■ Note al bilancio consolidato

Attività correnti

1 Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti di 3.985 milioni di euro (1.333 milioni di euro al 31 dicembre 2005) comprendono attività finanziarie originariamente esigibili entro 90 giorni per 240 milioni di euro (122 milioni di euro al 31 dicembre 2005) costituite da depositi presso istituti finanziari con vincolo di preavviso superiore alle 48 ore.

2 Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita

Le altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita di 972 milioni di euro (1.368 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Titoli strumentali all'attività operativa:		
- Titoli quotati emessi dallo Stato Italiano	361	329
- Titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri	92	80
- Altri titoli non quotati	12	11
	465	**420**
Titoli non strumentali all'attività operativa:		
- Titoli quotati emessi dallo Stato Italiano	727	508
- Titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri	151	40
- Altri titoli non quotati	25	4
	903	**552**
	1.368	**972**

I titoli di 972 milioni di euro (1.368 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono disponibili per la vendita. Il decremento di 396 milioni di euro è riferito principalmente alle cessioni effettuate dall'impresa finanziaria Enifin SpA (303 milioni di euro) e all'effetto della vendita della Sofid Sim SpA (90 milioni di euro). Al 31 dicembre 2005 e al 31 dicembre 2006 Eni non deteneva attività finanziarie negoziabili.

Gli effetti della valutazione al *fair value* dei titoli si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Incrementi	Realizzo a conto economico	Valore al 31.12.2006
Fair value	27	2	(21)	8
Passività per imposte differite	8		(6)	2
Altre riserve di patrimonio netto	19	2	(15)	6

Il realizzo a conto economico del *fair value* di 21 milioni di euro e delle relative passività per imposte differite di 6 milioni di euro è riferito all'estinzione di titoli della Padana Assicurazioni SpA.

I titoli strumentali all'attività operativa di 420 milioni di euro (465 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano titoli a copertura delle riserve tecniche della Padana Assicurazioni SpA per 417 milioni di euro (453 milioni di euro al 31 dicembre 2005).

3 Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali e gli altri crediti di 18.799 milioni di euro (17.902 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Crediti commerciali	14.101	15.230
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa - breve termine	480	242
- strumentali all'attività operativa - quote a breve di crediti a lungo termine		4
- non strumentali all'attività operativa	12	143
	492	**389**
Altri crediti		
- attività di disinvestimento	60	100
- altri	3.249	3.080
	3.309	**3.180**
	17.902	**18.799**

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 874 milioni di euro (891milioni di euro al 31 dicembre 2005):

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
Crediti commerciali	643	129	(77)	(108)	587
Altri crediti	248	78	(7)	(32)	287
	891	**207**	**(84)**	**(140)**	**874**

I crediti commerciali di 15.230 milioni di euro aumentano di 1.129 milioni di euro. L'incremento è riferito in particolare ai settori Exploration & Production (1.391 milioni di euro) e Ingegneria e Costruzioni (832 milioni di euro); questi incrementi sono stati parzialmente compensati dal decremento dei settori Refining & Marketing (302 milioni di euro) e Gas & Power (292 milioni di euro) e comprende differenze passive di cambio da conversione delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 263 milioni di euro. I crediti commerciali comprendono ritenute in garanzia per lavori in corso su ordinazione per 70 milioni di euro (101 milioni di euro al 31 dicembre 2005).

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa di 246 milioni di euro (480 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano crediti concessi principalmente a società controllate non consolidate, controllate congiunte e collegate. Il decremento di 234 milioni di euro è riferito principalmente al rimborso del finanziamento concesso alla Trans Austria Gasleitung GmbH (292 milioni di euro).

Gli altri crediti di 3.180 milioni di euro (3.309 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Crediti verso:		
- *partner* in *joint venture* per attività di esplorazione e produzione	1.123	1.376
- amministrazioni pubbliche non finanziarie	228	266
- compagnie di assicurazione	539	223
	1.890	**1.865**
Crediti per operazioni di *factoring*	324	191
Acconti per servizi	259	440
Altri crediti	836	684
	3.309	**3.180**

I crediti per operazioni di *factoring* di 191 milioni di euro (324 milioni di euro al 31 dicembre 2005) 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. 33 – Rapporti con parti correlate.

