

## Relazione della Società di revisione



Reconta Ernst & Young S.p.A.  
Via Po, 32  
00198 Roma  
Tel: +39 06 324751  
Fax: +39 06 32475504  
ey.com

### Relazione della società di revisione ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. 27.1.2010, n. 39

Agli Azionisti  
della Eni S.p.A.

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato, costituito dallo stato patrimoniale, dal conto economico, dal prospetto dell'utile complessivo, dal prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note esplicative, della Eni S.p.A. e sue controllate ("Gruppo Eni") chiuso al 31 dicembre 2014. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D. Lgs. n. 38/2005, compete agli amministratori della Eni S.p.A.. È nostra responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.
  2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla Consob. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accettare se il bilancio consolidato sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.
- Il bilancio consolidato presenta ai fini comparativi i dati dell'esercizio precedente, lo stato patrimoniale al 1º gennaio 2013 e i dati riferiti all'esercizio 2012, ad esclusione dello stato patrimoniale. Come illustrato nelle note esplicative, per effetto dell'applicazione retroattiva dell'IFRS 10 e IFRS 11, gli amministratori hanno riesteso alcuni dati comparativi relativi all'esercizio precedente, allo stato patrimoniale al 1º gennaio 2013, che deriva dal bilancio consolidato al 31 dicembre 2012, ed all'esercizio 2012, rispetto ai dati precedentemente presentati e da noi assoggettati a revisione contabile, sui quali avevamo emesso le nostre relazioni rispettivamente in data 10 aprile 2014 ed in data 8 aprile 2013. Le modalità di rideterminazione dei dati comparativi e la relativa informativa, presentata nelle note esplicative, sono state da noi esaminate ai fini dell'espressione del giudizio sul bilancio consolidato chiuso al 31 dicembre 2014.
3. A nostro giudizio, il bilancio consolidato del Gruppo Eni al 31 dicembre 2014 è conforme agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D. Lgs. n. 38/2005; esso pertanto è 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 a tale data.

Reconta Ernst & Young S.p.A.  
Sede Legale: Via Po, 32  
Capitale Sociale € 1.402.500,00 i.v.  
iscritta alla S.O. del Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma  
Codice fiscale e numero di iscrizione 00434000984  
P.IVA 00434000984  
iscritta all'Albo Revisori Contabili n. 70945 Pubblicato sulla G.U. Suppl. 13 - IV Serie Speciale del 17/2/1998  
iscritta all'Albo Speciale delle società di revisione  
Consul al progressivo n. 2 delibera n.10831 del 16/7/1997

A member firm of Ernst & Young Global Limited



4. La responsabilità della redazione della relazione sulla gestione e della relazione sul governo societario e gli assetti proprietari, pubblicata nella sezione "Governance" del sito internet della Eni S.p.A., in conformità a quanto previsto dalle norme di legge e dai regolamenti compete agli amministratori della Eni S.p.A.. E' di nostra competenza l'espressione del giudizio sulla coerenza con il bilancio della relazione sulla gestione e delle informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l) ed m) e al comma 2, lettera b) dell'art. 123-bis del D.Lgs. 58/98, presentate nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari come richiesto dalla legge. A tal fine, abbiamo svolto le procedure indicate dal principio di revisione Q01 emanato dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandato dalla Consob. A nostro giudizio la relazione sulla gestione e le informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l) ed m) e al comma 2, lettera b) dell'art. 123-bis del D.Lgs. 58/98 presentate nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari sono coerenti con il bilancio consolidato del Gruppo Eni al 31 dicembre 2014.

Roma, 2 aprile 2015

Reconta Ernst & Young S.p.A.

*Massimo Antonelli*  
Massimo Antonelli

(Socio)



## Bilancio di Esercizio 2014

- |            |   |
|------------|---|
| 244        | Schemi di bilancio  |
| 250        | Note al bilancio di esercizio   |
| <b>315</b> | <b>Proposte del Consiglio di Amministrazione<br/>all'Assemblea degli azionisti</b>                            |
| <b>316</b> | <b>Relazione del Collegio Sindacale all'Assemblea degli azionisti<br/>ai sensi dell'art. 153 D.Lgs. 58/98</b> |
| 320        | Attestazione del management   |
| 321        | Relazione della Società di revisione  |
| 323        | Deliberazioni dell'Assemblea degli azionisti  |

