

### Riconoscimento dei ricavi nel settore Ingegneria & Costruzioni

I ricavi del *business* Ingegneria & Costruzioni sono riconosciuti sulla base dei corrispettivi pattuiti in proporzione allo stato di avanzamento dei lavori determinato utilizzando il metodo del costo sostenuto (*cost-to-cost*). La stima del margine di commessa atteso (*future gross profit*) identificato come differenza tra i ricavi previsti dal contratto e i costi direttamente imputabili alla commessa è un processo complesso di valutazione che include l'identificazione dei diversi rischi inerenti le attività previste nelle diverse aree geografiche di operatività, le condizioni di mercato e ogni altro elemento utile per quantificare con sufficiente precisione i futuri costi e i tempi attesi per il completamento del progetto. Le richieste di corrispettivi aggiuntivi derivanti da modifiche ai lavori previsti contrattualmente si considerano nell'ammontare complessivo dei corrispettivi quando è probabile che il committente approverà le varianti e il relativo prezzo; le altre richieste (*claims*), derivanti ad esempio da maggiori oneri sostenuti per cause imputabili al committente, si considerano nell'ammontare complessivo dei corrispettivi solo quando è probabile che la controparte le accetti.

## ■ Principi contabili di recente emanazione

### Principi contabili e interpretazioni emessi dallo IASB/IFRIC e omologati dalla Commissione Europea

Con i regolamenti n. 495/2009 e 494/2009 emessi dalla Commissione Europea in data 3 giugno 2009, sono state omologate le versioni aggiornate, rispettivamente, dell'IFRS 3 "Aggregazioni aziendali" e dello IAS 27 "Bilancio consolidato e separato". Le nuove disposizioni dell'IFRS 3 stabiliscono, tra l'altro, l'imputazione a conto economico dei costi accessori connessi con l'operazione di *business combination*, la rilevazione a conto economico delle modifiche dei corrispettivi potenziali (cd. *contingent consideration*), nonché la facoltà di rilevare l'intero ammontare del *goodwill* derivante dall'operazione considerando, pertanto, anche la quota attribuibile alle interessenze di minoranza (cd. *full goodwill method*). Le nuove disposizioni inoltre modificano l'attuale criterio di rilevazione delle acquisizioni in fasi successive prevedendo l'imputazione a conto economico della differenza tra il *fair value* alla data di acquisizione del controllo delle attività nette precedentemente detenute e il relativo valore di iscrizione. La versione aggiornata dello IAS 27 stabilisce, tra l'altro, che gli effetti derivanti dall'acquisizione (cessione) di quote di partecipazioni successivamente all'assunzione del controllo (senza perdita di controllo) siano rilevati a patrimonio netto. Inoltre, le nuove disposizioni stabiliscono che, nel caso di cessione di parte delle quote di partecipazioni detenute con corrispondente perdita di controllo, controllo congiunto o collegamento, la partecipazione mantenuta sia adeguata al relativo *fair value* e la rivalutazione concorre alla formazione della plusvalenza (minusvalenza) derivante dall'operazione di cessione. Le disposizioni delle nuove versioni dell'IFRS 3 e dello IAS 27 sono applicabili a partire dagli esercizi che iniziano il, o dopo il, 1° luglio 2009 (per Eni: bilancio 2010).

Con il regolamento n. 1293/2009 emesso dalla Commissione Europea in data 23 dicembre 2009, è stata omologata la modifica allo IAS 32 "Classificazione delle emissioni di diritti", che chiarisce la classificazione, nel bilancio dell'impresa emittente, degli strumenti che attribuiscono agli azionisti il diritto di acquistare strumenti di *equity* dell'emittente ad un prezzo denominato in una valuta differente da quella funzionale dell'emittente. Tali strumenti, se offerti proporzionalmente a tutti gli azionisti per un importo fisso di disponibilità liquide, sono classificati come strumenti rappresentativi di capitale, anche se il prezzo di esercizio è denominato in una valuta differente da quella funzionale dell'emittente.

La modifica allo IAS 32 è applicabile a partire dagli esercizi che iniziano il, o dopo il, 1° febbraio 2010 (per Eni: bilancio 2011).

Con il regolamento n. 254/2009 emesso dalla Commissione Europea in data 25 marzo 2009 è stato omologato l'IFRIC 12 "Accordi per servizi in concessione" (di seguito "IFRIC 12") che definisce i criteri di rilevazione e valutazione da adottare per gli accordi tra settore pubblico e privato relativi allo sviluppo, finanziamento, gestione e manutenzione di infrastrutture in regime di concessione. In particolare, nei casi in cui il soggetto concedente controlli l'infrastruttura, regolando/controllando le caratteristiche dei servizi forniti, i prezzi applicabili e mantenendo un interesse residuo sull'attività, il concessionario rileva il diritto all'utilizzo della stessa ovvero un'attività finanziaria in funzione delle caratteristiche degli accordi in essere. Secondo il regolamento di omologazione della Commissione Europea le disposizioni dell'IFRIC 12 sono efficaci a partire dagli esercizi che iniziano dopo il 29 marzo 2009 (per Eni: bilancio 2010)<sup>15</sup>.

Con il regolamento n. 1142/2009 emesso dalla Commissione Europea in data 26 novembre 2009 è stato omologato l'IFRIC 17 "Distribuzione ai soci di attività non rappresentate da disponibilità liquide" (di seguito "IFRIC 17") che definisce i criteri da adottare per la

(15) Secondo quanto previsto dalle disposizioni dell'IFRIC 12, l'interpretazione è efficace a partire dagli esercizi che iniziano il, o dopo, il 1° gennaio 2008. In relazione a ciò a partire dall'esercizio 2008, le disposizioni dell'IFRIC 12 rilevano ai fini della redazione dell'*Annual Report on Form 20-F*. In particolare, a partire dall'esercizio 2007, Eni si è avvalsa delle disposizioni SEC che consentono ai *foreign private issuers* di omettere la riconciliazione del risultato netto e del patrimonio netto determinati secondo gli IFRS ai valori che si sarebbero ottenuti in base agli US GAAP (cd. riconciliazione US GAAP), a condizione che l'*Annual Report on Form 20-F* sia redatto adottando i principi contabili internazionali in vigore emessi dallo IASB (ancorché non omologati dalla Commissione Europea o, seppure omologati, con una differente data di entrata in vigore). L'applicazione delle disposizioni dell'IFRIC 12 interessa alcune realtà del Gruppo operanti nel settore della distribuzione secondaria di gas naturale; gli effetti dell'applicazione dell'interpretazione riguardano la differente classificazione del valore di iscrizione delle reti di distribuzione da attività materiali ad attività in concessione.

rilevazione e valutazione delle distribuzioni agli azionisti aventi ad oggetto attività non monetarie ovvero, a scelta dell'azionista, attività non monetarie o disponibilità liquide. In particolare, l'interpretazione stabilisce, tra l'altro, che il valore della distribuzione sia determinato sulla base del *fair value* delle attività oggetto di distribuzione. La passività afferente alla distribuzione è rilevata quando la stessa è approvata dall'organo societario competente; la passività e i relativi eventuali adeguamenti sono iscritti in contropartita al patrimonio netto. All'atto dell'estinzione della passività, l'eventuale differenza tra il valore di iscrizione delle attività non monetarie oggetto di distribuzione e il *fair value* del debito è imputata a conto economico. Secondo il regolamento di omologazione della Commissione Europea le disposizioni dell'IFRIC 17 sono efficaci a partire dagli esercizi che iniziano dopo il 31 ottobre 2009 (per Eni: bilancio 2010)<sup>16</sup>.

Con il regolamento n. 1164/2009 emesso dalla Commissione Europea in data 27 novembre 2009, è stato omologato l'IFRIC 18 "Cessioni di attività da parte della clientela" (di seguito "IFRIC 18"), che definisce i criteri di rilevazione e valutazione dei trasferimenti di attività operati da un cliente, funzionali a consentire il collegamento del cliente a una rete per la somministrazione di una fornitura. L'interpretazione si applica anche nei casi in cui il cliente trasferisca disponibilità liquide che l'impresa è impegnata ad utilizzare per la realizzazione del collegamento. Se sono soddisfatte le condizioni stabilite dal *framework*, l'asset ricevuto è rilevato al relativo *fair value*; quando l'accordo prevede la prestazione di una pluralità di servizi (es. allacciamento e fornitura di beni) l'impresa ricevente verifica a fronte di quale servizio fornito è stata trasferita l'attività dal cliente e provvede, coerentemente, alla rilevazione del ricavo all'atto dell'allacciamento ovvero lungo la minore tra la durata della fornitura e la vita utile dell'asset. Le disposizioni dell'IFRIC 18 non si applicano alle attività rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12.

Secondo il regolamento di omologazione della Commissione Europea le disposizioni dell'IFRIC 18 sono efficaci a partire dagli esercizi che iniziano dopo il 31 ottobre 2009 (per Eni: bilancio 2010)<sup>17</sup>.

#### **Principi contabili e interpretazioni emessi dallo IASB/IFRIC e non ancora omologati dalla Commissione Europea**

In data 4 novembre 2009, lo IASB ha emesso la nuova versione dello IAS 24 "Related Party Disclosures", che: (i) integra la definizione di parti correlate prevedendo nuove fattispecie; (ii) per le transazioni poste in essere tra società correlate alla medesima autorità governativa (*Government-related entities*), consente di limitare le informazioni di natura quantitativa alle transazioni rilevanti. Le disposizioni della nuova versione dello IAS 24 sono efficaci a partire dagli esercizi che hanno inizio il, o dopo il, 1° gennaio 2011.

In data 12 novembre 2009, lo IASB ha emesso l'IFRS 9 "Financial Instruments" che modifica i criteri di rilevazione e valutazione delle attività finanziarie e la relativa classificazione in bilancio. In particolare, le nuove disposizioni stabiliscono, tra l'altro, un modello di classificazione e valutazione delle attività finanziarie basato esclusivamente sulle seguenti categorie: (i) attività valutate al costo ammortizzato; (ii) attività valutate al *fair value*. Le nuove disposizioni, inoltre, prevedono che le partecipazioni diverse da quelle in controllate, controllate congiuntamente o collegate siano valutate al *fair value* con imputazione degli effetti a conto economico. Nel caso in cui tali partecipazioni non siano detenute per finalità di *trading*, è consentito rilevare le variazioni di *fair value* nel prospetto dell'utile complessivo, mantenendo a conto economico esclusivamente gli effetti connessi con la distribuzione dei dividendi; all'atto della cessione della partecipazione, non è prevista l'imputazione a conto economico degli importi rilevati nel prospetto dell'utile complessivo. Le disposizioni dell'IFRS 9 sono efficaci a partire dagli esercizi che hanno inizio il, o dopo il, 1° gennaio 2013.

In data 26 novembre 2009, l'IFRIC ha emesso l'interpretazione IFRIC 19 "Extinguishing Financial Liabilities with Equity Instruments" (di seguito "IFRIC 19"), che definisce il trattamento contabile da adottare nel caso del regolamento di una passività finanziaria attraverso l'emissione di strumenti rappresentativi di capitale (cd. *debt for equity swap*).

Gli strumenti rappresentativi di capitale emessi per estinguere in tutto o in parte la passività sono valutati al loro *fair value* ovvero, qualora non attendibilmente determinabile, al *fair value* della passività estinta. La differenza tra il valore di iscrizione della passività finanziaria estinta e il *fair value* degli strumenti rappresentativi di capitale emessi è rilevata a conto economico. Le disposizioni dell'IFRIC 19 sono efficaci a partire dagli esercizi che hanno inizio il, o dopo il, 1° luglio 2010 (per Eni: bilancio 2011).

In data 16 aprile 2009, lo IASB ha emesso il documento "Improvements to IFRSs" contenente modifiche, essenzialmente di natura tecnica e redazionale, dei principi contabili internazionali e delle interpretazioni esistenti. Le disposizioni del documento sono efficaci a partire dall'esercizio 2010.

Allo stato Eni sta analizzando i principi e le interpretazioni indicati e valutando se la loro adozione avrà un impatto significativo sul bilancio.

(16) Secondo quanto previsto dalle disposizioni dell'IFRIC 17, l'interpretazione è efficace a partire dagli esercizi che hanno inizio il, o dopo il, 1° luglio 2009.

(17) Secondo quanto previsto dalle disposizioni dell'IFRIC 18, l'interpretazione è efficace per le transazioni poste in essere il, o dopo il, 1° luglio 2009. Pertanto, analogamente a quanto indicato per l'IFRIC 12, le disposizioni dell'IFRIC 18 rilevano ai fini della redazione del Form 20-F 2009.

## ■ Note al bilancio consolidato

### Attività correnti

#### 1 Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti di 1.608 milioni di euro (1.939 milioni di euro al 31 dicembre 2008) comprendono attività finanziarie originariamente esigibili entro 90 giorni per 450 milioni di euro (616 milioni di euro al 31 dicembre 2008). Le attività finanziarie esigibili entro 90 giorni riguardano essenzialmente 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 si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                                 | 31.12.2008   | 31.12.2009 |
|-------------------------------------------------------------------|--------------|------------|
| <b>Partecipazioni</b>                                             | <b>2.741</b> |            |
| <b>Titoli strumentali all'attività operativa:</b>                 |              |            |
| - Titoli quotati emessi dallo Stato italiano                      | 257          | 113        |
| - Titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri | 45           | 171        |
| - Altri titoli non quotati                                        | 8            |            |
|                                                                   | <b>310</b>   | <b>284</b> |
| <b>Titoli non strumentali all'attività operativa:</b>             |              |            |
| - Titoli quotati emessi dallo Stato italiano                      | 109          | 49         |
| - Titoli quotati emessi da Istituti finanziari italiani ed esteri | 67           | 14         |
| - Altri titoli non quotati                                        | 9            | 1          |
|                                                                   | <b>185</b>   | <b>64</b>  |
| <b>Totale altri titoli</b>                                        | <b>495</b>   | <b>348</b> |
|                                                                   | <b>3.236</b> | <b>348</b> |

La voce Partecipazioni si riduce del valore di carico della partecipazione del 20% nel capitale sociale di OAO Gazprom Neft (2.741 milioni di euro) per effetto dell'esercizio dell'opzione di acquisto da parte di Gazprom il 7 aprile 2009 sulla base degli accordi contrattuali in essere con Eni. Il pagamento è stato effettuato il 24 aprile con un incasso per Eni di 3.070 milioni di euro (4.062 milioni di dollari USA al cambio del giorno). Eni aveva acquisito la partecipazione in Gazprom Neft il 4 aprile 2007 in esito all'aggiudicazione dell'asta per il secondo lotto degli asset della società russa in liquidazione Yukos. Il prezzo di esercizio dell'opzione corrisponde a quello di aggiudicazione (3,7 miliardi di dollari USA), detratti i dividendi distribuiti e aumentato della remunerazione finanziaria prevista contrattualmente nella misura del 9,4% annuo maturata fino alla data di pagamento e dei costi accessori di finanziamento.

I titoli di 348 milioni di euro (495 milioni di euro al 31 dicembre 2008) sono disponibili per la vendita. Al 31 dicembre 2008 e al 31 dicembre 2009 Eni non deteneva attività finanziarie negoziabili.

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

| (milioni di euro)                        | Valore al<br>31.12.2008 | Variazione con<br>effetti a riserva | Valore al<br>31.12.2009 |
|------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| Effetto valutazione al <i>fair value</i> | 5                       | 1                                   | 6                       |
| Passività per imposte differite          | (1)                     |                                     | (1)                     |
| <b>Altre riserve di patrimonio netto</b> | <b>4</b>                | <b>1</b>                            | <b>5</b>                |

I titoli strumentali all'attività operativa di 284 milioni di euro (310 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riguardano titoli a copertura delle riserve tecniche della società assicurativa di Gruppo Eni Insurance Ltd (302 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

Il valore di mercato dei titoli è stimato sulla base delle quotazioni di mercato.

### 3 Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali e gli altri crediti si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                                               | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
|---------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Crediti commerciali                                                             | 16.444     | 14.916     |
| Crediti finanziari:                                                             |            |            |
| - strumentali all'attività operativa - breve termine                            | 402        | 339        |
| - strumentali all'attività operativa - quote a breve di crediti a lungo termine | 85         | 113        |
| - non strumentali all'attività operativa                                        | 337        | 73         |
|                                                                                 | 824        | 525        |
| Altri crediti:                                                                  |            |            |
| - attività di disinvestimento                                                   | 149        | 82         |
| - altri                                                                         | 4.805      | 4.825      |
|                                                                                 | 4.954      | 4.907      |
|                                                                                 | 22.222     | 20.348     |

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 1.647 milioni di euro (1.251 milioni di euro al 31 dicembre 2008):

| (milioni di euro)   | Valore al<br>31.12.2008 | Accantonamenti | Utilizzi | Altre variazioni | Valore al<br>31.12.2009 |
|---------------------|-------------------------|----------------|----------|------------------|-------------------------|
| Crediti commerciali | 747                     | 260            | (15)     | (50)             | 942                     |
| Crediti finanziari  | 19                      |                | (13)     |                  | 6                       |
| Altri crediti       | 485                     | 206            | (24)     | 32               | 699                     |
|                     | 1.251                   | 466            | (52)     | (18)             | 1.647                   |

Il decremento dei crediti commerciali di 1.528 milioni di euro è riferito principalmente al settore Gas & Power (1.990 milioni di euro); questo decremento è stato parzialmente assorbito dall'aumento dei crediti commerciali del settore Refining & Marketing (380 milioni di euro).

