

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 2015 in raffronto con l'anno precedente.

(€)	31.12.2014	31.12.2015
	Totale	Totale
ATTIVITA'		
Attività correnti		
Disponibilità liquide ed equivalenti	4.280.705.058	4.132.040.446
Altre attività finanziarie destinate al trading	5.023.971.368	5.028.214.060
Crediti commerciali e altri crediti:	20.831.611.572	14.561.548.374
- crediti finanziari	6.785.320.381	5.991.305.920
- crediti commerciali e altri crediti	14.046.291.191	8.570.242.454
Rimanenze	1.699.382.431	1.451.677.516
Attività per imposte sul reddito correnti	172.395.932	106.907.811
Attività per altre imposte correnti	404.648.444	243.947.121
Altre attività correnti	2.417.286.853	1.047.000.341
	34.830.001.658	26.571.335.669
Attività non correnti		
Immobili, impianti e macchinari	7.604.928.726	7.502.668.107
Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo	1.529.686.249	899.064.137
Attività immateriali	1.207.647.101	1.203.129.843
Partecipazioni	32.196.314.433	32.871.012.826
Altre attività finanziarie	3.979.607.879	6.968.531.489
Attività per imposte anticipate	1.894.105.170	1.445.085.961
Altre attività non correnti	1.672.966.504	786.077.324
	50.085.256.062	51.675.569.687
Discontinued operations e attività destinate alla vendita	14.477.711	236.270.038
TOTALE ATTIVITA'	84.929.735.431	78.483.175.394

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

A) ATTIVITÀ

ATTIVITÀ CORRENTI

Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti, (4.132 ml) sono costituite, principalmente, da depositi in

euro⁴⁷ ed in moneta estera⁴⁸ e risultano decrementate di 149 ml.

Attività finanziarie destinate al trading

Le attività finanziarie destinate al *trading* pari a 5.028 ml, essenzialmente stabili rispetto al 2014, 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 voce⁴⁹ per complessivi 14.561 ml:

(€ milioni)	31.12.2014	31.12.2015
Crediti commerciali	12.745	8.131
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	167	666
- non strumentali all'attività operativa	6.619	5.325
	6.786	5.991
Altri crediti:		
- attività di disinvestimento	34	31
- altri	1.267	408
	1.301	439
	20.832	14.561

I crediti commerciali (8.131 ml) concernono crediti verso clienti e verso imprese controllate e collegate, *joint venture* e altre di gruppo, e sono relativi, principalmente, alla cessione di gas naturale e di energia elettrica ed alla vendita di prodotti petroliferi.

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa sono aumentati di 499 ml, rispetto al 2014. Tali crediti concernono la quota a breve dei crediti finanziari a lungo termine verso società controllate.

I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa, diminuiti, nel 2015, di 1.294 ml, concernono, prevalentemente, finanziamenti a breve termine verso società controllate⁵⁰.

Rimanenze

Le rimanenze di 1.452 ml (al netto del fondo svalutazione di 94 ml al 31/12/2015) hanno riguardato, prevalentemente, prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi, gas naturale⁵¹, nafte in

⁴⁷ La scadenza media dei depositi in euro è di 6 giorni e il tasso di interesse effettivo è di 0,1706 per cento.

⁴⁸ La scadenza media dei depositi in dollari è di 4 giorni e il tasso di interesse effettivo è di 0,3751 per cento; la scadenza media dei depositi in sterline è di 4 giorni ed il tasso di interesse effettivo è lo 0,44 per cento.

⁴⁹ I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 1.424 milioni (1.052 milioni al 31 dicembre 2014).

⁵⁰ In particolare, verso Trans Tunisian Pipeline Co SpA, Eni trading & shipping SpA, Versalis SpA, Eni Finance International SA.

⁵¹ Depositato principalmente presso Stocaggi Gas Italia SpA.

deposito presso le raffinerie e greggio.

