

L'elaborato è corredata dalla Relazione del Collegio sindacale all'Assemblea degli azionisti⁴⁸; dall'attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni S.p.A.⁴⁹; dalla relazione della Società di revisione⁵⁰ e dalla deliberazione di approvazione dell'Assemblea degli azionisti.

⁴⁸ Ai sensi dell'art. 153 del D.Lgs. n. 58/1998 (Testo Unico della Finanza) e dell'art. 2429, comma 3, del Codice civile. In tale Relazione, presentata il 2 aprile 2014, il Collegio sindacale ha, conclusivamente, dichiarato: *“sulla base dell'attività di vigilanza svolta nel corso dell'esercizio non rileva motivi ostativi all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2014 ed alle proposte di delibera formulate dal Consiglio di Amministrazione”*.

⁴⁹ Ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del D.Lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza).

⁵⁰ Ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. n. 39/2010. In particolare, la Società di Revisione ha affermato che *“il bilancio di esercizio dell'Eni S.p.A., 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 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 della Eni S.p.A. per l'esercizio chiuso a tale data”*.

7.2. Lo stato patrimoniale

7.2. 1. L'attivo dello stato patrimoniale

La seguente tabella, ripresa dall'elaborato contabile della Società, espone i dati relativi all'attivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2014 in raffronto con l'anno precedente

	31.12.2013 (euro)	31.12.2014 Totale
ATTIVITA'		
Attività correnti		
Disponibilità liquide ed equivalenti	3.894.418.405	4.280.353.132
Attività finanziarie destinate al trading	5.004.361.244	5.023.971.368
Crediti commerciali ed altri crediti:	18.783.782.461	20.830.851.693
- <i>crediti finanziari</i>	5.744.461.602	6.788.420.381
- <i>crediti commerciali ed altri crediti</i>	13.039.320.859	14.042.431.312
Rimanenze	2.189.730.372	1.699.015.880
Attività per imposte sul reddito correnti	292.937.343	154.902.363
Attività per altre imposte correnti	174.884.865	399.000.715
Altre attività correnti	845.600.124	2.417.245.948
	31.185.714.814	34.805.341.099
Attività non correnti		
Immobili, impianti e macchinari	6.792.237.601	7.421.744.565
Rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo	2.648.904.840	1.529.686.249
Attività immateriali	1.212.240.234	1.196.898.982
Partecipazioni	34.746.838.306	32.871.507.365
Altre attività finanziarie	2.872.667.683	3.979.607.879
Attività per imposte anticipate	1.926.947.621	1.726.861.294
Altre attività non correnti	2.492.896.958	1.672.882.680
	52.692.733.243	50.399.189.014
Attività destinate alla vendita	10.212.373	14.477.711
TOTALE ATTIVITA'	83.888.660.430	85.219.007.824

Nel far rinvio ai dati contenuti nel bilancio d'esercizio ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste dello stato patrimoniale, evidenziate nella tabella.

A) ATTIVITÀ

ATTIVITÀ CORRENTI

Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti, (4.280 milioni di euro) sono costituite, principalmente, da depositi in euro⁵¹ ed in moneta estera⁵² e risultano incrementate di 386 milioni di euro.

Attività finanziarie destinate al trading

Le attività finanziarie destinate al trading di 5.024 milioni di euro, essenzialmente stabili rispetto al 2013, sono relative a titoli non strumentali all'attività operativa. Eni ha definito la costituzione e il mantenimento di una riserva di liquidità come indicato nel Piano Finanziario.

Crediti commerciali ed altri crediti

Di seguito è esposto il dettaglio della voce⁵³ per complessivi 20.831 milioni di euro:

	(milioni di euro)	1.12.2013	1.12.2014
Crediti commerciali	12.585	12.741	
Crediti finanziari:			
- strumentali all'attività operativa	258	167	
- non strumentali all'attività operativa	5.486	6.622	
	5.744	6.789	
Altri crediti			
- attività di disinvestimento	8	34	
- altri	447	1.267	
	455	1.301	
	18.784	20.831	

I crediti commerciali (12.741 milioni di euro) concernono crediti verso clienti e verso imprese controllate e collegate, joint venture e altre di gruppo, e sono relativi, principalmente, alla cessione

⁵¹ La scadenza media dei depositi in euro è di 7 giorni e il tasso di interesse effettivo è di 0,145%.