4 Rimanenze

Le rimanenze di 4.752 milioni di euro (3.563 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

	31.12.2005					31.12.2006				
(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	210	217		645	1.072	436	258		682	1.376
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	59	18		1	78	43	20		8	71
Lavori in corso su ordinazione			418		418			353		353
Prodotti finiti e merci	1.222	572		20	1.814	2.063	536		62	2.661
Acconti			181		181	1		287	3	291
	1.491	**807**	**599**	**666**	**3.563**	**2.543**	**814**	**640**	**755**	**4.752**

Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione di 92 milioni di euro (93 milioni di euro al 31 dicembre 2005):

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
	93	19	(14)	(6)	92

I lavori in corso su ordinazione di 353 milioni di euro (418 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono al netto degli acconti ricevuti dai committenti di 5.237 milioni di euro (5.180 milioni di euro al 31 dicembre 2005) corrispondenti al valore contrattuale dei lavori eseguiti.

5 Attività per imposte correnti

Le attività per imposte correnti di 658 milioni di euro (697 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Imposte italiane	422	394
Imposte estere	275	264
	697	**658**

Le attività per imposte correnti di 658 milioni di euro (697 milioni di euro al 31 dicembre 2005) comprendono crediti IVA per 303 milioni di euro (406 milioni di euro al 31 dicembre 2005), crediti per imposte sul reddito per 116 milioni di euro (127 milioni di euro al 31 dicembre 2005) e crediti per accise, imposte di consumo sul gas metano e oneri doganali per 86 milioni di euro (60 milioni di euro al 31 dicembre 2005).

6 Altre attività

Le altre attività di 855 milioni di euro (369 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Fair value su contratti derivati non di copertura	117	569
Fair value su contratti derivati di copertura *cash flow hedge*	32	37
Fair value su contratti derivati di copertura *fair value hedge*		1
Altre attività	220	248
	369	**855**

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 569 milioni di euro (117 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizza come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005		31.12.2006	
	Fair Value	Impegni	*Fair Value*	Impegni
Contratti su valute				
Interest currency swap	58	1.277	137	1.400
Currency swap	15	2.378	46	5.502
Altri		26		42
	73	**3.681**	**183**	**6.944**
Contratti su tassi d'interesse				
Interest rate swap	14	1.281	66	3.393
	14	**1.281**	**66**	**3.393**
Contratti su merci				
Over the counter	21	394	35	262
Altri	9	11	285	851
	30	**405**	**320**	**1.113**
	117	**5.367**	**569**	**11.450**

Il *fair value* su contratti derivati di copertura *cash flow hedge* di 37 milioni di euro è riferito ad impegni per 421 milioni di euro e riguarda operazioni di vendita futura di greggi da parte del settore Exploration & Production.
I contratti derivati di copertura *cash flow hedge* al 31 dicembre 2005 relativi ad acquisti di energia elettrica si sono chiusi nel 2006 con effetto a conto economico.
Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura e alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 25 – Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei rischi d'impresa.

Attività non correnti

7 Immobili, impianti e macchinari

Gli immobili, impianti e macchinari di 44.312 milioni di euro (45.013 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
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**
31.12.2006									
Terreni	373	16		(3)		57	443	483	40
Fabbricati	1.453	81	(113)	(12)	(5)	38	1.442	3.236	1.794
Impianti e macchinari	36.568	1.858	(4.510)	(197)	(1.586)	3.240	35.373	79.873	44.500
Attrezzature industriali e commerciali	372	130	(120)		(6)	50	426	1.659	1.233
Altri beni	318	82	(78)	(1)	(9)	16	328	1.382	1.054
Immobilizzazioni in corso e acconti	5.929	3.971		(18)	(364)	(3.218)	6.300	6.822	522
	45.013	**6.138**	**(4.821)**	**(231)**	**(1.970)**	**183**	**44.312**	**93.455**	**49.143**

Gli investimenti di 6.138 milioni di euro (6.558 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (3.678 milioni di euro), Gas & Power (1.051 milioni di euro), Refining & Marketing (632 milioni di euro) e Ingegneria e Costruzioni (584 milioni di euro) e comprendono oneri finanziari per 116 milioni di euro (159 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (70 milioni di euro), Gas & Power (24 milioni di euro) e Refining & Marketing (19 milioni di euro). Il tasso d'interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso tra il 3,3% e il 5,4% (2,2% e 6,1% al 31 dicembre 2005).

I principali coefficienti di ammortamento adottati 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 1.970 milioni di euro riguardano principalmente imprese con moneta funzionale dollari USA (1.913 milioni di euro).

Le svalutazioni di 231 milioni di euro riguardano principalmente *asset* minerari del settore Exploration & Production (129 milioni di euro) e impianti petrolchimici del settore Petrolchimica (65 milioni di euro) e della Syndial SpA (22 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 7,6% e l' 11,2%.

Le altre variazioni di 183 milioni di euro riguardano la rilevazione iniziale e la revisione della stima dei costi per abbandono e ripristino siti per 1.157 milioni di euro riferiti essenzialmente al settore Exploration & Production (1.153 milioni di euro); questo incremento è stato parzialmente compensato dalla riclassifica ad "Altre immobilizzazioni" delle immobilizzazioni dedicate al contratto

di servizio relativo alle attività minerarie dell'area di Dación, della *branch* Venezuelana della controllata Eni Dación BV per 629 milioni di euro, dalla vendita di attività materiali per 197 milioni di euro, di cui 158 milioni di euro relativi ad *asset* minerari del settore Exploration & Production e dalla variazione dell'area di consolidamento per 66 milioni di euro relativa alla vendita della Fiorentina Gas SpA (157 milioni di euro) e all'acquisizione del controllo della Siciliana Gas SpA (91 milioni di euro).
Gli immobili, impianti e macchinari completamente ammortizzati ancora in uso ammontano a 12.187 milioni di euro e si riferiscono principalmente alle raffinerie e ai depositi di prodotti petroliferi del settore Refining & Marketing (4.507 milioni di euro), ai metanodotti per il trasporto e il dispaccio del gas naturale di proprietà della Snam Rete Gas SpA (3.486 milioni di euro) e agli impianti petrolchimici del settore Petrolchimica (1.911 milioni di euro) e della Syndial SpA (1.682 milioni di euro).
Sugli immobili, impianti e macchinari sono costituite garanzie reali per un valore nominale di 54 milioni di euro (475 milioni di euro al 31 dicembre 2005) rilasciate principalmente a fronte di finanziamenti ricevuti. Il decremento di 421 milioni di euro è dovuto essenzialmente alle estinzioni delle garanzie (418 milioni di euro).
I contributi pubblici portati a decremento degli immobili, impianti e macchinari ammontano a 1.067 milioni di euro (965 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
Gli immobili, impianti e macchinari assunti in *leasing* finanziario ammontano a 89 milioni di euro e riguardano per 39 milioni di euro navi *FPSO* utilizzate dal settore Exploration & Production a supporto dell'attività di produzione e trattamento di idrocarburi e per 36 milioni di euro una piattaforma di perforazione del settore Ingegneria e Costruzioni.

Attività materiali per settore di attività

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Attività materiali lorde:		
- Exploration & Production	49.129	49.002
- Gas & Power	21.517	22.277
- Refining & Marketing	9.420	11.273
- Petrolchimica	4.402	4.380
- Ingegneria & Costruzioni	3.878	4.363
- Altre attività	1.999	1.967
- Corporate e società finanziarie	453	321
- Eliminazione utili interni	(88)	(128)
	90.710	**93.455**
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	24.644	26.000
- Gas & Power	7.757	8.210
- Refining & Marketing	5.864	7.482
- Petrolchimica	3.263	3.308
- Ingegneria & Costruzioni	2.031	2.138
- Altre attività	1.882	1.874
- Corporate e società finanziarie	260	145
- Eliminazione utili interni	(4)	(14)
	45.697	**49.143**
Attività materiali nette:		
- Exploration & Production	24.485	23.002
- Gas & Power	13.760	14.067
- Refining & Marketing	3.556	3.791
- Petrolchimica	1.139	1.072
- Ingegneria & Costruzioni	1.847	2.225
- Altre attività	117	93
- Corporate e società finanziarie	193	176
- Eliminazione utili interni	(84)	(114)
	45.013	**44.312**

8 Altre immobilizzazioni

Le altre immobilizzazioni di 629 milioni di euro riguardano le immobilizzazioni dedicate al contratto di servizio relativo alle attività minerarie dell'area di Dación, della *branch* Venezuelana della controllata Eni Dación BV. Maggiori informazioni sono riportate alla nota n. 25 - Garanzie, impegni e rischi – Altri impegni e rischi.

9 Rimanenze immobilizzate - Scorte d'obbligo

Le rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo di 1.827 milioni di euro (2.194 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Greggio e prodotti petroliferi	2.037	1.670
Gas naturale	157	157
	2.194	**1.827**

Le scorte d'obbligo, detenute principalmente da società italiane (2.057 e 1.688 milioni di euro, rispettivamente al 31 dicembre 2005 e al 31 dicembre 2006) riguardano le quantità minime di greggio, prodotti petroliferi e gas naturale che le società sono obbligate a detenere sulla base di norme di legge.

10 Attività immateriali

Le attività immateriali di 3.753 milioni di euro (3.194 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2005							
Attività immateriali a vita utile definita							
- Costi di ricerca mineraria	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**		
31.12.2006							
Attività immateriali a vita utile definita							
- Costi di ricerca mineraria	164	1.337	(1.102)	10	409	1.290	881
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	137	31	(97)	41	112	1.113	1.001
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	746	168	(110)	52	856	2.417	1.561
- Immobilizzazioni in corso e acconti	76	146		(71)	151	156	5
- Altre attività immateriali	157	13	(26)	(3)	141	457	316
	1.280	**1.695**	**(1.335)**	**29**	**1.669**	**5.433**	**3.764**
Attività immateriali a vita utile indefinita							
- Avviamento	1.914			170	2.084		
	3.194	**1.695**	**(1.335)**	**199**	**3.753**		

I costi di ricerca mineraria di 409 milioni di euro riguardano essenzialmente i *bonus* di firma corrisposti per l'acquisizione di titoli minerari (404 milioni di euro). La voce accoglie anche i costi di ricerca mineraria ammortizzati interamente nell'esercizio di sostenimento che ammontano a 1.028 milioni di euro (565 milioni di euro nell'esercizio 2005).
Le concessioni, licenze, marchi e diritti simili di 856 milioni di euro riguardano principalmente i diritti di trasporto del gas naturale di importazione dall'Algeria (572 milioni di euro) e le concessioni di sfruttamento minerario (223 milioni di euro).
Le altre attività immateriali a vita utile definita di 141 milioni di euro riguardano principalmente i diritti relativi all'utilizzo di licenze da parte della Polimeri Europa SpA (81 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 (26 milioni di euro).
I principali coefficienti di ammortamento adottati sono compresi nei seguenti intervalli:

(%)	
Costi di ricerca mineraria	10 - 33
Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'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 ammonta a 767 milioni di euro.
Le altre variazioni delle attività immateriali a vita utile definita di 29 milioni di euro comprendono differenze passive di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 28 milioni di euro.
L'avviamento di 2.084 milioni di euro riguarda essenzialmente il settore Ingegneria e Costruzioni (828 milioni di euro, di cui 805 milioni di euro relativi all'acquisto della Bouygues Offshore SA, ora Saipem SA), il settore Gas & Power (982 milioni di euro, di cui 757 milioni di euro relativi all'acquisto di azioni Italgas SpA a seguito dell'Offerta Pubblica d'Acquisto effettuata nel 2003), il settore Exploration & Production (225 milioni di euro, di cui 220 milioni di euro relativi all'acquisizione della Lasmo Plc, ora Eni Lasmo Plc) e il settore Refining & Marketing (46 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)	**31.12.2006**
Bouygues Offshore SA	
Costruzioni terra	403
Costruzioni mare	165
GNL	159
MMO - Maintenance Modification and Operation	78
	805
Italgas Spa	
Mercato gas Italia	706
Mercato gas estero	51
	757

Il valore recuperabile delle *cash generating unit* è determinato sulla base dei flussi di cassa attesi stimati utilizzando il Piano strategico quadriennale (2007-2010) e attualizzati con tassi compresi tra il 4,7% e il 14,3%. 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 relative all'avviamento di 170 milioni di euro comprendono l'attribuzione ad avviamento della differenza tra il prezzo pagato per l'acquisto di azioni proprie da parte della Snam Rete Gas SpA e della Saipem SpA e il patrimonio netto acquisito a seguito dell'aumento dell'interessenza Eni (171 milioni di euro) e la variazione dell'area di consolidamento relativa all'acquisizione del 50% della Siciliana Gas SpA (23 milioni di euro); questi incrementi sono stati parzialmente compensati dalla svalutazione dell'avviamento attribuito alla Tigaz Zrt in sede di acquisizione dell'Italgas SpA (46 milioni di euro). La svalutazione dell'avviamento attribuito alla Tigaz Zrt è stata effettuata a seguito dell'applicazione del nuovo assetto tariffario ungherese, entrato in vigore nel 2006, ed è stata determinata sulla base della nuova stima dei flussi di cassa attesi, attualizzati con un tasso del 6,3%.

11 Partecipazioni

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto di 3.886 milioni di euro (3.890 milioni di euro al 31 dicembre 2005) 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 di cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale
31.12.2005								
Partecipazioni in imprese controllate	109	30	6	(2)	(3)	10	(4)	146
Partecipazioni in imprese a controllo congiunto	1.946	12	375	(27)	(202)	98	182	2.384
Partecipazioni in imprese collegate	1.101	6	389	(4)	(96)	34	(70)	1.360
	3.156	**48**	**770**	**(33)**	**(301)**	**142**	**108**	**3.890**
31.12.2006								
Partecipazioni in imprese controllate	146	4	15	(8)	(8)	(6)	1	144
Partecipazioni in imprese a controllo congiunto	2.322	33	516	(26)	(302)	(79)	42	2.506
Partecipazioni in imprese collegate	1.422	1	356	(2)	(440)	(31)	(70)	1.236
	3.890	**38**	**887**	**(36)**	**(750)**	**(116)**	**(27)**	**3.886**

Le acquisizioni e sottoscrizioni di 38 milioni di euro riguardano essenzialmente la sottoscrizione degli aumenti del capitale della Enirepsa Gas Ltd (23 milioni di euro) e della Saipem Triune Engineering Private Ltd (8 milioni di euro).

Le plusvalenze da valutazione con il metodo del patrimonio netto di 887 milioni di euro riguardano principalmente la Galp Energia SGPS SA (250 milioni di euro), la Unión Fenosa Gas SA (181 milioni di euro), la EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH (64 milioni di euro), la Blue Stream Pipeline Co BV (44 milioni di euro), la Supermetanol CA (43 milioni di euro), la United Gas Derivatives Co (39 milioni di euro), la Trans Austria Gasleitung GmbH (36 milioni di euro), la Lipardiz - Construção de Estruturas Maritimas Lda (31 milioni di euro) e la Gaztransport et Technigaz SAS (28 milioni di euro).

Le minusvalenze da valutazione al patrimonio netto di 36 milioni di euro riguardano principalmente la Enirepsa Gas Ltd (21 milioni di euro).

Il decremento per dividendi di 750 milioni di euro riguarda principalmente la Galp Energia SGPS SA (364 milioni di euro), la Unión Fenosa Gas SA (128 milioni di euro), la Trans Austria Gasleitung GmbH (43 milioni di euro), la United Gas Derivatives Co (33 milioni di euro) e la Supermetanol CA (32 milioni di euro).

Le altre variazioni di 27 milioni di euro comprendono la variazione dell'area di consolidamento relativa essenzialmente all'inclusione nell'area di consolidamento della Siciliana Gas SpA a seguito dell'acquisizione dell'ulteriore 50% dalla ESPI – Ente Siciliano per la Promozione Industriale (in liquidazione) (60 milioni di euro) e, in aumento, il conferimento da parte dell'Italgas SpA della Fiorentina Gas SpA alla Toscana Energia SpA (67 milioni di euro).

Le partecipazioni in imprese controllate, a controllo congiunto e collegate al 31 dicembre 2006 sono indicate nell'allegato "Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2006" che costituisce parte integrante delle presenti note.

Il valore netto delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto di 3.886 milioni di euro (3.890 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguarda le seguenti imprese:

	31.12.2005		31.12.2006	
(milioni di euro)	Valore netto	% di possesso dell'azionista	Valore netto	% di possesso dell'azionista
Imprese controllate:				
- Eni Btc Ltd	55	100,00	46	100,00
- Altre (*)	91		98	
	146		**144**	
Imprese a controllo congiunto:				
- Unión Fenosa Gas SA	459	50,00	503	50,00
- Blue Stream Pipeline Co BV	280	50,00	293	50,00
- EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH	168	50,00	234	50,00
- Raffineria di Milazzo ScpA	172	50,00	171	50,00
- Azienda Energia e Servizi Torino SpA	165	49,00	165	49,00
- Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE	152	49,00	157	49,00
- Toscana Energia SpA			111	48,72
- Super Octanos CA	113	49,00	97	49,00
- Lipardiz - Construção de Estruturas Maritimas Lda	66	50,00	97	50,00
- Supermetanol CA	88	34,51	90	34,51
- Trans Austria Gasleitung GmbH	88	89,00	81	89,00
- Haldor Topsøe AS	62	50,00	71	50,00
- Unimar Llc	84	50,00	70	50,00
- FPSO Mystras - Produção de Petròleo Lda	73	50,00	63	50,00
- Transmediterranean Pipeline Co Ltd	63	50,00	50	50,00
- Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE	39	49,00	46	49,00
- Saibos Akogep Snc	38	70,00	38	70,00
- Transitgas AG	32	46,00	31	46,00
- CMS&A Wll	31	20,00	27	20,00
- Siciliana Gas SpA	60	50,00		
- Toscana Gas SpA	55	46,10		
- Altre (*)	96		111	
	2.384		**2.506**	
Imprese collegate:				
- Galp Energia SGPS SA	896	33,34	782	33,34
- United Gas Derivatives Co	128	33,33	117	33,33
- Fertilizantes Nitrogenados de Oriente CEC	92	20,00	88	20,00
- ACAM Gas SpA	45	49,00	45	49,00
- Distribuidora de Gas del Centro SA	41	31,35	37	31,35
- Gaztransport et Technigaz SAS	20	30,00	29	30,00
- Altre (*)	138		138	
	1.360		**1.236**	
	3.890		**3.886**	

(*) 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 576 milioni di euro riferite principalmente a Unión Fenosa Gas SA (195 milioni di euro), alla EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH (178 milioni di euro), alla Galp Energia SGPS SA (107 milioni di euro) e all'Azienda Energia e Servizi Torino SpA (69 milioni di euro).
Sulle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto è stanziato un fondo copertura perdite, compreso nei fondi per rischi e oneri, di 154 milioni di euro relativo principalmente alla Polimeri Europa Elastomères France SA (in liquidazione) (50 milioni di euro), alla Charville - Consultores e Serviços Lda (37 milioni di euro), alla Industria Siciliana Acido Fosforico - ISAF - SpA (in liquidazione) (31 milioni di euro) e alla Geopromtrans Llc (19 milioni di euro).

Altre partecipazioni

Le altre partecipazioni di 360 milioni di euro (421 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Acquisizioni e sottoscrizioni	Differenze cambio da conversione	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2005							
Partecipazioni in imprese controllate	78	1		(38)	41	68	27
Partecipazioni in imprese collegate	107			(98)	9	9	
Partecipazioni in altre imprese	344	23	41	(37)	371	375	4
	529	**24**	**41**	**(173)**	**421**	**452**	**31**
31.12.2006							
Partecipazioni in imprese controllate	41			(20)	21	49	28
Partecipazioni in imprese collegate	9				9	10	1
Partecipazioni in altre imprese	371	4	(31)	(14)	330	332	2
	421	**4**	**(31)**	**(34)**	**360**	**391**	**31**

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

Il valore netto delle Altre partecipazioni di 360 milioni di euro (421 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguarda le seguenti imprese:

	31.12.2005		31.12.2006	
(milioni di euro)	Valore netto	% possesso	Valore netto	% possesso
Imprese controllate (*)	**41**		**21**	
Imprese collegate	**9**		**9**	
Altre imprese:				
- Darwin LNG Pty Ltd	126	12,04	108	12,04
- Nigeria LNG Ltd	100	10,40	90	10,40
- Ceska Rafinerska AS	35	16,33	31	16,33
- Altre (*)	110		101	
	371		**330**	
	421		**360**	

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

Sulle Altre partecipazioni è stanziato un fondo copertura perdite, compreso nei fondi per rischi e oneri, di 30 milioni di euro relativo principalmente alla Caspian Pipeline Consortium R - Closed Joint Stock Company (27 milioni di euro).

Altre informazioni sulle partecipazioni

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

	31.12.2005			31.12.2006		
(milioni di euro)	Imprese controllate	Imprese a controllo congiunto	Imprese collegate	Imprese controllate	Imprese a controllo congiunto	Imprese collegate
Totale attività	1.404	7.423	2.763	1.315	7.906	2.998
Totale passività	1.263	5.161	1.295	1.182	5.466	1.753
Ricavi netti	63	4.617	1.560	71	5.536	4.905
Utile operativo	(1)	609	176	(1)	790	454
Utile dell'esercizio	(2)	328	371	3	465	351

Il totale attività e il totale passività relativi alle imprese controllate di 1.315 e 1.182 milioni di euro (1.404 e 1.263 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano le imprese il cui consolidamento non produce effetti significativi rispettivamente per 900 e 900 milioni di euro (1.004 milioni di euro e 1.004 milioni di euro al 31 dicembre 2005).

12 Altre attività finanziarie

Le altre attività finanziarie di 805 milioni di euro (1.050 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	754	532
- non strumentali all'attività operativa	247	252
	1.001	**784**
Titoli:		
- strumentali all'attività operativa	21	21
- non strumentali all'attività operativa	28	
	49	**21**
	1.050	**805**

I crediti finanziari sono esposti al netto del fondo svalutazione di 24 milioni di euro (25 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
I crediti finanziari strumentali all'attività operativa di 532 milioni di euro (754 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano finanziamenti concessi principalmente dai settori Exploration & Production (372 milioni di euro) e Gas & Power (81 milioni di euro).
Il decremento di 222 milioni di euro comprende differenze cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 61 milioni di euro. I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa di 252 milioni di euro (247 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si riferiscono per 246 milioni di euro a un deposito vincolato di Eni Lasmo Plc a garanzia di un prestito obbligazionario (241 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
I crediti in moneta diversa dall'euro ammontano a 693 milioni di euro (845 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
I crediti con scadenza oltre i 5 anni ammontano a 396 milioni di euro (625 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
I titoli di 21 milioni di euro (49 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si intendono mantenere fino alla scadenza e sono emessi dallo Stato italiano per l'intero ammontare (22 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
I titoli hanno scadenza inferiore ai 5 anni.
La valutazione al *fair value* delle altre attività finanziarie non produce effetti significativi.

13 Attività per imposte anticipate

Le attività per imposte anticipate di 1.725 milioni di euro (1.861 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono indicate al netto delle passività per imposte differite compensabili di 4.028 milioni di euro (3.347 milioni di euro al 31 dicembre 2005).

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Accantonamenti	Utilizzi	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
	1.861	1.299	(1.036)	(169)	(230)	1.725

Le altre variazioni di 230 milioni di euro comprendono la compensazione, a livello di singola impresa, delle imposte anticipate con le passività per imposte differite (318 milioni di euro).
L'analisi delle attività per imposte anticipate è indicata alla nota n. 22 – Passività per imposte differite.

14 Altre attività

Le altre attività di 994 milioni di euro (995 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Attività per imposte correnti:		
- Amministrazione finanziaria italiana		
- per crediti d'imposta sul reddito	508	501
- per interessi su crediti d'imposta	309	322
- per crediti IVA	37	37
- per altri rapporti	7	13
	861	**873**
- Amministrazioni finanziarie estere	44	30
	905	**903**
Altri crediti:		
- attività di investimento	39	2
- altri	40	83
	79	**85**
Altre attività	11	6
	995	**994**

Passività correnti

15 Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine di 3.400 milioni di euro (4.612 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Banche	3.894	3.178
Debiti finanziari rappresentati da titoli di credito	60	
Altri finanziatori	658	222
	4.612	**3.400**

Il decremento delle passività finanziarie a breve termine di 1.212 milioni di euro è dovuto principalmente al saldo netto tra i rimborsi e le nuove assunzioni (802 milioni di euro) e alle differenze passive di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro (473 milioni di euro).
L'analisi per valuta delle passività finanziarie a breve termine è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Euro	4.029	3.119
Dollaro USA	323	161
Altre valute	260	120
	4.612	**3.400**

Il tasso di interesse medio ponderato sui debiti finanziari a breve termine è del 2,8% e del 3,9%, rispettivamente per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 2005 e 2006.
Al 31 dicembre 2006 Eni dispone di linee di credito *committed* e *uncommitted* non utilizzate rispettivamente per 5.896 e 6.523 milioni di euro (rispettivamente 5.855 e 4.783 milioni di euro al 31 dicembre 2005). Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato; le commissioni di mancato utilizzo non sono significative.

16 Debiti commerciali e altri debiti

I debiti commerciali e gli altri debiti di 15.995 milioni di euro (13.095 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Debiti commerciali	8.170	10.528
Acconti e anticipi	1.184	1.362
Altri debiti:		
- relativi all'attività di investimento	698	1.166
- altri	3.043	2.939
	3.741	**4.105**
	13.095	**15.995**

I debiti commerciali di 10.528 milioni di euro aumentano di 2.358 milioni di euro. L'incremento è riferito in particolare ai settori Exploration & Production (1.353 milioni di euro), Ingegneria e Costruzioni (424 milioni di euro), Refining & Marketing (262 milioni di euro) e Gas & Power (194 milioni di euro) e comprende differenze passive di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 181 milioni di euro.
Gli acconti e anticipi di 1.362 milioni di euro (1.184 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano acconti eccedenti il valore dei lavori in corso su ordinazione eseguiti per 884 milioni di euro (550 milioni di euro al 31 dicembre 2005), anticipi per lavori in corso su ordinazione per 197 milioni di euro (309 milioni di euro al 31 dicembre 2005) nonché altri acconti e anticipi per 281 milioni di euro (325 milioni di euro al 31 dicembre 2005). Gli acconti e gli anticipi per lavori in corso su ordinazione riguardano il settore Ingegneria e Costruzioni.

Gli altri debiti di 4.105 milioni di euro (3.741 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Debiti verso:		
- *partner* in *joint venture* per attività di esplorazione e produzione	1.264	1.146
- fornitori per attività di investimento	951	923
- istituti di previdenza e di sicurezza sociale	229	339
- personale	314	336
- amministrazioni pubbliche non finanziarie	313	274
	3.071	**3.018**
Depositi cauzionali	6	2
Altri debiti	664	1.085
	3.741	**4.105**

I debiti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 33 – Rapporti con parti correlate.

17 Passività per imposte correnti

Le passività per imposte correnti di 2.830 milioni di euro (3.430 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Imposte sul reddito	1.742	1.640
Accise e imposte di consumo	896	683
Altre imposte e tasse	792	507
	3.430	**2.830**

Le imposte sul reddito di 1.640 milioni di euro (1.742 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano imprese italiane per 158 milioni di euro e imprese estere per 1.482 milioni di euro (rispettivamente 234 e 1.508 milioni di euro al 31 dicembre 2005). Il decremento di 102 milioni di euro comprende differenze passive di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro (70 milioni di euro).

18 Altre passività

Le altre passività di 634 milioni di euro (613 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Fair value su contratti derivati non di copertura	378	395
Fair value su contratti derivati di copertura *cash flow hedge*	5	40
Altre passività	230	199
	613	**634**

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 395 milioni di euro (378 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizza come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005		31.12.2006	
	Fair Value	Impegni	*Fair Value*	Impegni
Contratti su valute				
Currency swap	139	6.370	11	1.291
Interest currency swap	73	2.316	19	257
Altri	2	57	2	70
	214	**8.743**	**32**	**1.618**
Contratti su tassi d'interesse				
Interest rate swap	101	5.145	30	2.122
	101	**5.145**	**30**	**2.122**
Contratti su merci				
Over the counter	21	323	52	635
Altri	42	94	281	930
	63	**417**	**333**	**1.565**
	378	**14.305**	**395**	**5.305**

Il *fair value* su contratti derivati di copertura *cash flow hedge* di 40 milioni di euro è riferito ad impegni per 529 milioni di euro e riguarda operazioni di vendita futura di greggi da parte del settore Exploration & Production. I contratti derivati di copertura *cash flow hedge* al 31 dicembre 2005 relativi a coperture su valute si sono chiusi nel 2006 con effetto a conto economico.
Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura e alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 25 - Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei rischi d'impresa.

Passività non correnti

19 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	2005	2006	Scad. 2007	2008	2009	2010	2011	Oltre	Totale
Verso banche:										
-mutui ordinari	**2007-2019**	2.174	2.298	127	310	448	348	88	977	2.171
-mutui a tasso agevolato	**2007-2013**	45	13	4	3	2	2	1	1	9
-altri	**2006**	3								
		2.222	**2.311**	**131**	**313**	**450**	**350**	**89**	**978**	**2.180**
Obbligazioni ordinarie	**2007-2027**	5.339	5.097	685	475	127	946	179	2.685	4.412
Altri finanziatori	**2007-2019**	825	891	74	403	26	29	129	230	817
		8.386	**8.299**	**890**	**1.191**	**603**	**1.325**	**397**	**3.893**	**7.409**

Le passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, di 8.299 milioni di euro (8.386 milioni di euro al 31 dicembre 2005), diminuiscono di 87 milioni di euro. Hanno contribuito al decremento, il saldo tra i rimborsi e le nuove assunzioni per 7 milioni di euro e le differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro e da allineamento al cambio di fine periodo dei debiti in moneta diversa da quella funzionale, per complessivi 124 milioni di euro.