Attività per imposte sul reddito correnti

La posta, di 107 ml (172 ml nel 2014), è riferita, essenzialmente ai crediti Ires; la riduzione rispetto all'esercizio precedente è riferibile essenzialmente alle operazioni di *factoring* con cessione pro-soluto relativi alla cessione di crediti per l'addizionale Ires cd Robin Tax chiesti a rimborso nella dichiarazione dei redditi dell'esercizio 2014. Nel 2015 la corte costituzionale ha dichiarato l'illegittimità costituzionale della norma ma ne ha escluso l'applicazione retroattiva e pertanto la decisione ha effetto a partire dall'annualità 2015.

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, i crediti per Iva (89 ml) ed accise (16 ml), nonché quelli per imposte di consumo (78 ml).

Sono diminuite di 161 ml a seguito della circostanza che nel corso del 2014 erano stati versati acconti per imposte di consumo e per IVA superiori al debito maturato in fase di conguaglio.

Altre attività correnti

A detta voce, in sostanziale diminuzione nel 2015, sono riconducibili: il *fair value* su strumenti finanziari derivati non di copertura e di *trading*⁵² (746 ml), il *fair value* su strumenti finanziari derivati di copertura *cash flow hedge* (27 ml)⁵³, ed altre attività per 274 ml⁵⁴.

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 7.503 ml), raffrontandole con quelle dell'esercizio 2014:

⁵² 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.

⁵³ Riguarda operazioni di copertura del rischio commodity.

⁵⁴ Concernono, prevalentemente, l'ammontare relativo al gas prepagato che Eni prevede di recuperare nei prossimi dodici mesi.

(€ milioni)	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	0
Fabbricati	256	1	1	(26)	(3)		320	549	1.862	1.313
Impianti e macchinari	4.180	111	44	(763)	(50)	(4)	1.839	5.357	21.482	16.125
Attrezzature industriali e commerciali	32		9	(18)	(3)		159	179	541	362
Altri beni	66		5	(19)			42	94	636	542
Immobilizzazioni in corso e acconti	2.090	65	1.145		(104)		(1.938)	1.258	1.482	224
	6.792	177	1.204	(826)	(160)	(5)	423	7.605	26.171	18.566
31.12.2015										
Terreni	168							168	168	0
Fabbricati	549			(31)	(3)	(3)	30	542	1.894	1.352
Impianti e macchinari	5.357			(723)	(31)	(8)	320	4.915	21.849	16.934
Attrezzature industriali e commerciali	179		5	(22)	(1)		7	168	551	383
Altri beni	94		7	(26)			29	104	674	570
Immobilizzazioni in corso e acconti	1.258		1.152		(87)		(717)	1.606	1.832	226
	7.605		1.164	(802)	(122)	(11)	(331)	7.503	26.968	19.465

Nell'ambito delle voci riportate nella suesposta tabella quella dei terreni (168 ml) riguarda, principalmente, le aree sulle quali sono allocati i distributori di carburante; quella dei fabbricati (542 ml rispetto ai 549 del 2014) 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 (4.915 ml rispetto ai 5.357 ml nel 2014) 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 (1.606 ml in diminuzione rispetto ai 1.258 ml del 2014), concernono, prevalentemente, gli investimenti relativi allo sviluppo dei giacimenti di idrocarburi, gli interventi sulle strutture di raffineria e le ristrutturazioni 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 899 ml (1.530 ml al 31.12.2014), ricomprende 3,6 ml di tonnellate di greggi e di prodotti petroliferi⁵⁵.

⁵⁵ In relazione alle indicazioni del d.l n. 249 del 31 dicembre 2012. La misura è determinata annualmente dal Ministero dello sviluppo economico.