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Stato patrimoniale

[€]	Note	Totale	01.01.2013 <sup>(a)</sup>		31.12.2013 <sup>(a)</sup>		31.12.2014			
			di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate	Totale		
<b>ATTIVITÀ</b>										
<b>Attività correnti</b>										
Disponibilità liquide ed equivalenti	[7]	6.399.949.254	19.305.267	3.894.418.405	27.563.102	4.280.353.132	234.952.009			
Altre attività finanziarie destinate al trading	[8]			5.004.361.244		5.023.971.368				
Crediti commerciali e altri crediti:	[9]	22.881.108.151	13.863.826.806	18.783.782.461	10.042.738.579	20.830.851.693	12.228.345.669			
- <i>crediti finanziari</i>		9.414.553.851		5.744.461.602		6.788.420.381				
- <i>crediti commerciali e altri crediti</i>		13.466.554.300		13.039.320.859		14.042.431.312				
Rimanenze	[10]	2.465.321.727		2.189.730.372		1.699.015.880				
Attività per imposte sul reddito correnti	[11]	314.108.872		292.937.343		154.902.363				
Attività per altre imposte correnti	[12]	376.329.124		174.884.865		399.000.715				
Altre attività correnti	[13]	659.281.820	349.868.658	845.600.124	360.579.234	2.412.245.948	1.225.749.257			
		<b>33.096.098.948</b>		<b>31.185.714.814</b>		<b>34.805.341.099</b>				
<b>Attività non correnti</b>										
Immobili, impianti e macchinari	[14]	7.237.526.878		6.792.237.601		7.421.744.565				
Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo	[15]	2.663.844.670		2.648.904.840		1.529.686.249				
Attività immateriali	[16]	1.157.083.351		1.212.240.234		1.196.898.982				
Partecipazioni	[17]	31.856.864.630		34.746.838.306		32.871.507.365				
Altre attività finanziarie	[18]	2.767.315.004	2.719.601.220	2.872.667.683	2.824.786.224	3.979.607.879	3.924.296.968			
Attività per imposte anticipate	[19]	1.834.302.294		1.926.947.621		1.726.861.294				
Altre attività non correnti	[20]	3.094.788.693	225.116.851	2.492.896.958	178.594.589	1.672.882.680	114.738.436			
		<b>50.611.725.520</b>		<b>52.692.733.243</b>		<b>50.399.189.014</b>				
<b>Attività destinate alla vendita</b>	[21]	<b>15.595.336</b>		<b>10.212.373</b>		<b>14.477.711</b>				
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>		<b>83.723.419.804</b>		<b>83.888.660.430</b>		<b>85.219.007.824</b>				
<b>PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>										
<b>Passività correnti</b>										
Passività finanziarie a breve termine	[22]	4.794.855.134	4.717.715.225	4.535.810.535	4.360.494.485	3.798.653.941	3.630.498.344			
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	[23]	2.704.598.113	975.783	1.929.193.983	808.795	3.487.775.696	780.255			
Debiti commerciali e altri debiti	[24]	9.685.364.154	4.347.498.556	8.478.090.084	4.290.638.348	9.533.078.571	6.049.948.966			
Passività per imposte sul reddito correnti	[25]	81.425.853		1.869.000		3.382.843				
Passività per altre imposte correnti	[26]	1.515.190.973		1.599.691.360		1.227.274.640				
Altre passività correnti	[27]	943.754.953	508.484.294	1.293.564.079	601.319.217	2.647.654.320	1.120.671.406			
		<b>19.725.189.180</b>		<b>17.838.219.041</b>		<b>20.697.820.011</b>				
<b>Passività non correnti</b>										
Passività finanziarie a lungo termine	[28]	16.833.824.422	296.726.257	18.783.683.993	296.476.641	17.400.018.122	297.226.370			
Fondi per rischi e oneri	[29]	4.092.570.996		4.212.324.114		4.514.056.841				
Fondi per benefici ai dipendenti	[30]	335.881.394		344.316.925		381.117.207				
Altre passività non correnti	[31]	2.187.034.685	720.309.652	1.967.409.827	438.666.395	1.697.183.848	412.881.098			
		<b>23.454.311.497</b>		<b>25.307.734.859</b>		<b>23.992.376.018</b>				
<b>Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita</b>		<b>567.570</b>								
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>		<b>43.180.068.247</b>		<b>43.145.953.900</b>		<b>44.690.196.029</b>				
<b>PATRIMONIO NETTO</b>	[32]									
Capitale sociale		4.005.358.876		4.005.358.876		4.005.358.876				
Riserva legale		959.102.123		959.102.123		959.102.123				
Altre riserve		28.657.695.854		33.557.560.399		33.710.381.852				
Acconto sul dividendo		[1.956.310.403]		[1.992.538.374]		[2.019.687.674]				
Azioni proprie		[200.981.512]		[200.981.512]		[581.047.644]				
Utile netto dell'esercizio		9.078.486.619		4.414.205.018		4.454.704.262				
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>		<b>40.543.351.557</b>		<b>40.742.706.530</b>		<b>40.528.811.795</b>				
<b>TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>		<b>83.723.419.804</b>		<b>83.888.660.430</b>		<b>85.219.007.824</b>				

[a] Le informazioni sulla riesposizione dei dati comparativi determinati in applicazione dei nuovi principi IFRS 10 e 11 sono indicate alla nota n. 4 - Modifica dei criteri contabili.

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Conto economico

(€)	Note	2013 <sup>[a]</sup>		2014	
		Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso parti correlate
<b>RICAVI</b>					
Ricavi della gestione caratteristica		48.018.257.668	16.242.320.859	42.349.647.865	14.736.630.787
Altri ricavi e proventi		270.698.920	39.918.159	359.213.904	86.391.383
<b>Totale ricavi</b>		<b>48.288.956.588</b>		<b>42.708.861.769</b>	
<b>COSTI OPERATIVI</b>	(35)				
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi		[48.516.896.424]	[25.771.874.265]	[41.781.292.583]	[21.699.368.527]
Costo lavoro		[1.196.885.337]		[1.073.035.032]	
<b>ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI</b>		<b>[167.500.094]</b>	<b>[218.743.820]</b>	<b>[79.273.951]</b>	<b>[318.021.813]</b>
<b>AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI</b>		<b>[1.740.134.536]</b>		<b>[1.260.347.578]</b>	
<b>UTILE OPERATIVO</b>		<b>[3.332.459.803]</b>		<b>[1.485.087.375]</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) FINANZIARI</b>	(36)				
Proventi finanziari		2.080.926.355	252.644.558	1.426.005.179	247.165.036
Oneri finanziari		[2.464.343.423]	[22.098.332]	[1.919.215.997]	[16.631.194]
Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading		3.792.751		23.799.369	
Strumenti derivati		[90.902.345]	[930.344]	330.023.966	232.296.144
		<b>[470.526.662]</b>		<b>[139.387.483]</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI</b>	(37)	<b>8.401.534.112</b>		<b>5.522.666.992</b>	<b>[4.609.419]</b>
<b>UTILE ANTE IMPOSTE</b>		<b>4.598.547.647</b>		<b>3.898.192.134</b>	
Imposte sul reddito	(38)	[184.342.629]		556.512.128	
<b>UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO</b>		<b>4.414.205.018</b>		<b>4.454.704.262</b>	

[a] Le informazioni sulla riesposizione dei dati comparativi determinati in applicazione dei nuovi principi IFRS 10 e 11 sono indicate alla nota n. 4 - Modifica dei criteri contabili.

