

3.634.185.330 azioni ordinarie, prive di indicazione del valore nominale<sup>88</sup>, di cui: il 4,34%, di proprietà del Ministero dell'economia e delle finanze; il 25,76%, di proprietà della Cassa depositi e prestiti SpA; lo 0,31%, di proprietà dell'Eni; il 69,59%, di proprietà di altri azionisti.

- "Riserva legale"

La riserva legale, di 959 milioni di euro, ricomprende l'importo (di 132 milioni di euro) scaturito dalla conversione in euro del capitale sociale, deliberata il 1° giugno 2001 dall'Assemblea; tale importo non viene calcolato ai fini del raggiungimento del limite fissato dall'art. 2430 del Codice Civile ("il quinto del capitale sociale")<sup>89</sup>.

- "Azioni proprie acquistate"

Le azioni proprie sono ammontate a 201 milioni di euro (6.753 milioni di euro nel 2011). La diminuzione è dovuta, principalmente, all'annullamento di azioni proprie a seguito della delibera dell'Assemblea straordinaria del 16 luglio 2012.

- "Riserva per acquisto azioni proprie"

Dell'ammontare di 6.201 milioni di euro, è stata costituita dall'Assemblea attraverso l'utilizzo di altre riserve disponibili per essere destinata all'acquisto di azioni proprie.

- "Altre riserve di capitale"

Le altre riserve di capitale, per 9.990 milioni di euro, concernono: riserve di rivalutazione; riserva adeguamento patrimonio netto<sup>90</sup>; riserva conferimenti<sup>91</sup>.

- "Altre riserve di utili disponibili"

Le altre riserve di utili disponibili, di 12.376 milioni di euro, riguardano, prevalentemente, la "riserva disponibile", di 11.862 milioni di euro, il cui decremento, di 4.514 milioni di euro, è dovuto, essenzialmente: alla riclassifica alla Riserva per acquisto azioni proprie a seguito della delibera dell'Assemblea del 16 luglio 2012; al fair value dei diritti decaduti relativi ai piani di stock option. Tale decremento è stato, parzialmente, compensato: dall'attribuzione dell'utile residuo dell'esercizio 2011; dalla

---

<sup>88</sup> Come deliberato dall'Assemblea straordinaria del 16 luglio 2012

<sup>89</sup> La riserva è disponibile per la sola copertura perdite ed, anche al netto della differenza di conversione, ha raggiunto la misura del quinto del capitale sociale come richiesto dall'art. 2430 c.c.

<sup>90</sup> Legge n. 292/1993

<sup>91</sup> Leggi 730/1983, 749/1985 e 41/1986

riclassifica della Riserva per acquisto azioni proprie a seguito delle vendite avvenute nel corso del 2011 di azioni proprie al servizio dei piani di stock option a dirigenti del Gruppo Eni.

▪ "Acconto sui dividendi"

L'acconto sul dividendo, di 1.956 milioni di euro, riguarda l'acconto sul dividendo<sup>92</sup> dell'esercizio 2012 di 0,54 euro per azione, di cui si è già detto.

La tabella che segue mostra le cause dell'aumento (di 5.322 milioni di euro) del patrimonio netto al 31 dicembre 2012, ponendo a raffronto le ragioni di incremento e di decremento dello stesso.

<i>(milioni di euro)</i>	
<b>Patrimonio netto al 31.12.2011</b>	<b>35.255</b>
Avanzo/Disavanzo di fusione	4
<b>Patrimonio netto al 31 dicembre 2011 post-fusione</b>	<b>35.259</b>
<i>Incremento per:</i>	
Utile netto	9.078
Variazione fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	138
Azioni proprie cedute a fronte di piani di incentivazione di dirigenti	1
	<b>9.217</b>
<i>Decremento per:</i>	
Acconto sul dividendo 2012	(1.956)
Distribuzione saldo dividendo 2011	(1.884)
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	(50)
Diritti decaduti stock option	(7)
Operazioni straordinarie under common control	(2)
	<b>(3.899)</b>
<b>Patrimonio netto al 31.12.2012</b>	<b>40.577</b>

<sup>92</sup> Deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 20 settembre 2012, ai sensi dell'art. 2433-bis, comma 5, del Codice Civile e messo in pagamento a partire dal 27 settembre 2012