Attività immateriali

Le attività immateriali (1.203 ml) vengono esposte, a confronto con quelle dell'esercizio 2014, nel prospetto che segue:

(€ milioni)	Valore iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti	Altre variazioni	Valore finale netto	Valore finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2014								
Attività immateriali a vita utile definita								
- Costi per attività mineraria	0		230	(230)		0	1.019	1.019
- 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 e acconti	268		50		(239)	79	79	0
- Altre attività immateriali	57			(8)	8	57	193	136
	439	2	299	(296)	(44)	400	2.803	2.403
Attività immateriali a vita utile indefinita								
- Goodwill	773	35				808	885	77
	1.212	37	299	(296)	(44)	1.208	3.688	2.480
31.12.2015								
Attività immateriali a vita utile definita								
- Costi per attività mineraria	0		39	(39)		0	1.111	1.111
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	236		14	(65)	65	250	1.207	957
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	28			(3)		25	384	359
- Immobilizzazioni in corso e acconti	79		34		(64)	49	49	
- Altre attività immateriali	57		1	(11)	24	71	218	147
	400	0	88	(118)	25	395	2.969	2.574
Attività immateriali a vita utile indefinita								
- Goodwill	808					808	885	77
	1.208	0	88	(118)	25	1.203	3.854	2.651

I “costi per attività mineraria” (39 ml) inclusivi dei costi dell'attività di ricerca di idrocarburi (29 ml) sono interamente ammortizzati nell'esercizio.

I “diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno”, (250 ml rispetto ai 236 ml del 2014), 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” (25 ml) sono relative, prevalentemente, ai diritti minerari delle concessioni di Bonaccia, Val d'Agri e di altri campi.

Le “immobilizzazioni in corso e acconti” (49 ml rispetto ai 79 ml del 2014), riguardano, principalmente, i costi relativi allo sviluppo del *software* a supporto delle aree di *business* e di *staff*.

Le “altre attività immateriali” (71 ml), sono relative, prevalentemente, alle somme versate alla Regione Basilicata ed alla Regione Emilia Romagna-Provincia/Comune di Ravenna⁵⁶, nell'ambito

⁵⁶ Al netto dell'ammortamento, effettuato con il metodo dell'unità di prodotto.

del programma relativo alle aree della Val D'Agri e dell'Alto Adriatico.

Il “*goodwill*”⁵⁷ (808 ml), 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, ASA trade SpA ed Est Più SpA, quest'ultima operata nel 2015.

Partecipazioni

Ammontate, al 31 dicembre 2015, a 32.871 ml, vengono esposte di seguito, raffrontandole con quelle al 31 dicembre 2014:

(€ milioni)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Valutazione al fair value con effetti a CE	Altre variazioni ⁵⁷	Interventi sul capitale Discontinued operations	Rettifiche di valore Discontinued operations	Riclassifiche Discontinued operations	Valore finale	Valore finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2014												0		
Partecipazioni in:												0		
- imprese controllate	31.331	(707)	495	22		(1.268)		(31)				29.842	47.696	17.854
- imprese collegate e a controllo congiunto	642		(17)					(19)				606	606	0
- altre imprese, di cui:	2.774		0	0	(805)	0	(221)	0				1.748	1.748	0
- disponibili per la vendita	2.770				(805)		(221)					1.744	1.744	
- altre valutate al costo	4											4	4	
	34.747	(707)	478	22	(805)	(1.268)	(221)	(50)				32.196	50.050	17.854
31.12.2015												0		
Partecipazioni in:												0		
- imprese controllate	29.842		6.554			(3.875)			1.147	(1.585)	(183)	31.900	50.708	18.808
- imprese collegate e a controllo congiunto	606		(7)									599	599	0
- altre imprese, di cui:	1.748		0	0	(1.425)		49	0				372	372	0
- disponibili per la vendita	1.744				(1.425)		49					368	368	
- altre valutate al costo	4											4	4	
	32.196	0	6.547	0	(1.425)	(3.875)	49	0	1.147	(1.585)	(183)	32.871	51.679	18.808

Le partecipazioni sono aumentate, nel 2015, di 675 ml.

