production (334 milioni di euro) e comprende differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 137 milioni di euro.

Gli acconti e anticipi di 1.184 milioni di euro (1.211 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano acconti eccedenti il valore dei lavori in corso su ordinazione eseguiti per 550 milioni di euro (554 milioni di euro al 31 dicembre 2004), anticipi per lavori in corso su ordinazione per 309 milioni di euro (47 milioni di euro al 31 dicembre 2004) nonché altri acconti e anticipi per 325 milioni di euro (610 milioni di euro al 31 dicembre 2004). Gli acconti e gli anticipi per lavori in corso su ordinazione di 859 milioni di euro (601 milioni di euro al 31 dicembre 2004) riguardano il settore Ingegneria e Costruzioni.

Gli altri debiti di 3.741 milioni di euro (3.485 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Debiti verso:		
- partner in joint venture per attività di esplorazione e produzione	655	1.264
- fornitori per attività di investimento	996	951
- personale	264	314
- amministrazioni pubbliche non finanziarie	240	313
- istituti di previdenza e di sicurezza sociale	232	229
	2.387	3.071
Depositi cauzionali	20	6
Altri debiti	1.078	664
	3.485	3.741

I debiti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 32.

Passività per imposte correnti

Le passività per imposte correnti di 3.430 milioni di euro (2.498 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Imposte sul reddito	1.200	1.742
Accise e imposte di consumo	793	896
Altre imposte e tasse	505	792
	2.498	3.430

Le imposte sul reddito di 1.742 milioni di euro aumentano di 542 milioni di euro. L'aumento è riferito alle imprese estere per 622 milioni di euro, per effetto principalmente dell'aumento dell'utile prima delle imposte e delle differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro (73 milioni di euro); questi incrementi sono stati parzialmente assorbiti dalla diminuzione delle imposte sul reddito delle imprese italiane (80 milioni di euro).

Altre passività

Le altre passività di 613 milioni di euro (505 milioni di euro al 31 dicembre 2004) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2004	31.12.2005
Fair value su contratti derivati non di copertura		378
Fair value su contratti derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>		5
Altre passività	505	230
	505	613

Al 1° gennaio 2005 la prima applicazione degli IAS 32 e 39 ha comportato la valutazione al *fair value* dei contratti derivati, che non possono considerarsi di copertura perché non soddisfano le condizioni formali previste dagli IFRS, per un ammontare, al netto dei differenziali su contratti derivati, di 82 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (36 milioni di euro) e alle attività per imposte anticipate (46 milioni di euro).

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 378 milioni di euro si analizza come segue:

(milioni di euro)	Fair value	Impegni
Contratti su valute		
Currency swap	139	6.370
Interest currency swap	73	2.316
Altri	2	57
	214	8.743
Contratti su tassi d'interesse		
Interest rate swap	101	5.145
	101	5.145
Contratti su merci		
Opzioni	23	17
Over the counter	21	323
Future	5	67
Altri	14	10
	63	417
	378	14.305

Gli impegni per contratti derivati di copertura *cash flow hedge* ammontano a 42 milioni di euro e riguardano coperture su valute. Le altre passività al 31 dicembre 2004 di 505 milioni di euro comprendono differenziali su contratti derivati per 141 milioni di euro, di cui 46 milioni di euro relativi a crediti e debiti finanziari.

Passività non correnti

Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine

Le passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, sono di seguito indicate con le relative scadenze:

(milioni di euro)

		Al 31 dicembre		Scadenza a lungo termine						
Tipo	Scadenza	2004	2005	Scad. 2006	2007	2008	2009	2010	Oltre	Totale
Verso banche:										
- mutui ordinari	2006-2017	2.166	2.174	261	493	150	272	248	750	1.913
- mutui a tasso agevolato	2006-2013	101	45	32	4	3	2	2	2	13
- altri	2006	9	3	3						
Obbligazioni ordinarie	2006-2027	5.331	5.339	391	705	471	126	939	2.707	4.948
Altri finanziatori	2006-2019	927	825	46	137	37	124	181	300	779
		8.534	8.386	733	1.339	661	524	1.370	3.759	7.653

Le passività finanziarie a lungo termine di 8.386 milioni di euro, comprensive della quota a breve termine, diminuiscono di 148 milioni di euro. Hanno contribuito al decremento il saldo tra i rimborsi e le nuove assunzioni (376 milioni di euro) e le differenze di cambio da allineamento al cambio di fine esercizio dei debiti in moneta diversa da quella di conto (309 milioni di euro) nonché, in aumento le differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro (478 milioni di euro).