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Prospetto dell'utile complessivo

[€ milioni]	Note	2013 <sup>[a]</sup>	2014
<b>Utile netto dell'esercizio</b>		<b>4.414</b>	<b>4.455</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>			
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>			
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti	(32)	8	(29)
Effetto fiscale relativo alle altre componenti dell'utile complessivo non riclassificabili a conto economico	(32)	(3)	10
		<b>5</b>	<b>(19)</b>
<i>Componenti riclassificabili a conto economico</i>			
Variazione fair value strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	(32)	(227)	(232)
Variazione valutazione fair value di partecipazioni al netto dei reversal	(32)	(64)	(??)
Effetto fiscale relativo alle altre componenti dell'utile complessivo riclassificabili a conto economico	(32)	63	65
		<b>(228)</b>	<b>(244)</b>
<b>Totale altre componenti dell'utile complessivo, al netto dell'effetto fiscale</b>		<b>(223)</b>	<b>(263)</b>
<b>Totale utile complessivo dell'esercizio</b>		<b>4.191</b>	<b>4.192</b>

(a) Le informazioni sulla riesposizione dei dati comparativi determinati in applicazione dei nuovi principi IFRS 10 e 11 sono indicate alla nota n. 4 - Modifica dei criteri contabili.

## Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

	Capitale sociale	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	Altre riserve di utili non disponibili	Riserva IFRS 10 e 11 non disponibile	Riserva IFRS 10 e 11 disponibile	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
<b>[€ milioni]</b>													
<b>Saldi al 31 dicembre 2012</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(13)</b>	<b>138</b>	<b>(31)</b>	<b>12.367</b>	<b>(1.956)</b>	<b>9.078</b>	<b>40.537</b>	
Modifica criteri contabili IFRS 10 e 11									6				6
<b>Saldi al 1° gennaio 2013 riestato</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(13)</b>	<b>138</b>	<b>(31)</b>	<b>12.367</b>	<b>6</b>	<b>(1.956)</b>	<b>9.078</b>	<b>40.543</b>
<b>Utile netto dell'esercizio</b>												<b>4.414</b>	<b>4.414</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>													
<b>Componenti non riclassificabili a conto economico</b>													
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale								5				5	
								5				5	
<b>Componenti riclassificabili a conto economico</b>													
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale						(166)							(166)
Variazione valutazione fair value di partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale							(62)						(62)
							(166)	(62)					(228)
<b>Operazioni con gli azionisti:</b>													
Acconto sul dividendo 2013 [€0,55 per azione]										(1.993)			(1.993)
Attribuzione del dividendo residuo 2012 [€0,54 per azione]									(829)		1.956	[3.083]	(1.956)
Attribuzione utile 2012 a riserve									2.603	3.392			[5.995]
									2.603	2.563			[37] [9.078] (3.949)
<b>Altri movimenti di patrimonio netto:</b>													
Riduzione riserva art. 6 comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005						(1.088)	1.088						
Operazioni straordinarie under common control							(32)						(32)
Diritti decaduti stock option							(13)						(13)
Altre variazioni							3						3
							(1.088)	1.046					(42)
<b>Saldi al 31 dicembre 2013</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(179)</b>	<b>76</b>	<b>1.489</b>	<b>15.976</b>	<b>6</b>	<b>(1.993)</b>	<b>4.414</b>	<b>40.743</b>

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

*segue* Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

	Capitale sociale	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita a netto dell'effetto fiscale	Altre riserve di utili non disponibili	Altre riserve di utili disponibili	Riserva IFRS 10 e 11 non disponibile	Riserva IFRS 10 e 11 disponibile	Conto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
[€ milioni]														
<b>Saldi al 31 dicembre 2013</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(201)</b>	<b>6.201</b>	<b>(179)</b>	<b>76</b>	<b>1.489</b>	<b>15.976</b>	<b>6</b>	<b>(1.993)</b>	<b>4.414</b>	<b>40.743</b>	
<b>Utile netto dell'esercizio</b>													<b>4.455</b>	<b>4.455</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>														
<i>Componenti non riclassificabili a conto economico</i>														
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale								(19)					(19)	(19)
								(19)					(19)	(19)
<i>Componenti riclassificabili a conto economico</i>														
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale							(168)						(168)	
Variazione valutazione fair value di partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale							(76)						(76)	
							(168)	(76)					(244)	
<i>Operazioni con gli azionisti:</i>														
Acconto sul dividendo 2014 [€0,56 per azione]													(2.020)	(2.020)
Attribuzione del dividendo residuo 2013 [€0,55 per azione]													1.993	(3.979) (1.986)
Attribuzione utile 2013 a riserve													4	(435)
Acquisto azioni proprie					(380)									(380)
					(380)								176	255
													4	(27) (4.414) (4.386)
<i>Altri movimenti di patrimonio netto:</i>														
Riduzione riserva art. 6 comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005							(539)						539	
Dividendi distribuiti dalle joint operation													4	4
Operazioni straordinarie under common control													(14)	(14)
Diritti decaduti stock option													(7)	(7)
Costi accessori all'acquisto azioni proprie													(1)	(1)
Altre variazioni													1	1
													2	
													4	(20)
<b>Saldi al 31 dicembre 2014</b>	<b>4.005</b>	<b>9.990</b>	<b>959</b>	<b>(581)</b>	<b>6.201</b>	<b>(347)</b>		<b>1.107</b>	<b>16.749</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>(2.020)</b>	<b>4.455</b>	<b>40.529</b>