Un apposito allegato al bilancio di esercizio 2015 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.

⁵⁷ Valore di avviamento.

(€ milioni)

Denominazione	Quota % posseduta al 31.12.2015	Saldo netto al 31.12.2014	Saldo netto al 31.12.2015 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
Partecipazioni in:					
Imprese controllate					
ACAM Clienti SpA	100,000	21	21	9	(12)
Adriaplin doo	51,000	10	10	12	2
Agenzia Giornalistica Italia SpA	100,000	2	3	3	0
Consorzio Condecò Santapalomba (in liquidazione)	92,660
Ecofuel SpA	100,000	48	48	160	112
Eni Adfin SpA	99,639	210	210	213	3
Eni Angola SpA	100,000	277	269	(73)	(342)
Eni Corporate University SpA	100,000	3	3	4	1
Eni Finance International SA	33,613	848	848	1,267	419
Eni Fuel Centrosud SpA	100,000	20	20	26	6
Eni Fuel Nord SpA	100,000	23	23	23	0
Eni Gas & Power NV	99,999	2,798	549	546	(3)
Eni Gas Transport Services Srl	100,000
Eni Insurance Ltd	100,000	100	100	502	402
Eni International BV	100,000	14,780	20,755	32,818	12,063
Eni International Resources Ltd	99,998	36	36
Eni Investments Plc	99,999	6,101	5,736	5,345	(391)
Eni Medio Oriente SpA ^(a)	100,000	11	11	11	0
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	100,000	133	93	93	0
Eni Mozambico SpA	100,000	1	15	15	0
Eni Petroleum Co Inc	63,857	1,250	692	652	(40)
EniPower SpA	100,000	937	937	743	(194)
Eni Power Generation NV ^(b)		1	0	0	0
Eni Rete oil&nonoil SpA	100,000	27	27	35	8
EniServizi SpA	100,000	14	13	13	0
Eni Timor Leste SpA	100,000	8	7	7	0
Eni Trading & Shipping SpA	94,734	282	282	160	(122)
Eni West Africa SpA	100,000	26	13	13	0
Eni Zubair SpA	100,000
Est Più SpA ^(c)			0	0	0
Floaters SpA	100,000	321	311	321	10
leoc SpA	100,000	20	20	22	2
LNG Shipping SpA	100,000	285	285	273	(12)
Raffineria di Gela SpA	100,000	42	0	0	0
Saipem SpA ^(d)	42,913	183	0	0	0
Servizi Aerei SpA	100,000	80	80	82	2
Servizi Fondo Bombie Metano SpA	100,000	14	14	14	0
Società Adriatica Idrocarburi SpA	100,000	280	239	239	0
Società Ionica Gas SpA ^(c)			0	0	0
Società Petrolifera Italiana SpA	99,964	24	22	22	0

(€ milioni)

Denominazione	Quota % posseduta al 31.12.2015	Saldo netto al 31.12.2014	Saldo netto al 31.12.2015 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
Partecipazioni in:					
Imprese controllate					
Syndial SpA - Attività Diversificate ^(a)	99,999	155	138	138	0
Tecnomare SpA	100,000	17	54	60	6
Tigáz Zrt ^(a)	97,876		0	306	306
Trans Tunisian Pipeline Company SpA	100,000	52	52	126	74
Versalis SpA ^(d)	100,000	438			
Totale imprese controllate		29.842	31.900		
Imprese collegate e a controllo congiunto					
Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE	49,000	39	36	43	7
Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE	49,000	100	96	109	13
Mariconsult SpA	50,000
Seram SpA	25,000	1	1
Transmed SpA	50,000	13	13
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	50,000	25	25	55	30
Unión Fenosa Gas SA	50,000	442	442	503	61
Venezia Tecnologie SpA ^(b)		...	0		
Totale imprese collegate e a controllo congiunto		606	599		
Totale imprese controllate, collegate e a controllo congiunto		30.448	32.499	0	0

(a) Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio d'esercizio della società.