⁵² La scadenza media dei depositi in dollari è di 2 giorni e il tasso di interesse effettivo è di 0,101%; la scadenza media dei depositi in sterline è di 2 giorni ed il tasso di interesse effettivo è lo 0,4%.

⁵³ I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 1.052 milioni di euro (714 milioni di euro al 31.12.2013).

di gas naturale e di energia elettrica ed alla vendita di prodotti petroliferi.

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa sono diminuiti, di 91 milioni di euro, rispetto al 2013. Tali crediti concernono la quota a breve dei crediti finanziari a lungo termine verso società controllate.

I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa, aumentati, nel 2014, di 1.136 milioni di euro, concernono, prevalentemente, finanziamenti a breve termine verso società controllate⁵⁴.

Rimanenze

Le rimanenze (al netto del fondo svalutazione di 185 milioni di euro al 31/12/2014) hanno riguardato, prevalentemente, prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi, gas naturale⁵⁵, nafta in deposito presso le raffinerie e greggio.

Attività per imposte sul reddito correnti

La posta, di 155 milioni di euro (293 milioni di euro nel 2013), è riferita, essenzialmente ai rimborsi spettanti per effetto della L. 2/09 che ha previsto la deducibilità dall'Ires di una quota dell'Irap.

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, i crediti per Iva (159 milioni di euro) ed accise (per 47 milioni di euro), nonché quelli per imposte di consumo (per 166 milioni di euro). Sono aumentate di €244 milioni in conseguenza dei maggiori acconti versati rispetto al debito maturato in fase di conguaglio.

Altre attività correnti

A detta voce, in sostanziale aumento nel 2014, sono riconducibili: il *fair value* su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading⁵⁶ (milioni di euro 1.659), il *fair value* su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge (milioni di euro 40)⁵⁷, ed altre attività per 718 milioni di euro⁵⁸.

⁵⁴ In particolare, verso Trans Tunisian Pipeline Co SpA, Eni trading & shipping SpA, Versalis SpA, Eni Finance International SA, Saipem SpA.

⁵⁵ Depositato principalmente presso Stocaggi Gas Italia SpA.

⁵⁶ Riguarda, essenzialmente, strumenti finanziari derivati privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli IFRS, in quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci.

⁵⁷ Riguarda operazioni di copertura del rischio commodity.

⁵⁸ Concernono, prevalentemente, l'ammontare relativo al gas prepagato che Eni prevede di recuperare nei prossimi dodici mesi.

ATTIVITÀ NON CORRENTI

Si espone di seguito, il dettaglio delle voci di tale posta:

Immobili, impianti e macchinari

Nelle tabelle che seguono vengono riportate le componenti di tale voce (dell'importo complessivo di 7.422 milioni di euro), raffrontandole con quelle dell'esercizio 2013:

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2013										
Terreni	160					8		168	168	
Fabbricati	182	(1)		(14)	(13)	102	256	854	598	
Impianti e macchinari	4.340	19		(725)	(593)	(3)	1.142	4.180	19.892	15.712
Attrezzature industriali e commerciali	25		10	(14)	(1)	12	32	304	272	
Altri beni	58		8	(23)	(1)	24	66	582	516	
Immobilizzazioni in corso ed acconti	2.476	5	1.092		(170)	(1.313)	2.090	2.322	232	
	7.241	23	1.110	(776)	(778)	(3)	(25)	6.792	24.122	17.330

(milioni di euro)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Dismissioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2014										
Terreni	168					(1)	1	168	168	
Fabbricati	256		1	(26)	(3)	320	548	1.859	1.311	
Impianti e macchinari	4.180		44	(741)	(50)	(2)	1.789	5.220	21.021	15.801
Attrezzature industriali e commerciali	32		9	(18)	(3)	159	179	540	361	
Altri beni	66		5	(19)		42	94	636	542	
Immobilizzazioni in corso ed acconti	2.090		1.130		(104)	(1.903)	1.213	1.437	224	
	6.792		1.189	(804)	(160)	(3)	408	7.422	25.661	18.239