Eni ha stipulato con la Banca Europea per gli Investimenti accordi di finanziamento a lungo termine che prevedono il mantenimento di determinati indici finanziari basati sul bilancio consolidato di Eni o il mantenimento di un *rating* non inferiore ad A - (S&P) e A3 (Moody's). Al 31 dicembre 2004 e 2005 i debiti finanziari soggetti a queste clausole restrittive ammontano rispettivamente a 1.104 milioni di euro e a 1.258 milioni di euro. Inoltre, Saipem SpA ha stipulato un accordo di finanziamento con banche per 275 milioni di euro (300 milioni di euro al 31 dicembre 2004) che prevede il mantenimento di determinati indici finanziari basati sul bilancio consolidato della Saipem. Eni e la Saipem hanno rispettato le condizioni concordate.

Le obbligazioni di 5.339 milioni di euro riguardano titoli relativi al programma di *Euro Medium Term Notes* per complessivi 4.365 milioni di euro e altri prestiti obbligazionari per complessivi 974 milioni di euro.

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

L'analisi dei prestiti obbligazionari per emittente e per valuta con l'indicazione della scadenza e del tasso di interesse è la seguente:

(milioni di euro)	Importo	Disaggio di emissione e rateo di interesse	Totale	Valuta	Scadenza		Tasso %	
					da	a	da	a
Società emittente								
Euro Medium Term Notes:								
- Eni SpA	1.500	41	1.541	Euro		2013		4,625
- Eni Coordination Center SA	876	(2)	874	Lira sterlina	2007	2019	4,875	5,250
- Eni Coordination Center SA	516	5	521	Euro	2007	2015	variabile	
- Eni SpA	500	16	516	Euro		2010		6,125
- Eni Coordination Center SA	274	5	279	Euro	2008	2024	2,876	5,050
- Eni Coordination Center SA	216	3	219	Dollaro USA	2013	2015	4,450	4,800
- Eni Coordination Center SA	161	4	165	Dollaro USA	2006	2007	variabile	
- Eni Coordination Center SA	152		152	Yen giapponese	2008	2021	0,810	2,320
- Eni Coordination Center SA	83	1	84	Franco svizzero	2006	2010	1,750	2,043
- Eni Coordination Center SA	14		14	Franco svizzero		2007	variabile	
	4.292	73	4.365					
Altri prestiti obbligazionari:								
- Eni USA Inc	339	2	341	Dollaro USA		2027		7,300
- Eni USA Inc	254	1	255	Dollaro USA		2006		7,500
- Eni Lasmo Plc (*)	219	(11)	208	Lira sterlina		2009		10,375
- Eni USA Inc	170		170	Dollaro USA		2007		6,750
	982	(8)	974					
	5.274	65	5.339					

(*) Il prestito obbligazionario è garantito da un deposito bancario vincolato iscritto nelle attività finanziarie non correnti per 241 milioni di euro.

Le obbligazioni che scadono nei prossimi diciotto mesi ammontano a 435 milioni di euro e riguardano l'Eni USA Inc (255 milioni di euro) e l'Eni Coordination Center SA (180 milioni di euro). Nel corso del 2005 sono state emesse obbligazioni per 441 milioni di euro da parte dell'Eni Coordination Center SA.

Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, sono di seguito analizzate nella valuta in cui sono denominate e con l'indicazione del tasso medio ponderato di riferimento.

	31.12.2004 (milioni di euro)	Tasso medio	31.12.2005 (milioni di euro)	Tasso medio
Euro	5.704	3,3	5.344	3,6
Dollaro USA	1.476	6,4	1.709	7,0
Lira sterlina	1.082	6,1	1.082	5,3
Yen giapponese	96	1,4	153	1,4
Franco svizzero	146	1,1	98	2,6
Altre valute	30	8,7		
	8.534		8.386	

Al 31 dicembre 2005 Eni dispone di linee di credito a lungo termine *committed* non utilizzate per 1.070 milioni di euro (710 milioni di euro al 31 dicembre 2004). Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato; le commissioni di mancato utilizzo non sono significative.

Passività finanziarie per 251 milioni di euro sono garantite da ipoteche e privilegi sui beni immobili di imprese consolidate, da pegni su titoli e da depositi vincolati (274 milioni di euro al 31 dicembre 2004).