(b) La partecipazione è stata ceduta nel corso del 2015.

(c) La partecipazione è stata incorporata in Eni SpA.

(d) Partecipazione riclassificata nelle *Discontinued operations*.

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 6.969 ml (3.980 ml nel 2014) e sono, per la gran parte, riconducibili a crediti finanziari strumentali all'attività operativa⁵⁸, per 6.946 ml.

Attività per imposte anticipate

La posta ammonta a 1.445 ml e riguarda, per la massima parte, imposte sul reddito anticipate Ires (1.253 ml).

⁵⁸ Riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso: Eni Finance International SA, Versalis SpA, Trans Tunisian Pipeline Co SpA, Saipem SpA.

Altre attività non correnti

Concernono:

(€ milioni)	31.12.2014	31.12.2015
Crediti d'imposta	944	90
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	238	226
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge		106
Altri crediti da attività di disinvestimento	3	2
Altre attività	488	362
	1.673	786

La voce “crediti di imposta” di 90 ml è diminuita di 854 ml in quanto tali crediti sono stati oggetto di operazioni di *factoring* con cessione pro soluto per circa 603 ml, al netto del rimborso ottenuto nell'esercizio dall'Amministrazione finanziaria per 269 ml. I crediti di imposta ceduti riguardano: (i) il riconoscimento degli effetti dell'intervenuta definizione con le Autorità fiscali italiane delle modalità di calcolo dell'addizionale Ires del 4 per cento di cui alla legge 7/2009 (cosiddetta Libyan Tax)-(510 ml); (ii) le istanze di rimborso per i periodi di imposta precedenti alla data di entrata in vigore dell'art. 2 del D.L. 201/2011 che ha consentito a decorrere dal 2012 la deducibilità integrale, ai fini IRES e dell'addizionale c.d. Robin Tax (nel frattempo introdotta), della quota di IRAP relativa al costo lavoro (93 ml).

La voce “altre attività”, di 362 ml, nel 2015 (488 ml nel 2014), concerne principalmente (277 ml) 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.

7.2.2. Il passivo dello stato patrimoniale

Il prospetto che segue espone i dati relativi al passivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2015, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

	31.12.2014	31.12.2015
	Totale	Totale
(€)		
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO		
Passività correnti		
Passività finanziarie a breve termine	3.616.384.242	3.687.275.908
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	3.487.775.696	2.514.113.399
Debiti commerciali e altri debiti	9.519.663.479	6.369.259.247
Passività per imposte sul reddito correnti	5.485.353	3.744.774
Passività per altre imposte correnti	1.247.644.099	1.072.676.064
Altre passività correnti	2.647.558.951	1.838.221.421
	20.524.511.820	15.485.290.813
Passività non correnti		
Passività finanziarie a lungo termine	17.400.018.122	17.958.988.361
Fondi per rischi e oneri	4.621.922.461	3.970.739.024
Fondi per benefici ai dipendenti	382.162.818	366.018.829
Altre passività non correnti	1.698.298.192	1.881.103.894
	24.102.401.593	24.176.850.108
Passività direttamente attribuibili a discontinued operations		250.687.056
TOTALE PASSIVITA'	44.626.913.413	39.912.827.977
PATRIMONIO NETTO		
Capitale sociale	4.005.358.876	4.005.358.876
Riserva legale	959.102.123	959.102.123
Altre riserve	33.429.033.925	33.709.139.945
Acconto sul dividendo	(2.019.687.674)	(1.440.456.053)
Azioni proprie	(581.047.644)	(581.047.644)
Utile netto dell'esercizio	4.510.062.412	1.918.250.170
TOTALE PATRIMONIO NETTO	40.302.822.018	38.570.347.417
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	84.929.735.431	78.483.175.394

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 3.687 ml sono aumentate di 71 ml rispetto al 2014; hanno un tasso medio ponderato di interesse pari allo 0,06 per cento (0,25 per cento nel 2014) e comprendono (per complessivi 22 ml) l'utilizzo di linee di credito *uncommitted*.