Nell'ambito delle voci riportate nelle susepote tabelle: quella dei terreni (168 milioni di euro) riguarda, principalmente, le aree sulle quali sono allocati i distributori di carburante; quella dei

fabbricati (548 milioni di euro rispetto ai 256 del 2013) concerne, per la maggior parte, i fabbricati industriali impiegati nella raffinazione e nell'attività non oil della rete di distribuzione; la voce impianti e macchinari (5.220 milioni rispetto ai 4.180 milioni di euro nel 2013) riguarda essenzialmente gli impianti di sfruttamento di giacimenti di idrocarburi, gli impianti di raffinazione e gli impianti di distribuzione carburanti e i costi per la chiusura mineraria dei pozzi, per la rimozione delle strutture e per il ripristino dei siti; le immobilizzazioni in corso ed acconti (1.213 milioni in diminuzione rispetto ai 2.090 milioni di euro del 2013), concernono, prevalentemente, gli investimenti relativi allo sviluppo dei giacimenti di idrocarburi, gli interventi di ampliamento delle strutture di raffineria e le ristrutturazioni ed il potenziamento degli impianti della rete commerciale. Le svalutazioni sono state quantificate confrontando il valore di libro con quello recuperabile (costituito dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione, e il valore d'uso).

Rimanenze immobilizzate – Scorte d'obbligo

L'importo della relativa posta, di 1.530 milioni di euro (2.649 milioni di euro al 31.12.2013), ricomprende 4,1 milioni di tonnellate di greggi e di prodotti petroliferi⁵⁹.

Attività immateriali

Le attività immateriali (1.197 milioni di euro) vengono esposte, a confronto con quelle dell'esercizio 2013, nel prospetto che segue:

⁵⁹ In relazione alle indicazioni del D.L n. 249 del 31 dicembre 2012. La misura è determinata annualmente dal Ministero dello Sviluppo Economico.

	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale	Fondo ammortamento e svalutazione
<i>(dati in milioni)</i>									
31.12.2013									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi per attività mineraria			129	(129)			730	730	
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	90	4	16	(35)	(2)	14	87	923	836
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	39				(11)		(1)	27	379
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	190	2	92			(16)	268	268	
- Altre attività immateriali	67				(9)	(1)	57	185	128
	386	6	237	(184)	(2)	(4)	439	2.485	2.046
Attività immateriali a vita utile indefinita									
Goodwill	771					2	773	855	82
	1.157	6	237	(184)	(2)	(2)	1.212	3.340	2.128

	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Svalutazioni	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
<i>(dati in milioni di euro)</i>									
31.12.2014									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi per attività mineraria			230	(230)			1.010	1.010	
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	87	2	19	(55)		183	236	1.128	892
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	27			(3)		4	28	384	356
- Immobilizzazioni in corso ed acconti	268		50			(239)	79	79	
- Altre attività immateriali	57			(8)		8	57	193	136
	439	2	299	(296)	(44)	400	2.794	3.668	2.394
Attività immateriali a vita utile indefinita									
Goodwill	773	24					797	874	77
	1.212	26	299	(296)	(44)	1.197	3.668	2.471	

I “costi per attività mineraria” (230 milioni di euro) inclusivi dei costi dell’attività di ricerca di idrocarburi (162 milioni di euro) sono interamente ammortizzati nell’esercizio.

I “diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell’ingegno”, (236 milioni contro gli 87 milioni di euro del 2013), sono relativi, prevalentemente, ai costi di acquisizione e di sviluppo del software a supporto delle aree di business e di staff, ai diritti di utilizzazione di processi produttivi nel settore raffineria ed a quelli di software per la gestione dei clienti nel settore del gas.

Le “concessioni, licenze, marchi e diritti simili” (28 milioni di euro) sono relative, prevalentemente, ai diritti minerari della concessione Val d’Agri e di altri campi.

Le “immobilizzazioni in corso e acconti” (79 milioni contro i 268 milioni di euro del 2013), riguardano, principalmente, i costi relativi al software a supporto delle aree di business e di staff.