**8.3. Il conto economico**

Il prospetto che segue espone i dati relativi al conto economico dell'esercizio 2012, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

(euro)	31.12.2011 Totale	31.12.2011 riesposto	31.12.2012 Totale
<b>RICAVI</b>			
Ricavi della gestione caratteristica	45.491.611.994	45.603.466.570	51.196.812.670
Altri ricavi e proventi	278.163.886	282.913.560	266.789.126
<b>Totale ricavi</b>	<b>45.769.775.880</b>	<b>45.886.380.130</b>	<b>51.463.601.796</b>
<b>COSTI OPERATIVI</b>			
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(43.845.162.297)	(43.950.970.957)	(50.282.612.310)
- di cui proventi non ricorrenti	0	0	0
Costo lavoro	(1.056.465.059)	(1.065.055.347)	(935.612.169)
<b>ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI</b>	114.871.825	114.871.825	(173.132.958)
<b>Ammortamenti e svalutazioni</b>	(1.277.515.958)	(1.278.187.762)	(1.125.890.464)
<b>UTILE OPERATIVO</b>	<b>(294.495.609)</b>	<b>(292.962.111)</b>	<b>(1.053.646.105)</b>
<b>PROVENTI (ONERI) FINANZIARI</b>			
Proventi finanziari	3.783.557.135	3.784.657.611	3.539.199.880
Oneri finanziari	(4.247.161.735)	(4.247.479.730)	(4.009.964.609)
Strumenti derivati	207.944.389	207.944.389	(240.476.514)
	<b>(255.660.211)</b>	<b>(254.877.730)</b>	<b>(711.241.243)</b>
<b>PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI</b>	<b>4.338.585.151</b>	<b>4.337.926.647</b>	<b>8.666.357.397</b>
<b>UTILE ANTE IMPOSTE</b> continuing operations	<b>3.788.429.331</b>	<b>3.790.086.806</b>	<b>6.901.470.049</b>
Imposte sul reddito	(17.455.050)	(19.741.259)	(693.631.587)
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO</b> continuing operations	<b>3.770.974.281</b>	<b>3.770.345.547</b>	<b>6.207.838.462</b>
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO</b> discontinued operations	<b>441.712.722</b>	<b>441.712.722</b>	<b>2.870.520.063</b>
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO</b>	<b>4.212.687.003</b>	<b>4.212.058.269</b>	<b>9.078.358.525</b>

Nel rinviare ai dati contenuti nel detto elaborato contabile ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del conto economico.

**RICAVI***Ricavi della gestione caratteristica*

I ricavi della gestione caratteristica, nel 2012, sono aumentati - rispetto al 2011 - di 5.594 milioni di euro; tale aumento è riconducibile, per la massima parte, a quello dei "Ricavi delle vendite e delle prestazioni" (5.574 milioni di euro), il cui dettaglio è evidenziato in dettaglio nella tabella che segue:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>2011</b>	<b>2011 riesposto</b>	<b>2012</b>
Prodotti Petroliferi	20.534	20.534	22.004
Gas naturale e GPL	17.924	18.015	21.217
Energia elettrica ed <i>utility</i>	3.677	3.677	4.236
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	1.373
	<b>45.512</b>	<b>45.603</b>	<b>51.197</b>

I ricavi da "vendita di prodotti petroliferi" sono relativi, principalmente, alle vendite effettuate nelle stazioni di servizio in Italia; a quelle a società controllate e collegate in Italia e all'estero; alle vendite di carburanti e combustibili extrarete; a quelle per combustibile navi e avio ed alle vendite di prodotti per la petrolchimica.

I ricavi da "vendita di gas naturale e GPL" concernono, prevalentemente, le vendite di gas in Italia ed all'estero e di GPL sul mercato rete ed extrarete e su altri canali di vendita.

I ricavi da "energia elettrica e *utility*" concernono, per la maggior parte, le vendite a terzi ed a società controllate, in particolare in Italia.

I ricavi da "greggi", sono relativi alle vendite a società controllate.

I ricavi da "vettoriamento gas su tratte estere" sono relativi ai corrispettivi della cessione, su tratte di gasdotti esteri, di capacità di trasporto non utilizzato.