Debiti commerciali ed altri debiti

Vengono specificati nella tabella che segue:

(€ milioni)	31.12.2014	31.12.2015
Debiti commerciali	8.360	5.227
Acconti e anticipi	285	353
Altri debiti:		
- relativi all'attività di investimento	356	318
- altri debiti	519	471
	875	789
	9.520	6.369

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

Gli acconti e anticipi di 353 ml riguardano essenzialmente i buoni carburante prepagati in circolazione (202 ml) e gli acconti ricevuti da terzi per le attività in *joint venture* della Exploration & Production (58 ml).

Gli altri debiti di 471 ml riguardano principalmente: (i) i debiti diversi verso il personale e verso istituti di previdenza sociale (189 ml); (ii) i debiti verso controllate partecipanti al consolidato fiscale (191 ml) per la remunerazione dei relativi imponibili negativi; (iii) i debiti verso le società controllate per IVA di gruppo (7 ml).

Passività per imposte sul reddito correnti

Le passività per imposte sul reddito correnti di 4 ml si riferiscono per 2 ml a imposte estere della branch tedesca e per 2 ml alla *joint operation* Raffineria di Milazzo SpA.

Altre passività correnti

Il dettaglio delle altre passività viene esposto nella tabella seguente:

	31.12.2014	31.12.2015
(€ milioni)		
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	1.776	1.067
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	502	457
Altre passività	370	314
	2.648	1.838

Il “*fair value* degli strumenti finanziari derivati non di copertura e di *trading*”, di 1.067 ml, 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 457, è riferito alla Gas & Power per operazioni di copertura del portafoglio gas.

Le “altre passività”, di 314ml, 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)	31.12.2014			31.12.2015		
	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale
Banche	1.936	158	2.094	3.162	369	3.531
Obbligazioni ordinarie	13.925	2.304	16.229	14.248	1.804	16.052
Obbligazioni convertibili	1.239	1.024	2.263		339	339
Altri finanziatori, di cui:	300	2	302	549	2	551
- imprese controllate	297	1	298	548	1	549
- altri	3	1	4	1	1	2
	17.400	3.488	20.888	17.959	2.514	20.473

I debiti verso banche di 3.531 ml, derivanti da finanziamenti, sono aumentati di 1.437 ml; al 31 dicembre 2015 non sono state utilizzate linee di credito.

Il tasso medio ponderato di interesse delle passività finanziarie a lungo, comprese le quote a breve, in essere al 31 dicembre 2015 è del 3,21 per cento per quelle denominate in euro (3,22 per cento al 31 dicembre 2014) e 4,83 per cento per quelle denominate in dollari (4,83 per cento al 31 dicembre 2014). Le passività finanziarie a lungo termine verso banche e altri finanziatori, inclusive delle rispettive quote a breve termine, per complessivi 4.082 ml, presentano un tasso di interesse medio ponderato sull'euro di 1,19 per cento (1,99 per cento al 31 dicembre 2014) e sul dollaro USA di 4,78 per cento (4,78 per cento al 31 dicembre 2014). I prestiti obbligazionari, per un totale di 16.391 ml, sono evidenziati nella tabella che segue, che ne specifica l'importo nominale, la scadenza ed il tasso percentuale.