Le “altre attività immateriali” (57 milioni di euro), sono relative, prevalentemente, alle somme versate alla Regione Basilicata ed alla Regione Emilia Romagna-Provincia/Comune di Ravenna⁶⁰, nell’ambito del programma relativo alle aree della Val D’Agri e dell’Alto Adriatico.

Il “goodwill”⁶¹ (797 milioni di euro), riguarda, essenzialmente, il disavanzo di fusione risultante dall’incorporazione di ItalgasPiù, nonché il goodwill rinveniente dal bilancio delle incorporate Napoletana Gas Clienti SpA, Siciliana Gas Clienti SpA, Messina Fuel SpA, Toscana Energia Clienti SpA e ASA trade SpA.

Partecipazioni

Ammontate, al 31 dicembre 2014, a 32.871 milioni di euro, vengono esposte di seguito, raffrontandole con quelle al 31 dicembre 2013:

31.12.2013	Partecipazioni in:	Interventi sul capitale	Acquisizione	Costo netto	Riavallamento di valore	Valutazione al fair value con effetti a I&T	Valutazione al fair value con effetti a P&L	Consolidamento Eni East Africa SpA	Altre variazioni	Valore finale	Valore finale lordo	Fondi di valutazione	
	- imprese controllate	26.404	6.328	382	(13)	(1.226)			(39)	31.331	48.248	16.917	
	- imprese collegate e joint venture	656	119		(12)	(100)			18	642	650	208	
	- altre imprese, di cui:	4.796			(2.191)		168	11		2.774	2.774		
	- disponibili per la vendita	4.792			(2.191)		168	11		2.770	2.770		
	- altre valutate al costo	4								4	4		
		31.856	6.461	382	(2.216)	(1.826)	368	11	(69)	(20)	34.747	51.872	17.125
31.12.2014	Partecipazioni in:												
	- imprese controllate	31.331	495	22		(1300)			(31)	30.517	48.734	18.217	
	- imprese collegate e joint venture	642	(17)						(19)	626	626		
	- altre imprese, di cui:	2.774			(805)		(221)			1.748	1.748		
	- disponibili per la vendita	2.770			(805)		(221)			1.744	1.744		
	- altre valutate al costo	4								4	4		
		34.747	478	22	(805)	(1300)	(221)		(50)	32.871	51.088	18.217	

Le altre variazioni comprendono: 1) la cessione di Distribuidora de Gas Guyana SA, inversora dei Gas Guyana SA, inversora dei Gas del Centro SA e inversora dei Gas del Centro SA ad altre società controllate; 2) la fusione di ASA trade SpA e di Eni Gas & Power GmbH; 3) la cessione di Eni Gas & Power GmbH, società controllata a società controllata.

Le partecipazioni sono diminuite, nel 2014, di 1.876 milioni di euro.

⁶⁰ Al netto dell’ammortamento, effettuato con il metodo dell’unità di prodotto.

⁶¹ Valore di avviamento.

Un apposito allegato al bilancio di esercizio 2014 contiene “Notizie sulle imprese controllate e collegate a partecipazione diretta di Eni spa”.

Nel far rinvio agli elementi contenuti in tale allegato, si riporta, nella tabella che segue, l’indicazione delle partecipazioni in imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto; la tabella, oltre alla quota percentuale posseduta da Eni, riporta anche il raffronto tra valore netto di iscrizione e patrimonio netto.

(dati in milioni)

Denominazione

Partecipazioni in:

Imprese controllate

- Acam clienti spa (a)
- Adriaplin doo
- Agenzia Giornalistica Italia SpA
- Asa Trade SpA (b)
- Consorzio Condeco Santapalomba (in liquidazione)
- Ecofuel SpA
- Eni Adfin SpA
- Eni Angola SpA
- Eni Corporate University SpA
- Eni Finance International SA
- Eni Fuel Centrosud SpA
- Eni Fuel Nord SpA
- Eni Gas & Power NV
- Eni Gas transport Services Srl
- Eni Insurance Ltd
- Eni International BV
- Eni International Resources Ltd
- Eni Investments Plc
- Eni Medio Oriente SpA^(c)
- Eni Mediterranea Idrocarburi SpA
- Eni Mozambico SpA
- Eni Petroleum Co Inc
- Enipower SpA
- Eni Power Generation NV
- Eni Rete oli&nonoil SpA
- EniServizi SpA
- Eni Timor Leste SpA
- Eni Trading & Shipping SpA
- Eni West Africa SpA
- Eni Zubair SpA
- Est Più SpA
- Floaters SpA
- Ieoc SpA
- LNG Shipping SpA
- Raffineria di Cela SpA
- Saipem SpA^(d)
- Servizi Aerei SpA
- Servizi Fondo Bombole Metano SpA
- Società Adriatica Idrocarburi SpA
- Società Ionica Gas SpA
- Società Petrolifera Italiana SpA
- Syndial SpA – Attività diversificate^(e)
- Teconomare SpA
- Tigàz Zrt
- Trans Tunisian Pipeline Co Ltd

