

**34 Ricavi**

Di seguito sono analizzate le principali voci che compongono i "Ricavi". I motivi delle variazioni più significative sono indicati nel "Commento ai risultati economico-finanziari Eni SpA" nella "Relazione sulla gestione".

I ricavi della gestione caratteristica si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | 2011          | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|---|---------------|-------------------|---------------|
| Ricavi delle vendite e delle prestazioni                                  | 45.512        | 45.623            | 51.197        |
| Variazioni dei lavori in corso su ordinazione                             | [11]          | [11]              | [1]           |
| Variazione delle rimanenze per la quota di accise su prodotti petroliferi | [9]           | [9]               | 1             |
|   | <b>45.492</b> | <b>45.603</b>     | <b>51.197</b> |

I ricavi delle vendite e delle prestazioni si analizzano come segue:

| (€ milioni)                           | 2011          | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|---------------------------------------|---------------|-------------------|---------------|
| Gas naturale e GPL                    | 17.924        | 18.035            | 22.004        |
| Prodotti petroliferi                  | 20.534        | 20.534            | 21.217        |
| Energia elettrica e utility           | 3.677         | 3.677             | 4.231         |
| Greggi                                | 1.779         | 1.779             | 2.064         |
| Vettoriamento gas su tratte estere    | 221           | 221               | 181           |
| Gestione sviluppo sistemi informatici | 100           | 100               | 108           |
| Gestione energia                      | 17            | 17                | 14            |
| Altre vendite e prestazioni           | 1.260         | 1.260             | 1.378         |
|                                       | <b>45.512</b> | <b>45.623</b>     | <b>51.197</b> |

I ricavi da vendita di gas naturale e GPL (€22.004 milioni) riguardano essenzialmente le vendite di gas in Italia per €11.634 milioni (29,49 miliardi di metri cubi), le vendite di gas naturale all'estero per €8.681 milioni (28,12 miliardi di metri cubi) e le vendite di GPL sul mercato rete ed extrarete e su altri canali di vendita (€1.008 milioni).

I ricavi da vendita di prodotti petroliferi (€21.217 milioni) riguardano le vendite effettuate sulle stazioni di servizio della rete di distribuzione in Italia (€6.477 milioni), le vendite a società controllate e collegate in Italia e all'estero (€5.532 milioni), le vendite di prodotti per la petrolchimica, di lubrificanti e altri prodotti (€3.992 milioni), le vendite di carburanti e combustibili extrarete (€2.703 milioni), le vendite per combustibile navi e avio (€2.513 milioni).

I ricavi da energia elettrica e utility (€4.231 milioni) riguardano le vendite a terzi (€3.315 milioni) e a società controllate (€916 milioni), in particolare in Italia.

I ricavi da vendita greggi (€2.064 milioni) riguardano le vendite a società controllate.

I ricavi da vettoriamento gas su tratte estere (€181 milioni) riguardano i corrispettivi della cessione di capacità di trasporto su tratte di gasdotti esteri non utilizzata a valere su contratti di acquisto di capacità di trasporto a lungo termine.

I ricavi derivanti dalla gestione e dallo sviluppo dei sistemi informatici (€108 milioni) riguardano le attività di gestione e di presidio dei sistemi informativi nonché le attività di progettazione e realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.

I ricavi derivanti dall'attività di gestione energia (€14 milioni) riguardano la gestione di impianti di riscaldamento.

Le altre vendite e prestazioni (€1.378 milioni) riguardano principalmente le prestazioni tecniche e di assistenza svolte dalla Divisione Exploration & Production nell'interesse di imprese controllate e altre imprese (€669 milioni), la vendita di gas alla società Trans Tunisian Pipeline Company SpA (€203 milioni), la quota di competenza dell'esercizio dei proventi poliennali derivanti dalla cessione di contratti di trasporto a lungo termine (€71 milioni) e da acconti ricevuti da terzi relativamente a contratti di fornitura di energia elettrica e di gas naturale rispettivamente da Electrabel Italia e da Gas de France Suez SA (€96 milioni), la vendita di fuel gas a società di trasporto (€41 milioni), le prestazioni di trasporto per oleodotto (€22 milioni) e di trasporto marittimo e controstaie (€14 milioni), il corrispettivo per lavorazioni di terzi presso le Raffinerie Eni (€27 milioni) e le prestazioni di magazzino e bunkeraggi (€6 milioni).

I ricavi delle vendite e delle prestazioni sono indicati al netto delle seguenti voci:

| (€ milioni)   | 2011            | 2012            |
|---|-----------------|-----------------|
| Accise  | (8.868)         | (10.297)        |
| Vendite a gestori di stazioni di servizio per consegne fatturate a titolari di carte di credito e carte prepagate | (1.834)         | (2.029)         |
| Vendite in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise   | (1.643)         | (1.453)         |
| Prestazioni fatturate a partner per attività in joint venture   | (201)           | (118)           |
| Ricavi operativi relativi a permuta di greggi   | (50)            | (51)            |
| Ricavi per operazioni a premio per fidelizzazione clientela   | (39)            | (42)            |
|   | <b>(12.635)</b> | <b>(13.990)</b> |

I ricavi netti della gestione caratteristica sono analizzati per settore di attività e per area geografica di destinazione alla nota n. 40 - Informazioni per settore di attività e per area geografica.

#### Altri ricavi e proventi

Gli altri ricavi e proventi si analizzano come segue:

| (€ milioni)                               | 2011       | 2011<br>Riesposto | 2012       |
|---|------------|-------------------|------------|
| Locazioni, affitti e noleggi              | 78         | 78                | 73         |
| Proventi per attività in joint venture    | 63         | 63                | 37         |
| Plusvalenze da cessioni e da conferimenti | 13         | 13                | 18         |
| Altri proventi                            | 124        | 129               | 139        |
|   | <b>278</b> | <b>283</b>        | <b>267</b> |

Le locazioni, gli affitti e i noleggi di €73 milioni riguardano essenzialmente i proventi derivanti dai contratti di locazione ai gestori delle stazioni di servizio delle attrezzature e dei locali nei quali viene svolta l'attività non-oil (officine, lavaggi, bar, ristoranti e convenience-store) e i proventi da affitto del ramo d'azienda "Attività logistiche" alla Petrolig Srl (70% Eni) e alla Petroven Srl (68% Eni).

I proventi per attività in joint venture di €37 milioni riguardano l'addebito ai partners delle prestazioni interne.

#### 35 Costi operativi

Di seguito sono analizzate le principali voci che compongono i "Costi operativi".

#### Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

Gli acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi si analizzano come segue:

| (€ milioni)  | 2011          | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|--|---------------|-------------------|---------------|
| Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | 35.626        | 35.626            | 40.518        |
| Costi per servizi  | 7.806         | 7.895             | 8.547         |
| Costi per godimento di beni di terzi                     | 525           | 525               | 576           |
| Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri         | 177           | 183               | 493           |
| Variazioni rimanenze                                     | (662)         | (662)             | (310)         |
| Altri oneri  | 374           | 384               | 459           |
|  | <b>43.846</b> | <b>43.951</b>     | <b>50.283</b> |

I costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci riguardano:

| (€ milioni)  | 2011          | 2012          |
|--|---------------|---------------|
| Gas naturale   | 15.158        | 19.193        |
| Materie prime, sussidiarie   | 15.394        | 15.981        |
| Prodotti   | 3.187         | 3.806         |
| Semilavorati   | 1.714         | 1.339         |
| Materiali e materie di consumo   | 477           | 477           |
| a dedurre:   |               |               |
| Acquisti per investimenti  | (281)         | (260)         |
| Ricavi recuperi da partner quota costi acquisto per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | (23)          | (18)          |
|  | <b>35.626</b> | <b>40.518</b> |

I costi per approvvigionamento del gas naturale sono aumentati di €4.035 milioni per effetto principalmente dell'aumento dei volumi di gas acquistati e dell'aumento dei prezzi d'acquisto.

I costi per servizi riguardano:

| (€ milioni)   | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|---|--------------|-------------------|--------------|
| Trasporto e distribuzione di gas naturale                 | 2.674        | 2.753             | 3.074        |
| Compensi di lavorazione                                   | 897          | 897               | 800          |
| Tollig fee per la produzione di energia elettrica         | 630          | 630               | 784          |
| Progettazione e direzione lavori                          | 774          | 774               | 720          |
| Trasporto e distribuzione di energia elettrica            | 600          | 600               | 720          |
| Costruzioni, rilievi geologici e geofisici e perforazioni | 557          | 557               | 501          |
| Trasporti e movimentazioni                                | 369          | 369               | 416          |
| Sviluppo, gestione infrastrutture e applicativi ICT       | 311          | 314               | 360          |
| Costi di vendita diversi                                  | 333          | 335               | 338          |
| Consulenze e prestazioni professionali                    | 332          | 332               | 336          |
| Manutenzioni  | 309          | 309               | 265          |
| Pubblicità, promozione e attività di comunicazione        | 202          | 202               | 211          |
| Postali, telefoniche e ponti radio                        | 126          | 126               | 141          |
| Servizi di modulazione e stoccaggio                       | 130          | 130               | 129          |
| Viaggi, missioni e altri                                  | 101          | 101               | 110          |
| Altri   | 818          | 823               | 876          |
|   | <b>9.163</b> | <b>9.252</b>      | <b>9.781</b> |
| a dedurre:  |              |                   |              |
| Servizi per investimenti                                  | (1.187)      | (1.187)           | (1.139)      |
| Ricavi recuperi da partner quota costi per servizi        | (170)        | (170)             | (95)         |
|   | <b>7.806</b> | <b>7.895</b>      | <b>8.547</b> |

I costi di ricerca e sviluppo che non soddisfano le condizioni stabilite per la loro rilevazione nell'attivo patrimoniale, ammontano a €135 milioni.

I costi per godimento beni di terzi di €576 milioni comprendono royalties su prodotti petroliferi estratti per €260 milioni (€218 milioni al 31 dicembre 2011) e canoni per contratti di leasing operativo per €170 milioni (€131 milioni al 31 dicembre 2011). I canoni per contratti di leasing non annullabili ammontano a €105 milioni. I canoni minimi futuri per anno e per tipologia di contratto non annullabile si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | Totale     | Primo anno | Secondo anno | Terzo anno | Quarto anno | Quinto anno | Oltre 5 anni |
|---|------------|------------|--------------|------------|-------------|-------------|--------------|
| Immobili per uffici   | 389        | 80         | 67           | 47         | 44          | 44          | 107          |
| Altri   | 9          | 5          | 3            | 1          |             |             |              |
| <b>Totale pagamenti minimi futuri per operazioni di leasing non annullabili</b> | <b>398</b> | <b>85</b>  | <b>70</b>    | <b>48</b>  | <b>44</b>   | <b>44</b>   | <b>107</b>   |

Gli accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri di €493 milioni sono aumentati di €310 milioni essenzialmente per effetto dei maggiori accantonamenti a fronte dei processi di price revision di contratti di approvvigionamento gas attualmente in corso anche in sede arbitrale. Le informazioni relative ai fondi rischi e oneri sono indicate alla nota n. 28 - Fondi per rischi e oneri, cui si rinvia.

Gli altri oneri di €459 milioni riguardano essenzialmente: (i) le imposte indirette e tasse (€164 milioni); (ii) l'accantonamento netto al fondo svalutazione crediti (€111 milioni); (iii) gli oneri relativi a differenziali zonalmente addebitati dal Gestore Servizi Energetici GSE, oneri per transazioni effettuate sulla borsa elettrica e oneri relativi a CTR (Corrispettivo per il servizio di Trasmissione) dell'energia elettrica immessa nella rete nazionale (€79 milioni).

**Costo lavoro**

Il costo lavoro si analizza come segue:

| (€ milioni)   | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|---|--------------|-------------------|--------------|
| Salari e stipendi                                   | 734          | 739               | 714          |
| Oneri sociali                                       | 220          | 222               | 209          |
| Oneri per benefici ai dipendenti                    | 83           | 83                | 87           |
| Costi personale in comando                          | 45           | 47                | 47           |
| Altri costi   | 120          | 120               | 32           |
|   | <b>1.202</b> | <b>1.211</b>      | <b>1.089</b> |
| a dedurre:  |              |                   |              |
| - proventi relativi al personale                    | (92)         | (92)              | (93)         |
| - incrementi di immobilizzazioni per lavori interni | (50)         | (50)              | (56)         |
| - ricavi recuperi da partner quota costo lavoro     | (4)          | (4)               | (4)          |
|   | <b>1.056</b> | <b>1.065</b>      | <b>936</b>   |

Il costo lavoro di €936 milioni è diminuito di €129 milioni a seguito essenzialmente dei minori costi per mobilità ed esodi agevolati, parzialmente compensati dall'aumento dei costi dovuti alla normale dinamica retributiva. Il costo lavoro 2012 comprende l'adeguamento della passività stanziata a fronte del piano di mobilità 2010-2011 a seguito delle modifiche ai requisiti pensionistici introdotte dalla Legge n. 214/2011 e delle ulteriori disposizioni previste dalla Legge n. 228/2012.

**Numero medio dei dipendenti**

Il numero medio dei dipendenti ripartito per categoria è il seguente:

| (€ milioni) | 2011          | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|-------------|---------------|-------------------|---------------|
| Dirigenti   | 586           | 588               | 575           |
| Quadri      | 3.889         | 3.895             | 3.742         |
| Impiegati   | 5.768         | 5.880             | 5.433         |
| Operai      | 1.166         | 1.166             | 1.141         |
|             | <b>11.409</b> | <b>11.529</b>     | <b>10.891</b> |

Il numero medio dei dipendenti è calcolato come media mensile dei dipendenti per categoria.

**Piani di incentivazione dei dirigenti con azioni Eni**

Dal 2009 Eni non ha più deliberato nuovi Piani di incentivazione basati sull'assegnazione di strumenti finanziari.

I precedenti Piani di stock option, di cui alcuni tuttora in essere, prevedevano l'assegnazione a titolo gratuito di diritti di acquisto su azioni Eni ai dirigenti di Eni e delle società controllate (escluse le società quotate) più direttamente responsabili dei risultati aziendali o di interesse strategico. I diritti di opzione danno la facoltà a ciascun assegnatario di acquistare le azioni, in un rapporto di 1:1, a un prezzo pari alla media aritmetica dei prezzi ufficiali di Borsa nel mese precedente l'assegnazione o, se maggiore, al costo medio delle azioni proprie in portafoglio rilevato il giorno precedente la data dell'assegnazione.

In particolare, per i Piani 2002-2004<sup>16</sup> e 2005 le opzioni possono essere esercitate dopo tre anni dall'assegnazione ("vesting period") e per un periodo massimo di cinque anni ("exercise period"), mentre per il Piano 2006-2008<sup>17</sup> la durata del vesting period e dell'exercise period è rispettivamente di tre anni. Il Piano 2006-2008 prevede inoltre che il numero di opzioni esercitabili al termine del vesting period sia determinato, in percentuale compresa tra zero e 100, in funzione del posizionamento del Total Shareholders' Return (TSR) del titolo Eni rispetto a quello delle altre sei maggiori compagnie petrolifere internazionali per capitalizzazione<sup>18</sup>.

Seguono le informazioni sull'attività residua dei Piani relativi agli esercizi passati.

[16] Le assegnazioni 2002, 2003 e 2004 del Piano sono giunte a scadenza rispettivamente il 31 luglio 2010, il 31 luglio 2011 e il 29 luglio 2012.

[17] L'assegnazione 2006 del Piano è giunta a scadenza il 27 luglio 2012.

[18] Per maggiori dettagli sulle caratteristiche dei Piani si rinvia ai documenti informativi pubblicati sul sito internet di Eni [eni.com].

Al 31 dicembre 2012 sono in essere n. 8.259.520 opzioni per l'acquisto di n. 8.259.520 azioni ordinarie di Eni prive di indicazione del valore nominale. Le opzioni si analizzano per anno di assegnazione come segue:

|                   | Numero diritti di opzione in essere al 31 dicembre 2012 | Prezzo di esercizio medio ponderato per le quantità in essere al 31 dicembre 2012 (€) |
|-------------------|---|---|
| Assegnazione 2005 | 3.281.500   | 22,514  |
| Assegnazione 2007 | 1.707.720   | 27,451  |
| Assegnazione 2008 | 3.270.300   | 22,540  |
|                   | <b>8.259.520</b>  |   |

Al 31 dicembre 2012 la vita utile residua delle opzioni è di 7 mesi per il Piano 2005, di 7 mesi per il Piano 2007 e di 1 anno e 7 mesi per il Piano 2008. L'evoluzione dei Piani di stock option nel 2012 è costituita dal carry-over dei Piani precedenti, come di seguito illustrato:

|  | 2010              |                               |                                      | 2011              |                               |                                      | 2012              |                               |                                      |
|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------------------------|
|  | Numero di azioni  | Prezzo medio di esercizio (€) | Prezzo di mercato <sup>(a)</sup> (€) | Numero di azioni  | Prezzo medio di esercizio (€) | Prezzo di mercato <sup>(a)</sup> (€) | Numero di azioni  | Prezzo medio di esercizio (€) | Prezzo di mercato <sup>(a)</sup> (€) |
| <b>Diritti esistenti al 1° gennaio</b>     | <b>19.482.330</b> | <b>23,576</b>                 | <b>17,811</b>                        | <b>15.737.120</b> | <b>23,005</b>                 | <b>16,398</b>                        | <b>11.873.205</b> | <b>23,101</b>                 | <b>15,941</b>                        |
| Diritti esercitati nel periodo             | (88.500)          | 14,941                        | 16,048                               | (208.900)         | 14,333                        | 16,623                               | (93.000)          | 16,576                        | 16,873                               |
| Diritti decaduti nel periodo               | (3.656.710)       | 26,242                        | 16,918                               | (3.655.015)       | 23,187                        | 17,474                               | (3.520.685)       | 22,233                        | 16,637                               |
| <b>Diritti esistenti al 31 dicembre</b>    | <b>15.737.120</b> | <b>23,005</b>                 | <b>16,398</b>                        | <b>11.873.205</b> | <b>23,101</b>                 | <b>15,941</b>                        | <b>8.259.520</b>  | <b>23,545</b>                 | <b>18,457</b>                        |
| <b>di cui: esercitabili al 31 dicembre</b> | <b>8.896.125</b>  | <b>23,362</b>                 | <b>16,398</b>                        | <b>11.863.335</b> | <b>23,101</b>                 | <b>15,941</b>                        | <b>8.243.205</b>  | <b>23,544</b>                 | <b>18,457</b>                        |

(a) Il prezzo di mercato delle azioni afferenti i diritti assegnati, esercitati o decaduti nel periodo corrisponde alla media, ponderata per il numero delle azioni, dei loro valori di mercato (media aritmetica dei prezzi ufficiali rilevati sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente: (i) la data di assegnazione; (ii) la data di immissione nel conto titoli dell'assegnatario; (iii) la data di risoluzione unilaterale del rapporto di lavoro per i diritti decaduti). Il prezzo di mercato delle azioni afferenti i diritti esistenti a inizio e fine periodo è puntuale al 31 dicembre.

Il valore di mercato unitario delle opzioni assegnate era di €3,33 per azione nel 2005, la media ponderata per il numero di azioni di €2,98 per azione nel 2007 e la media ponderata per il numero di azioni di €2,60 per azione nel 2008. Il valore di mercato è stato determinato utilizzando le seguenti assunzioni:

|                                    |        | 2005 | 2007 | 2008 |
|------------------------------------|--------|------|------|------|
| Tasso d'interesse privo di rischio | (%)    | 2,5  | 4,7  | 4,9  |
| Durata                             | (anni) | 8    | 6    | 6    |
| Volatilità implicita               | (%)    | 21,0 | 16,3 | 19,2 |
| Dividendi attesi                   | (%)    | 4,0  | 4,9  | 6,1  |

#### Compensi spettanti al key management personnel

I compensi spettanti a soggetti che hanno il potere e la responsabilità della pianificazione, direzione e controllo della Società e quindi gli amministratori esecutivi e non, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategica (cd. key management personnel) in carica al 31 dicembre ammontano (inclusi i contributi e gli oneri accessori) a €34 milioni per il 2011 e a €30 milioni per il 2012 e si analizzano come segue:

| (€ milioni)                                 | 2011      | 2012      |
|---|-----------|-----------|
| Salari e stipendi                           | 21        | 18        |
| Benefici successivi al rapporto di lavoro   | 1         | 1         |
| Altri benefici a lungo termine              | 10        | 11        |
| Indennità per cessazione rapporto di lavoro | 2         |           |
|   | <b>34</b> | <b>30</b> |

#### Compensi spettanti agli amministratori e sindaci

I compensi spettanti agli amministratori ammontano a €13,2 milioni e i compensi spettanti ai sindaci ammontano a €467 mila (art. 2427, n. 16 del Codice Civile). Questi compensi riguardano gli emolumenti e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione che abbiano costituito un costo per la Società, anche se non soggetti all'imposta sul reddito delle persone fisiche.

**Altri proventi (oneri) operativi**

Gli altri proventi (oneri) operativi relativi a strumenti finanziari derivati su commodity si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | 2011       | 2012         |
|---|------------|--------------|
| Proventi (oneri) netti su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading | 124        | (172)        |
| Proventi (oneri) netti su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge  | [9]        | [1]          |
|   | <b>115</b> | <b>(173)</b> |

Gli altri oneri operativi netti di €173 milioni (proventi operativi netti di €115 milioni al 31 dicembre 2011) riguardano: (i) la rilevazione a conto economico degli effetti relativi al regolamento e alla valutazione al fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity in parte privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting (€172 milioni); (ii) la rilevazione a conto economico degli effetti relativi alla quota inefficace del fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity posti in essere dalla Divisione Gas & Power (onere netto di €1 milione).

**Ammortamenti e svalutazioni**

Gli ammortamenti e svalutazioni si analizzano come di seguito indicato:

| (€ milioni)                       | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|-----------------------------------|--------------|-------------------|--------------|
| <b>Ammortamenti:</b>              |              |                   |              |
| - immobili, impianti e macchinari | 661          | 661               | 724          |
| - attività immateriali            | 142          | 143               | 123          |
|                                   | <b>803</b>   | <b>804</b>        | <b>847</b>   |
| <b>Svalutazioni:</b>              |              |                   |              |
| - immobili, impianti e macchinari | 476          | 476               | 278          |
| - attività immateriali            | [2]          | [2]               | 1            |
|                                   | <b>474</b>   | <b>474</b>        | <b>279</b>   |
|                                   | <b>1.277</b> | <b>1.278</b>      | <b>1.126</b> |

Gli ammortamenti e le svalutazioni di €1.126 milioni sono diminuiti di €152 milioni a seguito essenzialmente delle minori svalutazioni di €195 milioni rispetto a quelle dell'esercizio 2011 relative in particolare agli impianti di raffinazione. Tali effetti sono stati in parte compensati dai maggiori ammortamenti dei costi di abbandono indotti dalle variazioni delle stime e maggiori ammortamenti dei costi di ricerca esplorativa.

**36 Proventi (oneri) finanziari**

I proventi (oneri) finanziari si analizzano come segue:

| (€ milioni)                        | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|------------------------------------|--------------|-------------------|--------------|
| <b>Proventi (oneri) finanziari</b> |              |                   |              |
| Proventi finanziari                | 3.783        | 3.784             | 3.539        |
| Oneri finanziari                   | (4.247)      | (4.247)           | (4.010)      |
|                                    | <b>(464)</b> | <b>(463)</b>      | <b>(471)</b> |
| Strumenti finanziari derivati      | 208          | 208               | (240)        |
|                                    | <b>(256)</b> | <b>(255)</b>      | <b>(711)</b> |

Il valore netto dei proventi e oneri finanziari si analizza come segue:

| (€ milioni)  | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|--|--------------|-------------------|--------------|
| <b>Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto:</b>                |              |                   |              |
| Interessi e altri oneri su prestiti obbligazionari   | (533)        | (533)             | (640)        |
| Interessi e altri oneri verso banche e altri finanziatori  | (275)        | (275)             | (214)        |
| Interessi attivi su depositi e c/c   | 2            | 2                 | 6            |
| Interessi e altri proventi su crediti finanziari e titoli non strumentali all'attività operativa | 78           | 78                | 104          |
| Commissioni mancato utilizzo linee di credito  | (12)         | (12)              | (23)         |
| Oneri correlati ad operazioni di factoring   | (11)         | (11)              | (25)         |
|  | <b>(751)</b> | <b>(751)</b>      | <b>(792)</b> |
| <b>Differenze attive (passive) di cambio:</b>  |              |                   |              |
| Differenze attive realizzate   | 3.210        | 3.210             | 3.073        |
| Differenze attive da valutazione   | 57           | 57                | 22           |
| Differenze passive realizzate  | (3.251)      | (3.251)           | (2.847)      |
| Differenze passive da valutazione  | (104)        | (104)             | (37)         |
|  | <b>(88)</b>  | <b>(88)</b>       | <b>211</b>   |
| <b>Altri proventi (oneri) finanziari:</b>  |              |                   |              |
| Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo <sup>(a)</sup>                                | (51)         | (51)              | (70)         |
| Interessi e altri proventi su crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa     | 349          | 349               | 250          |
| Commissioni per servizi finanziari   | 51           | 51                | 56           |
| Altri proventi   | 36           | 37                | 28           |
| Altri oneri  | (40)         | (40)              | (209)        |
|  | <b>345</b>   | <b>346</b>        | <b>55</b>    |
| Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale  | 30           | 30                | 55           |
|  | <b>(464)</b> | <b>(463)</b>      | <b>(471)</b> |

(a) La voce riguarda l'incremento dei fondi rischi e oneri che sono indicati, a un valore attualizzato, nelle passività non correnti del bilancio.

I proventi (oneri) su strumenti finanziari derivati si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | 2011       | 2012         |
|---|------------|--------------|
| Strumenti finanziari derivati su valute                   | 102        | (254)        |
| Strumenti finanziari derivati su tassi d'interesse        | 106        | 40           |
| Opzioni implicite su prestiti obbligazionari convertibili |            | (26)         |
|   | <b>208</b> | <b>(240)</b> |

Gli oneri netti su strumenti finanziari derivati di €240 milioni si determinano per effetto essenzialmente della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti e alla valutazione al fair value dei contratti derivati che non possono considerarsi di copertura secondo gli IFRS in quanto realizzati per importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse e, pertanto, non sono riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie.

**37 Proventi (oneri) su partecipazioni**

I proventi (oneri) su partecipazioni si analizzano come segue:

| (€ milioni)            | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|------------------------|--------------|-------------------|---------------|
| Dividendi              | 5.238        | 5.237             | 6.446         |
| Altri proventi         | 44           | 44                | 5.912         |
| <b>Totale proventi</b> | <b>5.282</b> | <b>5.281</b>      | <b>12.358</b> |
| Svalutazioni e perdite | [943]        | [943]             | [3.692]       |
|                        | <b>4.339</b> | <b>4.338</b>      | <b>8.666</b>  |

I proventi su partecipazioni si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|---|--------------|-------------------|---------------|
| <b>Dividendi</b>  |              |                   |               |
| Eni International BV  | 4.335        | 4.335             | 5.257         |
| Eni Petroleum Co Inc  |              |                   | 250           |
| Saipem SpA  | 119          | 119               | 133           |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA  | 82           | 82                | 114           |
| Unión Fenosa Gas SA   | 148          | 148               | 108           |
| Ecofuel SpA   | 30           | 30                | 91            |
| Galp Energia SGPS SA  | 39           | 39                | 83            |
| Trans Tunisian Pipeline Company Ltd   | 81           | 81                | 76            |
| EniPower SpA  | 67           | 67                | 66            |
| Eni Finance International SA  | 53           | 53                | 59            |
| Società Ionica Gas SpA  | 222          | 222               | 53            |
| LNG Shipping SpA  | 22           | 22                | 28            |
| Eni Insurance Ltd   |              |                   | 27            |
| Eni Gas & Power NV (ex Distrigas NV)  |              |                   | 26            |
| Eni Rete oil&nonoil SpA   |              |                   | 23            |
| Eni Hellas SpA  | 11           |                   |               |
| Nuon Belgium NV   |              |                   | 12            |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE  |              | 3                 | 11            |
| Tecnomare SpA   | 10           | 10                | 11            |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE   |              | 8                 | 6             |
| Altre   | 19           | 18                | 12            |
|   | <b>5.238</b> | <b>5.237</b>      | <b>6.446</b>  |
| <b>Altri proventi</b>   |              |                   |               |
| Vendita azioni Eni East Africa SpA  |              |                   | 3.454         |
| Vendita azioni Galp Energia SGPS SA   |              |                   | 489           |
| Vendita azioni Lusitaniagas Companhia de Gas do Centro Setgas SA                                    |              |                   | 15            |
| Vendita azioni Setgas SA  |              |                   | 12            |
| Vendita azioni Eni Gas Transport Deutschland SpA  | 26           | 26                |               |
| Vendita azioni Promgas SpA  | 17           | 17                |               |
| Rivalutazione al fair value Galp Energia SGPS SA  |              |                   | 1.871         |
| Proventi da valutazione al fair value azioni Galp Energia SGPS SA al servizio del Bond Convertibile |              |                   | 65            |
| Proventi da valutazione al fair value azioni Snam SpA al servizio del Bond Convertibile             |              |                   | 6             |
| Altre   | 1            | 1                 |               |
|   | <b>44</b>    | <b>44</b>         | <b>5.912</b>  |
| <b>Totale proventi</b>  | <b>5.282</b> | <b>5.281</b>      | <b>12.358</b> |

Per il commento alle operazioni di cessione di Snam SpA, Galp Energia SGPS SA ed Eni East Africa SpA si rinvia alla nota n. 16 - Partecipazioni.

Le svalutazioni e gli altri oneri si analizzano come segue:

| (€ milioni)   | 2011       | 2012         |
|---|------------|--------------|
| <b>Svalutazioni</b>   |            |              |
| Eni Gas & Power NV (ex Eni Gas & Power SA, incorporata in Distrigas NV) |            | 1.558        |
| Versalis SpA (ex Polimeri Europa SpA)                                   | 305        | 562          |
| Eni East Africa SpA   | 105        | 397          |
| Syndial SpA   | 325        | 252          |
| Raffineria di Gela SpA  |            | 171          |
| Tigáz Zrt   |            | 66           |
| Inversora de Gas Cuyana SA  | 7          | 53           |
| Eni West Africa SpA   |            | 31           |
| Distribuidora de Gas del Centro SA                                      | 15         | 23           |
| leoc SpA  | 24         | 22           |
| Distribuidora de Gas Cuyana SA  |            | 10           |
| Inversora de Gas del Centro SA  |            | 9            |
| Eni Angola SpA  | 121        |              |
| Eni Timor Leste SpA   | 20         | 3            |
| Adriaplin Doo   |            | 3            |
| Eni Adfin SpA (ex Eni Administration & Financial Service SpA)           | 4          |              |
| Altre minori  | 4          | 2            |
| <b>Altri oneri</b>  |            |              |
| Accantonamento fondo copertura perdite Raffineria di Gela SpA           |            | 485          |
| Oneri per cessione Italgas SpA  | 11         | 44           |
| Oneri per cessione Snamprogetti SpA                                     | 2          | 1            |
| <b>Totale oneri</b>   | <b>943</b> | <b>3.692</b> |

### 38 Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito si analizzano come segue:

| (€ milioni)                                    | 2011         | 2011<br>Riesposto | 2012         |
|--|--------------|-------------------|--------------|
| <b>Imposte correnti:</b>                       |              |                   |              |
| - IRES   | (75)         | (77)              | 77           |
| - IRAP   | (49)         | (50)              | (17)         |
| Addizionale Legge n. 7/09                      | (170)        | (170)             | (250)        |
|  | <b>(294)</b> | <b>(297)</b>      | <b>(190)</b> |
| Imposte differite                              | 19           | 19                | (6)          |
| Imposte anticipate                             | 258          | 259               | 368          |
| Svalutazione imposte anticipate <sup>(a)</sup> |              |                   | (866)        |
|  | <b>277</b>   | <b>278</b>        | <b>(504)</b> |
|  | <b>(17)</b>  | <b>(19)</b>       | <b>(694)</b> |

(a) Per il commento alla svalutazione delle imposte anticipate si rinvia alla nota n. 18 - Attività per imposte anticipate.

Alla data del 31 dicembre 2012 risultano definiti per Eni SpA tutti i periodi d'imposta fino al 2007 compreso, sia per quanto concerne le imposte dirette sia per quanto concerne l'IVA, ad eccezione degli effetti della liquidazione dell'IRES consolidata per il periodo d'imposta 2005 per la società Snamprogetti SpA, già inclusa nel consolidato fiscale.

Le imposte sul reddito comprendono il beneficio di cui all'art. 2 comma 1 del DL n. 201/2011 che prevede la facoltà di chiedere il rimborso per i periodi d'imposta anteriori al 2012, delle maggiori imposte sui redditi IRES versate per effetto della mancata deduzione dell'IRAP relativa alle spese per il personale dipendente e assimilato, già riconosciuta per il periodo d'imposta 2012.

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte è del 10,06% (0,60% nel 2011). L'analisi della differenza tra l'aliquota teorica e l'aliquota effettiva è la seguente:

| (€ milioni)   | 2011     |               | 2012     |               |
|---|----------|---------------|----------|---------------|
|   | Aliquota | Imposta       | Aliquota | Imposta       |
| Utile prima delle imposte - continuing operations                                   | 3.789    | 38,00%        | 1.440    | 6.901         |
| Differenza tra valore e costi della produzione rettificata                          | 763      | 3,90%         | 30       | -118          |
| <b>Alliquota teorica</b>  |          | <b>38,79%</b> |          | <b>37,93%</b> |
| Effetto delle variazioni in aumento<br>(diminuzione) rispetto all'aliquota teorica: |          |               |          |               |
| - dividendi esclusi da tassazione   |          | -48,18%       |          | -33,72%       |
| - perdite fiscali società consolidate   |          | -2,83%        |          | -2,75%        |
| - svalutazioni/rivalutazioni partecipazioni   |          | 8,51%         |          | -10,90%       |
| - riliquidazione imposta sostitutiva Legge n. 133/2008                              |          | 0,15%         |          |               |
| - addizionale IRES Legge n. 7/2009  |          | 4,00%         |          | 3,64%         |
| - svalutazione imposte anticipate   |          |               |          | 12,55%        |
| - effetto aliquota  |          |               |          | 2,38%         |
| - altre variazioni  |          | 0,25%         |          | 0,93%         |
| <b>Alliquote effettiva</b>  |          | <b>0,69%</b>  |          | <b>10,06%</b> |

I motivi delle variazioni più significative sono indicati nel "Commento ai risultati economico-finanziari Eni SpA" della "Relazione sulla gestione del bilancio consolidato".

### 89 Discontinued operations

| (€ milioni)   | 2011       | 2012         |
|---|------------|--------------|
| Snam SpA (ex Snam Rete Gas SpA) - Dividendi                             | 450        | 331          |
| Snam SpA (ex Snam Rete Gas SpA) - Plusvalenze da cessione               |            | 1.638        |
| Snam SpA (ex Snam Rete Gas SpA) - Proventi da valutazione al fair value |            | 964          |
| Imposte sul reddito   | (9)        | (62)         |
|   | <b>441</b> | <b>2.871</b> |

Il 15 ottobre 2012, a seguito del verificarsi delle condizioni sospensive tra le quali il nulla osta da parte dell'Antitrust, è stata perfezionata la cessione a Cassa Depositi e Prestiti ("CDP") della quota del 30% meno un'azione del capitale votante di Snam SpA in mano a Eni. L'operazione con CDP ha riguardato 1.013.619.522 azioni ordinarie dell'entità al prezzo unitario di €3,47 che corrisponde alla rilevazione di una plusvalenza di conto economico di €1.399 milioni. Il corrispettivo totale di €3.517 milioni è stato incassato per €2.638 milioni entro la data di bilancio; il saldo pari a €879 milioni è stato incassato il 28 febbraio 2013. L'operazione attua le disposizioni della Legge n. 27/2012 sulle "liberalizzazioni" che ha stabilito la separazione proprietaria di Snam da Eni (cd. "ownership unbundling"; ex D.Lgs. n. 93/2011) in conformità ai criteri, alle condizioni e alle modalità definite dal Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri emanato in data 25 maggio 2012 (il "DPCM") a garanzia della piena terzietà di Snam nei confronti della maggiore impresa di produzione e vendita di gas naturale in Italia. Inoltre, il DPCM ha stabilito la cessione della quota residua di Eni in Snam mediante procedure di vendita trasparenti e non discriminatorie rivolte al pubblico dei risparmiatori e degli investitori istituzionali. In tale ambito, il 18 luglio 2012 Eni ha finalizzato la cessione di una partecipazione pari al 5% del capitale sociale di Snam (178.559.406 azioni ordinarie) attraverso una procedura di "accelerated bookbuilding" rivolta a investitori istituzionali italiani ed esteri al prezzo unitario di €3,43 che corrisponde alla rilevazione di una plusvalenza di conto economico di ulteriori €239 milioni. La partecipazione residua in Snam successiva alla data di perdita del controllo è pari al 20,23% del capitale sociale dell'entità. Tale partecipazione è stata classificata come strumento finanziario disponibile per la vendita ed è valutata al fair value rappresentato dal prezzo di borsa del 15 ottobre di €3,5 per azione che ha comportato l'iscrizione di una rivalutazione a conto economico di €964 milioni. Il successivo adeguamento di fair value è stato rilevato a patrimonio netto coerentemente con la classificazione della partecipazione come "disponibile per la vendita" al prezzo corrente al 31 dicembre 2012 (€8 milioni), con eccezione di quello relativo a n. 288.683.602 azioni al servizio del prestito obbligazionario convertibile per la quale a seguito dell'esercizio della fair value option è stato rilevato a conto economico.

Le imposte sul reddito di €62 milioni comprendono l'effetto fiscale sulla plusvalenza da cessione a Cassa Depositi e Prestiti di €38 milioni, sulla rivalutazione iniziale al prezzo di borsa osservato alla data di perdita del controllo di €18 milioni e sui dividendi di €6 milioni.

Alla data del 15 ottobre 2012, CDP possiede una partecipazione in Eni tale da poter esercitare un'influenza notevole. Inoltre sia Eni, sia CDP sono soggette al comune controllo da parte del Ministero dell'Economia e delle Finanze. Pertanto la vendita a CDP si configura come operazione di maggiore rilevanza con parti correlate ai sensi del Regolamento Consob n. 17221 del 12 marzo 2010 redatto ai sensi dell'articolo 5 del citato Regolamento Consob e dell'articolo 71 del Regolamento 11971/1999. Per maggiori informazioni sulla transazione si rinvia al Documento Informativo disponibile sul sito internet eni.com.

**40 Informazioni per settore di attività e per area geografica****Informazioni per settore di attività**

| (€ milioni)   | Exploration<br>& Production | Gas & Power | Refining<br>& Marketing | Corporate | Elisioni | Totale  |
|---|-----------------------------|-------------|-------------------------|-----------|----------|---------|
| <b>Esercizio 2011</b>                                     |                             |             |                         |           |          |         |
| Ricavi netti della gestione caratteristica <sup>(a)</sup> | 3.490                       | 21.996      | 23.364                  | 939       |          | 49.789  |
| a dedurre: ricavi infradivisioni                          | (2.864)                     | (767)       | (223)                   | (443)     |          | (4.297) |
| Risultato operativo                                       | 1.579                       | (1.000)     | (355)                   | (465)     | (53)     | (294)   |
| Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri          | 15                          | (9)         | 45                      | 126       |          | 177     |
| Ammortamenti e svalutazioni                               | 520                         | 7           | 706                     | 44        |          | 1.277   |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(b)</sup>         | 3.771                       | 12.018      | 10.946                  | 9.094     | (259)    | 35.570  |
| Passività direttamente attribuibili <sup>(c)</sup>        | 2.191                       | 7.996       | 3.524                   | 1.406     |          | 15.117  |
| Investimenti in attività materiali e immateriali          | 623                         | 40          | 747                     | 67        |          | 1.477   |
| <b>Esercizio 2011 Riesposto</b>                           |                             |             |                         |           |          |         |
| Ricavi netti della gestione caratteristica <sup>(a)</sup> | 3.490                       | 22.107      | 23.364                  | 939       |          | 49.900  |
| a dedurre: ricavi infradivisioni                          | (2.864)                     | (767)       | (223)                   | (443)     |          | (4.297) |
| Risultato operativo                                       | 1.579                       | (999)       | (355)                   | (465)     | (53)     | (293)   |
| Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri          | 15                          | (3)         | 45                      | 126       |          | 183     |
| Ammortamenti e svalutazioni                               | 520                         | 8           | 706                     | 44        |          | 1.278   |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(b)</sup>         | 3.771                       | 12.198      | 10.946                  | 9.021     |          | 35.936  |
| Passività direttamente attribuibili <sup>(c)</sup>        | 2.191                       | 8.054       | 3.524                   | 1.406     |          | 15.175  |
| Investimenti in attività materiali e immateriali          | 623                         | 40          | 747                     | 67        |          | 1.477   |
| <b>Esercizio 2012</b>                                     |                             |             |                         |           |          |         |
| Ricavi netti della gestione caratteristica <sup>(a)</sup> | 3.739                       | 26.316      | 24.720                  | 965       |          | 55.740  |
| a dedurre: ricavi infradivisioni                          | (3.013)                     | (547)       | (214)                   | (769)     |          | (4.543) |
| Risultato operativo                                       | 1.742                       | (1.664)     | (894)                   | (383)     | 145      | (1.054) |
| Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri          | (3)                         | 396         | 85                      | 15        |          | 493     |
| Ammortamenti e svalutazioni                               | 620                         | 10          | 460                     | 36        |          | 1.126   |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(b)</sup>         | 4.087                       | 14.297      | 11.096                  | 10.091    |          | 39.571  |
| Passività direttamente attribuibili <sup>(c)</sup>        | 2.536                       | 8.604       | 3.730                   | 1.251     |          | 16.121  |
| Investimenti in attività materiali e immateriali          | 592                         | 42          | 721                     | 104       |          | 1.459   |

(a) Prima dell'eliminazione dei ricavi infradivisionali.

(b) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.

(c) Comprendono le passività connesse al risultato operativo.

I ricavi infradivisionali sono conseguiti applicando le condizioni di mercato.

**Informazioni per area geografica**

Attività direttamente attribuibili e investimenti per area geografica di localizzazione

| (€ milioni)   | Italia | Resto dell'Unione Europea | Resto d'Europa | Americhe | Asia | Altre Aree | Totale |
|---|--------|---------------------------|----------------|----------|------|------------|--------|
| <b>Esercizio 2011</b>   |        |                           |                |          |      |            |        |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(a)</sup>               | 31.218 | 1.743                     | 2.074          | 51       | 153  | 331        | 35.570 |
| Investimenti in attività materiali e immateriali <sup>(b)</sup> | 1.477  |                           |                |          |      |            | 1.477  |
| <b>Esercizio 2011 Riesposto</b>                                 |        |                           |                |          |      |            |        |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(a)</sup>               | 31.584 | 1.743                     | 2.074          | 51       | 153  | 331        | 35.936 |
| Investimenti in attività materiali e immateriali <sup>(b)</sup> | 1.477  |                           |                |          |      |            | 1.477  |
| <b>Esercizio 2012</b>   |        |                           |                |          |      |            |        |
| Attività direttamente attribuibili <sup>(a)</sup>               | 34.200 | 1.482                     | 2.969          | 32       | 73   | 815        | 39.571 |
| Investimenti in attività materiali e immateriali <sup>(b)</sup> | 1.459  |                           |                |          |      |            | 1.459  |

(a) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.

(b) Dato non significativo a livello Eni SpA.

Ricavi netti della gestione caratteristica per area geografica di destinazione

| (€ milioni)                     | 2011          | 2011<br>Riesposto | 2012          |
|---------------------------------|---------------|-------------------|---------------|
| Italia                          | 31.429        | 31.540            | 35.277        |
| Altri Paesi dell'Unione Europea | 11.226        | 11.226            | 12.511        |
| Resto d'Europa                  | 1.446         | 1.446             | 1.805         |
| Asia                            | 714           | 714               | 980           |
| Americhe                        | 357           | 357               | 295           |
| Africa                          | 299           | 299               | 311           |
| Altre aree                      | 21            | 21                | 18            |
|                                 | <b>45.492</b> | <b>45.603</b>     | <b>51.197</b> |

**41 Rapporti con parti correlate**

Nel corso del 2012, Eni ha concluso un'operazione con parti correlate di maggiore rilevanza, come definita dalla procedura interna in materia, in linea con quanto stabilito dal Regolamento adottato dalla Consob con delibera n. 17221 del 12 marzo 2010, e successivamente modificato con delibera n. 17389 del 23 giugno 2010. Con riferimento a tale operazione avente a oggetto la cessione a Cassa Depositi e Prestiti di una partecipazione pari al 30% meno un'azione del capitale sociale votante di Snam formalizzata il 15 ottobre 2012, Eni ha predisposto il documento informativo, pubblicato in data 6 giugno 2012 [e disponibile sul sito eni.com] redatto ai sensi dell'articolo 5 del citato Regolamento Consob, e ai sensi dell'articolo 71 del Regolamento adottato dalla Consob con delibera n. 11971 del 14 maggio 1999, come successivamente modificato e integrato. Si rinvia a quanto indicato alla nota n. 16 - Partecipazioni per il commento all'operazione.

Nel corso del 2012 Eni ha concluso un'ulteriore operazione con parti correlate, come definita ai sensi dell'articolo 2427, secondo comma, del Codice Civile, che ha influito in misura rilevante sulla situazione patrimoniale e sui risultati delle società. Con riferimento a tale operazione avente a oggetto la cessione a Società Ionica Gas SpA di una partecipazione pari al 28,57% del capitale sociale di Eni East Africa SpA si rinvia a quanto indicato alla nota n. 16 - Partecipazioni.

Le altre operazioni compiute da Eni con le parti correlate riguardano:

- lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, come meglio specificato nel prosieguo;
- lo scambio di beni e la prestazione di servizi con altre società controllate dallo Stato, come meglio specificato nel prosieguo;
- i contributi a enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico. In particolare nel corso del 2012 con la Fondazione Eni Enrico Mattei (FEEM) costituita con lo scopo di contribuire, attraverso studi, ricerche, e iniziative di formazione e informazione, all'arricchimento delle conoscenze sulle problematiche riguardanti l'economia, l'energia e l'ambiente su scala locale e globale. I rapporti con FEEM sono di importo non significativo.

Tutte le operazioni sono state compiute nell'interesse della Società e, ad eccezione delle operazioni con gli enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico, fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.

L'analisi dei rapporti di natura commerciale e diversa con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto e con altre società controllate dallo Stato è la seguente:

**Esercizio 2011**

(€ milioni)

| Denominazione   | 31.12.2011               |                          |                 |                  |          |                      | 2011    |       |                       |         |       |          |
|---|--------------------------|--------------------------|-----------------|------------------|----------|----------------------|---------|-------|-----------------------|---------|-------|----------|
|   | Crediti e altre attività | Debiti e altre passività | Derivati attivi | Derivati passivi | Garanzie | Costi <sup>(A)</sup> |         |       | Ricavi <sup>(B)</sup> |         |       | Derivati |
|   |                          |                          |                 |                  |          | Beni                 | Servizi | Altro | Beni                  | Servizi | Altro |          |
| <b>Imprese controllate</b>                                      |                          |                          |                 |                  |          |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Agip Caspian Sea BV   | 9                        |                          |                 |                  | 11.754   |                      |         |       |                       | 21      |       |          |
| Agip Karachaganak BV  | 7                        |                          |                 |                  | 2.675    |                      |         |       |                       | 16      | 2     |          |
| Agip Oil Ecuador BV   |                          |                          |                 |                  | 104      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Altergaz SA   | 85                       | 1                        |                 |                  |          |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA | 3                        | 15                       |                 |                  | 2        |                      | 80      |       | 1                     | 1       |       |          |
| Distrigas NV  | 1.412                    | 1.220                    | 104             | 20               | 13       | 2.403                | 34      | 17    | 2.318                 | 29      |       | 81       |
| Ecofuel SpA   | 4                        | 22                       |                 |                  | 8        | 263                  |         |       |                       |         |       | 3        |
| Eni Administration & Financial Service SpA                      | 30                       | 27                       |                 |                  | 1        |                      | 127     | 16    |                       | 33      | 4     |          |
| Eni AEP Ltd   |                          |                          |                 |                  | 71       |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Angola Exploration BV                                       | 3                        |                          |                 |                  | 72       |                      |         |       |                       | 6       |       |          |
| Eni Angola SpA  |                          | 53                       |                 |                  | 67       |                      |         |       |                       | 46      |       |          |
| Eni Austria GmbH  | 12                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       | 169                   |         |       |          |
| Eni Ceska Republika Sro   | 4                        | 6                        |                 | 2                | 50       | 34                   |         |       | 2                     |         |       |          |
| Eni Congo SA  | 28                       | 3                        |                 |                  |          |                      | 2       |       |                       | 77      |       |          |
| Eni Croatia BV  | 1                        | 9                        |                 |                  |          | 83                   |         |       |                       | 2       |       |          |
| Eni Deutschland GmbH  | 175                      | 10                       |                 | 1                |          | 125                  |         |       | 1.759                 | 3       |       |          |
| Eni Finance International SA (ex Eni Coordination Center SA)    | 1                        | 1                        | 167             | 338              |          |                      |         | 1     |                       | 2       |       |          |
| Eni France Sarl   | 3                        | 9                        |                 |                  | 51       | 87                   |         |       | 14                    | 1       |       |          |
| Eni Fuel Centro-Sud SpA   | 98                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       | 514                   |         |       |          |
| Eni Fuel Nord SpA   | 119                      |                          |                 |                  | 8        |                      |         |       | 667                   |         |       |          |
| Eni Gas & Power GmbH  | 65                       |                          |                 |                  |          |                      | 10      |       | 453                   | 13      |       |          |
| Eni Gas Transport Services SA                                   |                          |                          |                 |                  |          | 8                    | 68      |       |                       | 7       | 1     |          |
| Eni India Ltd   | 4                        |                          |                 |                  | 113      |                      |         |       |                       | 3       |       |          |
| Eni Insurance Ltd   | 1                        |                          |                 |                  | 321      |                      | 19      |       |                       |         |       |          |
| Eni Lasmo Ltd   |                          |                          |                 |                  | 499      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA                                | 23                       | 48                       |                 |                  | 7        | 472                  |         |       | 120                   | 23      | 1     |          |
| Eni Middle East BV  |                          |                          |                 |                  | 400      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Norge AS  | 9                        | 11                       | 5               |                  | 280      | 105                  |         |       |                       | 15      | 1     |          |
| Eni North Africa BV   | 8                        | 170                      |                 |                  | 57       | 502                  |         |       |                       | 31      | 2     |          |
| Eni Petroleum Co Inc  | 15                       | 11                       |                 |                  | 4.596    | 1                    | 5       |       |                       |         |       |          |
| Eni Rete oil&nonoil SpA   | 18                       | 23                       |                 |                  |          | 6                    | 8       |       | 630                   | 2       | 4     |          |
| Eni Slovenia Doo  | 12                       | 3                        |                 |                  | 5        |                      |         |       | 112                   |         |       |          |
| Eni Suisse SA   | 13                       | 3                        |                 |                  |          | 27                   | 1       |       | 173                   | 1       |       |          |
| Eni Timor Leste SpA   |                          |                          |                 |                  | 88       |                      |         |       |                       | 1       |       |          |
| Eni Trading & Shipping SpA                                      | 247                      | 1.282                    | 241             | 230              | 882      | 16.597               | 175     | (4)   | 2.067                 | 14      | 4     | 88       |
| Eni UK Ltd  | 6                        | 25                       |                 |                  |          |                      | 20      |       |                       | 7       | 3     |          |
| Eni Usa Gas Marketing LIC                                       |                          |                          |                 |                  | 1.419    |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Zubair SpA  | 30                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       |                       | 57      | 1     |          |
| EniPower Mantova SpA  | 26                       | 44                       |                 |                  | 5        | 18                   | 99      | 1     | 123                   | 11      |       |          |
| EniPower SpA  | 99                       | 235                      | 13              |                  | 33       | 163                  | 497     | 9     | 370                   | 76      | 11    |          |
| EniServizi SpA  | 30                       | 26                       |                 |                  | 24       | 1                    | 139     | 15    | 20                    | 15      | 11    |          |
| Er Sai Caspian Contractor Llc                                   |                          |                          |                 |                  | 136      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| First Calgary Petroleum LP                                      |                          |                          |                 |                  | 1.171    |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Nigerian Agip Oil Co Ltd  | 43                       | 41                       |                 |                  | 63       |                      | 12      |       |                       | 38      |       |          |
| Polimeri Europa SpA   | 122                      | 98                       |                 | 1                | 690      | 18                   | 4       | 15    | 972                   | 75      | 7     |          |
| Polimeri Europa France Sas                                      |                          |                          |                 | 1                | 93       |                      |         | 1     |                       |         |       |          |

[€ milioni]

| Denominazione  | 31.12.2011               |                          |                 |                  |               |                      | 2011         |            |                       |              |            |            |
|--|--------------------------|--------------------------|-----------------|------------------|---------------|----------------------|--------------|------------|-----------------------|--------------|------------|------------|
|  | Crediti e altre attività | Debiti e altre passività | Derivati attivi | Derivati passivi | Garanzie      | Costi <sup>(a)</sup> |              |            | Ricavi <sup>(b)</sup> |              |            | Derivati   |
|  |                          |                          |                 |                  |               | Beni                 | Servizi      | Altro      | Beni                  | Servizi      | Altro      |            |
| Raffineria di Gela SpA   | 69                       | 121                      |                 |                  | 128           | 13                   | 576          | 1          | 289                   | 9            | 5          |            |
| Saipem America Inc   |                          |                          |                 |                  | 51            |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem Australia Pty Ltd                                       |                          |                          |                 |                  | 120           |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda |                          |                          | 86              | 36               | 305           |                      |              |            | 3                     |              |            |            |
| Saipem Contracting Algeria SpA                                 |                          |                          |                 |                  | 196           |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem Contracting (Nigeria) Ltd                               |                          |                          |                 |                  | 304           |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem Energy Services SpA                                     | 1                        | 92                       | 14              | 2                | 10            |                      | 5            | 1          |                       |              | 1          |            |
| Saipem Ltd   |                          |                          | 5               | 16               | 82            |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem Misr for Petroleum Service Sae                          |                          |                          | 21              | 5                | 75            |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Saipem SA  |                          | 8                        | 33              | 8                | 684           |                      | 5            |            |                       |              |            |            |
| Saipem SpA   | 10                       | 87                       | 304             | 136              | 3.250         |                      | 165          | 2          | 6                     | 15           |            |            |
| Snam Rete Gas SpA  | 94                       | 257                      | 216             | 4                | 29            | 12                   | 930          | 3          | 84                    | 17           | 4          |            |
| Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc                           |                          |                          |                 |                  | 83            |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Società Adriatica Idrocarburi SpA                              | 15                       | 22                       |                 |                  | 8             | 127                  |              |            | 1                     | 10           | 1          |            |
| Società EniPower Ferrara Srl                                   | 35                       | 36                       |                 |                  | 60            | 108                  | 52           |            | 159                   | 22           |            |            |
| Società Ionica Gas SpA   | 18                       | 48                       |                 |                  |               | 244                  |              |            | 1                     | 16           |            |            |
| Società Italiana per il Gas SpA                                | 43                       | 175                      | 8               | 1                | 46            |                      | 674          | 14         | 7                     | 1            | 1          |            |
| Stoccaggi Gas Italia SpA                                       | 6                        |                          | 39              |                  | 7             | 1                    | 89           |            | 145                   | 3            |            |            |
| Syndial SpA  | 25                       | 57                       |                 |                  | 918           |                      | 4            | 77         | 29                    | 21           | 3          |            |
| Tecnomare SpA  | 2                        | 43                       |                 |                  | 11            |                      | 65           |            |                       | 1            |            |            |
| Tigáz Zrt  |                          |                          |                 | 3                | 273           |                      |              |            |                       |              |            | 1          |
| Toscana Energia Clienti SpA                                    | 83                       |                          |                 |                  | 1             |                      |              |            | 252                   | 5            | 1          |            |
| Trans Tunisian Pipeline Co Ltd                                 | 11                       | 481                      |                 | 4                |               |                      | 415          |            |                       | 59           |            |            |
| Altre <sup>(*)</sup>   | 223                      | 173                      | 25              | 18               | 504           | 91                   | 208          | 90         | 365                   | 277          | 54         |            |
|  | <b>3.400</b>             | <b>4.996</b>             | <b>1.281</b>    | <b>826</b>       | <b>32.903</b> | <b>21.509</b>        | <b>4.489</b> | <b>258</b> | <b>11.825</b>         | <b>1.082</b> | <b>126</b> | <b>169</b> |
| <b>Imprese collegate e a controllo congiunto</b>               |                          |                          |                 |                  |               |                      |              |            |                       |              |            |            |
| ACAM Clienti SpA   | 14                       |                          |                 |                  | 2             |                      | 6            |            | 60                    |              |            |            |
| Azienda Energia e Servizi Torino SpA                           |                          | 60                       |                 |                  |               |                      | 43           |            |                       |              |            |            |
| CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno                  |                          |                          |                 |                  | 6.074         |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Petromar Lda   |                          |                          |                 |                  | 57            |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Raffineria di Milazzo ScpA                                     | 23                       | 31                       |                 |                  |               |                      | 322          |            | 229                   | 8            | 1          |            |
| Trans Austria Gasleitung GmbH                                  |                          |                          |                 |                  |               | 33                   | 160          |            | 3                     | 53           |            |            |
| Unión Fenosa Gas SA  |                          |                          |                 |                  | 58            | 1                    |              |            | 130                   |              | 1          |            |
| Altre <sup>(*)</sup>   | 84                       | 42                       |                 |                  | 51            | 22                   | 131          |            | 79                    | 20           | 6          |            |
|  | <b>121</b>               | <b>133</b>               |                 |                  | <b>6.242</b>  | <b>56</b>            | <b>662</b>   |            | <b>501</b>            | <b>81</b>    | <b>8</b>   |            |
| <b>Imprese controllate dallo Stato</b>                         |                          |                          |                 |                  |               |                      |              |            |                       |              |            |            |
| Gruppo Enel  | 14                       | 47                       |                 |                  |               | 5                    | 429          |            | 33                    | 82           | 1          |            |
| Gruppo Gestore Servizi Energetici                              | 153                      | 158                      |                 |                  |               | 615                  |              | 53         | 607                   | 10           |            |            |
| Terna SpA  | 5                        | 26                       |                 |                  |               | 14                   | 110          | 23         |                       | 20           |            | 32         |
| Altre imprese a controllo statale <sup>(*)</sup>               | 63                       | 29                       |                 |                  |               | 1                    | 35           | 1          | 71                    | 12           | 1          |            |
|  | <b>235</b>               | <b>260</b>               |                 |                  |               | <b>635</b>           | <b>574</b>   | <b>77</b>  | <b>711</b>            | <b>124</b>   | <b>2</b>   | <b>32</b>  |
|  | <b>3.756</b>             | <b>5.389</b>             | <b>1.281</b>    | <b>826</b>       | <b>39.145</b> | <b>22.200</b>        | <b>5.725</b> | <b>335</b> | <b>13.037</b>         | <b>1.287</b> | <b>136</b> | <b>201</b> |

[a] I costi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti al lordo delle quote capitalizzate e del costo per personale in comando.

[b] I ricavi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti i proventi relativi al personale in comando.

(\*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.

## Esercizio 2011 Riesposto

[€ milioni]

| Denominazione   | 31.12.2011 Riesposto     |                          |                 |                  |          | 2011 Riesposto       |         |       |                       |         |       |          |
|---|--------------------------|--------------------------|-----------------|------------------|----------|----------------------|---------|-------|-----------------------|---------|-------|----------|
|   | Crediti e altre attività | Debiti e altre passività | Derivati attivi | Derivati passivi | Garanzie | Costi <sup>(a)</sup> |         |       | Ricavi <sup>(b)</sup> |         |       | Derivati |
|   |                          |                          |                 |                  |          | Beni                 | Servizi | Altro | Beni                  | Servizi | Altro |          |
| <b>Imprese controllate</b>                                      |                          |                          |                 |                  |          |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Agip Caspian Sea BV   | 9                        |                          |                 |                  | 11.754   |                      |         |       |                       |         | 21    |          |
| Agip Karachaganak BV  | 7                        |                          |                 |                  | 2.675    |                      |         |       |                       | 16      | 2     |          |
| Agip Oil Ecuador BV   |                          |                          |                 |                  | 104      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Altegas SA  | 85                       | 1                        |                 |                  |          |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA | 3                        | 15                       |                 |                  | 2        |                      | 80      |       | 1                     | 1       |       |          |
| Distrigas NV  | 1.412                    | 1.220                    | 104             | 20               | 13       | 2.403                | 34      | 17    | 2.318                 | 29      |       | 81       |
| Ecofuel SpA   | 4                        | 22                       |                 |                  | 8        | 263                  |         |       |                       |         | 3     |          |
| Eni Administration & Financial Service SpA                      | 30                       | 27                       |                 |                  | 1        |                      | 127     | 16    |                       | 33      | 4     |          |
| Eni AEP Ltd   |                          |                          |                 |                  | 71       |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Angola Exploration BV                                       | 3                        |                          |                 |                  | 72       |                      |         |       |                       | 6       |       |          |
| Eni Angola SpA  |                          | 53                       |                 |                  | 67       |                      |         |       |                       | 46      |       |          |
| Eni Austria GmbH  | 12                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       | 169                   |         |       |          |
| Eni Ceska Republika Sro   | 4                        | 6                        |                 | 2                | 50       | 34                   |         |       | 2                     |         |       |          |
| Eni Congo SA  | 28                       | 3                        |                 |                  |          |                      | 2       |       |                       | 77      |       |          |
| Eni Croatia BV  | 1                        | 9                        |                 |                  |          | 83                   |         |       |                       | 2       |       |          |
| Eni Deutschland GmbH  | 175                      | 10                       |                 | 1                |          | 125                  |         |       | 1.759                 | 3       |       |          |
| Eni Finance International SA [ex Eni Coordination Center SA]    | 1                        | 1                        | 167             | 338              |          |                      | 1       |       |                       | 2       |       |          |
| Eni France Sarl   | 3                        | 9                        |                 |                  | 51       | 87                   |         |       | 14                    | 1       |       |          |
| Eni Fuel Centro-Sud SpA   | 98                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       | 514                   |         |       |          |
| Eni Fuel Nord SpA   | 119                      |                          |                 |                  | 8        |                      |         |       | 667                   |         |       |          |
| Eni Gas & Power GmbH  | 65                       |                          |                 |                  |          |                      | 10      |       | 453                   | 13      |       |          |
| Eni Gas Transport Services SA                                   |                          |                          |                 |                  |          | 8                    | 68      |       |                       | 7       | 1     |          |
| Eni India Ltd   | 4                        |                          |                 |                  | 113      |                      |         |       |                       | 3       |       |          |
| Eni Insurance Ltd   | 1                        |                          |                 |                  | 321      |                      | 19      |       |                       |         |       |          |
| Eni Lasmo Ltd   |                          |                          |                 |                  | 499      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA                                | 23                       | 48                       |                 |                  | 7        | 472                  |         |       | 120                   | 23      | 1     |          |
| Eni Middle East BV  |                          |                          |                 |                  | 400      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Norge AS  | 9                        | 11                       | 5               |                  | 280      | 105                  |         |       |                       | 15      | 1     |          |
| Eni North Africa BV   | 8                        | 170                      |                 |                  | 57       | 502                  |         |       |                       | 31      | 2     |          |
| Eni Petroleum Co Inc  | 15                       | 11                       |                 |                  | 4.596    | 1                    | 5       |       |                       |         |       |          |
| Eni Rete oil&nonoil SpA   | 18                       | 23                       |                 |                  |          | 6                    | 8       |       | 630                   | 2       | 4     |          |
| Eni Slovenija Doo   | 12                       | 3                        |                 |                  | 5        |                      |         |       | 112                   |         |       |          |
| Eni Suisse SA   | 13                       | 3                        |                 |                  |          | 27                   | 1       |       | 173                   | 1       |       |          |
| Eni Timor Leste SpA   |                          |                          |                 |                  | 88       |                      |         |       |                       | 1       |       |          |
| Eni Trading & Shipping SpA                                      | 247                      | 1.282                    | 241             | 230              | 882      | 16.597               | 175     | (4)   | 2.067                 | 14      | 4     | 88       |
| Eni UK Ltd  | 6                        | 25                       |                 |                  |          |                      | 20      |       |                       | 7       | 3     |          |
| Eni Usa Gas Marketing LIC                                       |                          |                          |                 |                  | 1.419    |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Eni Zubair SpA  | 30                       |                          |                 |                  |          |                      |         |       |                       | 57      | 1     |          |
| EniPower Mantova SpA  | 26                       | 44                       |                 |                  | 5        | 18                   | 99      | 1     | 123                   | 11      |       |          |
| EniPower SpA  | 99                       | 235                      | 13              |                  | 33       | 163                  | 497     | 9     | 370                   | 76      | 11    |          |
| EniServizi SpA  | 30                       | 26                       |                 |                  | 24       | 1                    | 139     | 15    | 20                    | 15      | 11    |          |
| Er Sai Caspian Contractor Llc                                   |                          |                          |                 |                  | 136      |                      |         |       |                       |         |       |          |
| First Calgary Petroleum LP                                      |                          |                          |                 |                  | 1.171    |                      |         |       |                       |         |       |          |
| Nigerian Agip Oil Co Ltd  | 43                       | 41                       |                 |                  | 63       |                      | 12      |       |                       | 38      |       |          |
| Polimeri Europa SpA   | 122                      | 98                       |                 | 1                | 690      | 18                   | 4       | 15    | 972                   | 75      | 7     |          |
| Polimeri Europa France Sas                                      |                          |                          |                 | 1                | 93       |                      |         | 1     |                       |         |       |          |
| Raffineria di Gela SpA  | 69                       | 121                      |                 |                  | 128      | 13                   | 576     | 1     | 289                   | 9       | 5     |          |

(€ milioni)

| Denominazione   | 31.12.2011 Riesposto           |                                |                    |                     |               | 2011 Riesposto       |              |            |                       |              |            |            |           |
|---|--------------------------------|--------------------------------|--------------------|---------------------|---------------|----------------------|--------------|------------|-----------------------|--------------|------------|------------|-----------|
|   | Crediti<br>e altre<br>attività | Debiti<br>e altre<br>passività | Derivati<br>attivi | Derivati<br>passivi | Garanzie      | Costi <sup>(a)</sup> |              |            | Ricavi <sup>(b)</sup> |              |            | Derivati   |           |
|   |                                |                                |                    |                     |               | Beni                 | Servizi      | Altro      | Beni                  | Servizi      | Altro      |            | Commodity |
| Saipem America Inc  |                                |                                |                    |                     | 51            |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem Australia Pty Ltd  |                                |                                |                    |                     | 120           |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem (Portugal) Comércio Marítimo,<br>Sociedade Unipessoal, Lda |                                |                                | 86                 | 36                  | 305           |                      |              |            | 3                     |              |            |            |           |
| Saipem Contracting Algeria SpA                                    |                                |                                |                    |                     | 196           |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem Contracting (Nigeria) Ltd                                  |                                |                                |                    |                     | 304           |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem Energy Services SpA  | 1                              | 92                             | 14                 | 2                   | 10            |                      | 5            | 1          |                       |              |            | 1          |           |
| Saipem Ltd  |                                |                                | 5                  | 16                  | 82            |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem Misr for Petroleum Service Sae                             |                                |                                | 21                 | 5                   | 75            |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem SA   |                                | 8                              | 33                 | 8                   | 684           |                      | 5            |            |                       |              |            |            |           |
| Saipem SpA  | 10                             | 87                             | 304                | 136                 | 3.250         |                      | 165          | 2          | 6                     | 15           |            |            |           |
| Snam Rete Gas SpA   | 94                             | 257                            | 216                | 4                   | 29            | 12                   | 930          | 3          | 84                    | 17           | 4          |            |           |
| Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc                              |                                |                                |                    |                     | 83            |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Società Adriatica Idrocarburi SpA                                 | 15                             | 22                             |                    |                     | 8             | 127                  |              |            | 1                     | 10           | 1          |            |           |
| Società EniPower Ferrara Srl                                      | 35                             | 36                             |                    |                     | 60            | 108                  | 52           |            | 159                   | 22           |            |            |           |
| Società Ionica Gas SpA  | 18                             | 48                             |                    |                     |               | 244                  |              |            | 1                     | 16           |            |            |           |
| Società Italiana per il Gas SpA                                   | 43                             | 175                            | 8                  | 1                   | 46            |                      | 674          | 14         | 7                     | 1            | 1          |            |           |
| Stoccaggi Gas Italia SpA  | 6                              |                                | 39                 |                     | 7             | 1                    | 89           |            | 145                   | 3            |            |            |           |
| Syndial SpA   | 25                             | 57                             |                    |                     | 918           |                      | 4            | 77         | 29                    | 21           | 3          |            |           |
| Tecnomare SpA   | 2                              | 43                             |                    |                     | 11            |                      | 65           |            |                       | 1            |            |            |           |
| Tigáz Zrt   |                                |                                |                    | 3                   | 273           |                      |              |            |                       |              |            | 1          |           |
| Trans Tunisian Pipeline Co Ltd                                    | 11                             | 481                            |                    | 4                   |               |                      | 415          |            |                       | 59           |            |            |           |
| Altre <sup>(*)</sup>  | 223                            | 173                            | 25                 | 18                  | 504           | 92                   | 208          | 90         | 366                   | 277          | 55         |            |           |
|   | <b>3.317</b>                   | <b>4.996</b>                   | <b>1.281</b>       | <b>826</b>          | <b>32.902</b> | <b>21.510</b>        | <b>4.489</b> | <b>258</b> | <b>11.574</b>         | <b>1.077</b> | <b>126</b> | <b>169</b> |           |
| <b>Imprese collegate<br/>e a controllo congiunto</b>              |                                |                                |                    |                     |               |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| ACAM Clienti SpA  | 14                             |                                |                    |                     | 2             |                      | 6            |            | 60                    |              |            |            |           |
| Azienda Energia e Servizi Torino SpA                              |                                | 60                             |                    |                     |               |                      | 43           |            |                       |              |            |            |           |
| CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno                     |                                |                                |                    |                     | 6.074         |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Petromar Lda  |                                |                                |                    |                     | 57            |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Raffineria di Milazzo ScpA  | 23                             | 31                             |                    |                     |               |                      | 322          |            | 229                   | 8            | 1          |            |           |
| Trans Austria Gasleitung GmbH                                     |                                |                                |                    |                     |               | 33                   | 160          |            | 3                     | 53           |            |            |           |
| Unión Fenosa Gas SA   |                                |                                |                    |                     | 58            | 1                    |              |            | 130                   |              | 1          |            |           |
| Altre <sup>(*)</sup>  | 84                             | 42                             |                    |                     | 51            | 22                   | 131          |            | 79                    | 20           | 6          |            |           |
|   | <b>121</b>                     | <b>133</b>                     |                    |                     | <b>6.242</b>  | <b>56</b>            | <b>662</b>   |            | <b>501</b>            | <b>81</b>    | <b>8</b>   |            |           |
| <b>Imprese controllate dallo Stato</b>                            |                                |                                |                    |                     |               |                      |              |            |                       |              |            |            |           |
| Gruppo Enel   | 14                             | 47                             |                    |                     |               | 5                    | 429          |            | 33                    | 82           | 1          |            |           |
| Gruppo Gestore Servizi Energetici                                 | 153                            | 158                            |                    |                     |               | 615                  |              | 53         | 607                   | 10           |            |            |           |
| Terna SpA   | 5                              | 26                             |                    |                     |               | 14                   | 110          | 23         |                       | 20           |            |            | 32        |
| Altre imprese a controllo statale <sup>(*)</sup>                  | 63                             | 29                             |                    |                     |               | 1                    | 35           | 1          | 71                    | 12           | 1          |            |           |
|   | <b>235</b>                     | <b>260</b>                     |                    |                     |               | <b>635</b>           | <b>574</b>   | <b>77</b>  | <b>711</b>            | <b>124</b>   | <b>2</b>   | <b>32</b>  |           |
|   | <b>3.673</b>                   | <b>5.389</b>                   | <b>1.281</b>       | <b>826</b>          | <b>39.144</b> | <b>22.201</b>        | <b>5.725</b> | <b>335</b> | <b>12.786</b>         | <b>1.282</b> | <b>136</b> | <b>201</b> |           |

(a) I costi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti al lordo delle quote capitalizzate e del costo per personale in comando.

(b) I ricavi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti i proventi relativi al personale in comando.

(\*) Per rapporti di importo unitario inferiori a €50 milioni.