Eni Bilancio di esercizio / Schemi

## Rendiconto finanziario

(€ milioni)	2013 <sup>[a]</sup>	2014
<b>Utile netto dell'esercizio</b>	<b>4.414</b>	<b>4.455</b>
<i>Rettifiche per ricondurre l'utile netto al flusso di cassa da attività operativa:</i>		
- Ammortamenti	960	1.100
- Svalutazioni nette di attività materiali e immateriali	780	160
- Svalutazioni (rivalutazioni) partecipazioni	1.659	1.521
- Plusvalenze nette su cessioni di attività	(106)	(97)
Dividendi	(9.888)	(6.992)
Interessi attivi	(235)	(251)
Interessi passivi	680	692
Imposte sul reddito	184	(556)
Altre variazioni	(6)	(24)
<i>Variazioni del capitale di esercizio:</i>		
- rimanenze	284	1.606
- crediti commerciali	442	13
- debiti commerciali	(544)	734
- fondi per rischi e oneri	622	(52)
- altre attività e passività	328	686
<b>Flusso di cassa del capitale di esercizio</b>	<b>1.132</b>	<b>2.987</b>
<i>Variazione fondo benefici per i dipendenti</i>	<i>(10)</i>	<i>2</i>
Dividendi incassati	9.888	6.316
Interessi incassati	214	204
Interessi pagati	(818)	(715)
Imposte sul reddito pagate al netto dei rimborsi e crediti di imposta acquistati	(159)	59
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa</b>	<b>8.689</b>	<b>8.861</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività operativa verso parti correlate</i>	<i>(9.535)</i>	<i>(6.547)</i>
<i>Investimenti:</i>		
- attività materiali	(1.110)	(1.189)
- attività immateriali	(237)	(299)
- partecipazioni	(7.343)	(517)
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa	(325)	(1.415)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento e imputazione di ammortamenti all'attivo patrimoniale	(146)	
- acquisto rami d'azienda e fusioni	(6)	
<b>Flusso di cassa degli investimenti</b>	<b>(9.167)</b>	<b>(3.420)</b>
<i>Disinvestimenti:</i>		
- attività materiali	7	4
- attività immateriali	4	
- partecipazioni	2.317	841
- attività destinate alla vendita		9
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa	320	499
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di disinvestimento	4	95
- cessioni rami d'azienda	4	
<b>Flusso di cassa dei disinvestimenti</b>	<b>2.656</b>	<b>1.448</b>
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento</b>	<b>(6.511)</b>	<b>(1.972)</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività di investimento verso parti correlate</i>	<i>(213)</i>	<i>(1.165)</i>
Altre attività finanziarie destinate al trading	(5.001)	(8)
Assunzione (rimborso) di debiti finanziari a lungo	961	(273)
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(231)	(712)
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	3.536	(1.124)
Acquisto azioni proprie		(380)
Dividendi pagati	(3.949)	(4.006)
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento</b>	<b>(4.684)</b>	<b>(6.503)</b>
<i>di cui flusso di cassa netto da attività di finanziamento verso parti correlate</i>	<i>2.165</i>	<i>(1.830)</i>
<b>Flusso di cassa netto dell'esercizio</b>	<b>(2.506)</b>	<b>386</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti a inizio esercizio</b>	<b>6.400</b>	<b>3.894</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti a fine esercizio</b>	<b>3.894</b>	<b>4.280</b>

[a] Le informazioni sulla riesposizione dei dati comparativi determinati in applicazione dei nuovi principi IFRS 10 e 11 sono indicate alla nota n. 4 - Modifica dei criteri contabili.

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

## Note al bilancio di esercizio

### 1 Criteri di redazione

Il bilancio di esercizio è redatto secondo gli International Financial Reporting Standards (nel seguito "IFRS" o "principi contabili internazionali") emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento [CE] n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002 e ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. 38/05.

Il bilancio è redatto applicando il metodo del costo storico, tenuto conto ove appropriato delle rettifiche di valore, con l'eccezione delle voci di bilancio che secondo gli IFRS devono essere rilevate al fair value, come indicato nei criteri di valutazione.

Il progetto di bilancio di esercizio al 31 dicembre 2014 è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione di Eni nella riunione del 12 marzo 2015. Le informazioni a commento dello stato patrimoniale e del conto economico, tenuto conto della rilevanza degli importi, sono espresse in € milioni.

### 2 Criteri di valutazione

I criteri di valutazione sono gli stessi adottati per la redazione del bilancio consolidato, cui si rinvia, fatta eccezione per la rilevazione e valutazione delle partecipazioni in imprese controllate, joint venture e collegate, che sono valutate al costo di acquisto<sup>1</sup>. Con riferimento alle partecipazioni in società classificate come joint operation, nel bilancio di esercizio è rilevata la quota di spettanza Eni delle attività/passività e dei ricavi/costi delle joint operation sulla base degli effettivi diritti e obbligazioni rivenienti dagli accordi contrattuali. Successivamente alla rilevazione iniziale, le attività/passività e i ricavi/costi afferenti alla joint operation sono valutati in conformità ai criteri di valutazione applicabili alla singola fattispecie.