Quota % posseduta al 31.12.2014	Saldo netto al 31.12.2013	Saldo netto al 31.12.2014 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
100,000	6	21	8	(13)
51,000	10	10	11	1
100,000	3	2	2	
	30			
92,660
100,000	48	48	162	114
99,635	214	210	210	
100,000	217	277	53	(224)
100,000	3	3	4	1
33,613	848	848	1.139	291
100,000	20	20	27	7
100,000	23	23	22	(1)
99,999	2.798	2.798	2.777	(21)
100,000
100,000	100	100	437	337
100,000	14.780	14.780	32.148	17.368
99,998	29	29
99,999	6.101	6.101	6.398	297
100,000	11	11	11	
100,000	133	133	175	42
100,000	3	1	1	
63,857	1.250	1.250	1.180	(70)
100,000	937	937	723	(214)
99,999	5	1	1	
100,000	27	27	36	9
100,000	14	14	14	
100,000	7	8	9	1
94,734	282	282	164	(118)
100,000	11	26	26	
99,999
100,000	9	9	8	(1)
100,000	321	321	337	16
100,000	14	20	22	2
100,000	285	285	337	52
100,000	68	42	42	
42,913	183	183	1.823	1.640
100,000	80	80	85	5
100,000	14	14	14	
100,000	558	280	280	
100,000	698	666	665	(1)
99,964	24	24	24	
99,999	149	155	155	
100,000	17	17	17	
97,876			312	312
100,000	52	52	116	64

- Versalis SpA
 Totale imprese controllate
 Imprese collegate e joint venture
 - Distribudora de Gas Cuyana SA^(e)
 - Distribudora de Gas del Centro SA^(e)
 - Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE
 - Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE
 - Inversora de Gas Cuyana SA^(e)
 - Inversora de Gas del Centro SA
 - Mariconsult SpA
 - Seram SpA
 - Transmed SpA
 - Transmediterranean Pipeline Co Ltd
 - Uniòn Fenosa Gas SA
 - Vega Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Searl
 - Venezia Tecnologie SpA
 Totale imprese collegate e joint venture
 Totale imprese controllate, collegate e joint venture

100.000	984	438	438	
	31.337	30.517		
6.840	1			
31.350	5			
49.000	39	39	44	5
49.000	117	100	111	11
76.000	5			
25.000	2			
50.000				
25.000			1	1
50.000			8	8
50.000	25	25	41	16
50.000	442	442	577	135
50.000			1	1
	636	606		
	31.973	31.123		

- (a) In data 25 febbraio 2014, Eni ha acquistato da ACAM SpA n. 6.120 azioni del valore nominale di €10, pari al 51% del capitale sociale di €120.000 di ACAM Clienti SpA; la partecipazione è stata riclassificata tra le partecipazioni controllate.
 (b) La società è stata incorporata in Eni spa in data 21 novembre 2014, con efficacia giuridica 1° dicembre 2014 e decorrenza ai fini contabili e fiscali 1° ottobre 2014.
 (c) Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio d'esercizio della società.
 (d) La valutazione di borsa al 31 dicembre 2014 (€8,77 per azione), in quota Eni, ammonta a €1.661 milioni.
 (e) Partecipazioni riclassificate nelle Attività destinate alla vendita.

Sulle partecipazioni non sono state costituite garanzie reali e non si è fatto luogo alla svalutazione, se non nei limiti del valore non recuperabile di alcune partecipazioni iscritte per un valore superiore a quello del patrimonio netto.

Altre attività finanziarie

Sono ammontate a 3.980 milioni di euro (2.873 milioni di euro nel 2013) e sono, per la gran parte, riconducibili a crediti finanziari strumentali all'attività operativa⁶², per 3.960 milioni di euro.

Attività per imposte anticipate

La posta ammonta a 1.727 milioni di euro e riguarda, per la massima parte, imposte sul reddito anticipate Ires (1.523 milioni di euro).

⁶² Riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso: Eni Power SpA, Eni Finance International SA, Versalis SpA, Trans Tunisian Pipeline Co SpA, Saipem SpA.

Altre attività non correnti

Concernono:

(dati in milioni)	31.12.2013	31.12.2014
Crediti d'imposta	167	944
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	310	238
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	6	-
Altri crediti da attività di disinvestimento	31	3
Altre attività	1.979	488
	2.493	1.673

La voce “altre attività”, di 488 milioni di euro, nel 2014 (1.979 nel 2013), concerne principalmente (per 395 milioni di euro) i “deferred cost”, relativi ai volumi di gas non ritirati, che determinano l’attivazione della clausola “take or pay” con contropartita debiti verso fornitori gas.

Il decremento rispetto all’esercizio precedente è dovuto al ritiro di parte dei volumi prepagati negli esercizi pregressi (make-up) grazie al beneficio delle rinegoziazioni dei contratti long-term che hanno comportato una riduzione delle quantità minime contrattuali, alla riclassifica nelle altre attività correnti della parte relativa ai volumi che si prevede di recuperare nel 2015 (€496 milioni) e ad altre ottimizzazioni eseguite nell’esercizio.

Attività destinate alla vendita

Le attività destinate alla vendita di €14 milioni (€10 milioni al 31 dicembre 2013) si riferiscono essenzialmente alla cessione del 76% della partecipazione in Inversora de Gas Cuyana SA (intera quota posseduta), del 6,84% della partecipazione in Distribuidora de Gas Cuyana SA (intera quota posseduta), del 25% della partecipazione in Inversora de Gas del Centro SA (intera quota posseduta) e del 31,35% della partecipazione in Distribuidora de Gas del Centro SA (intera quota posseduta). Le società operano nel settore della distribuzione e commercializzazione del gas naturale in Argentina.

7.2.2. Il passivo dello stato patrimoniale

Il prospetto che segue espone i dati relativi al passivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2014, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

	31.12.2013	31.12.2014
(euro)	Totale	Totale
PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO		
Passività correnti		
Passività finanziarie a breve termine	4.535.810.535	3.798.653.941
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	1.929.193.983	3.487.775.696
Debiti commerciali ed altri debiti	8.478.090.084	9.533.078.571
Passività per imposte sul reddito correnti	1.869.000	3.382.843
Passività per altre imposte correnti	1.599.691.360	1.227.274.640
Altre passività correnti	1.293.564.079	2.647.654.320
	17.838.219.041	20.697.820.011
Passività non correnti		
Passività finanziarie a lungo termine	18.783.683.993	17.400.018.122
Fondi per rischi ed oneri	4.212.324.114	4.514.056.841
Fondi per benefici ai dipendenti	344.316.925	381.117.207
Altre passività non correnti	1.967.409.827	1.697.183.848
	25.307.734.859	23.992.376.018
Passività direttamente associabili ad attività destinate alla vendita		
	0	0
TOTALE PASSIVITÀ	43.145.953.900	44.690.196.029
PATRIMONIO NETTO		
Capitale sociale	4.005.358.876	4.005.358.876
Riserva legale	959.102.123	959.102.123
Altre riserve	33.557.560.399	33.710.381.852
Acconto sul dividendo	-1.992.538.374	-2.019.687.674
Azioni proprie	-200.981.512	-581.047.644
Utile netto dell'esercizio	4.414.205.018	4.454.704.262
TOTALE PATRIMONIO NETTO	40.742.706.530	40.528.311.795
TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO	83.888.660.430	85.219.007.824

Nel far rinvio ai dati contenuti nel detto elaborato contabile ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del passivo dello stato patrimoniale.

B) PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO

PASSIVITÀ CORRENTI

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine, di 3.799 milioni di euro sono diminuite di 737 milioni rispetto al 2013; hanno un tasso medio ponderato di interesse pari allo 0,25% (0,28% nel 2013) e comprendono (per complessivi 50 milioni di euro) l'utilizzo di linee di credito *uncommitted*.

Debiti commerciali ed altri debiti

Vengono specificati nella tabella che segue:

(dati in milioni)	31.12.2013	31.12.2014
Debiti commerciali	7.354	8.377
Acconti ed anticipi	366	285
Altri debiti:		
- relativi all'attività di investimento	256	353
- altri debiti	502	518
	758	871
Totale	8.478	9.533

I “debiti commerciali” sono, principalmente, quelli verso fornitori, imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto ed altre di gruppo.

Gli acconti e anticipi di €285 milioni riguardano essenzialmente i buoni carburante prepagati in circolazione (€219 milioni) e gli acconti ricevuti da terzi per le attività in joint venture della Exploration & Production (€50 milioni).

Gli altri debiti di €518 milioni riguardano principalmente: (i) i debiti diversi verso il personale e verso istituti di previdenza sociale (€265 milioni); (ii) i debiti verso controllate partecipanti al consolidato fiscale (€98 milioni) per la remunerazione dei relativi imponibili negativi; (iii) i debiti verso le società controllate per IVA di gruppo (€21 milioni).

Passività per imposte sul reddito correnti

Le passività per imposte sul reddito correnti, pari a 4 milioni di euro, si riferiscono per 2 milioni ad imposte estere della branch tedesca e per altri 2 alla *joint operation* raffineria di Milazzo

Altre passività correnti

Il dettaglio delle altre passività viene esposto nella tabella seguente:

(milioni di euro)	31.12.2013	31.12.2014
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading	751	1.776
Fari value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	210	502
Altre passività	333	369
	1.294	2.647

Il “fair value degli strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading”, di 1.776 milioni di euro, riguarda strumenti finanziari derivati privi dei requisiti formali per essere trattati in base all’hedge accounting secondo gli IFRS in quanto stipulati su importi corrispondenti all’esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie.

Il “fair value degli strumenti finanziari derivati cash flow hedge”, su operazioni in commodity di 502 milioni di euro, è riferito alla Gas & Power per operazioni di copertura del portafoglio gas.

Le “altre passività”, di 369 milioni di euro, comprendono, principalmente, la quota a breve dei compensi di carattere pluriennale riconosciuti per i contratti di trasporto e fornitura di gas ed energia elettrica e gli anticipi ricevuti dalla *joint operation* Società Oleodotti Meridionali spa per il potenziamento delle infrastrutture del sistema di trasporto del greggio della raffineria di Taranto.

PASSIVITÀ NON CORRENTI

Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine

Se ne espone il dettaglio nella tabella che segue:

(milioni di euro)	31.12.2013			31.12.2014		
	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale
Banche	1.416	327	1.743	1.936	158	2.094
Obbligazioni ordinarie	14.835	1.592	16.427	13.925	2.304	16.229
Obbligazioni convertibili	2.232	8	2.240	1.239	1.024	2.263
Altri finanziatori, di cui:	301	2	303	299	3	302
- imprese controllate	297		297	297	1	298
- altri	4	2	6	3	1	4
	18.784	1.929	20.713	17.400	3.488	20.888

I debiti verso banche di €2.094 milioni derivanti da finanziamenti sono aumentati di €351 milioni; al 31 dicembre 2014 non sono state utilizzate linee di credito.

Il tasso medio ponderato di interesse delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, al 31 dicembre 2014 è stato del 3,22% per quelle in euro (3,38% al 31 dicembre 2013) e del 4,83% per quelle in dollari, come nel 2013.

Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, verso banche e altri finanziatori, hanno avuto un tasso di interesse medio ponderato sull'euro di 1,99% (1,66% nel 2013) e sul dollaro Usa di 4,78%, come nel 2013.

I prestiti obbligazionari, per un totale di 18.492 milioni di euro, sono evidenziati nella tabella che segue, che ne specifica l'importo nominale, la scadenza ed il tasso percentuale.