I ricavi derivanti dalla "gestione e sviluppo dei sistemi informatici" concernono la gestione dei sistemi informatici e le attività di progettazione e di realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.

I ricavi derivanti dall'attività di "gestione energia" concernono la gestione di impianti di riscaldamento.

Le "altre vendite e prestazioni" concernono, per la maggior parte, l'assistenza prestata, dalla Divisione E&P, ad imprese controllate e ad altre imprese; la vendita di gas alla società Trans Tunisian Pipeline Co Ltd; la quota dei proventi connessi alla cessione di contratti di trasporto a lungo termine; la vendita di fuel gas a società di trasporto; i trasporti per oleodotto e marittimi, ecc..

#### Altri ricavi e proventi

Ammontano a 267 milioni di euro e concernono locazioni, noleggi, proventi per attività in joint venture, ecc..

**COSTI OPERATIVI****Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi**

La posta, di 50.283 milioni di euro, è aumentata, nell'esercizio in esame, di 6.332 milioni di euro – come evidenzia l'analisi riportata nell'elaborato contabile - in seguito, particolarmente, all'aumento dei costi per le materie prime<sup>93</sup>, per materiale di consumo e per merci.

**Costo del lavoro**

Come mostra la tabella riportata al paragrafo 3.2., il costo del lavoro è diminuito di 129 milioni di euro (pari al 12,1%), per effetto, principalmente, dei minori costi per mobilità ed esodi agevolati, parzialmente compensati dall'aumento dei costi dovuti alla normale dinamica retributiva<sup>94</sup>.

**ALTRI PROVENTI ED ONERI OPERATIVI**

Gli altri oneri operativi, di 173 milioni di euro, riguardano la rilevazione a conto economico degli effetti relativi al regolamento ed alla valutazione al fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity<sup>95</sup> e quella 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.

**AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI**

Ammontanti a 1.126 milioni di euro, sono diminuiti di 152 milioni di euro a seguito, soprattutto, delle minori svalutazioni (195 milioni di euro) relative, in particolare, agli impianti di raffinazione. Tali effetti, sono stati in parte compensati dai maggiori ammortamenti.

<sup>93</sup> Principalmente gas naturale

<sup>94</sup> Il costo del lavoro comprende l'adeguamento della passività stanziata a fronte del piano di mobilità 2010/2011, derivante dalle modifiche ai requisiti pensionistici introdotte dalla Legge 214/2011 e delle ulteriori disposizioni previste dalla legge n. 228/2012

<sup>95</sup> In parte privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting

## PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

I proventi (oneri) finanziari si specificano in dettaglio nelle tabelle che seguono:

<i>milioni di euro</i>	<b>2011</b>	<b>2011 riesposto</b>	<b>2012</b>
Proventi (oneri) finanziari			
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>

Valore netto dei proventi ed oneri finanziari:

	<i>(milioni di euro)</i>		
	<b>2011</b>	<b>2011 riesposto</b>	<b>2012</b>
<b>Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto:</b>			
Interessi ed altri oneri su prestiti obbligazionari	(533)	(533)	(640)
Interessi ed altri oneri verso banche ed altri finanziatori	(275)	(275)	(214)
Interessi attivi su depositi e c/c	2	2	6
Interessi ed 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 ed oneri finanziari:</b>			
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo <sup>(a)</sup>	(51)	(51)	(70)
Interessi ed 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>

<sup>(a)</sup> La voce riguarda l'incremento dei fondi rischi ed oneri che sono indicati, ad un valore attualizzato, nelle passività non correnti del bilancio

Gli oneri netti su strumenti finanziari derivati di 240 milioni di euro, si determinano per effetto della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti ed alla valutazione al fair value dei contratti derivati stipulati per importi

corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse, che l'Eni segnala come non riferibili a determinate transazioni commerciali o finanziarie.

#### PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI

Si specificano, di seguito, i proventi netti su partecipazioni, ammontati nel 2012, a 8.666 milioni di euro:

*(milioni di euro)*

	2011	2011 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>

Nei prospetti che seguono, vengono evidenziati in dettaglio i proventi su partecipazioni, le svalutazioni e gli altri oneri.

*(milioni di euro)*

	2011	2011 riesposto	2012
<b>Dividendi</b>			
<i>Eni International BV</i>	4.335	4.335	5.257
<i>Eni Petroleum Co Inc</i>			250
<i>Società Ionica Gas SpA</i>	222	222	53
<i>Unìon Fenosa Gas SA</i>	148	148	108
<i>Saipem SpA</i>	119	119	133
<i>Eni Mediterranea Idrocarburi SpA</i>	82	82	114
<i>Trans Tunisian Pipeline Co Ltd</i>	81	81	76
<i>Eni Power SpA</i>	67	67	66
<i>Eni Finance International SA</i>	53	53	59
<i>Galp Energia SGPS SA</i>	39	39	83
<i>Ecofuel SpA</i>	30	30	91
<i>LNG Shipping SpA</i>	22	22	28
<i>Eni Ellas SpA</i>	11		
<i>Tecnomare SpA</i>	10	10	11
<i>Eni Gas &amp; Power NV (ex Distrigas NV)</i>			26
<i>Eni Insurance Ltd</i>			27
<i>Eni rete oil&amp;non oil SpA</i>			23
<i>Nuon Belgium NV</i>			12
<i>Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE</i>		3	11
<i>Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE</i>		8	6
<i>Altre</i>	19	18	12
	<b>5.238</b>	<b>5.237</b>	<b>6.446</b>
<b>Altri proventi</b>			
<i>Vendita azioni Eni East Africa SpA</i>			3.454
<i>Vendita azioni Galp Energia SGPS SA</i>			489
<i>Vendita azioni Eni Gas Transport Deutschland SpA</i>	26	26	
<i>Vendita azioni Promgas SpA a Gazprom Schweiz AG</i>	17	17	
<i>Vendita azioni Lusitanlagas Companhia de Das de centro Sasetgas SA</i>			15

Vendita azioni Sergas SA			12
Proventi da valutazione al fair value Galp SGPS SA			1.871
Proventi da valutazione al fair value azioni Galp 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	
	44	44	5.912
<b>TOTALE PROVENTI</b>	<b>5.282</b>	<b>5.281</b>	<b>12.358</b>
<b>Svalutazioni</b>			
Syndial SpA	325		252
Versalis SpA (ex Polimeri Europa SpA)	305		562
Eni Angola SpA	121		
Eni East Africa SpA	105		397
Ieoc SpA	24		22
Eni Timor Leste SpA	20		3
Distribudora de Gas del Centro SA	15		23
Inversora de Gas Cuyana SA	7		53
Eni Adfin SpA (ex Eni Administration & Financial Services SpA)	4		
Eni Gas & Power NV (ex Distrigas NV)			1.558
Raffineria di Gela SpA			171
Tigàz Zrt			66
Eni Weast Africa SpA			31
Distribudora de Gas Cuyana SA			10
Inversora de Gas del Centro SA			9
Adriaplin Doo			3
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>

UTILE ANTE IMPOSTE

### Imposte sul reddito

Se ne fornisce il dettaglio di seguito:

(milioni di euro)	2011	2011 riesposto	2012
Imposte correnti			
- 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>
Imposta sostitutiva legge 133/08			
Imposte differite	19	19	(6)
Imposte anticipate	258	259	368
Svalutazione imposte anticipate			(866)
	<b>277</b>	<b>278</b>	<b>(504)</b>
	<b>(17)</b>	<b>(19)</b>	<b>(694)</b>

Le **imposte sul reddito**, di 694 milioni di euro, sono aumentate di 675 milioni di euro per effetto, principalmente, della svalutazione delle imposte anticipate effettuata a seguito dell'analisi della loro recuperabilità in funzione degli imponibili futuri attesi; dell'adeguamento della fiscalità anticipata e differito relativa all'addizionale IRES<sup>96</sup>; del maggior ammontare delle plusvalenze su partecipazioni che hanno concorso alla formazione del reddito imponibile; del maggior importo dell'addizionale IRES<sup>97</sup> di competenza dell'esercizio.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati: dal minor risultato operativo; dal minor risultato della gestione finanziaria netta e dal minor provento contabilizzato in relazione alle imposte delle società incluse 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 ed assimilato, già riconosciuta per il periodo d'imposta 2012.

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte, è stata del 10,06% nel 2012.

#### UTILE DELL'ESERCIZIO

E' ammontato a 9.078 milioni di euro ed è relativo a continuing operations per 6.207 milioni di euro ed a discontinued operations per 2.871 milioni di euro.

L'utile netto delle *continuing operations* è aumentato per effetto dei maggiori proventi netti su partecipazioni, relativo alla cessione del 28,57% del capitale sociale di Eni East Africa SpA e della perdita di collegamento nella Galp Energia SGPS SA ed a maggiori dividendi percepiti.

Tali effetti positivi sono stati in parte compensati dalla flessione del risultato operativo essenzialmente dovuto alla Divisione Gas & Power ed alla Divisione Refining & Marketing e dalle maggiori imposte sul reddito.

Le *discontinued operations* riguardano, essenzialmente, la plusvalenza sulla cessione della quota di controllo di Snam SpA e Cassa Depositi e Prestiti e la rivalutazione ai valori di mercato alla data di cessione del controllo, avvenuta il 15 ottobre 2012.

<sup>96</sup> Di cui all'art. 81, commi da 16 a 18 del DL 112/2008

<sup>97</sup> Di cui alla L n. 7/2009

## CAPITOLO VIII

### 9. Bilancio consolidato del Gruppo Eni dell'esercizio 2012

#### 9.1. Contenuto e forma del bilancio consolidato

Il bilancio consolidato dell'esercizio 2012 è stato elaborato nel rispetto dei "principi contabili internazionali" (*International financial reporting standards - IFRS*) indicati dall'International Accounting standards board (IASB) ed adottati dalla Commissione Europea nonché dei provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/2005<sup>98</sup>.

Il bilancio consolidato comprende quelli di Eni SpA e delle imprese italiane e straniere sulle quali Eni esercita direttamente od indirettamente il controllo, determinandone le scelte ed avvantaggiandosi dei relativi benefici.

Come in precedenza già cennato, in un apposito allegato "Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2012", che costituisce parte integrante del bilancio consolidato, sono distintamente indicate le imprese consolidate, quelle controllate non consolidate, le imprese controllate con altri soci, le imprese collegate e le partecipazioni rilevanti.

L'elaborato è corredato dall'attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni S.p.A.<sup>99</sup>, nonché dalla relazione della Società di revisione<sup>100</sup> e dal parere del Collegio Sindacale.

<sup>98</sup> I principi contabili internazionali, utilizzati ai fini della redazione del bilancio consolidato, sono sostanzialmente coincidenti con quelli emanati dallo IASB in vigore per l'esercizio 2012, in quanto le attuali differenze tra gli IFRS omologati dalla Commissione europea e quelli emessi dallo IASB riguardano fattispecie non presenti nella realtà del Gruppo

<sup>99</sup> Ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del D.Lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza)

<sup>100</sup> Ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n. 39. In particolare, la Società di Revisione, in data 8 aprile 2013, ha affermato che "il bilancio consolidato del gruppo dell'Eni, al 31 dicembre 2012, è conforme agli *International Financial Reporting Standards*, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/2005; esso è, pertanto redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2012"

## 9.2. Lo stato patrimoniale

### 9.2.1. L'attivo dello stato patrimoniale

La tabella che segue espone i dati relativi all'attivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2012:

<i>(milioni di euro)</i>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2012</b>
	<b>Totale</b>	<b>Totale</b>
<b>ATTIVITA'</b>		
<b>Attività correnti</b>		
Disponibilità liquide ed equivalenti	1.500	7.765
Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita	262	235
Crediti commerciali ed altri crediti	24.595	28.621
Rimanenze	7.575	8.496
Attività per imposte sul reddito correnti	549	771
Attività per altre imposte correnti	1.388	1.230
Altre attività correnti	2.326	1.624
	<b>38.195</b>	<b>48.742</b>
<b>Attività non correnti</b>		
Immobili, impianti e macchinari	73.578	63.466
Rimanenze immobilizzate-scorte d'obbligo	2.433	2.538
Attività immateriali	10.950	4.487
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	5.843	4.265
Altre partecipazioni	399	5.085
Altre attività finanziarie	1.578	1.229
Attività per imposte anticipate	5.514	4.913
Altre attività non correnti	4.225	4.400
	<b>104.520</b>	<b>90.383</b>
Attività destinate alla vendita	230	516
<b>TOTALE ATTIVITA'</b>	<b>142.945</b>	<b>139.641</b>

Nel far rinvio ai dati contenuti nell'elaborato contabile del Gruppo Eni, ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste attive dello stato patrimoniale.

## A) ATTIVITÀ

### ATTIVITÀ CORRENTI

#### Disponibilità liquide ed equivalenti

Comprendono attività finanziarie esigibili entro 90 giorni<sup>101</sup>, per 5.861 milioni di euro. L'incremento, rispetto al 2011 è dovuto, principalmente, al rimborso dei finanziamenti intercompany da parte della Snam, avvenuto, per la maggior parte, prima della cessione del controllo.

#### Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita

Al 31 dicembre 2012 (ed anche al 31 dicembre 2011), Eni non deteneva attività finanziarie destinate alla negoziazione.

La posta ricomprende titoli strumentali all'attività operativa (milioni di euro 201) - che concernono titoli a copertura delle riserve tecniche della società assicurativa di Gruppo Eni Insurance Ltd - e "titoli non strumentali all'attività operativa" (milioni di euro 34).

#### Crediti commerciali ed altri crediti

Nell'esercizio di riferimento, sono ammontati a 28.621 milioni di euro e ricomprendono "crediti commerciali" (per 19.966 milioni di euro); "crediti finanziari" (per 1.821 milioni di euro) ed "altri crediti" (per 6.834 milioni di euro).

L'aumento della posta, nel 2012, è attribuibile, principalmente, all'aumento dei crediti commerciali (da 17.709 milioni di euro nel 2011 a 19.966 milioni di euro nel 2012), a sua volta, prevalentemente, riferibile al settore Gas & Power ed all'aumento dei crediti finanziari, in particolare di quelli non strumentali all'attività operativa (per 1.153 milioni di euro a fronte di 28 milioni di euro del 2011), riferibile ai crediti verso il gruppo Cassa Depositi e Prestiti (per 1.023 milioni di euro) per la cessione di Snam SpA.

I crediti sono iscritti al netto del fondo svalutazione di milioni di euro 1.636.

#### Rimanenze

Le rimanenze concernono materie prime e di consumo; prodotti in corso di lavorazione; lavori in corso su ordinazione; prodotti finiti e merci.

---

<sup>101</sup> Riguardano, essenzialmente, depositi presso istituti finanziari con vincolo di preavviso superiore alle 48 ore; il tasso di interesse effettivo è dello 0,5%

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, l'Iva (per 862 milioni di euro, su di un totale di 1.230 milioni di euro), il cui valore, nel 2012, è aumentato di 281 milioni di euro.

Altre attività correnti

A tale voce sono riconducibili le poste: "fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading" di milioni di euro 916; "fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge" per 31 milioni di euro<sup>102</sup>; "altre attività" per 677 milioni di euro<sup>103</sup>.

## ATTIVITÀ NON CORRENTI

Immobili, impianti e macchinari

Si espone di seguito il dettaglio di tale voce:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Variazione dell'area di consolidamento	Differenze di cambio da conversione	Riclassifica ad attività destinate alla vendita	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2012</b>											
Terreni	771	5			(109)	(8)	(8)	4	655	681	26
Fabbricati	1.427	61	(108)	(45)	(316)	(2)	(7)	148	1.158	3.153	1.995
Impianti e macchinari	47.494	1.546	(7.012)	(1.079)	(9.719)	(313)	(304)	8.261	38.874	112.166	73.292
Attrezzature industriali e commerciali	459	74	(112)	(3)	(62)	3		25	384	1.659	1.275
Altri beni	829	89	(103)	(75)	(12)	(7)		3	724	2.239	1.515
Immobilitazioni in corso ed acconti	22.598	9.447		(407)	(2.207)	(187)	(130)	(7.443)	21.671	23.399	1.728
	<b>73.578</b>	<b>11.222</b>	<b>(7.335)</b>	<b>(1.609)</b>	<b>(12.425)</b>	<b>(514)</b>	<b>(449)</b>	<b>998</b>	<b>63.466</b>	<b>143.297</b>	<b>79.831</b>

Gli investimenti, di 11.222 milioni di euro, concernono, prevalentemente, i settori di Exploration & Production, Chimica e Refining & Marketing e comprendono oneri finanziari per 173 milioni di euro<sup>104</sup>.

Le svalutazioni (1.609 milioni di euro), quantificate rapportando il valore di libro al valore recuperabile - come mostra il prospetto che segue, che indica i settori di attività, per il valore a fianco di ciascuno indicato (al lordo ed al netto del relativo

<sup>102</sup> Vengono riferite ad operazioni di copertura del rischio prezzo e rischio cambio relativi a somministrazioni di gas

<sup>103</sup> Comprendono ratei e risconti: per prestazioni di servizio anticipate; per affitti e canoni; per premi assicurativi

<sup>104</sup> Il tasso di interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso tra il 2,1% ed il 5,1%

effetto fiscale) - hanno riguardato, prevalentemente, le Divisioni Refining & Marketing ed Exploration & Production:

(milioni di euro)	2011	2012
<b>Svalutazioni:</b>		
- Exploration & Production	189	547
- Refining & Marketing	484	843
- Chimica	174	112
- Gas & Power	5	80
- Altri settori	39	27
	<b>891</b>	<b>1.609</b>

#### Rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo

Le scorte d'obbligo<sup>105</sup> riguardano le quantità minime di greggio, di prodotti petroliferi e di gas naturale che le società sono obbligate a detenere sulla base di norme di legge. L'azzeramento delle scorte d'obbligo di gas naturale è dovuto al deconsolidamento del gruppo Snam per cessione del controllo.

#### Attività immateriali

Le attività immateriali vengono esposte di seguito:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Variazione dell'area di consolidamento	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<b>31.12.2012</b>										
<b>Attività immateriali a vita utile definita</b>										
- Costi per attività mineraria	564	1.871	(1.886)			(10)	9	548	2.653	2.105
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	156	59	(58)	(1)	(74)	1	55	138	1.197	1.059
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	847	18	(134)	(1)	(46)		(1)	683	2.516	1.833
- Accordi per servizi in concessione	3.690	170	(3)	(37)	(3.716)		(72)	32	101	69
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	248	159		(1)	(57)	(2)	(84)	263	269	6
- Altre attività immateriali	1.422	18	(127)	(1.030)	40	7	32	362	2.144	1.782
	<b>6.927</b>	<b>2.295</b>	<b>(2.208)</b>	<b>(1.070)</b>	<b>(3.853)</b>	<b>(4)</b>	<b>(61)</b>	<b>2.026</b>	<b>8.880</b>	<b>6.854</b>
<b>Attività immateriali a vita utile indefinita</b>										
Godwill	4.023			(1.347)	(216)	2	(1)	2.461		
	<b>10.950</b>	<b>2.295</b>	<b>(2.208)</b>	<b>(2.417)</b>	<b>(4.069)</b>	<b>(2)</b>	<b>(62)</b>	<b>4.487</b>		

I costi per attività mineraria, del valore finale netto di 548 milioni di euro,

<sup>105</sup> Detenute, prevalentemente, da società italiane (2.418 e 2.525 milioni di euro, rispettivamente, nel 2011 e nel 2012)

riguardano, prevalentemente, i bonus corrisposti per l'acquisizione di titoli minerari esplorativi che vengono ammortizzati linearmente nel periodo esplorativo accordato dall'Ente concedente; in caso di rilascio o di cessazione, gli stessi vengono integralmente svalutati<sup>106</sup>.

Le concessioni, licenze, marchi e diritti simili, dal valore finale netto di 683 milioni di euro, afferiscono, prevalentemente, ai diritti di trasporto del gas naturale di importazione dall'Algeria ed alle concessioni di sfruttamento minerario.

Gli accordi per servizio in concessione, di 32 milioni di euro riguardano, essenzialmente, l'attività di distribuzione del gas all'estero. La diminuzione (di 3.658 milioni di euro, rispetto al 2011) è relativa, essenzialmente, al deconsolidamento del gruppo Snam per cessione del controllo.

Le altre attività immateriali a vita utile definita di 362 milioni di euro, sono diminuite di 1.060 milioni di euro, rispetto al 2011, per effetto, principalmente, della rilevazione di importanti svalutazioni.

Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Ammontanti, a 4.265 milioni di euro, vengono espone di seguito:

(milioni di euro)	Valore iniziale	Acquisizioni e sottoscrizioni	Cessioni e rimborsi	Plusvalenze da valutazione al patrimonio netto	Minusvalenze da valutazione al patrimonio	Decremento per dividendi	Variazione dell'area di consolidamento	Differenze di cambio da conversione	Altre variazioni	Valore finale
<b>31.12.2012</b>										
Partecipazioni In Imprese controllate	222	6	(11)	37	(4)	(36)	29	(2)	(26)	215
Partecipazioni in imprese a controllo congiunto	2.602	185	(1)	319	(78)	(265)	(473)	(23)	(19)	2.247
Partecipazioni in imprese collegate	3.019	139	(321)	170	(151)	(129)	(48)	(32)	(844)	1.803
	<b>5.843</b>	<b>330</b>	<b>(333)</b>	<b>526</b>	<b>(233)</b>	<b>(430)</b>	<b>(492)</b>	<b>(57)</b>	<b>(889)</b>	<b>4.265</b>

Le acquisizioni e le sottoscrizioni, per 330 milioni di euro, si riferiscono alla sottoscrizione di aumenti di capitale sociale, di cui 108 milioni di euro relativi ad Angola LNG Ltd e Snam SpA.

Le cessioni ed i rimborsi, per complessivi 333 milioni di euro, concernono, per 294 milioni di euro, la cessione del 5% del capitale sociale della Galp Energia SGPS SA.

<sup>106</sup> Il flusso di investimenti dell'esercizio (1.871 milioni di euro) accoglie i costi della ricerca mineraria, ammortizzati interamente all'atto del sostenimento, che ammontano a 1.650 milioni e bonus firma per 221 milioni

Altre attività finanziarie

Sono composte: da crediti finanziari strumentali all'attività operativa<sup>107</sup> per 1.160 milioni di euro, che riguardano finanziamenti concessi principalmente dai settori Exploration & Production, Gas & Power e Refining & Marketing, nonché crediti per leasing finanziario; da titoli strumentali all'attività operativa, per 69 milioni di euro, che sono titoli quotati emessi dallo Stato italiano e da Stati esteri e che si intendono mantenere fino alla scadenza.

Attività per imposte anticipate

Sono indicate al netto delle passività per imposte differite compensabili di 3.630 milioni di euro.

Altre attività non correnti

Concernono:

(milioni di euro)	31.12.2011	31.12.2012
<b>Attività per imposte correnti:</b>		
- Amministrazione finanziaria italiana		
- per crediti d'imposta sul reddito	16	113
- per interessi su crediti d'imposta	66	62
	<b>82</b>	<b>175</b>
- Amministrazioni finanziarie estere	72	118
	<b>154</b>	<b>293</b>
<b>Altri crediti:</b>		
- attività di disinvestimento	535	752
- altri	258	361
	<b>793</b>	<b>1.113</b>
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	714	429
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	33	2
Altre attività	2.531	2.563
	<b>4.225</b>	<b>4.400</b>

Le attività di disinvestimento di 752 milioni di euro, comprendono: il credito residuo (di 236 milioni di euro) relativo ad una transazione stipulata con le Autorità venezuelane a fronte dell'asset espropriato nell'area Dación<sup>108</sup>; il credito di 229 milioni di euro relativo alla cessione della quota dell'1,71% nel progetto Kashagan al partner kazakho KazMunaiGas<sup>109</sup>.

Le altre attività di 2.561 milioni di euro (2.531 milioni di euro al 31 dicembre

<sup>107</sup> Esposti al netto del fondo svalutazione di 30 milioni di euro

<sup>108</sup> Il credito matura interessi a condizioni di mercato, per effetto del differimento del rimborso che avviene attraverso cessioni equivalenti di idrocarburi

<sup>109</sup> Sulla base degli accordi definitivi tra i partner del consorzio North Caspian Sea PSA e le Autorità Kazakhe