(€ milioni)	Importo nominale	Disaggio di emissione, rateo di interesse e altre rettifiche	Totale	Valuta	Scadenza	Tasso %
Obbligazioni ordinarie:						
- Euro Medium Term Notes	1.500	69	1.569	EUR	2016	5,000
- Euro Medium Term Notes	1.500	14	1.514	EUR	2019	4,125
- Euro Medium Term Notes	1.250	4	1.254	EUR	2017	4,750
- Euro Medium Term Notes	1.200	17	1.217	EUR	2025	3,750
- Euro Medium Term Notes	1.000	35	1.035	EUR	2020	4,250
- Euro Medium Term Notes	1.000	30	1.030	EUR	2018	3,500
- Euro Medium Term Notes	1.000	26	1.026	EUR	2029	3,625
- Euro Medium Term Notes	1.000	19	1.019	EUR	2020	4,000
- Euro Medium Term Notes	1.000	5	1.005	EUR	2023	3,250
- Euro Medium Term Notes	1.000	5	1.005	EUR	2026	1,500
- Euro Medium Term Notes	800	1	801	EUR	2021	2,625
- Euro Medium Term Notes	750	12	762	EUR	2019	3,750
- Euro Medium Term Notes	750	(3)	747	EUR	2024	1,750
- Retail TF	1.109	6	1.115	EUR	2017	4,875
- Bond US	413	3	416	USD	2020	4,150
- Bond US	322		322	USD	2040	5,700
- Retail TV	215		215	EUR	2017	variabile
	15.809	243	16.052			
Obbligazioni convertibili:						
- Bond convertibile azioni Snam	339		339	EUR	2016	0,625

Si riporta, di seguito, la composizione dell'indebitamento finanziario netto, dal quale emerge che, nel corso del 2015, vi è stato un aumento di 1.095 ml per effetto : (i) degli investimenti netti in partecipazioni (6.564 ml) essenzialmente per gli interventi sul capitale di alcune imprese controllate e agli investimenti netti in Versalis SpA (1.147 ml); (ii) dell'incremento degli investimenti finanziari netti strumentali all'attività operativa (3.406 ml); (iii) del pagamento del dividendo residuo dell'esercizio 2014 di 0,56 per azione (2.017 ml); (iv) del pagamento dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2015 di 0,4 per azione (1.440 ml); (v) degli investimenti relativi ad attività materiali ed immateriali, al netto delle dismissioni (1.252 ml). Tali effetti sono stati in parte compensati: (i) dal

flusso di cassa netto da attività operativa (13.347 ml); (ii) dalle dismissioni di *asset* materiali e di quote di partecipazioni (1.623 ml).

(€ milioni)	31.12.2014			31.12.2015		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide ed equivalenti	4.281		4.281	4.132		4.132
B. Attività finanziarie destinate al trading	5.024		5.024	5.028		5.028
C. Liquidità (A+B)	9.305		9.305	9.160		9.160
D. Crediti finanziari ^(a)	6.619		6.619	5.325		5.325
E. Passività finanziarie a breve termine verso banche	212		212	114		114
F. Passività finanziarie a lungo termine verso banche	158	1.936	2.094	369	3.162	3.531
G. Prestiti obbligazionari	3.328	15.164	18.492	2.143	14.248	16.391
H. Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	3.404		3.404	3.573		3.573
I. Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	1	297	298	1	548	549
L. Altre passività finanziarie	1	3	4	1	1	2
M. Indebitamento finanziario lordo (E+F+G+H+I+L)	7.104	17.400	24.504	6.201	17.959	24.160
N. Indebitamento finanziario netto (M-D-C)	(8.820)	17.400	8.580	(8.284)	17.959	9.675

Fondi per rischi ed oneri

Si espone, di seguito, il dettaglio di tale posta, relativo agli esercizi 2014 e 2015:

(€ milioni)	Valore iniziale	Operazioni straordinarie	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Valore finale
31.12.2014								
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.575	79	370	51	5	(33)	(4)	2.043
Fondo oneri per contratti onerosi	800				9	(94)		715
Fondo rischi e oneri ambientali	731	10			146	(132)	(2)	753
Fondo esodi e mobilità lunga	285			10	7	(83)	(58)	161
Fondo rischi per contenziosi	179	7			13	(45)	(38)	116
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	83						(1)	82
Fondo oneri per cessione Snamprogetti SpA	0				25			25
Altri fondi per rischi ed oneri	559	1			321	(112)	(42)	727
	4.212	97	370	61	526	(499)	(145)	4.622
31.12.2015								
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	2.043		(318)	41	10	(16)		1.760
Fondo oneri per contratti onerosi	715				107	(93)		729
Fondo rischi e oneri ambientali	753				124	(193)	(5)	679
Fondo esodi e mobilità lunga	161					(5)	(18)	138
Fondo rischi per contenziosi	116				23	(10)	(8)	121
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	82				2			84
Fondo oneri per cessione Snamprogetti SpA	25							25
Altri fondi per rischi ed oneri	727			4	71	(312)	(55)	435
	4.622		(318)	45	337	(629)	(86)	3.971

Il “fondo smantellamento e ripristino siti e *social project*” riguarda, essenzialmente, i costi presunti per la chiusura dei pozzi e per la rimozione delle strutture ed il ripristino siti.

Il “fondo rischi e oneri ambientali” riguarda principalmente: (i) gli oneri ambientali relativi in particolare sui siti di Crotone, Avenza, San Gavino, Pontenossa, Gavorrano e Manciano a fronte delle garanzie rilasciate a Syndial SpA all’atto della cessione delle partecipazioni in Agricoltura SpA e in Singea SpA; (ii) i rischi a fronte degli interventi di bonifica del suolo e del sottosuolo da attuare nelle stazioni di servizio, negli impianti di raffinazione, negli impianti per l’estrazione di idrocarburi, nei depositi e negli impianti di produzione di lubrificanti; (iii) la stima degli oneri ambientali connessi agli accordi con Erg SpA per il conferimento a Erg Raffinerie Mediterranee SpA della raffineria e della centrale elettrica di Priolo e ad altri siti non operativi.

Il “fondo rischi per contenziosi” comprende gli oneri previsti per penalità contrattuali, contenziosi legali e sanzioni per procedimenti antitrust e di altra natura.

Il “fondo esodi e mobilità lunga” riguarda, principalmente, gli accantonamenti a carico di Eni relativi alla procedura di collocamento in mobilità.⁵⁹

Il “fondo per oneri cessione Agricoltura SpA” concerne gli oneri a fronte di garanzie rilasciate a Syndial SpA all’atto della cessione delle partecipazioni nell’Agricoltura SpA.

Gli “altri fondi” concernono, prevalentemente: gli oneri sociali ed il trattamento di fine rapporto connesso all’incentivo monetario differito; gli oneri connessi al riconoscimento di conguagli ai clienti; gli oneri relativi alla maggiorazione dei premi assicurativi; gli oneri per dismissione e ristrutturazione; gli oneri relativi ai contenziosi con l’Amministrazione finanziaria.

Fondi per benefici ai dipendenti

Al 31 dicembre 2015 ammontano a 366 ml (382 ml nel 2014) ed afferiscono, principalmente, al trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato⁶⁰.

⁵⁹ Ai sensi della legge n. 223/1991.

⁶⁰ Disciplinato dall’art. 2120 del codice civile.

Altre passività non correnti

Concernono:

(€ milioni)	31.12.2014	31.12.2015
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	301	413
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge		230
Depositi cauzionali	248	257
Altre passività	1.149	981
	1.698	1.881

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

I “depositi cauzionali a lungo termine” sono relativi, principalmente, a quelli ricevuti da clienti per la fornitura di gas ed energia elettrica.

Le “altre passività” riguardano principalmente gli accordi con GDF Suez per la fornitura pluriennale di energia elettrica e gas e la competenza degli effetti relativi alla cessione di alcuni contratti di trasporto gas.

PATRIMONIO NETTO

La tabella che segue, espone il dettaglio della composizione del patrimonio netto nell’esercizio di interesse: