4. Diversi criteri di iscrizione dei fondi per rischi e oneri

Secondo i principi contabili italiani, nei fondi per rischi e oneri si comprendono costi e oneri di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali alla data di chiusura dell'esercizio sono indeterminati o l'ammontare o la data di sopravvenienza. I fondi per rischi e oneri non sono oggetto di attualizzazione.

Secondo gli *IFRS*, i fondi per rischi e oneri sono accantonati esclusivamente in presenza di un'obbligazione attuale considerata "probabile" conseguente a eventi verificatisi entro la data di chiusura del bilancio derivanti da obbligazioni legali, contrattuali, oppure da dichiarazioni o comportamenti dell'impresa che determinano valide aspettative nelle persone coinvolte (obbligazioni implicite) e sempre che l'ammontare della passività possa essere determinato in modo attendibile. Quando l'effetto finanziario del tempo è significativo e la data degli esborsi connessi all'obbligazione può essere determinata in modo attendibile, il costo stimato è oggetto di attualizzazione al tasso rappresentativo del costo del denaro per l'impresa.

L'applicazione del principio ha determinato: (i) al 1° gennaio 2005, la rettifica in diminuzione dei fondi per rischi e oneri di 27 milioni di euro in contropartita al patrimonio netto (18 milioni di euro) e alla riduzione delle attività per imposte anticipate (9 milioni di euro); (ii) la riduzione dell'utile netto 2005 di 5 milioni di euro.

5. Rettifiche disavanzi di fusione e avviamento

Nel 1997 e nel 2004, Eni ha operato, rispettivamente, la fusione per incorporazione dell'Agip SpA e dell'Italgas Più allocando i disavanzi di fusione sulle attività delle incorporate nei limiti dei valori di mercato esistenti alla data delle operazioni. Per effetto dell'allocazione di tali disavanzi i valori del bilancio di esercizio risultano essere differenti rispetto a quelli del consolidato in cui: (i) le attività dell'ex Agip SpA sono mantenute al costo storico; (ii) le attività dell'ex-Italgas Più sono espresse ai valori determinati in sede di acquisizione del 56% dell'Italgas SpA a seguito dell'OPA del 2003.

La rettifica allinea i valori al 1° gennaio 2005 a quelli del bilancio consolidato e determina: (i) la diminuzione del patrimonio netto di 129 milioni di euro in contropartita alla diminuzione delle partecipazioni (245 milioni di euro), delle attività materiali (141 milioni di euro), nonché all'aumento dell'avviamento (205 milioni di euro) e delle attività per imposte anticipate (52 milioni di euro); (ii) l'aumento dell'utile netto 2005 di 9 milioni di euro connesso all'eliminazione dell'ammortamento del disavanzo di fusione allocato sulle attività materiali dell'ex Agip SpA. L'aumento dell'utile netto connesso all'eliminazione dell'ammortamento dell'avviamento derivante dalla fusione dell'Italgas Più è indicato al successivo punto 8.

6. Eliminazione rivalutazioni monetarie

Secondo i principi contabili italiani, la rivalutazione delle immobilizzazioni materiali e delle partecipazioni è consentita in conformità a specifiche disposizioni di legge nel limite del loro valore recuperabile.

Secondo gli *IFRS* non sono ammesse rivalutazioni delle immobilizzazioni materiali e delle partecipazioni anche se operate in applicazione di disposizioni di legge.

L'applicazione del principio ha determinato: (i) al 1° gennaio 2005, la rettifica in diminuzione delle attività materiali di 43 milioni di euro, pari ai maggiori valori iscritti ancora non ammortizzati o realizzati, e delle partecipazioni di 16 milioni di euro in contropartita alla riduzione del patrimonio netto (41 milioni di euro) e all'iscrizione di attività per imposte anticipate (18 milioni di euro); (ii) l'aumento dell'utile netto 2005 di 4 milioni di euro.

7. Benefici a favore dei dipendenti

Secondo i principi contabili italiani, i benefici successivi al rapporto di lavoro sono rilevati per competenza durante il periodo di attività dei dipendenti, in conformità alla legislazione e ai contratti di lavoro applicabili.

Secondo gli *IFRS*, i benefici successivi al rapporto di lavoro (es. pensioni, assicurazioni sulla vita e assistenza medica successivi al rapporto di lavoro, etc.) sono definiti sulla base di programmi, ancorché non formalizzati, che in funzione delle loro caratteristiche sono distinti in programmi a contributi definiti e programmi a benefici definiti. Nei programmi a contributi definiti l'obbligazione dell'impresa è limitata al versamento dei contributi allo Stato ovvero a un patrimonio o a un'entità giuridicamente distinta (cd. fondo).

I programmi a benefici definiti sono piani previdenziali, assicurativi e assistenziali che prevedono l'obbligazione dell'impresa, anche implicita, di riconoscere i benefici a favore degli ex dipendenti[1]. Gli oneri connessi (attualizzati), determinati sulla base di ipotesi attuariali, sono accantonati per competenza di esercizio coerentemente al periodo lavorativo necessario per l'ottenimento dei benefici.

(1) Considerate le incertezze relative al momento in cui verrà erogato, il TFR è assimilato a un programma a benefici definiti.

L'applicazione del principio ha determinato: (i) al 1° gennaio 2005, la rettifica in diminuzione del patrimonio netto di 27 milioni di euro, l'iscrizione di attività per imposte anticipate (14 milioni di euro) e la rettifica in diminuzione del TFR (10 milioni di euro) in contropartita all'aumento delle passività per benefici verso i dipendenti (51 milioni di euro); (ii) l'aumento dell'utile netto 2005 di 5 milioni di euro.

8. Ammortamento avviamento

Secondo i principi contabili italiani, l'avviamento è oggetto di ammortamento a quote costanti lungo il periodo di utilizzazione previsto, non superiore a cinque anni; se motivato da ragioni specifiche connesse alla realtà o alla tipologia dell'impresa è consentito ammortizzare l'avviamento in un periodo superiore non eccedente i venti anni.

Secondo gli *IFRS*, l'avviamento non è oggetto di ammortamento, bensì di valutazione almeno annuale volta a verificarne la sua recuperabilità (*impairment test*).

L'applicazione degli *IFRS* ha determinato l'aumento dell'utile netto 2005 di 27 milioni di euro.

Stato patrimoniale

(euro)	Note	31.12.2005 Totale	31.12.2005 di cui verso parti correlate	31.12.2006 Totale	31.12.2006 di cui verso parti correlate
ATTIVITÀ					
Attività correnti					
Disponibilità liquide ed equivalenti	(1)	748.984.646		812.171.251	
Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita	(2)	235.461.110		234.834.216	
Crediti commerciali e altri crediti	(3)	9.400.447.548	*2.885.934.735*	8.219.653.745	*2.061.457.206*
Rimanenze	(4)	1.311.685.882		1.896.110.428	
Attività per imposte correnti	(5)	57.755.750		154.583.894	
Altre attività	(6)	87.142.694		84.554.890	
		11.841.477.630		**11.401.908.424**	
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	(7)	4.954.150.208		5.506.715.418	
Rimanenze immobilizzate-scorte d'obbligo	(8)	1.766.318.243		1.701.370.586	
Attività immateriali	(9)	858.040.640		947.865.358	
Partecipazioni	(10)	20.805.545.459		21.085.759.709	
Altre attività finanziarie	(11)	43.510.433		40.668.581	
Altre attività	(12)	815.973.712		855.375.484	
		29.243.538.695		**30.137.755.136**	
TOTALE ATTIVITÀ		**41.085.016.325**		**41.539.663.560**	
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO					
Passività correnti					
Passività finanziarie a breve termine	(13)	355.139.674	*341.920.473*	319.682.699	*309.912.516*
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	(14)	141.081.951	*110.521.533*	30.127.028	*27.899.300*
Debiti commerciali e altri debiti	(15)	6.688.353.051	*2.926.178.258*	6.864.618.140	*2.650.283.122*
Passività per imposte correnti	(16)	1.156.587.641		853.351.208	
Altre passività	(17)	37.872.452	*27.266.699*	59.586.947	*37.540.378*
		8.379.034.769		**8.127.366.022**	
Passività non correnti					
Passività finanziarie a lungo termine	(18)	2.448.286.943	*356.696.547*	2.401.374.150	*329.762.224*
Fondi per rischi e oneri	(19)	2.547.697.912		3.220.021.529	
Fondi per benefici ai dipendenti	(20)	255.352.112		308.091.380	
Passività per imposte differite	(21)	133.109.880		109.621.837	
Altre passività	(22)	449.720.894	*264.853.470*	437.473.908	*246.425.819*
		5.834.167.741		**6.476.582.804**	
TOTALE PASSIVITÀ		**14.213.202.510**		**14.603.948.826**	
PATRIMONIO NETTO	(23)				
Capitale sociale		4.005.358.876		4.005.358.876	
Riserva legale		958.922.323		959.102.123	
Altre riserve		21.769.342.838		23.733.821.390	
Utile dell'esercizio		6.042.487.136		5.821.357.775	
Acconto sul dividendo		(1.685.697.998)		(2.209.644.330)	
Azioni proprie		(4.218.599.360)		(5.374.281.100)	
TOTALE PATRIMONIO NETTO		**26.871.813.815**		**26.935.714.734**	
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO		**41.085.016.325**		**41.539.663.560**	

Conto economico

(euro)	Note	2005 Totale	2005 *di cui verso parti correlate*	2006 Totale	2006 *di cui verso parti correlate*
Ricavi	(25)				
Ricavi della gestione caratteristica		44.794.067.595	*12.267.316.189*	52.987.253.312	*11.989.524.528*
Altri ricavi e proventi		231.346.528		185.783.099	
Totale ricavi		**45.025.414.123**		**53.173.036.411**	
Costi operativi	(26)				
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		(39.537.294.307)	*(16.489.962.459)*	(48.247.401.632)	*(19.229.418.990)*
- di cui non ricorrenti	*(35)*	*(290.000.000)*		*(164.675.411)*	
Costo lavoro		(779.440.443)		(932.342.562)	
Ammortamenti e svalutazioni		(871.875.931)		(828.854.512)	
Utile operativo		**3.836.803.442**		**3.164.437.705**	
Proventi (oneri) finanziari	(27)				
Proventi finanziari		859.081.251	*224.807.560*	908.517.548	*233.399.981*
Oneri finanziari		(887.827.952)	*(114.571.940)*	(872.947.601)	*(120.961.607)*
		(28.746.701)		**35.569.947**	
Proventi (oneri) su partecipazioni	(28)	**3.605.420.917**		**3.784.649.633**	*601.413.155*
Utile prima delle imposte		**7.413.477.658**		**6.984.657.285**	
Imposte sul reddito	(29)	**(1.370.990.522)**		**(1.163.299.510)**	
Utile dell'esercizio		**6.042.487.136**		**5.821.357.775**	
Utile per azione semplice	(33)	1,61		1,57	

Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

(milioni di euro)	Capitale sociale	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Altre riserve di utili non disponibili	Altre riserve di utili disponibili	Applicazione *IFRS*	Acconto dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
Saldi al 31 dicembre 2004	**4.004**	**9.988**	**959**	**(3.229)**	**5.392**	**95**	**4.311**			**4.684**	**26.204**
Modifica dei criteri contabili				(2)	2			670			670
Saldi al 1° gennaio 2005 rettificati	**4.004**	**9.988**	**959**	**(3.231)**	**5.394**	**95**	**4.311**	**670**		**4.684**	**26.874**
Utile dell'esercizio								**754**		**5.288**	**6.042**
Operazioni con gli azionisti											
Acconto sul dividendo (0,45 euro per azione)									(1.686)		(1.686)
Attribuzione del dividendo 2004 (0,90 euro per azione)										(3.384)	(3.384)
Destinazione dell'utile residuo 2004							1.300			(1.300)	
Acquisto azioni proprie				(1.034)							(1.034)
Emissione azioni sottoscritte a fronte piano *stock grant* e *stock option*	1					(2)	1				
Azioni proprie cedute/assegnate a fronte di piani di incentivazione dei dirigenti		30		47	(47)		17				47
	1	**30**		**(987)**	**(47)**	**(2)**	**1.318**	**754**	**(1.686)**	**604**	**(15)**
Altri movimenti di patrimonio netto											
Liberazione riserve non distribuibili						(1)	1				
Costo di competenza *stock option* e *stock grant* assegnate							5	8			13
Saldi al 31 dicembre 2005	**4.005**	**10.018**	**959**	**(4.218)**	**5.347**	**92**	**5.635**	**1.432**	**(1.686)**	**5.288**	**26.872**
Applicazione Decreto 38/2005						1.173	259	(1.432)			
Saldi al 1° gennaio 2006 rettificati	**4.005**	**10.018**	**959**	**(4.218)**	**5.347**	**1.265**	**5.894**		**(1.686)**	**5.288**	**26.872**
Utile dell'esercizio										**5.821**	**5.821**
Operazioni con gli azionisti											
Acconto sul dividendo (0,60 euro per azione)									(2.210)		(2.210)
Attribuzione del dividendo residuo 2005 (0,65 euro per azione)									1.686	(4.086)	(2.400)
Destinazione dell'utile residuo 2005							1.202			(1.202)	
Autorizzazione all'acquisto di azioni proprie					2.000		(2.000)				
Acquisto azioni proprie				(1.241)							(1.241)
Azioni proprie cedute/assegnate a fronte dei piani di incentivazione dei dirigenti		54		85	(85)		21				75
Differenza tra valore di carico delle azioni proprie cedute e il prezzo di esercizio delle *stock option* esercitate da parte dei dirigenti							7				7
		54		**(1.156)**	**1.915**		**(770)**		**(524)**	**(5.288)**	**(5.769)**
Altri movimenti di patrimonio netto											
Liberazione riserve non distribuibili						(63)	63				
Rigiro rettifiche *IFRS* di prima applicazione ex Decreto 38						(1.172)	1.172				
Disavanzo di fusione EniTecnologie SpA							(2)				(2)
Effetto valutazione al *fair value* dei titoli disponibili per la vendita						(1)					(1)
Costo di competenza *stock option* e *stock grant* assegnate							14				14
Saldi al 31 dicembre 2006	**4.005**	**10.072**	**959**	**(5.374)**	**7.262**	**29**	**6.371**		**(2.210)**	**5.821**	**26.935**

Rendiconto finanziario

(milioni di euro)	**Esercizio 2005**	**Esercizio 2006**
Utile dell'esercizio	6.042	5.821
Ammortamenti	867	825
Svalutazioni (rivalutazioni) nette	242	947
Variazioni fondi per rischi e oneri	749	70
Variazione fondo benefici ai dipendenti	15	39
Plusvalenze nette su cessioni di attività	(252)	(12)
Dividendi	(3.531)	(4.063)
Interessi attivi	(102)	(138)
Interessi passivi	95	98
Differenze cambio non realizzate		3
Imposte sul reddito del periodo, correnti, differite e anticipate	1.371	1.163
Altre variazioni	5	14
Flusso di cassa del risultato operativo prima della variazione del capitale di esercizio	*5.501*	*4.767*
Variazioni:		
- rimanenze	(990)	(609)
- crediti commerciali e altri	(1.726)	91
- altre attività	(15)	(110)
- debiti commerciali e altri	2.102	293
- altre passività	(29)	(315)
Flusso di cassa del risultato operativo	*4.843*	*4.117*
Dividendi incassati	3.531	4.063
Interessi incassati	101	138
Interessi pagati	(102)	(98)
Imposte sul reddito pagate al netto dei rimborsi e crediti di imposta acquistati	(1.134)	(1.166)
Flusso di cassa netto da attività d'esercizio	**7.239**	**7.054**
di cui flusso di cassa netto da attività d'esercizio verso parti correlate	***402***	***(3.286)***
Investimenti:		
- immobilizzazioni immateriali	(123)	(285)
- immobilizzazioni materiali	(776)	(806)
- partecipazioni	(938)	(1.163)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento e imputazione di ammortamenti all'attivo patrimoniale	(61)	(142)
Flusso di cassa degli investimenti	*(1.898)*	*(2.396)*
Disinvestimenti:		
- immobilizzazioni materiali	3	138
- immobilizzazioni immateriali	29	2
- partecipazioni	793	122
- crediti finanziari	33	1.011
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di disinvestimento		(2)
- rami d'azienda	(20)	
Flusso di cassa dei disinvestimenti	*838*	*1.271*
Flusso di cassa netto da attività di investimento	**(1.060)**	**(1.125)**
di cui flusso di cassa netto da attività di investimento verso parti correlate	***(275)***	***(343)***

(milioni di euro)	Esercizio 2005	Esercizio 2006
Assunzione di debiti finanziari a lungo	4	62
Rimborsi di debiti finanziari a lungo termine	(83)	(140)
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	172	(35)
Dividendi pagati	(5.070)	(4.610)
Acquisto e vendita di azioni proprie	(1.034)	(1.166)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	**(6.011)**	**(5.889)**
di cui flusso di cassa netto da attività di finanziamento verso parti correlate	**93**	*(85)*
Effetto delle fusioni [1]		*23*
Flusso di cassa netto del periodo	**168**	**63**
Disponibilità liquide ed equivalenti all'inizio del periodo	**581**	**749**
Disponibilità liquide ed equivalenti alla fine del periodo	**749**	**812**

(1) Relativo interamente a rapporti con parti correlate.

Operazioni che non hanno comportato flussi di cassa

Acquisiziondi partecipazioni con conferimento rami d'azienda:

INFORMAZIONI SUPPLEMENTARI

(milioni di euro)	Esercizio 2005	Esercizio 2006
Analisi dei conferimenti dei rami d'azienda		
Attività a lungo termine		119
Indebitamento		(59)
Effetto netto del conferimento		60
Acquisizione di partecipazioni		**60**

■ Criteri di redazione

Secondo le disposizioni dell'art. 4, comma 1 del D.Lgs. 28 febbraio 2005, n. 38, a partire dall'esercizio 2006, il bilancio di esercizio (bilancio separato) di Eni SpA è redatto in conformità ai principi contabili internazionali (*IFRS*) omologati dalla Commissione Europea.
Le informazioni a commento dello stato patrimoniale e del conto economico, tenuto conto della rilevanza degli importi, sono espresse in milioni di euro.

■ Criteri di valutazione

I criteri di valutazione sono gli stessi adottati per la redazione del bilancio consolidato, cui si rinvia, fatta eccezione per la rilevazione e valutazione delle partecipazioni in imprese controllate, collegate e controllate congiuntamente. In particolare, le partecipazioni in imprese controllate, collegate e controllate congiuntamente sono valutate al costo di acquisto comprensivo dei costi accessori di diretta imputazione. In presenza di eventi che fanno presumere una riduzione di valore, la recuperabilità del valore di iscrizione delle partecipazioni è verificata confrontando il valore di iscrizione con il relativo valore recuperabile rappresentato dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione, e il valore d'uso. In assenza di un accordo di vendita vincolante, il *fair value* è stimato sulla base dei valori espressi da un mercato attivo, da transazioni recenti ovvero sulla base delle migliori informazioni disponibili per riflettere l'ammontare che l'impresa potrebbe ottenere dalla vendita dell'*asset*. Il valore d'uso è determinato, generalmente, nei limiti della corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio consolidato, attualizzando i flussi di cassa attesi dell'*asset* e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al netto degli oneri di dismissione. I flussi di cassa sono determinati sulla base di assunzioni ragionevoli e documentabili rappresentative della migliore stima delle future condizioni economiche prevedibili, dando maggiore rilevanza alle indicazioni provenienti dall'esterno. L'attualizzazione è effettuata a un tasso che tiene conto del rischio implicito nei settori di attività in cui opera l'impresa.
Il rischio derivante da eventuali perdite eccedenti il patrimonio netto è rilevato in un apposito fondo nella misura in cui la partecipante è impegnata ad adempiere a obbligazioni legali o implicite nei confronti dell'impresa partecipata o comunque a coprire le sue perdite.
Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le partecipazioni valutate al costo sono rivalutate nei limiti delle svalutazioni effettuate con imputazione dell'effetto a conto economico alla voce "Altri proventi/oneri su partecipazioni".
Le altre partecipazioni sono valutate al *fair value* con imputazione degli effetti a conto economico, se possedute per attività di *trading*, ovvero alla voce di patrimonio netto "Altre riserve"; in quest'ultima fattispecie la riserva è imputata a conto economico all'atto della svalutazione o del realizzo. Quando il *fair value* non può essere attendibilmente determinato, le partecipazioni sono valutate al costo rettificato per perdite di valore; le perdite di valore non sono oggetto di ripristino.

Con riferimento all'utilizzo di stime contabili si rinvia a quanto indicato nel bilancio consolidato.

□ Schemi di bilancio

Le voci dello schema di stato patrimoniale sono classificate in correnti e non correnti, quelle del conto economico sono classificate per natura. Il prospetto delle variazioni del patrimonio netto presenta i proventi (oneri) complessivi del periodo e le altre variazioni del patrimonio netto. Lo schema di rendiconto finanziario è definito secondo il "metodo indiretto" rettificando l'utile dell'esercizio delle componenti di natura non monetaria.

Note al bilancio di esercizio

Attività correnti

1 Disponibilità liquide ed equivalenti

Le *disponibilità liquide ed equivalenti* di 812 milioni di euro (749 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si riferiscono principalmente a depositi presso Enifin SpA (766 milioni di euro).

2 Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita

Le *altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita* di 235 milioni di euro (stesso importo al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Incrementi	Cessioni	Effetto valutazione al *fair value*	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
Titoli non strumentali all'attività operativa:						
- Titoli quotati emessi dallo Stato Italiano	235			(1)	1	235
	235			(1)	1	**235**

I titoli sono da considerarsi attività disponibili per la vendita e riguardano i Certificati di Credito del Tesoro ottenuti a rimborso di crediti di imposta.
La variazione del *fair value* dei titoli disponibili per la vendita (1 milione di euro), rilevata nel periodo è imputata a patrimonio netto, al netto del relativo effetto fiscale.
Al 31 dicembre 2005 e al 31 dicembre 2006 Eni non detiene attività finanziarie negoziabili.

3 Crediti commerciali e altri crediti

I *crediti commerciali e altri crediti* di 8.220 milioni di euro (9.401 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Crediti commerciali	8.025	7.854
Crediti finanziari:		
- non strumentali all'attività operativa	1.011	1
Altri crediti:		
- relativi all'attività di disinvestimento	15	18
- altri	350	347
	9.401	**8.220**

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 246 milioni di euro (263 milioni di euro al 31 dicembre 2005); le svalutazioni e le riprese di valore, rilevate nell'esercizio alla voce "Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi", ammontano rispettivamente a 57 milioni di euro e a 12 milioni di euro, come di seguito indicato:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
Crediti commerciali	182	57	(12)		227
Altri crediti	81			(62)	19
	263	**57**	(12)	(62)	**246**

I crediti commerciali di 7.854 milioni di euro riguardano essenzialmente crediti derivanti dalla cessione di gas naturale (4.380 milioni di euro) e dalla vendita di prodotti petroliferi (3.165 milioni di euro).
I crediti derivanti dalla cessione di gas naturale riguardano: (i) crediti verso clienti (3.766 milioni di euro); (ii) crediti verso imprese controllate (530 milioni di euro), in particolare EniPower SpA (199 milioni di euro), Stoccaggi Gas Italia SpA (105 milioni di euro), Toscana Energia Clienti SpA (70 milioni di euro) e Napoletana Gas Clienti SpA (48 milioni di euro); (iii) crediti verso imprese collegate e a controllo congiunto (103 milioni di euro), in particolare verso Promgas SpA (44 milioni di euro), Raffineria di Milazzo ScpA (9 milioni di euro) e Trans Austria Gasleitung GmbH (7 milioni di euro).
I crediti derivanti dalla vendita di prodotti petroliferi riguardano: (i) crediti verso clienti (2.293 milioni di euro); (ii) crediti verso imprese controllate (856 milioni di euro), in particolare AgipFuel SpA (403 milioni di euro), Agip España SA (93 milioni di euro), Agip Deutschland GmbH (75 milioni di euro), Polimeri Europa SpA (65 milioni di euro) e American Agip Co Inc (40 milioni di euro).
I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa di 1 milione di euro (1.011 milioni di euro al 31 dicembre 2005) riguardano essenzialmente un credito a breve termine verso Enifin SpA. Il decremento è dovuto alla scadenza del credito non successivamente rinnovato.
Gli altri crediti di 365 milioni di euro (stesso importo al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Acconti per servizi e forniture	118	122
Crediti verso *partner* in *joint venture* per attività di esplorazione e produzione	46	79
Anticipi al personale	8	13
Altri crediti	193	151
	365	**365**

Gli altri crediti di 151 milioni di euro riguardano principalmente: (i) crediti verso imprese controllate per il consolidato fiscale (51 milioni di euro); (ii) crediti verso la Blue Stream Pipeline Co Ltd per commissioni a fronte delle garanzie rilasciate nell'interesse di quest'ultima (34 milioni di euro); (iii) crediti per contributi a fondo perduto (18 milioni di euro).
L'analisi per valuta dei crediti commerciali e altri crediti è di seguito indicata:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Euro	7.838	6.797
Dollaro USA	1.563	1.423
	9.401	**8.220**

I crediti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 34.
Il valore di mercato dei crediti commerciali e degli altri crediti esigibili oltre l'esercizio successivo è indicato alla nota n. 31.

4 Rimanenze

Le *rimanenze* di 1.896 milioni di euro (1.312 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Materie prime, sussidiarie e di consumo	485	363
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	18	26
Lavori in corso su ordinazione	13	3
Prodotti finiti e merci	796	1.504
	1.312	**1.896**

Le rimanenze sono indicate al netto del fondo svalutazione di 45 milioni di euro (16 milioni di euro al 31 dicembre 2005). Le svalutazioni e gli utilizzi rilevati nell'esercizio alla voce "Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi", ammontano rispettivamente a 32 milioni di euro e a 3 milioni di euro, come di seguito indicato:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2005	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2006
Materie prime, sussidiarie e di consumo	12	10	(3)		19
Prodotti finiti e merci	4	22			26
	16	**32**	**(3)**		**45**

Al 31 dicembre 2006 le rimanenze sono costituite principalmente:
- per le materie prime sussidiarie e di consumo da greggio (279 milioni di euro);
- per i prodotti in corso di lavorazione e semilavorati da nafte in deposito presso le raffinerie (26 milioni di euro);
- per i prodotti finiti e merci, da gas naturale principalmente depositato presso Stoccaggi Gas Italia SpA (1.036 milioni di euro) e da prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi (468 milioni di euro).

5 Attività per imposte correnti

Le *attività per imposte correnti* di 155 milioni di euro (58 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Amministrazione finanziaria italiana:		
- Imposte di consumo	7	77
- IVA	20	49
- Accise	13	13
- Altre imposte indirette	12	8
	52	**147**
Amministrazioni finanziarie estere	6	8
	58	**155**

L'incremento delle imposte di consumo rispetto all'esercizio precedente, pari a 70 milioni di euro, è attribuibile principalmente alla riduzione del fatturato di vendita gas a clienti finali in Italia che ha comportato un'eccedenza degli acconti di imposta versati.

6 Altre attività

Le *altre attività* di 83 milioni di euro (87 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	12	4
Altre attività	75	79
	87	**83**

Il *fair value* sui contratti derivati non di copertura di 4 milioni di euro si analizza come segue:

(milioni di euro)	31.12.2005		31.12.2006	
	Fair Value	Impegni	*Fair Value*	Impegni
Gestione del rischio di cambio				
Currency swap	1	94	..	213
Outright	8	748	4	640
Gestione del rischio di tasso				
Interest rate swap	..	6		
Interest rate collar	..	11		
Gestione dei rischi sui prezzi delle merci				
Over the counter	3	117	..	55
Future	..	6	..	12
	12	**982**	**4**	**920**

La società non stipula contratti derivati con finalità speculative, ma effettuando operazioni anche su esposizioni nette, non è in grado di soddisfare le condizioni formali indicate dallo *IAS* 39 "Strumenti finanziari: rilevazione e valutazione" in merito alla qualificazione dei contratti come di copertura.
Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura, alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 25 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa" delle Note al bilancio consolidato.
Le altre attività di 79 milioni di euro comprendono principalmente le quote di competenza dei futuri esercizi degli oneri pluriennali relativi ai noleggi e locazioni (40 milioni di euro).

Attività non correnti

7 Immobili, impianti e macchinari

Gli *immobili, impianti e macchinari* di 5.507 milioni di euro (4.954 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti e Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2005								
Terreni	151				5	156	156	
Fabbricati	187	1	(18)	(15)	19	174	548	374
Impianti e macchinari	3.570	28	(643)	(248)	845	3.552	13.294	9.742
Attrezzature industriali e commerciali	43		(23)		6	26	180	154
Altri beni	60	4	(19)		13	58	324	266
Immobilizzazioni in corso e acconti	954	743		(42)	(667)	988	988	
	4.965	**776**	**(703)**	**(305)**	**221**	**4.954**	**15.490**	**10.536**
31.12.2006								
Terreni	156			(3)	2	155	155	
Fabbricati	174		(15)	(2)	41	198	591	393
Impianti e macchinari	3.552		(586)	(211)	1.188	3.943	14.004	10.061
Attrezzature industriali e commerciali	26	2	(16)		16	28	233	205
Altri beni	58	21	(21)		15	73	364	291
Immobilizzazioni in corso e acconti	988	783		(47)	(614)	1.110	1.110	
	4.954	**806**	**(638)**	**(263)**	**648**	**5.507**	**16.457**	**10.950**

I *terreni* (155 milioni di euro) riguardano principalmente le aree sulle quali insistono gli impianti di distribuzione dei carburanti.
I *fabbricati* (198 milioni di euro) riguardano principalmente fabbricati industriali impiegati nell'attività di raffinazione e nell'attività non *oil* della rete di distribuzione.
Gli *impianti e macchinari* (3.943 milioni di euro) riguardano essenzialmente gli impianti di sfruttamento di giacimenti di idrocarburi e i costi di perforazione dei pozzi (1.553 milioni di euro), i costi per la chiusura mineraria dei pozzi, per la rimozione delle strutture e per il ripristino dei siti (768 milioni di euro), gli impianti di raffinazione (727 milioni di euro) e gli impianti di distribuzione carburanti (651 milioni di euro).
Le *attrezzature industriali e commerciali* (28 milioni di euro) si riferiscono principalmente agli strumenti di laboratorio della raffinazione e della logistica nonché ad attrezzature commerciali del comparto non *oil* della rete di distribuzione carburanti.
Gli *altri beni* (73 milioni di euro) riguardano principalmente le attrezzature informatiche (49 milioni di euro).
Le *immobilizzazioni in corso e acconti* (1.110 milioni di euro) riguardano in particolare gli investimenti relativi allo sviluppo della Val d'Agri, le ristrutturazioni e il potenziamento degli impianti della rete commerciale, gli interventi di ampliamento delle strutture di raffineria, gli interventi in materia di salute, sicurezza e ambiente nonché gli interventi di perforazione e riperforazione su campi esistenti volti al miglioramento della capacità produttiva.
Gli investimenti di 806 milioni di euro (776 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono analizzati nel paragrafo "Investimenti tecnici" della Relazione sulla gestione.
Il tasso d'interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è del 5,025%.
I principali coefficienti di ammortamento adottati per gli esercizi 2005 e 2006 sono compresi nei seguenti intervalli:

(% annua)	
Fabbricati	3 - 10
Pozzi impianti di sfruttamento	aliquota UOP
Impianti specifici di raffineria e logistica	6,25 - 14
Impianti specifici di distribuzione	10
Altri impianti e macchinari	4 - 30
Attrezzature industriali e commerciali	7,5 - 35
Altri beni	12 - 40

Le dismissioni di 263 milioni di euro riguardano principalmente l'operazione relativa alla rideterminazione delle quote di partecipazione nella concessione Val d'Agri (123 milioni di euro) e al conferimento dell'oleodotto Viggiano – Taranto alla Società Oleodotti Meridionali SpA, avvenuto in data 11 dicembre 2006 (119 milioni di euro).
Le altre variazioni di 648 milioni di euro riguardano principalmente la revisione delle stime dei costi per abbandono e ripristino siti (608 milioni di euro), la riclassifica dalle immobilizzazioni in corso alle diverse categorie di beni entrati in esercizio (628 milioni di euro) e l'incremento patrimoniale conseguente alla fusione per incorporazione di EniTecnologie SpA (26 milioni di euro).
Gli immobili, impianti e macchinari includono beni gratuitamente devolvibili per 75 milioni di euro, di cui 62 milioni di euro riferiti a impianti di distribuzione che insistono su aree autostradali e 13 milioni di euro a terminali marittimi e oleodotti annessi alle raffinerie e ai depositi costieri edificati su terreni demaniali.
I contributi portati a decremento degli immobili, impianti e macchinari ammontano a 6 milioni di euro (11 milioni di euro al 31 dicembre 2005).
Gli immobili, impianti e macchinari assunti in *leasing* finanziario ammontano a 8 milioni di euro.

Gli immobili, impianti e macchinari per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Attività materiali lorde:		
- Exploration & Production	7.828	8.242
- Gas & Power	99	110
- Refining & Marketing	7.531	8.051
- Corporate	32	54
	15.490	**16.457**
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	5.283	5.380
- Gas & Power	45	47
- Refining & Marketing	5.185	5.496
- Corporate	23	27
	10.536	**10.950**
Attività materiali nette:		
- Exploration & Production	2.545	2.862
- Gas & Power	54	63
- Refining & Marketing	2.346	2.555
- Corporate	9	27
	4.954	**5.507**

8 Rimanenze immobilizzate - Scorte d'obbligo

Le *rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo* di 1.701 milioni di euro (1.766 euro al 31 dicembre 2005) includono 5,01 milioni di tonnellate di greggi e prodotti petroliferi a fronte dell'obbligo di cui al D.P.R 31 gennaio 2001, n. 22. La misura è determinata annualmente dal Ministero delle Attività Produttive.

9 Attività immateriali

Le *attività immateriali* di 948 milioni di euro (858 milioni di euro al 31 dicembre 2005) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti e svalutazioni	Altre variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2005							
Attività immateriali a vita utile definita							
- Costi di ricerca e sviluppo		76	(76)			136	136
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	68	12	(54)	11	37	500	463
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	91	17	(29)	1	80	281	201
- Immobilizzazioni in corso e acconti	26	16		(17)	25	25	
- Altre attività immateriali	64	1	(9)	(18)	38	101	63
Attività immateriali vita utile indefinita							
- Avviamento	23	1	(4)	658	678	739	61
	272	**123**	**(172)**	**635**	**858**	**1.782**	**924**
31.12.2006							
Attività immateriali a vita utile definita							
- Costi di ricerca e sviluppo		108	(108)			138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	37	9	(28)	4	22	517	495
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	80	151	(44)	(2)	185	430	245
- Immobilizzazioni in corso e acconti	25	17		(5)	37	37	
- Altre attività immateriali	38		(10)		28	101	73
Attività immateriali a vita utile indefinita							
- Avviamento	678		(3)	1	676	740	64
	858	**285**	**(193)**	**(2)**	**948**	**1.963**	**1.015**

I *costi di ricerca e sviluppo* riguardano essenzialmente i costi dell'attività di ricerca di idrocarburi (106 milioni di euro), interamente ammortizzati nell'esercizio.

I *diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno* di 22 milioni di euro riguardano essenzialmente i costi di acquisizione e di sviluppo interno del *software* tecnico-scientifico e amministrativo, i diritti di utilizzazione di processi produttivi di raffineria e diritti di utilizzazione di *software* per la gestione clienti gas.

I coefficienti di ammortamento adottati sono compresi in un intervallo che va dal 20% al 33%.

Le *concessioni, licenze, marchi e diritti simili* di 185 milioni di euro riguardano essenzialmente i diritti minerari della concessione Val d'Agri e le concessioni di sfruttamento minerario dei campi di Bonaccia (24 milioni di euro), Caldarosa (22 milioni di euro), nonché di Anemone e Azalea (6 milioni di euro).

Le concessioni sono ammortizzate principalmente con il metodo dell'unità di prodotto (*UOP*) a decorrere dall'esercizio in cui ha inizio la produzione.

Le *immobilizzazioni in corso e acconti* di 37 milioni di euro riguardano essenzialmente i costi sostenuti per lo sviluppo interno di *software* tecnico-scientifico e amministrativo.

Le *altre attività immateriali* di 28 milioni di euro riguardano essenzialmente le somme versate alla Regione Basilicata, al netto dell'ammortamento (effettuato con il metodo dell'unità di prodotto), sulla base degli accordi attuativi stipulati con la stessa connessi al programma di sviluppo petrolifero proposto dall'Eni nell'area della Val d'Agri (26 milioni di euro).

L'*avviamento* di 676 milioni di euro riguarda il valore del portafoglio clienti attribuito in sede di allocazione del disavanzo di fusione risultante dall'incorporazione di Italgas Più (656 milioni di euro), nonché le somme corrisposte a titolo di avviamento in occasione dell'acquisto di rami di azienda.

Ai fini della determinazione del valore recuperabile l'avviamento relativo al valore del portafoglio clienti attribuito in sede di allocazione del disavanzo di fusione è stato allocato sulla *cash generating unit* costituita dalla Divisione Gas & Power. Il valore recuperabile della *cash generating unit* è stato determinato sulla base del valore d'uso, ottenuto attualizzando i flussi di cassa attesi utilizzando il Piano strategico quadriennale approvato dal Consiglio di Amministrazione, per il periodo 2007-2010. I flussi di cassa sono stati attualizzati col tasso del 5,09%. Per gli anni non compresi nel Piano strategico quadriennale è stato utilizzato un tasso di crescita in termini reali pari allo 0,5%.
Gli investimenti di 285 milioni di euro (123 milioni di euro al 31 dicembre 2005) sono riferiti essenzialmente all'operazione relativa alla rideterminazione delle quote di partecipazione nella concessione petrolifera della Val d'Agri (140 milioni di euro) e a costi sostenuti per la ricerca mineraria (106 milioni di euro).
Le altre variazioni riguardano principalmente la riclassifica dalle immobilizzazioni in corso alle diverse categorie di beni entrati in esercizio.

Le attività immateriali per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	31.12.2005	31.12.2006
Attività immateriali lorde:		
- Exploration & Production	520	678
- Gas & Power	766	766
- Refining & Marketing	279	428
- Corporate	217	91
	1.782	**1.963**
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	385	443
- Gas & Power	95	102
- Refining & Marketing	246	395
- Corporate	198	75
	924	**1.015**
Attività immateriali nette:		
- Exploration & Production	135	235
- Gas & Power	671	664
- Refining & Marketing	33	33
- Corporate	19	16
	858	**948**