In presenza di obiettive evidenze di perdita di valore, la recuperabilità è verificata confrontando il valore di iscrizione della partecipazione con il relativo valore recuperabile rappresentato dal maggiore tra il fair value, al netto degli oneri di dismissione, e il valore d'uso. Il valore d'uso è determinato, generalmente, nei limiti della corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio consolidato, attualizzando i flussi di cassa attesi dalla partecipazione e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al netto degli oneri di dismissione. I flussi di cassa attesi sono determinati sulla base di assunzioni ragionevoli e dimostrabili rappresentative della migliore stima delle future condizioni economiche, dando maggiore rilevanza alle indicazioni provenienti dall'esterno. L'attualizzazione è effettuata a un tasso che riflette le valutazioni correnti di mercato del valore temporale del denaro e dei rischi specifici dell'attività non riflesse nelle stime dei flussi di cassa. Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le partecipazioni sono rivalutate nei limiti delle svalutazioni effettuate con imputazione dell'effetto a conto economico alla voce "Proventi (oneri) su partecipazioni".

La quota di pertinenza della partecipante di eventuali perdite della partecipata, eccedente il valore di iscrizione della partecipazione, è rilevata

in un apposito fondo nella misura in cui la partecipante è impegnata ad adempire a obbligazioni legali o implicite della partecipata, o comunque a coprirne le perdite.

Le altre partecipazioni sono valutate al fair value con imputazione degli effetti alla riserva di patrimonio netto afferente alle altre componenti dell'utile complessivo; le variazioni del fair value rilevate nel patrimonio netto sono imputate a conto economico all'atto della svalutazione o del realizzo. Differentemente, le quote di partecipazioni a servizio di prestiti obbligazionari convertibili in azioni Galp e Snam sono valutate al fair value con imputazione degli effetti a conto economico, in applicazione della fair value option attivata al fine di ridurre l'accounting mismatch con la rilevazione dell'opzione di conversione, implicita nel prestito obbligazionario convertibile, valutata al fair value con imputazione delle variazioni di valore a conto economico.

Quando le partecipazioni non sono quotate in un mercato regolamentato e il fair value non può essere attendibilmente determinato, le stesse sono valutate al costo rettificato per perdite di valore; le perdite di valore non sono oggetto di ripristino<sup>2</sup>.

I dividendi da società controllate, joint venture e collegate sono imputati a conto economico quando deliberati, anche nel caso in cui derivino dalla distribuzione di riserve di utili generate antecedentemente all'acquisizione della partecipazione. La distribuzione di tali riserve di utili rappresenta un evento che fa presumere una perdita di valore e, pertanto, comporta la necessità di verificare la recuperabilità del valore di iscrizione della partecipazione.

### 3 Schemi di bilancio<sup>3</sup>

Le voci dello stato patrimoniale sono classificate in correnti e non correnti, quelle del conto economico sono classificate per natura<sup>4</sup>.

Il prospetto dell'utile complessivo indica il risultato economico integrato dei proventi e oneri che per espressa disposizione degli IFRS sono rilevati direttamente a patrimonio netto.

Il prospetto delle variazioni del patrimonio netto presenta i proventi (oneri) complessivi dell'esercizio, le operazioni con gli azionisti e le altre variazioni del patrimonio netto.

Lo schema di rendiconto finanziario è predisposto secondo il "metodo indiretto", rettificando l'utile del periodo delle altre componenti di natura non monetaria.

### 4 Modifica dei criteri contabili

Le disposizioni dell'IFRS 11 "Accordi a controllo congiunto" (di seguito IFRS 11), omologate con il regolamento n. 1254/2012, emesso dalla Commissione Europea in data 11 dicembre 2012, sono applicate con effetto retroattivo rettificando i valori di apertura dello stato patrimoniale al 1° gennaio 2013 e i dati economico-patrimoniali del 2013 posti a confronto. Il concetto di controllo è definito dalle disposizioni dell'IFRS 10 "Bilancio consolidato" anch'esso omologato con il medesimo regolamento della Commissione Europea; per ulteriori informazioni si rinvia a quanto

[1] In caso di acquisizione del controllo in fasi successive, il valore di iscrizione della partecipazione è determinato come sommatoria del costo sostenuto in ciascuna tranne di acquisto.

[2] La svalutazione rilevata in un periodo infranuale non è oggetto di storno neppure nel caso in cui, sulla base delle condizioni esistenti in un periodo infranuale successivo, la svalutazione sarebbe stata minore ovvero non rilevata.

[3] Gli schemi di bilancio sono gli stessi adottati nel bilancio di esercizio 2013.

[4] Le informazioni relative agli strumenti finanziari secondo la classificazione prevista dagli IFRS sono indicate nella nota n. 33 "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari".

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

indicato nel paragrafo "Principi di consolidamento - Imprese controllate". L'IFRS 11 definisce la contabilizzazione degli accordi a controllo congiunto, in relazione ai diritti e alle obbligazioni delle parti rivenienti dall'accordo. L'IFRS 11 identifica due tipologie di accordi a controllo congiunto. Una joint venture è un accordo a controllo congiunto nel quale le parti che detengono il controllo congiunto dell'accordo vantano diritti sulle attività nette dell'accordo. Una joint operation è un accordo a controllo congiunto nel quale le parti che detengono il controllo congiunto dell'accordo vantano diritti sulle attività e obbligazioni per le passività [cd. enforceable rights and obligations] relative all'accordo. Le interessenze in joint operation sono contabilizzate rilevando la quota di competenza del parteci-

pante di attività/passività e di ricavi/costi sulla base degli effettivi diritti e obbligazioni rivenienti dagli accordi contrattuali.

I principali impatti connessi con l'adozione delle nuove disposizioni riguardano la classificazione come joint operation di alcune imprese precedentemente classificate come controllate congiunte e valutate al costo. I valori dello stato patrimoniale di apertura al 1° gennaio 2013, dello stato patrimoniale al 31 dicembre 2013, nonché del conto economico e del rendiconto finanziario 2013 posti a confronto, sono stati rideterminati a seguito dell'adozione dell'IFRS 11. Di seguito è fornito l'impatto quantitativo sulle voci di bilancio interessate:

[€ milioni]	01 gennaio 2013		
	Ante applicazione IFRS 10 e 11	Applicazione IFRS 10 e 11	Post applicazione IFRS 10 e 11
<b>Voci di bilancio</b>			
Attività correnti	33.096		33.096
Attività non correnti	50.487	124	50.611
- <i>di cui: Immobili, impianti e macchinari</i>	6.927	311	7.238
- <i>di cui: Partecipazioni</i>	32.024	(168)	31.856
Attività destinate alla vendita	16		16
Passività correnti	19.615	110	19.725
- <i>di cui: Altre passività correnti</i>	889	55	944
Passività non correnti	23.446	8	23.454
Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita	1		1
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>40.537</b>	<b>6</b>	<b>40.543</b>

[€ milioni]	31 dicembre 2013		
	Ante applicazione IFRS 10 e 11	Applicazione IFRS 10 e 11	Post applicazione IFRS 10 e 11
<b>Voci di bilancio</b>			
Attività correnti	31.238	(52)	31.186
Attività non correnti	52.494	199	52.693
- <i>di cui: Immobili, impianti e macchinari</i>	6.468	324	6.792
- <i>di cui: Partecipazioni</i>	34.961	(214)	34.747
Attività destinate alla vendita	10		10
Passività correnti	17.709	130	17.839
- <i>di cui: Altre passività correnti</i>	1.203	91	1.294
Passività non correnti	25.300	7	25.307
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>40.733</b>	<b>10</b>	<b>40.743</b>

[€ milioni]	2013		
	Ante applicazione IFRS 10 e 11	Applicazione IFRS 10 e 11	Post applicazione IFRS 10 e 11
<b>Voci di bilancio</b>			
Ricavi	48.215	(197)	48.018
Utile operativo	(3.260)	(73)	(3.333)
Proventi (oneri) finanziari	(466)	(5)	(471)
Proventi (oneri) su partecipazioni	8.340	62	8.402
Utile netto del periodo	4.410	4	4.414
Flusso di cassa netto da attività operativa	8.646	43	8.689
Flusso di cassa netto da attività di investimento	(6.433)	(78)	(6.511)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	(4.725)	41	(4.684)
Flusso di cassa netto del periodo	(2.512)	6	(2.506)

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

Con il regolamento n. 634/2014 emesso dalla Commissione Europea in data 13 giugno 2014 è stato omologato l'IFRIC 21 "Tributi" (di seguito IFRIC 21), che definisce il trattamento contabile dei pagamenti richiesti dalle autorità pubbliche (es. contributi da versare per operare in un determinato mercato), diversi dalle imposte sul reddito, dalle multe, dalle penali. L'IFRIC 21 indica i criteri per la rilevazione della passività, stabilendo che l'evento vincolante che dà origine all'obbligazione, e pertanto alla rilevazione della liability, è rappresentato dallo svolgimento dell'attività d'impresa che, ai sensi della normativa applicabile, comporta il pagamento. Il regolamento di omologazione ha previsto l'entrata in vigore dell'IFRIC 21 a partire dal primo esercizio che abbia inizio il, o dopo il, 17 giugno 2014, fatta salva la possibilità di applicazione anticipata. Le disposizioni dell'IFRIC 21 sono state applicate, in via anticipata, a partire dall'esercizio 2014. L'applicazione delle disposizioni dell'IFRIC 21 non ha prodotto effetti significati-

vi. Gli altri principi contabili e interpretazioni entrati in vigore a partire dal 1° gennaio 2014 non hanno prodotto effetti significativi.

#### 5 Utilizzo di stime contabili

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

#### 6 Principi contabili di recente emanazione

Con riferimento ai principi contabili di recente emanazione si rinvia a quanto indicato nel bilancio consolidato.

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

## Attività correnti

### 7 Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti ammontano a €4.280 milioni (€3.894 milioni al 31 dicembre 2013) con un incremento di €386 milioni. Le disponibilità liquide ed equivalenti sono costituite essenzialmente da depositi in euro e in moneta estera che rappresentano l'impiego sul mercato della liquidità detenuta a vista per le esigenze del Gruppo e da saldi attivi di conto corrente connessi alla gestione degli incassi e dei pagamenti del Gruppo che confluiscono sui conti Eni. La scadenza media dei depositi in euro (€2.759 milioni) è di 7 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,145%; la scadenza media dei depositi in dollari (€305 milioni) è di 2 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,101%; la scadenza media dei depositi in sterline (€44 milioni) è di 2 giorni e il tasso di interesse effettivo è lo 0,4%.

### 8 Attività finanziarie destinate al trading

Le attività finanziarie destinate al trading di €5.024 milioni (€5.004 milioni al 31 dicembre 2013) sono relative a titoli non strumentali all'attività operativa. Eni ha definito la costituzione e il mantenimento di una riserva di liquidità nel rispetto di quanto definito nel Piano Finanziario. L'attività di gestione della liquidità strategica realizzata tramite operazioni in conto proprio in ottica di ottimizzazione finanziaria del rendimento, pur nel rispetto di specifici limiti di rischio autorizzati, e con gli obiettivi di tutela del capitale e disponibilità immediata della liquidità si analizza come segue<sup>5</sup>:

(€ milioni)	31.12.2013	31.12.2014
<b>Titoli non strumentali all'attività operativa:</b>		
Titoli emessi da Stati sovrani	1.961	1.325
Titoli emessi da Imprese industriali	2.032	2.143
Titoli emessi da Istituti finanziari e assicurativi	1.011	1.556
<b>Totale</b>	<b>5.004</b>	<b>5.024</b>

(€ milioni)	Valore Nominale (€ milioni)	Fair Value (€ milioni)	Classe di rating Moody's	Classe di rating S&P
<b>TITOLI EMESSI DA STATI SOVRANI</b>				
<b>Tasso fisso</b>				
Canada	31	32	Aaa	AAA
Francia	70	73	Aa1	AA
Italia	691	700	Baa2	BBB-
Germania	9	9	Aaa	AAA
Spagna	190	202	Baa2	BBB
Unione Europea	48	51	Aaa	AA+
<b>Totale</b>	<b>1.039</b>	<b>1.067</b>		
<b>Tasso variabile</b>				
Francia	??	??	Aa1	AA
Germania	181	181	Aaa	AAA
<b>Totale titoli emessi da Stati Sovrani</b>	<b>258</b>	<b>258</b>		
<b>ALTRI TITOLI</b>				
<b>Tasso fisso</b>				
Titoli quotati emessi da Imprese industriali	1.949	2.056	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
Titoli quotati emessi da Istituti finanziari e assicurativi	1.033	1.082	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
<b>Totale Altri titoli</b>	<b>2.982</b>	<b>3.138</b>		
<b>Tasso variabile</b>				
Titoli quotati emessi da imprese industriali	86	87	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
Titoli quotati emessi da Istituti finanziari e assicurativi	474	474	da Aaa a Baa3	da AAA a BBB-
<b>Totale Altri titoli</b>	<b>560</b>	<b>561</b>		
<b>Totale</b>	<b>3.542</b>	<b>3.699</b>		
<b>Totale</b>	<b>4.839</b>	<b>5.024</b>		

(5) Maggiori informazioni sui rischi connessi alla liquidità strategica sono riportate alla nota n. 33 "Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei rischi di impresa".

**Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio**

Le attività finanziarie destinate al trading si analizzano per valuta come segue:

(€ milioni)	31.12.2013	31.12.2014
Euro	4.954	4.996
Lira sterlina	37	16
Franco Svizzero	13	12
	<b>5.004</b>	<b>5.024</b>

Il fair value dei titoli è determinato sulla base dei prezzi di mercato.

### 9 Crediti commerciali e altri crediti

I crediti commerciali e altri crediti si analizzano come segue:

(€ milioni)	31.12.2013	31.12.2014
Crediti commerciali	<b>12.585</b>	<b>12.741</b>
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	258	167
- non strumentali all'attività operativa	5.486	6.622
	<b>5.744</b>	<b>6.789</b>
Altri crediti:		
- attività di disinvestimento	8	34
- altri	447	1.267
	<b>455</b>	<b>1.301</b>
	<b>18.784</b>	<b>20.831</b>

I crediti commerciali di €12.741 milioni riguardano essenzialmente crediti derivanti dalla cessione di gas naturale e di energia elettrica e dalla vendita di prodotti petroliferi. I crediti commerciali riguardano crediti verso clienti (€7.833 milioni), crediti verso imprese controllate (€4.857 milioni) e crediti verso imprese collegate, joint venture e altre di gruppo (€51 milioni).

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di €1.052 milioni (€714 milioni al 31 dicembre 2013), la cui movimentazione è di seguito indicata:

(€ milioni)	Valore al 31.12.2013	Accantonamenti	Utilizzi	Valore al 31.12.2014
Crediti commerciali	712	383	(45)	1.050
Altri crediti diversi e finanziari	2			2
	<b>714</b>	<b>383</b>	<b>(45)</b>	<b>1.052</b>

L'accantonamento del fondo svalutazione crediti commerciali è riferito essenzialmente alla Gas & Power (€359 milioni) ed è relativo in particolare alla clientela retail nei confronti della quale si rilevano maggiori difficoltà di riscossione a causa del protrarsi della debole congiuntura economica. Eni sta adottando le necessarie azioni per la riduzione dei crediti scaduti anche attraverso una revisione del processo di gestione dei crediti in contenzioso e operazioni di cessione dei crediti.

Al 31 dicembre 2014 sono in essere operazioni di cessione pro-soluto di crediti commerciali con scadenza 2015 per €681 milioni (€851 milioni nel 2013 con scadenza 2014). Le cessioni hanno riguardato crediti commerciali relativi alla Gas & Power.

## Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

I crediti commerciali e altri crediti si analizzano come segue:

(€ milioni)	31.12.2013			31.12.2014		
	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale
Crediti non scaduti e non svalutati	<b>10.009</b>	<b>454</b>	<b>10.463</b>	<b>10.646</b>	<b>1.300</b>	<b>11.946</b>
Crediti svalutati al netto del fondo svalutazione	<b>612</b>	<b>1</b>	<b>613</b>	<b>1.357</b>	<b>1</b>	<b>1.358</b>
Crediti scaduti e non svalutati:						
- da 0 a 3 mesi	824		824	429		429
- da 3 a 6 mesi	305		305	27		27
- da 6 a 12 mesi	468		468	61		61
- oltre 12 mesi	367		367	221		221
	<b>1.964</b>		<b>1.964</b>	<b>738</b>		<b>738</b>
	<b>12.585</b>	<b>455</b>	<b>13.040</b>	<b>12.741</b>	<b>1.301</b>	<b>14.042</b>

I crediti commerciali e gli altri crediti scaduti e non svalutati riguardano principalmente rapporti verso amministrazioni pubbliche, enti di Stato esteri, controparti con elevata affidabilità creditizia per forniture di prodotti petroliferi, gas naturale e prodotti petrochimici e verso clienti retail della Gas & Power. Nel corso del 2014 sono state poste in essere operazioni di factoring su crediti scaduti e non svalutati riguardanti pubbliche amministrazioni; inoltre, nel mese di dicembre 2014 sono stati fattorizzati crediti scaduti per circa €104 milioni relativi a clienti middle e large della Gas & Power.

I crediti commerciali in moneta diversa dall'euro ammontano a €1.318 milioni.

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa<sup>6</sup> di €167 milioni sono diminuiti di €91 milioni. Tali crediti riguardano la quota a breve dei crediti finanziari a lungo termine verso società controllate. I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa di €6.622 milioni riguardano crediti a breve termine verso società controllate, in particolare verso Eni Trading & Shipping SpA (€2.024 milioni), Eni Finance International SA (€1.640 milioni), Versalis SpA (€1.519 milioni) e Trans Tunisian Pipeline Company SpA (€538 milioni); l'aumento dei crediti finanziari non strumentali di €1.136 milioni riguarda essenzialmente le operazioni di finanziamento a breve termine poste in essere con Eni Trading & Shipping SpA e Versalis SpA, parzialmente compensate dai minori finanziamenti a breve di Saipem SpA.

I crediti finanziari in moneta diversa dall'euro ammontano a €2.615 milioni.

Gli altri crediti si analizzano come segue:

(€ milioni)	31.12.2013	31.12.2014
Crediti verso partner in joint venture per attività di esplorazione e produzione	102	201
Acconti per servizi e forniture	114	120
Anticipi al personale	36	41
Altri crediti	203	939
	<b>455</b>	<b>1.301</b>

Gli altri crediti di €939 milioni riguardano principalmente i dividendi non ancora incassati di Eni International BV (€675 milioni) e i crediti verso imprese controllate incluse nel consolidato IVA (€148 milioni) e crediti per il regolamento di rapporti patrimoniali con imprese controllate incluse nel consolidato fiscale (€12 milioni).

I crediti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 41 - Rapporti con parti correlate.

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

[6] I crediti finanziari strumentali all'attività operativa riguardano i finanziamenti a lungo termine, comprensivi delle quote a breve termine, concessi alle società del Gruppo. La quota a lungo termine dei crediti finanziari strumentali all'attività operativa è descritta alla nota n.18 - Altre attività finanziarie. I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa riguardano i finanziamenti a breve termine concessi alle società del Gruppo.

Eni Bilancio di esercizio / Note al bilancio

**10 Rimanenze**

Le rimanenze si analizzano come segue:

(€ milioni)	31.12.2013			31.12.2014				
	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Lavori in corso su ordinazione	Altre	Totale	Greggio, gas naturale e prodotti petroliferi	Lavori in corso su ordinazione	Altre	Totale
Materie prime, sussidiarie e di consumo	278	105	383		19	188	207	
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	56	56			40	40		
Lavori in corso su ordinazione		15	15			8	8	
Prodotti finiti e merci	1.716	1.716			1.410	1.410		
Certificati bianchi		20	20			34	34	
	<b>2.050</b>	<b>15</b>	<b>125</b>	<b>2.190</b>	<b>1.469</b>	<b>8</b>	<b>222</b>	<b>1.699</b>

Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione di €185 milioni [€14 milioni al 31 dicembre 2013]:

(€ milioni)	Valore al 31.12.2013	Accantonamenti	Valore al 31.12.2014
Materie prime, sussidiarie e di consumo	10	5	15
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati		22	22
Prodotti finiti e merci	4	144	148
	<b>14</b>	<b>171</b>	<b>185</b>

L'incremento del fondo svalutazione di €171 milioni deriva dall'adeguamento del valore delle scorte di greggio e prodotti ai prezzi correnti a fine esercizio.

Al 31 dicembre 2014 le rimanenze sono costituite:

- per le materie prime sussidiarie e di consumo, da materiali diversi (€188 milioni) e da greggio (€19 milioni);
- per i prodotti in corso di lavorazione e semilavorati, da nafta in deposito presso le raffinerie (€40 milioni);
- per i prodotti finiti e merci, da prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi (€480 milioni) e da gas naturale depositato principalmente presso Stocchaggi Gas Italia SpA (€830 milioni) e di GNL depositato presso il terminale di Zeebrugge e su navi viaggianti (€100 milioni).

Le rimanenze di magazzino impegnate a garanzia del pagamento dei servizi di stoccaggio ammontano a €213 milioni.

**11 Attività per imposte sul reddito corrente**

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

(€ milioni)	31.12.2013	31.12.2014
IRES	148	78
Addizionale IRES Legge n. 7/2009	72	
Crediti per istanza di rimborso IRES Legge n.2/2009	41	42
IRAP	25	25
Altre	7	10
	<b>293</b>	<b>155</b>

I crediti per istanza di rimborso IRES Legge n. 2/2009 riguardano la possibilità avuta nel 2009 di dedurre dal reddito, ai sensi dell'articolo 99, comma 1, del TUIR, un importo pari al 10% dell'IRAP dovuta. I periodi d'imposta per i quali è stato richiesto il rimborso sono i periodi 2004, 2005, 2006 e 2007.