I crediti commerciali e altri crediti si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                 | 31.12.2008          |               |        | 31.12.2009          |               |        |
|---------------------------------------------------|---------------------|---------------|--------|---------------------|---------------|--------|
|                                                   | Crediti commerciali | Altri crediti | Totale | Crediti commerciali | Altri crediti | Totale |
| Crediti non scaduti e non svalutati               | 12.611              | 3.395         | 16.006 | 11.557              | 3.004         | 14.561 |
| Crediti svalutati al netto del fondo svalutazione | 1.242               | 88            | 1.330  | 1.037               | 58            | 1.095  |
| Crediti scaduti e non svalutati:                  |                     |               |        |                     |               |        |
| - da 0 a 3 mesi                                   | 1.812               | 502           | 2.314  | 1.168               | 772           | 1.940  |
| - da 3 a 6 mesi                                   | 231                 | 68            | 299    | 503                 | 56            | 559    |
| - da 6 a 12 mesi                                  | 248                 | 294           | 542    | 294                 | 439           | 733    |
| - oltre 12 mesi                                   | 300                 | 607           | 907    | 357                 | 578           | 935    |
|                                                   | 2.591               | 1.471         | 4.062  | 2.322               | 1.845         | 4.167  |
|                                                   | 16.444              | 4.954         | 21.398 | 14.916              | 4.907         | 19.823 |

I crediti commerciali e gli altri crediti scaduti e non svalutati riguardano principalmente rapporti verso amministrazioni pubbliche e altre controparti con elevata affidabilità creditizia per forniture di prodotti petroliferi, gas naturale e prodotti petrolchimici.

L'accantonamento al fondo svalutazione crediti commerciali di 260 milioni di euro (251 milioni di euro nel 2008) è riferito principalmente al settore Gas & Power (165 milioni di euro).

L'accantonamento al fondo svalutazione altri crediti di 206 milioni di euro (137 milioni di euro nel 2008) è riferito essenzialmente al settore Exploration & Production (205 milioni di euro) ed è dovuto principalmente alla svalutazione di crediti verso *partner* locali in *joint venture* affiliati ad Enti Statali in relazione ad investimenti non recuperabili dai "Petroleum Agreements" o a possibili revisioni delle quote partecipative della *joint venture*.

I crediti commerciali comprendono ritenute in garanzia per lavori in corso su ordinazione per 168 milioni di euro (213 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

Altri crediti per 461 milioni di euro del settore Exploration & Production relativi al recupero di costi di investimento sono oggetto di arbitrato (227 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa di 452 milioni di euro (487 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riguardano principalmente crediti concessi a società controllate non consolidate, controllate congiunte e collegate per 245 milioni di euro (399 milioni di euro al 31 dicembre 2008), depositi a copertura delle riserve tecniche di Eni Insurance Ltd per 179 milioni di euro (47 milioni di euro al 31 dicembre 2008) e crediti per *leasing* finanziario per 19 milioni di euro (stesso ammontare al 31 dicembre 2008). Maggiori informazioni sui *leasing* finanziari sono riportati alla nota n. 12 – Altre attività finanziarie non correnti.

I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa di 73 milioni di euro (337 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riguardano per 67 milioni di euro depositi vincolati del settore Ingegneria & Costruzioni. Il decremento di 264 milioni di euro riguarda per 173 milioni di euro il rilascio del deposito vincolato di Eni Lasmo Plc a garanzia di un prestito obbligazionario e per 88 milioni di euro il decremento dei depositi di Eni Insurance Ltd.

Gli altri crediti si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                                                  | 31.12.2008   | 31.12.2009   |
|------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Crediti verso:</b>                                                              |              |              |
| - <i>partner</i> in <i>joint venture</i> per attività di esplorazione e produzione | 2.242        | 2.372        |
| - amministrazioni pubbliche non finanziarie                                        | 378          | 457          |
| - compagnie di assicurazione                                                       | 146          | 194          |
|                                                                                    | <b>2.766</b> | <b>3.023</b> |
| Acconti per servizi                                                                | 857          | 860          |
| Crediti per operazioni di <i>factoring</i>                                         | 171          | 156          |
| Altri crediti                                                                      | 1.160        | 868          |
|                                                                                    | <b>4.954</b> | <b>4.907</b> |

I crediti per operazioni di *factoring* di 156 milioni di euro (171 milioni di euro al 31 dicembre 2008) 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. 36 – Rapporti con parti correlate.

La valutazione al *fair value* dei crediti commerciali e altri crediti non produce effetti significativi considerato il breve periodo di tempo intercorrente tra il sorgere del credito e la sua scadenza.

#### 4 Rimanenze

Le rimanenze si analizzano come segue:

|                                                 | 31.12.2008                                   |                  |                                |              |              | 31.12.2009                                   |                  |                                |              |              |
|-------------------------------------------------|----------------------------------------------|------------------|--------------------------------|--------------|--------------|----------------------------------------------|------------------|--------------------------------|--------------|--------------|
| (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         | 466                                          | 263              |                                | 1.155        | 1.884        | 616                                          | 150              |                                | 1.363        | 2.129        |
| Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati | 48                                           | 17               |                                | 3            | 68           | 74                                           | 17               |                                | 9            | 100          |
| Lavori in corso su ordinazione                  |                                              |                  | 953                            |              | 953          |                                              |                  | 759                            |              | 759          |
| Prodotti finiti e merci                         | 2.528                                        | 557              |                                | 92           | 3.177        | 1.889                                        | 552              |                                | 66           | 2.507        |
|                                                 | <b>3.042</b>                                 | <b>837</b>       | <b>953</b>                     | <b>1.250</b> | <b>6.082</b> | <b>2.579</b>                                 | <b>719</b>       | <b>759</b>                     | <b>1.438</b> | <b>5.495</b> |

I lavori in corso su ordinazione di 759 milioni di euro (953 milioni di euro al 31 dicembre 2008) sono al netto degli acconti ricevuti dai committenti di 13 milioni di euro (274 milioni di euro al 31 dicembre 2008) corrispondenti al valore contrattuale dei lavori eseguiti. Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione di 103 milioni di euro (697 milioni di euro al 31 dicembre 2008):

| (milioni di euro) | Valore al<br>31.12.2008 | Accantonamenti | Utilizzi | Altre variazioni | Valore al<br>31.12.2009 |
|-------------------|-------------------------|----------------|----------|------------------|-------------------------|
|                   | 697                     | 36             | (550)    | (80)             | 103                     |

Gli utilizzi di 550 milioni di euro riguardano essenzialmente i settori Refining & Marketing (336 milioni di euro) e Petrochimica (200 milioni di euro).

## 5 Attività per imposte sul reddito correnti

Le attività per imposte sul reddito correnti si analizzano come segue:

| (milioni di euro) | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
|-------------------|------------|------------|
| Imprese italiane  | 53         | 570        |
| Imprese estere    | 117        | 183        |
|                   | 170        | 753        |

L'incremento di 583 milioni di euro delle attività per imposte sul reddito correnti è riferito essenzialmente ad Eni SpA che ha versato acconti di imposta in eccedenza rispetto alle imposte dovute nell'esercizio (430 milioni di euro).

## 6 Attività per altre imposte correnti

Le attività per altre imposte correnti si analizzano come segue:

| (milioni di euro)           | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
|-----------------------------|------------|------------|
| Iva                         | 623        | 889        |
| Accise e imposte di consumo | 167        | 119        |
| Altre imposte e tasse       | 340        | 262        |
|                             | 1.130      | 1.270      |

## 7 Altre attività correnti

Le altre attività correnti si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                             | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
|---------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Fair value su contratti derivati non di copertura             | 1.128      | 698        |
| Fair value su contratti derivati di copertura cash flow hedge | 474        | 236        |
| Altre attività                                                | 268        | 373        |
|                                                               | 1.870      | 1.307      |



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

| (milioni di euro)                     | 31.12.2008        |                     |                    | 31.12.2009        |                     |                    |
|---------------------------------------|-------------------|---------------------|--------------------|-------------------|---------------------|--------------------|
|                                       | <i>Fair value</i> | Impegni di acquisto | Impegni di vendita | <i>Fair value</i> | Impegni di acquisto | Impegni di vendita |
| <b>Contratti su valute</b>            |                   |                     |                    |                   |                     |                    |
| <i>Interest currency swap</i>         | 35                |                     | 80                 | 2                 | 113                 |                    |
| <i>Currency swap</i>                  | 201               | 2.653               | 1.701              | 64                | 1.855               | 1.117              |
| Altri                                 | 285               | 98                  | 1.154              | 142               | 174                 | 537                |
|                                       | <b>521</b>        | <b>2.751</b>        | <b>2.935</b>       | <b>208</b>        | <b>2.142</b>        | <b>1.654</b>       |
| <b>Contratti su tassi d'interesse</b> |                   |                     |                    |                   |                     |                    |
| <i>Interest rate swap</i>             | 2                 |                     | 300                | 1                 | 133                 |                    |
| Altri                                 |                   | 4                   |                    | 9                 | 9                   |                    |
|                                       | <b>2</b>          | <b>4</b>            | <b>300</b>         | <b>10</b>         | <b>142</b>          |                    |
| <b>Contratti su merci</b>             |                   |                     |                    |                   |                     |                    |
| <i>Over the counter</i>               | 547               | 1.063               | 1.850              | 469               | 1.383               | 1.257              |
| Altri                                 | 58                | 65                  | 53                 | 11                | 234                 | 8                  |
|                                       | <b>605</b>        | <b>1.128</b>        | <b>1.903</b>       | <b>480</b>        | <b>1.617</b>        | <b>1.265</b>       |
|                                       | <b>1.128</b>      | <b>3.883</b>        | <b>5.138</b>       | <b>698</b>        | <b>3.901</b>        | <b>2.919</b>       |

Il *fair value* dei contratti derivati è calcolato sulla base di quotazioni di mercato fornite da primari *info-provider*, oppure, in assenza di informazioni di mercato, sulla base di appropriate tecniche di valutazione generalmente adottate in ambito finanziario.

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 698 milioni di euro (1.128 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riguarda contratti privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'*hedge accounting* secondo gli IFRS in quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non sono riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie.

Il decremento del *fair value* dei contratti derivati non di copertura di 430 milioni di euro si riferisce principalmente al settore Gas & Power (315 milioni di euro) e ad Eni SpA (160 milioni di euro).

Il *fair value* dei contratti derivati di copertura *cash flow hedge* di 236 milioni di euro riguarda la Distrigas NV e si riferisce a operazioni di copertura del bilanciamento del portafoglio gas in caso di eccesso o carenza. Il *fair value* passivo relativo ai contratti con scadenza 2010 è indicato alla nota n. 19 – Altre passività correnti; il *fair value* attivo e passivo relativo ai contratti con scadenza successiva al 2010 è indicato rispettivamente alle note n. 14 – Altre attività non correnti e n. 24 – Altre passività non correnti. Gli effetti della valutazione al *fair value* dei contratti derivati *cash flow hedge* sono indicati alle note n. 26 – Patrimonio netto e n. 30 – Costi operativi. Gli impegni di acquisto e di vendita per i contratti derivati di copertura *cash flow hedge* ammontano rispettivamente a 25 e 603 milioni di euro.

Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura e alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 28 – Garanzie, impegni e rischi.

Le altre attività di 373 milioni di euro (268 milioni di euro al 31 dicembre 2008) comprendono ratei e risconti per prestazioni di servizio anticipate di 104 milioni di euro (63 milioni di euro al 31 dicembre 2008), per affitti e canoni di 35 milioni di euro (31 milioni di euro al 31 dicembre 2008) e per premi assicurativi di 18 milioni di euro (11 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

## Attività non correnti

### 8 Immobili, impianti e macchinari

Gli immobili, impianti e macchinari si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                      | Valore iniziale netto | Investimenti  | Ammortamenti   | Svalutazioni   | Variazione dell'area di consolidamento | Differenze di cambio da conversione | Altre variazioni | Valore finale netto | Valore finale lordo | Fondo ammortamento e svalutazione |
|----------------------------------------|-----------------------|---------------|----------------|----------------|----------------------------------------|-------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|
| <b>31.12.2008</b>                      |                       |               |                |                |                                        |                                     |                  |                     |                     |                                   |
| Terreni                                | 598                   | 8             |                |                | (7)                                    |                                     | 27               | 626                 | 656                 | 30                                |
| Fabbricati                             | 1.376                 | 102           | (106)          | (29)           | (122)                                  | 7                                   | (342)            | 886                 | 3.125               | 2.239                             |
| Impianti e macchinari                  | 35.880                | 3.590         | (5.737)        | (652)          | 1.301                                  | 112                                 | 4.548            | 39.042              | 91.864              | 52.822                            |
| Attrezzature industriali e commerciali | 550                   | 228           | (177)          | (3)            |                                        | 1                                   | 227              | 826                 | 2.203               | 1.377                             |
| Altri beni                             | 341                   | 124           | (83)           | (6)            | (13)                                   | 5                                   | 9                | 377                 | 1.563               | 1.186                             |
| Immobilizzazioni in corso e acconti    | 11.392                | 8.260         |                | (653)          | 2.442                                  | 408                                 | (4.351)          | 17.498              | 18.716              | 1.218                             |
|                                        | <b>50.137</b>         | <b>12.312</b> | <b>(6.103)</b> | <b>(1.343)</b> | <b>3.601</b>                           | <b>533</b>                          | <b>118</b>       | <b>59.255</b>       | <b>118.127</b>      | <b>58.872</b>                     |
| <b>31.12.2009</b>                      |                       |               |                |                |                                        |                                     |                  |                     |                     |                                   |
| Terreni                                | 626                   | 10            |                |                | 2                                      | (3)                                 | (9)              | 626                 | 654                 | 28                                |
| Fabbricati                             | 886                   | 36            | (100)          | (37)           | 25                                     | (34)                                | 46               | 822                 | 3.129               | 2.307                             |
| Impianti e macchinari                  | 39.042                | 3.599         | (6.370)        | (496)          | 3                                      | (176)                               | 7.238            | 42.840              | 101.538             | 58.698                            |
| Attrezzature industriali e commerciali | 826                   | 214           | (179)          | (2)            | 16                                     | (17)                                | 228              | 1.086               | 2.482               | 1.396                             |
| Altri beni                             | 377                   | 152           | (130)          | (4)            |                                        | (8)                                 | 156              | 543                 | 1.920               | 1.377                             |
| Immobilizzazioni in corso e acconti    | 17.498                | 8.289         |                | (451)          | 2                                      | (273)                               | (7.805)          | 17.260              | 18.801              | 1.541                             |
|                                        | <b>59.255</b>         | <b>12.300</b> | <b>(6.779)</b> | <b>(990)</b>   | <b>48</b>                              | <b>(511)</b>                        | <b>(146)</b>     | <b>63.177</b>       | <b>128.524</b>      | <b>65.347</b>                     |

Gli investimenti di 12.300 milioni di euro (12.312 milioni di euro al 31 dicembre 2008) sono riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (8.196 milioni di euro), Gas & Power (1.622 milioni di euro), Ingegneria e Costruzioni (1.615 milioni di euro) e Refining & Marketing (626 milioni di euro) e comprendono oneri finanziari per 222 milioni di euro (236 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riferiti essenzialmente ai settori Exploration & Production (77 milioni di euro), Ingegneria e Costruzioni (76 milioni di euro), Refining & Marketing (35 milioni di euro) e Gas & Power (32 milioni di euro). Il tasso d'interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso tra l'1,9% e il 3,7% (3,5% e il 5,1% al 31 dicembre 2008).

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 svalutazioni di 990 milioni di euro (1.343 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano per settore di attività, al lordo e al netto del relativo effetto fiscale, come segue:

| (milioni di euro)                                          | 2008         | 2009       |
|------------------------------------------------------------|--------------|------------|
| <b>Svalutazioni:</b>                                       |              |            |
| - Exploration & Production                                 | 765          | 576        |
| - Refining & Marketing                                     | 292          | 287        |
| - Petrolchimica                                            | 279          | 121        |
| - Altri settori                                            | 7            | 6          |
|                                                            | <b>1.343</b> | <b>990</b> |
| <b>Effetto fiscale:</b>                                    |              |            |
| - Exploration & Production                                 | 213          | 197        |
| - Refining & Marketing                                     | 108          | 108        |
| - Petrolchimica                                            | 88           | 33         |
| - Altri settori                                            | 2            | 2          |
|                                                            | <b>411</b>   | <b>340</b> |
| <b>Svalutazioni al netto del relativo effetto fiscale:</b> |              |            |
| - Exploration & Production                                 | 552          | 379        |
| - Refining & Marketing                                     | 184          | 179        |
| - Petrolchimica                                            | 191          | 88         |
| - Altri settori                                            | 5            | 4          |
|                                                            | <b>932</b>   | <b>650</b> |

Le svalutazioni sono state determinate confrontando il valore di libro con il relativo valore recuperabile, rappresentato dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione e il valore d'uso. Considerata la natura delle attività Eni, le informazioni sul *fair value* degli asset sono di difficile ottenimento, salva la circostanza che un'attiva negoziazione sia in corso con un potenziale acquirente. La valutazione è effettuata per singola attività o per il più piccolo insieme identificabile di attività che genera flussi di cassa in entrata autonomi derivanti dal suo utilizzo continuativo (cd. *cash generating unit*). In particolare le *cash generating unit* sono rappresentate generalmente: (i) per il settore Exploration & Production dai campi o insiemi (*pool*) di campi quando in relazione ad aspetti tecnici, economici o contrattuali i relativi flussi di cassa risultano tra loro interdipendenti; (ii) per il settore Gas & Power dalle reti di trasporto, di distribuzione, relative *facilities* e impianti di stoccaggio e di rigassificazione del gas naturale coerentemente con le segmentazioni definite dalle *Authorities* per la definizione delle remunerazioni delle attività nonché dalle navi metaniere e dagli impianti di produzione di energia elettrica; (iii) per il settore Refining & Marketing: dagli impianti di raffinazione e dagli impianti, per Paese, afferenti i canali di distribuzione (rete ordinaria, autostradale, extra rete), con relative *facilities*; (iv) per il settore Petrolchimica: dagli impianti di produzione e relative *facilities*; (v) per il settore Ingegneria & Costruzioni l'intera *Business Unit* con riferimento all'*offshore*, all'*onshore* e alle Perforazioni Terra nonché i Rigg di perforazione con riferimento alle Perforazioni Mare. Il valore recuperabile è determinato sulla base del valore d'uso ottenuto attualizzando i flussi di cassa attesi determinati sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento della stima desumibili: (i) dal piano industriale quadriennale approvato dalla direzione aziendale contenente le previsioni in ordine ai volumi, agli investimenti, ai costi operativi e ai margini e agli assetti industriali e commerciali, nonché all'andamento delle principali variabili monetarie, inflazione, tassi di interesse nominali e tassi di cambio. Per gli anni successivi al quarto è stato utilizzato un tasso di crescita in termini nominali compreso tra lo 0 ed il 2%; (ii) per quanto riguarda i prezzi delle *commodity*, al più recente scenario di mercato redatto ai fini della verifica del valore recuperabile. Tale scenario tiene conto della stima dei prezzi correnti desumibili dal mercato per il futuro quadriennio e delle assunzioni di lungo termine a supporto del processo di pianificazione strategica del *management* Eni per gli anni successivi (v. "Criteri di valutazione").

I flussi di cassa al netto delle imposte sono attualizzati al tasso che corrisponde per i settori Exploration & Production, Refining & Marketing e Petrolchimica al costo medio ponderato del capitale di Eni rettificato per tener conto del rischio paese specifico in cui si svolge l'attività (*WACC adjusted post imposte*). Per il 2009 i *WACC adjusted post imposte* utilizzati ai fini della determinazione delle svalutazioni sono aumentati in media di 0,5 punti percentuali rispetto al 2008 per effetto del maggior apprezzamento del rischio *equity* e del rischio paese da parte del mercato, parzialmente attenuati dalla riduzione della struttura dei tassi di interesse (costo del denaro e tasso "*risk free*"). I *WACC adjusted* 2009 sono compresi tra il 9% e il 13,5%. Il riferimento ai flussi di cassa e ai tassi di sconto al netto delle imposte è adottato in quanto produce risultati sostanzialmente equivalenti a quelli derivanti da una valutazione ante imposte.

Nel settore Exploration & Production le principali svalutazioni hanno riguardato proprietà *oil&gas* sia con riserve certe sia di potenziale minerario essenzialmente nel Golfo del Messico, Australia, Congo, Egitto e Nigeria in funzione della revisione riserve e dell'aumento dei costi.

Nel settore Refining & Marketing i principali asset oggetto di svalutazione sono stati impianti di raffinazione per effetto delle prospettive negative dello scenario di raffinazione per il quale non si prevede un rapido rientro dei fattori di debolezza riscontrati nel 2009 e di fattori specifici degli impianti (bassa complessità).

Nel settore Petrolchimica i principali asset oggetto di svalutazione sono stati gli impianti del ciclo olefine-aromatici-polietilene di Porto Marghera e del Polo Siciliano per effetto del peggioramento dello scenario margini/volumi, in particolare per i prodotti maggiormente commoditizzati, dovuto alla contrazione della domanda, eccesso di capacità e delle previsioni di ulteriore inasprimento della pressione competitiva legato all'avvio di nuova capacità in Medio Oriente.

Le differenze di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro di 511 milioni di euro riguardano principalmente imprese con moneta funzionale dollari USA (1.005 milioni di euro) e, in aumento, imprese con moneta funzionale corone norvegesi (339 milioni di euro).

Le altre variazioni negative di 146 milioni di euro comprendono la riclassifica ad attività destinate alla vendita per 421 milioni di euro, la vendita di attività materiali per 150 milioni di euro e, in aumento, la rilevazione iniziale e la variazione della stima dei costi per abbandono e ripristino siti di 289 milioni di euro, di cui 273 milioni di euro relativi al settore Exploration & Production.

Le immobilizzazioni in corso e acconti comprendono *unproved mineral interest* come segue:

| (milioni di euro) | Valore iniziale | Acquisizioni | Svalutazioni | Riclassifica a <i>Proved Mineral Interest</i> | Altre variazioni e differenze di cambio da conversione | Valore finale |
|-------------------|-----------------|--------------|--------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------|---------------|
| <b>31.12.2008</b> |                 |              |              |                                               |                                                        |               |
| Congo             | 641             | 862          | (10)         | (81)                                          | 85                                                     | 1.497         |
| USA               | 1.401           |              | (144)        |                                               | 74                                                     | 1.331         |
| Turkmenistan      |                 | 809          | (164)        |                                               | 40                                                     | 685           |
| Algeria           |                 | 748          |              |                                               | (59)                                                   | 689           |
| Altri paesi       | 255             | 209          | (90)         | (85)                                          | (1)                                                    | 288           |
|                   | <b>2.297</b>    | <b>2.628</b> | <b>(408)</b> | <b>(166)</b>                                  | <b>139</b>                                             | <b>4.490</b>  |
| <b>31.12.2009</b> |                 |              |              |                                               |                                                        |               |
| Congo             | 1.497           | 42           |              | (333)                                         | (42)                                                   | 1.164         |
| USA               | 1.331           | 43           | (231)        | (229)                                         | (32)                                                   | 882           |
| Turkmenistan      | 685             |              |              | (13)                                          | (23)                                                   | 649           |
| Algeria           | 689             |              |              | (220)                                         | (17)                                                   | 452           |
| Altri paesi       | 288             | 137          | (54)         | (140)                                         |                                                        | 231           |
|                   | <b>4.490</b>    | <b>222</b>   | <b>(285)</b> | <b>(935)</b>                                  | <b>(114)</b>                                           | <b>3.378</b>  |

Gli *unproved mineral interest* si riferiscono al costo di acquisizione del potenziale minerario in connessione a recenti *business combination* in Congo, Golfo del Messico, Turkmenistan e Algeria. Le variazioni dell'anno hanno riguardato per 935 milioni di euro la promozione a riserve certe del potenziale minerario per effetto del progressivo avanzamento delle attività di accertamento delle riserve e sviluppo/*project sanction*. Le svalutazioni di 285 milioni di euro sono dovute a revisioni negative delle riserve che hanno riguardato essenzialmente il Golfo del Messico e, in misura minore, la Nigeria.

Il fondo svalutazione attività materiali ammonta a 4.692 e 5.680 milioni di euro rispettivamente al 31 dicembre 2008 e al 31 dicembre 2009.

Sugli immobili, impianti e macchinari sono costituite garanzie reali per un valore nominale di 28 milioni di euro (29 milioni di euro al 31 dicembre 2008) rilasciate principalmente a fronte di finanziamenti ricevuti.

I contributi pubblici portati a decremento degli immobili, impianti e macchinari ammontano a 1.335 milioni di euro (1.308 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

Gli immobili, impianti e macchinari assunti in *leasing* finanziario ammontano a 28 milioni di euro (163 milioni di euro al 31 dicembre 2008) e riguardano navi FPSO utilizzate dal settore Exploration & Production a supporto dell'attività di produzione e trattamento di idrocarburi per 19 milioni di euro e stazioni di servizio del settore Refining & Marketing per 9 milioni di euro. Il decremento di 135 milioni di euro è riferito essenzialmente all'esercizio dell'opzione di riscatto di una piattaforma di perforazione del settore Ingegneria & Costruzioni per 127 milioni di euro.

Gli impegni contrattuali in essere per l'acquisto di attività materiali sono indicati alla nota 28 – Garanzie, impegni e rischi – Rischio liquidità. Le attività materiali operate in regime di concessione sono commentate alla nota 28 – Garanzie, impegni e rischi – Attività in concessione.

**Attività materiali per settore di attività**

| (milioni di euro)                         | 31.12.2008     | 31.12.2009     |
|-------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Attività materiali lorde:</b>          |                |                |
| - Exploration & Production                | 64.338         | 71.189         |
| - Gas & Power                             | 26.566         | 27.998         |
| - Refining & Marketing                    | 12.899         | 13.378         |
| - Petrolchimica                           | 5.036          | 5.174          |
| - Ingegneria & Costruzioni                | 7.702          | 9.163          |
| - Altre attività                          | 1.550          | 1.592          |
| - Corporate e società finanziarie         | 391            | 373            |
| - Eliminazione utili interni              | (355)          | (343)          |
|                                           | <b>118.127</b> | <b>128.524</b> |
| <b>Fondo ammortamento e svalutazione:</b> |                |                |
| - Exploration & Production                | 31.983         | 36.727         |
| - Gas & Power                             | 10.206         | 10.808         |
| - Refining & Marketing                    | 8.403          | 8.981          |
| - Petrolchimica                           | 4.124          | 4.321          |
| - Ingegneria & Costruzioni                | 2.548          | 2.858          |
| - Altre attività                          | 1.467          | 1.513          |
| - Corporate e società finanziarie         | 179            | 194            |
| - Eliminazione utili interni              | (38)           | (55)           |
|                                           | <b>58.872</b>  | <b>65.347</b>  |
| <b>Attività materiali nette:</b>          |                |                |
| - Exploration & Production                | 32.355         | 34.462         |
| - Gas & Power                             | 16.360         | 17.190         |
| - Refining & Marketing                    | 4.496          | 4.397          |
| - Petrolchimica                           | 912            | 853            |
| - Ingegneria & Costruzioni                | 5.154          | 6.305          |
| - Altre attività                          | 83             | 79             |
| - Corporate e società finanziarie         | 212            | 179            |
| - Eliminazione utili interni              | (317)          | (288)          |
|                                           | <b>59.255</b>  | <b>63.177</b>  |

**9 Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo**

Le rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo si analizzano come segue:

| (milioni di euro)              | 31.12.2008   | 31.12.2009   |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| Greggio e prodotti petroliferi | 1.040        | 1.586        |
| Gas naturale                   | 156          | 150          |
|                                | <b>1.196</b> | <b>1.736</b> |

Le scorte d'obbligo, detenute essenzialmente da società italiane (1.184 e 1.724 milioni di euro, rispettivamente al 31 dicembre 2008 e al 31 dicembre 2009), 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 si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                                                                     | Valore iniziale netto | Investimenti | Ammortamenti   | Variazione dell'area di consolidamento | Altre variazioni | Valore finale netto | Valore finale lordo | Fondo ammortamento e svalutazione |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------|----------------|----------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|
| <b>31.12.2008</b>                                                                     |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| <b>Attività immateriali a vita utile definita</b>                                     |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| - Costi per attività mineraria                                                        | 749                   | 1.907        | (2.097)        | 335                                    | 77               | 971                 | 2.295               | 1.324                             |
| - Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno | 148                   | 44           | (85)           |                                        | 42               | 149                 | 1.203               | 1.054                             |
| - Concessioni, licenze, marchi e diritti simili                                       | 786                   | 17           | (93)           | (15)                                   | 38               | 733                 | 2.475               | 1.742                             |
| - Immobilizzazioni in corso e acconti                                                 | 377                   | 264          |                |                                        | (61)             | 580                 | 590                 | 10                                |
| - Altre attività immateriali                                                          | 158                   | 18           | (52)           | 1.595                                  | 14               | 1.733               | 1.995               | 262                               |
|                                                                                       | <b>2.218</b>          | <b>2.250</b> | <b>(2.327)</b> | <b>1.915</b>                           | <b>110</b>       | <b>4.166</b>        | <b>8.558</b>        | <b>4.392</b>                      |
| <b>Attività immateriali a vita utile indefinita</b>                                   |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| - Avviamento                                                                          | 2.115                 |              |                | 1.417                                  | (1)              | 3.531               |                     |                                   |
|                                                                                       | <b>4.333</b>          | <b>2.250</b> | <b>(2.327)</b> | <b>3.332</b>                           | <b>109</b>       | <b>7.697</b>        |                     |                                   |
| <b>31.12.2009</b>                                                                     |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| <b>Attività immateriali a vita utile definita</b>                                     |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| - Costi per attività mineraria                                                        | 971                   | 1.273        | (1.615)        |                                        | 2                | 631                 | 2.259               | 1.628                             |
| - Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno | 149                   | 10           | (85)           |                                        | 64               | 138                 | 1.275               | 1.137                             |
| - Concessioni, licenze, marchi e diritti simili                                       | 733                   | 20           | (153)          |                                        | 71               | 671                 | 2.403               | 1.732                             |
| - Immobilizzazioni in corso e acconti                                                 | 580                   | 83           |                |                                        | (82)             | 581                 | 584                 | 3                                 |
| - Altre attività immateriali                                                          | 1.733                 | 9            | (136)          |                                        | 20               | 1.626               | 2.035               | 409                               |
|                                                                                       | <b>4.166</b>          | <b>1.395</b> | <b>(1.989)</b> |                                        | <b>75</b>        | <b>3.647</b>        | <b>8.556</b>        | <b>4.909</b>                      |
| <b>Attività immateriali a vita utile indefinita</b>                                   |                       |              |                |                                        |                  |                     |                     |                                   |
| - Avviamento                                                                          | 3.531                 |              |                | 15                                     | 864              | 4.410               |                     |                                   |
|                                                                                       | <b>7.697</b>          | <b>1.395</b> | <b>(1.989)</b> | <b>15</b>                              | <b>939</b>       | <b>8.057</b>        |                     |                                   |

I costi per attività mineraria di 631 milioni di euro riguardano essenzialmente i bonus di firma corrisposti per l'acquisizione di titoli minerari esplorativi che sono ammortizzati linearmente lungo la durata del periodo esplorativo accordato dall'Ente concedente, ovvero svalutati integralmente in caso di rilascio o cessazione. La voce accoglie anche i costi di ricerca mineraria ammortizzati interamente nell'esercizio di sostenimento che ammontano a 1.271 milioni di euro (1.715 milioni di euro nell'esercizio 2008).

Le concessioni, licenze, marchi e diritti simili di 671 milioni di euro riguardano principalmente i diritti di trasporto del gas naturale di importazione dall'Algeria (452 milioni di euro) e le concessioni di sfruttamento minerario (157 milioni di euro).

Le altre attività immateriali a vita utile definita di 1.626 milioni di euro riguardano principalmente: (i) la *customer relationship* e i contratti attivi in essere (*order backlog*) per complessivi 1.244 milioni di euro (1.355 milioni di euro al 31 dicembre 2008) rilevati a seguito dell'acquisizione di Distrigas NV. Tali asset sono oggetto di ammortamento rispettivamente sulla base della durata del contratto pluriennale di approvvigionamento avente vita più lunga (19 anni) e della durata residua dei contratti di vendita in essere (4 anni); (ii) il progetto di sviluppo di capacità di stoccaggio gas rilevato a seguito dell'acquisizione del controllo della Eni Hewett Ltd per 234 milioni di euro (208 milioni di euro al 31 dicembre 2008); (iii) i diritti relativi all'utilizzo di licenze da parte della Polimeri Europa SpA per 68 milioni di euro (72 milioni di euro al 31 dicembre 2008); (iv) 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 per 38 milioni di euro (18 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

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

|                                                                                     |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| (%)                                                                                 |       |
| Costi per attività mineraria                                                        | 14-33 |
| Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno | 20-33 |
| Concessioni, licenze, marchi e diritti simili                                       | 3-33  |
| Altre immobilizzazioni immateriali                                                  | 4-25  |

Le altre variazioni delle attività immateriali a vita utile definita di 75 milioni di euro comprendono differenze passive di cambio da conversione dei bilanci delle imprese operanti in aree diverse dall'euro per 5 milioni di euro.

Per quanto riguarda le attività immateriali a vita utile indefinita (*goodwill*) la variazione dell'area di consolidamento di 15 milioni di euro riguarda essenzialmente l'acquisizione della Seacom SpA (13 milioni di euro).

Il saldo finale della voce *goodwill* di 4.410 milioni di euro (3.531 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizza per settore di attività come segue:

| (milioni di euro)          | 31.12.2008   | 31.12.2009   |
|----------------------------|--------------|--------------|
| - Exploration & Production | 243          | 249          |
| - Gas & Power              | 2.400        | 3.328        |
| - Refining & Marketing     | 142          | 84           |
| - Ingegneria & Costruzioni | 746          | 749          |
|                            | <b>3.531</b> | <b>4.410</b> |

Il *goodwill* rilevato a seguito di *business combination* è attribuito alle *cash generating unit* ("CGU") che beneficiano delle sinergie consentite dall'acquisizione. Il valore recuperabile delle CGU è determinato sulla base del maggiore tra: (i) il *fair value*, al netto dei costi di vendita, in presenza di un mercato attivo o di transazioni tra parti indipendenti recenti e comparabili; (ii) il valore d'uso ottenuto attualizzando i flussi di cassa attesi determinati sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento della stima desumibili: a) dal piano industriale quadriennale approvato dalla Direzione Aziendale contenente le previsioni in ordine ai volumi, agli investimenti, ai costi operativi e ai margini e agli assetti industriali e commerciali, nonché all'andamento delle principali variabili monetarie, inflazione, tassi di interesse nominali e tassi di cambio. Per gli anni successivi al quarto è stato utilizzato un tasso di crescita in termini nominali compreso tra lo 0% e il 2%; b) per quanto riguarda i prezzi delle *commodity*, dal più recente scenario di mercato redatto ai fini della verifica del valore recuperabile. Tale scenario tiene conto della stima dei prezzi correnti desumibili dal mercato per il futuro quadriennio e delle assunzioni di lungo termine a supporto del processo di pianificazione strategica del *management* Eni per gli anni successivi (v. "Criteri di valutazione").

Il valore d'uso è determinato attualizzando i flussi di cassa al netto delle imposte al tasso che corrisponde: (i) per i settori Exploration & Production, Refining & Marketing e Petrochimica al costo medio ponderato del capitale di Eni rettificato per tener conto del rischio paese specifico in cui si svolge l'attività (*WACC adjusted* post imposte). Per il 2009 i *WACC adjusted* post imposte utilizzati ai fini della determinazione delle svalutazioni sono aumentati in media di 0,5 punti percentuali rispetto al 2008 per effetto del maggior apprezzamento del rischio *equity* e del rischio paese da parte del mercato, parzialmente attenuati dalla riduzione della struttura dei tassi di interesse (costo del denaro e tasso "*risk free*"). I *WACC adjusted* 2009 sono compresi tra il 9% e il 13,5%; (ii) per i settori Gas & Power ed Ingegneria & Costruzioni agli specifici *WACC* di settore (su base di un campione di società operanti nel medesimo settore per Gas & Power; sulla base della quotazione di mercato per Ingegneria & Costruzioni); il *WACC* del settore Gas & Power è anch'esso rettificato per tener conto del rischio paese specifico in cui si svolge l'attività, il *WACC* del settore Ingegneria & Costruzioni non è rettificato per il rischio paese specifico in quanto il capitale investito della società si riferisce prevalentemente a beni mobili il cui utilizzo non è vincolato a uno specifico paese. I tassi di sconto utilizzati sono compresi tra un minimo del 7% ed un massimo dell'8% per il settore Gas & Power che ha visto ridotto il *WACC adjusted* in media di circa mezzo punto percentuale rispetto al 2008 per effetto della riduzione della struttura tassi a parità di percezione del rischio *equity*; per il settore Ingegneria & Costruzioni è utilizzato il tasso dell'8,5% in aumento di mezzo punto percentuale rispetto al 2008; (iii) per le attività regolate il tasso utilizzato è quello definito dal regolatore per la redditività del capitale investito netto.

Il riferimento a flussi di cassa e a tassi di sconto al netto delle imposte è adottato in quanto produce risultati sostanzialmente equivalenti a quelli derivanti da una valutazione ante imposte.

Relativamente ai valori di *goodwill* significativi l'allocazione alle CGU è stata effettuata come segue:

#### Settore Gas & Power

| (milioni di euro)        | 31.12.2008   | 31.12.2009   |
|--------------------------|--------------|--------------|
| Mercato gas Italia       | 743          | 766          |
| Mercato gas estero       | 1.342        | 2.247        |
| - di cui mercato europeo | 1.248        | 2.148        |
| Trasporto Italia         | 305          | 305          |
| Altre                    | 10           | 10           |
|                          | <b>2.400</b> | <b>3.328</b> |



Il *goodwill* attribuito alla CGU mercato gas Italia riguarda essenzialmente quello rilevato in relazione all'acquisto di azioni Italgas a seguito dell'offerta pubblica di acquisto effettuata nel 2003 (706 milioni di euro).

Le assunzioni più rilevanti ai fini della stima del valore recuperabile della CGU mercato gas Italia che eccede quello di libro riguardano i margini commerciali, le quantità vendute, i tassi di attualizzazione e quello finale di crescita adottati. La determinazione del valore recuperabile è fatta sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale che ha ridimensionato le aspettative di crescita della domanda gas e la stima del valore terminale è stata effettuata con il metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano assumendo un tasso di crescita nominale di lungo periodo pari a zero. L'eccedenza del valore recuperabile della CGU mercato gas Italia rispetto al corrispondente valore di libro, compreso il *goodwill* ad essa riferito, si azzerà al verificarsi, alternativamente, delle seguenti ipotesi: (i) diminuzione del 28,7% in media dei margini previsti; (ii) diminuzione del 28,7% in media dei volumi previsti; (iii) incremento di 3,4 punti percentuali del tasso di attualizzazione; (iv) un tasso finale di crescita nominale negativo del 4,4%. Il valore recuperabile della CGU mercato gas Italia e la relativa analisi di *sensitivity* sono stati calcolati sulla base dei soli margini *retail*, escludendo il margine del grossista e i margini dei clienti *business* (industriali, termoelettrici e altri).

Il *goodwill* allocato alla CGU mercato europeo è quello riveniente dall'acquisizione della totalità del capitale della società belga Distrigas NV perfezionata in due momenti: (i) la quota di maggioranza del 57,24% nell'ottobre 2008; (ii) le minoranze per effetto del perfezionamento dell'offerta pubblica obbligatoria e della successiva procedura di *squeeze-out* alle stesse condizioni di prezzo dell'acquisto della quota di maggioranza. Tale *goodwill* è stato attribuito alla CGU mercato europeo alla cui composizione concorrono le attività di Distrigas e quelle di vendita gas in Europa direttamente gestite dalla Divisione Gas & Power di Eni SpA che complessivamente beneficiano delle sinergie derivanti dall'acquisizione Distrigas. Le assunzioni più rilevanti ai fini della stima del valore recuperabile della CGU mercato europeo riguardano i margini commerciali, le quantità vendute, i tassi di attualizzazione e quello finale di crescita adottati. La determinazione del valore recuperabile è fatta sulla base del piano quadriennale aziendale che integra Distrigas e le altre attività europee. Il piano recepisce i mutamenti dello scenario gas con il ridimensionamento delle prospettive di crescita della domanda europea e assunzioni coerenti per i margini di commercializzazione. La stima del valore terminale è stata effettuata con il metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano assumendo un tasso di crescita nominale di lungo periodo pari a 1,6%. L'eccedenza del valore recuperabile della CGU mercato europeo rispetto al corrispondente valore di libro, compreso il *goodwill* a essa riferito, si azzerà al verificarsi, alternativamente, delle seguenti ipotesi: (i) diminuzione del 40,9% in media dei margini previsti; (ii) diminuzione del 40,9% in media dei volumi previsti; (iii) incremento di 3,9 punti percentuali del tasso di attualizzazione; (iv) un tasso finale di crescita nominale negativo del 4,0%. Il *goodwill* attribuito alla CGU trasporto Italia deriva dall'acquisto di azioni proprie effettuato da Snam Rete Gas SpA e corrisponde alla differenza tra il prezzo pagato e il patrimonio netto acquisito a seguito dell'aumento dell'interessenza Eni. Il valore recuperabile della CGU trasporto Italia è stimato con riferimento al RAB riconosciuto dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas ed è superiore al patrimonio netto del trasporto Italia nel bilancio consolidato Eni compresa la quota di *goodwill* allocata. Al momento non è ragionevolmente ipotizzabile nessuna modifica nelle assunzioni fatte che possa determinare l'azzeramento di tale eccedenza.

### Settore Ingegneria & Costruzioni

| (milioni di euro) | 31.12.2008 | 31.12.2009 |
|-------------------|------------|------------|
| Offshore          | 416        | 416        |
| Onshore           | 314        | 317        |
| Altre             | 16         | 16         |
|                   | <b>746</b> | <b>749</b> |

Il *goodwill* di 749 milioni di euro riguarda essenzialmente quello rilevato a seguito dell'acquisto di Bouygues Offshore SA, ora Saipem SA (711 milioni di euro).

Le assunzioni più rilevanti ai fini della stima del valore recuperabile delle CGU che eccede quello di libro riguardano il risultato operativo, il tasso di attualizzazione dei flussi e il tasso di crescita terminale degli stessi. La determinazione del valore recuperabile è fatta sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale e la stima del valore terminale è stata effettuata utilizzando un tasso di crescita nominale perpetua del 2% applicato al flusso terminale del quadriennio. L'eccedenza del valore recuperabile della CGU Offshore rispetto al corrispondente valore di libro comprensivo del *goodwill* ad essa riferito si azzerà al verificarsi, alternativamente, delle seguenti ipotesi: (i) riduzione del 56% del risultato operativo; (ii) incremento di più di 8 punti percentuali del tasso di attualizzazione; (iii) tasso di crescita terminale dei flussi negativo.

Le eccedenze del valore recuperabile rispetto al valore di libro della CGU Onshore, compreso il *goodwill* allocato, si azzerano al verificarsi di variazioni ancora più elevate rispetto a quelle della CGU Offshore.

Per quanto riguarda il *goodwill* dei settori Exploration & Production e Refining & Marketing, i test di *impairment* hanno evidenziato i seguenti risultati: (i) nel settore Exploration & Production con un *goodwill* di 249 milioni di euro, allo stato il *management* ritiene che non vi sono variazioni ragionevolmente possibili negli scenari di prezzo e nei profili di produzione/costi tali da comportare l'azzeramento dell'eccedenza del valore recuperabile rispetto al valore di libro delle *cash generating unit* alle quali tali *goodwill* sono stati allocati. Il



*goodwill* si riferisce essenzialmente alla quota del costo di acquisizione non allocato a *proved* e a *unproved mineral interest* nelle *business combination* Lasmo, Burren Energy (Congo) e First Calgary. La variazione rispetto al bilancio 2008 è relativa all'allocazione definitiva del prezzo di acquisto di First Calgary per 65 milioni di euro; (ii) nel settore Refining & Marketing (84 milioni di euro), è stata rilevata una svalutazione di *goodwill* di 58 milioni di euro, di cui 48 milioni di euro relativa ad *asset* commerciali rete e *business* avio acquisiti recentemente in Europa Centro-Orientale, per effetto dei minori margini/volumi associati alla flessione della domanda dei carburanti a causa della recessione economica e alla perdita di quota di mercato, nonché 10 milioni di euro su *asset* minori. Al netto di tali svalutazioni il *goodwill* residuo riguarda principalmente le CGU rete relative alle acquisizioni in Repubblica Ceca, Ungheria e Slovacchia.

Le altre variazioni di 864 milioni di euro comprendono la rilevazione del *goodwill* relativo all'acquisizione del 42,757% di Distrigas NV a seguito della finalizzazione dell'OPA incondizionata obbligatoria sulle azioni di minoranza con l'adesione del 41,617% del capitale, compresa la quota del 31,25% in mano all'altro azionista di riferimento di Distrigas NV, Publigaz SCRL, e del restante 1,14% attraverso la procedura di *squeeze-out* (903 milioni di euro) e, in diminuzione, svalutazioni per 58 milioni di euro, riferite al settore Refining & Marketing come descritto in precedenza.

## II Partecipazioni

### Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto si analizzano come segue:

| (milioni di euro)                               | Valore 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 | Valore finale |
|-------------------------------------------------|-----------------|-------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|------------------|---------------|
| <b>31.12.2008</b>                               |                 |                               |                                                |                                                 |                          |                                     |                  |               |
| Partecipazioni in imprese controllate           | 141             | 41                            | 27                                             | (6)                                             | (5)                      | 3                                   | (24)             | 177           |
| Partecipazioni in imprese a controllo congiunto | 3.310           | 47                            | 536                                            | (94)                                            | (444)                    | (123)                               | 25               | 3.257         |
| Partecipazioni in imprese collegate             | 2.188           | 289                           | 198                                            | (5)                                             | (266)                    | 35                                  | (402)            | 2.037         |
|                                                 | <b>5.639</b>    | <b>377</b>                    | <b>761</b>                                     | <b>(105)</b>                                    | <b>(715)</b>             | <b>(85)</b>                         | <b>(401)</b>     | <b>5.471</b>  |
| <b>31.12.2009</b>                               |                 |                               |                                                |                                                 |                          |                                     |                  |               |
| Partecipazioni in imprese controllate           | 177             | 1                             | 42                                             | (4)                                             | (8)                      | (3)                                 | 12               | 217           |
| Partecipazioni in imprese a controllo congiunto | 3.257           | 25                            | 478                                            | (81)                                            | (254)                    | (54)                                | (44)             | 3.327         |
| Partecipazioni in imprese collegate             | 2.037           | 200                           | 173                                            | (156)                                           | (122)                    | (31)                                | 183              | 2.284         |
|                                                 | <b>5.471</b>    | <b>226</b>                    | <b>693</b>                                     | <b>(241)</b>                                    | <b>(384)</b>             | <b>(88)</b>                         | <b>151</b>       | <b>5.828</b>  |

Le acquisizioni e sottoscrizioni di 226 milioni di euro si riferiscono per 224 milioni di euro alla sottoscrizione di aumenti di capitale sociale, di cui 181 milioni di euro relativi ad Angola LNG Ltd.

Le plusvalenze da valutazione con il metodo del patrimonio netto e il decremento per dividendi riguardano le seguenti imprese:

| (milioni di euro)                      | 31.12.2008                                     |                          |                              | 31.12.2009                                     |                          |                              |
|----------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------|
|                                        | Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto | Decremento per dividendi | % di possesso dell'azionista | Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto | Decremento per dividendi | % di possesso dell'azionista |
| - Galp Energia SGPS SA                 | 39                                             | 88                       | 33,34                        | 116                                            | 64                       | 33,34                        |
| - Unión Fenosa Gas SA                  | 200                                            | 185                      | 50,00                        | 108                                            | 138                      | 50,00                        |
| - Artic Russia BV                      | 29                                             |                          | 60,00                        | 103                                            |                          | 60,00                        |
| - Trans Austria Gasleitung GmbH        | 39                                             | 28                       | 89,00                        | 84                                             | 22                       | 89,00                        |
| - Eni BTC Ltd                          | 16                                             |                          | 100,00                       | 35                                             |                          | 100,00                       |
| - Blue Stream Pipeline Co BV           | 34                                             |                          | 50,00                        | 33                                             |                          | 50,00                        |
| - United Gas Derivatives Co            | 107                                            | 127                      | 33,33                        | 24                                             | 40                       | 24,55(*)                     |
| - EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH | 40                                             | 22                       | 50,00                        | 15                                             |                          | 50,00                        |
| - Supermetanol CA                      | 39                                             | 34                       | 34,51                        | 6                                              | 13                       | 34,51                        |
| - Altre                                | 218                                            | 231                      |                              | 169                                            | 107                      |                              |
|                                        | <b>761</b>                                     | <b>715</b>               |                              | <b>693</b>                                     | <b>384</b>               |                              |

(\*) Percentuale di controllo 33,33

Le minusvalenze da valutazione con il metodo del patrimonio netto di 241 milioni di euro riguardano principalmente la Ceska Rafinnerska AS (140 milioni di euro) che sconta l'esito del test di *impairment* della raffineria, la Transmediterranean Pipeline Co Ltd (30 mi-

lioni di euro) e la Super Octanos CA (21 milioni di euro) che sconta la svalutazione della relativa CGU imputabile all'effetto cambio. Le altre variazioni di 151 milioni di euro comprendono la riclassifica dai crediti finanziari strumentali all'attività operativa a seguito della definizione dell'operazione di conferimento nella PetroSucre SA delle attività venezuelane di Corocoro (153 milioni di euro), la riclassifica da attività destinate alla vendita della partecipazione in Fertilizantes Nitrogenados de Oriente (68 milioni di euro) e, in diminuzione, il rimborso di capitale di Artic Russia BV (111 milioni di euro) ai due soci Eni ed Enel *partner* al 60%-40% in relazione alla cessione avvenuta il 23 settembre 2009 del 51% della *joint venture* OOO SeverEnergia in forza dell'esercizio della *call option* da parte di Gazprom. Il corrispettivo della cessione di 940 milioni di dollari quota Eni è stato incassato relativamente alla prima *tranche* (circa il 25% del prezzo pattuito) pari a 155 milioni di euro (230 milioni di dollari al cambio puntuale di EUR/USD 1,48). Il conto economico dell'esercizio ha beneficiato della plusvalenza da valutazione al patrimonio netto di Artic Russia (103 milioni di euro) riferiti per 100 milioni di euro alla remunerazione pattuita contrattualmente nella misura del 9,4% sul capitale investito inizialmente all'atto dell'acquisizione della *joint venture* il 4 aprile 2007.

Le partecipazioni in imprese controllate, a controllo congiunto e collegate al 31 dicembre 2009 sono indicate nell'allegato "Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2009" che costituisce parte integrante delle presenti note.

Il valore netto delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto riguarda le seguenti imprese:

| (milioni di euro)                           | 31.12.2008   |                              | 31.12.2009   |                              |
|---------------------------------------------|--------------|------------------------------|--------------|------------------------------|
|                                             | Valore netto | % di possesso dell'azionista | Valore netto | % di possesso dell'azionista |
| <b>Imprese controllate:</b>                 |              |                              |              |                              |
| - Eni Btc Ltd                               | 62           | 100,00                       | 93           | 100,00                       |
| - Altre (*)                                 | 115          |                              | 124          |                              |
|                                             | <b>177</b>   |                              | <b>217</b>   |                              |
| <b>Imprese a controllo congiunto:</b>       |              |                              |              |                              |
| - Artic Russia BV                           | 895          | 60,00                        | 918          | 60,00                        |
| - Unión Fenosa Gas SA                       | 499          | 50,00                        | 473          | 50,00                        |
| - Blue Stream Pipeline Co BV                | 351          | 50,00                        | 371          | 50,00                        |
| - EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH      | 268          | 50,00                        | 284          | 50,00                        |
| - Azienda Energia e Servizi Torino SpA      | 166          | 49,00                        | 170          | 49,00                        |
| - Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE    | 158          | 49,00                        | 161          | 49,00                        |
| - Toscana Energia SpA                       | 136          | 49,38                        | 143          | 49,38                        |
| - Raffineria di Milazzo ScpA                | 128          | 50,00                        | 128          | 50,00                        |
| - Trans Austria Gasleitung GmbH             | 109          | 89,00                        | 170          | 89,00                        |
| - Super Octanos CA                          | 90           | 49,00                        | 66           | 49,00                        |
| - Supermetanol CA                           | 90           | 34,51                        | 80           | 34,51                        |
| - Unimar Llc                                | 65           | 50,00                        | 72           | 50,00                        |
| - Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE       | 42           | 49,00                        | 43           | 49,00                        |
| - Starstroj Llc                             | 19           | 50,00                        | 31           | 50,00                        |
| - Transmediterranean Pipeline Co Ltd        | 40           | 50,00                        | 8            | 50,00                        |
| - Transitgas AG                             | 33           | 46,00                        | 33           | 46,00                        |
| - Altergaz SA                               | 25           | 38,91                        | 28           | 41,62                        |
| - Altre (*)                                 | 143          |                              | 148          |                              |
|                                             | <b>3.257</b> |                              | <b>3.327</b> |                              |
| <b>Imprese collegate:</b>                   |              |                              |              |                              |
| - Galp Energia SGPS SA                      | 862          | 33,34                        | 914          | 33,34                        |
| - Angola LNG Ltd                            | 453          | 13,60                        | 612          | 13,60                        |
| - Ceska Rafinerska AS                       | 323          | 32,44                        | 184          | 32,44                        |
| - PetroSucre SA                             | 19           | 26,00                        | 176          | 26,00                        |
| - United Gas Derivatives Co                 | 128          | 33,33                        | 84           | 24,55 (**)                   |
| - Fertilizantes Nitrogenados de Oriente CEC | 68           | 20,00                        | 68           | 20,00                        |
| - ACAM Gas SpA                              | 46           | 49,00                        | 47           | 49,00                        |
| - Distribuidora de Gas del Centro SA        | 32           | 31,35                        | 29           | 31,35                        |
| - Altre (*)                                 | 106          |                              | 170          |                              |
|                                             | <b>2.037</b> |                              | <b>2.284</b> |                              |
|                                             | <b>5.471</b> |                              | <b>5.828</b> |                              |

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

(\*\*) Percentuale di controllo 33,33.