

(dati in milioni)

	Importo nominale	Disaggio di emissione, rateo di interesse ed altre rettifiche	Totale	Valuta	Scadenza	Tasso %
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.500	67	1.567	EUR	2016	5,000
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.500	12	1.512	EUR	2019	4,125
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.250	3	1.253	EUR	2017	4,750
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.000	34	1.034	EUR	2020	4,250
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.000	30	1.030	EUR	2018	3,500
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.000	18	1.018	EUR	2020	4,000
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	750	11	761	EUR	2019	3,750
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.000	4	1.004	EUR	2023	3,250
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.200	18	1.218	EUR	2025	3,750
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	800	1	801	EUR	2021	2,625
- <i>Euro Medium Term Notes</i>	1.000	25	1.025	EUR	2029	3,625
- <i>Retail TF</i>	1.109	3	1.112	EUR	2017	4,875
- <i>Retail</i>	1.000	19	1.019	EUR	2015	4,000
- <i>Retail</i>	1.000	(1)	999	EUR	2015	Variabile
- <i>Bond US</i>	371	2	373	USD	2020	4,150
- <i>Bond US</i>	289	(1)	288	USD	2040	5,700
- <i>Retail TV</i>	215		215	EUR	2017	Variabile
Obbligazioni convertibili						
- <i>Bond convertibile azioni Galp</i>	1.028	(12)	1.016	EUR	2015	0,250
- <i>Bond convertibile azioni Snam</i>	1.250	(3)	1.247	EUR	2016	0,625
	18.262	230	18.492			

Si riporta, di seguito, la composizione dell'indebitamento finanziario netto, dalla quale emerge che, nel corso del 2014, vi è stato un decremento (di 2.104 milioni di euro) dovuto, essenzialmente, al flusso di cassa netto da attività operativa (€8.861 milioni); alle dismissioni di *asset* materiali e di quote di partecipazioni (€854 milioni), in particolare la cessione dell'8,15% del capitale sociale di Galp Energia SGPS SA. Questi effetti sono state in parte assorbiti dalla distribuzione del dividendo (acconto sul dividendo dell'esercizio 2014 e saldo dividendo esercizio 2013 per complessivi €4.006 milioni), dagli investimenti in attività materiali e immateriali (€1.488 milioni), dall'incremento degli investimenti finanziari strumentali all'attività operativa (€916 milioni) e dagli investimenti netti in partecipazioni (€517 milioni) per effetto essenzialmente degli interventi sul capitale di alcune imprese controllate e dall'acquisto di azioni proprie (€380 milioni).

(€ milioni)		31.12.2013			31.12.2014		
		Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A.	Disponibilità liquide ed equivalenti	3.894		3.894	4.280		4.280
B.	Attività finanziarie destinate al trading	5.004		5.004	5.024		5.024
C.	Liquidità (A+B)	8.898		8.898	9.304		9.304
D.	Crediti finanziari ^(a)	5.486		5.486	6.622		6.622
E.	Passività finanziarie a breve termine verso banche	199		199	212		212
F.	Passività finanziarie a lungo termine verso banche	327	1.416	1.743	158	1.936	2.094
G.	Prestiti obbligazionari	1.600	17.067	18.667	3.327	15.165	18.492
H.	Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	4.337		4.337	3.587		3.587
I.	Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate		297	297	1	297	298
L.	Altre passività finanziarie	2	4	6	2	2	4
M.	Indebitamento finanziario lordo (E+F+G+H+I+L)	6.465	18.784	25.249	7.287	17.400	24.687
N.	Indebitamento finanziario netto (M-D-C)	(7.919)	18.784	10.865	(8.639)	17.400	8.761

(a) La voce riguarda i crediti finanziari correnti non strumentali all'attività operativa.

Fondi per rischi ed oneri

Si espone, di seguito, il dettaglio di tale posta, relativo agli esercizi 2013 e 2014:

<i>(dati in milioni)</i>	Valore iniziale	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Riclassifiche	Valore finale
31.12.2013								
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.555	(19)	48	21	(29)	(1)		1.575
Fondo rischi per contenziosi	744			36	(446)	(154)	(1)	179
Fondo rischi ed oneri ambientali	743			70	(79)	(3)		731
Fondo copertura perdite imprese partecipate	485				(485)			
Fondo esodi e mobilità lunga	135		1	184	(34)		(1)	285
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	90					(7)		83
Fondo rischi ed oneri su approvvigionamento merci	24				(24)			
Fondo oneri per contratti onerosi				800				800
Fondo oneri per contratti onerosi	322			400	(126)	(40)	3	559
Altri fondi per rischi ed oneri	4.098	(19)	49	1.511	(1.223)	(205)	1	4.212

<i>(milioni di euro)</i>	Valore iniziale	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Riclassifiche	Valore finale
31.12.2014								
Fondo smantellamento e ripristino siti e social project	1.575	354	49	5	(33)	(4)		1.946
Fondo rischi per contenziosi	179			13	(38)	(38)		116
Fondo rischi ed oneri ambientali	731			145	(131)	(2)		743
Fondo esodi e mobilità lunga	285		10	7	(83)	(58)		161
Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA	83					(1)		82
Fondo oneri per cessione Snamprogetti spa				25				25
Fondo oneri per contratti onerosi	800			9	(94)			715
Altri fondi per rischi ed oneri	559			321	(112)	(42)		726
	4.212	354	59	525	(491)	(145)		4.514

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.⁶³

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.

⁶³ Ai sensi della Legge 223/1991.

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 congrui 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 2014 ammontano a 381 milioni di euro (344 nel 2013) ed afferiscono, principalmente, al trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato⁶⁴.

Altre passività non correnti

Concernono:

(milioni di euro)	31.12.2013	31.12.2014
Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura	430	301
Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge	1	
Depositi cauzionali	249	247
Altre passività	1.287	1.149
	1.967	1.697

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 compensazione 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:

⁶⁴ Disciplinato dall’art. 2120 del codice civile.

<i>(milioni di euro)</i>	31.12.2013	31.12.2014
Capitale sociale	4.005	4.005
Riserva legale	959	959
Azioni proprie acquistate	(201)	(581)
Riserva per acquisto di azioni proprie	6.201	6.201
Altre riserve di capitale:	9.990	9.990
<i>Riserve di rivalutazione:</i>	9.927	9.927
- legge n. 576/1975	1	1
- legge n. 72/1983	3	3
- legge n. 408/1990	2	2
- legge n. 413/1991	39	39
- legge n. 342/2000	9.839	9.839
- legge n. 448/2001	43	43
<i>Riserva conferimenti leggi nn. 730/1983, 749/1985, 41/1986</i>	63	63
Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	(179)	(347)
Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale	76	
Riserva IFRS 10 e 11 non disponibili	6	7
Riserva IFRS 10 e 11 disponibili		4
Altre riserve di utili non disponibili:	1.489	1.107
<i>Riserva art. 6, comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005</i>	1.515	1.152
<i>Riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale</i>	(26)	(45)
Altre riserve di utili disponibili:	15.976	16.749
<i>Riserva disponibile</i>	15.462	16.230
<i>Riserva da contributi in c/capitale art. 88 DPR n. 917/1986</i>	412	412
<i>Riserva art. 14 legge n. 342/2000</i>	74	74
<i>Riserva plusvalenza da realizzo titoli azionari legge n. 169/1983</i>	19	19
<i>Riserva da avanzo di fusione</i>	8	13
<i>Riserva art. 13 D.Lgs. n. 124/1993</i>	1	1
Acconto su dividendi	(1.993)	(2.020)
Utile dell'esercizio	4.414	4.455
	40.743	40.529

Tra le componenti più significative del patrimonio netto, si possono evidenziare le seguenti:

▪ “Capitale sociale”

Sulla composizione del capitale sociale al 31 dicembre 2014, si rinvia a quanto già segnalato nella premessa al presente referto.

▪ “Riserva legale”

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

Civile (“il quinto del capitale sociale”)⁶⁵.

▪ “Azioni proprie acquistate”

Le azioni proprie sono ammontate a 581 milioni di euro (201 milioni di euro, nel 2013) poiché nell’esercizio ne sono state acquistate per il corrispettivo di 380 milioni di euro.

▪ “Riserva per acquisto azioni proprie”

La riserva per acquisto azioni proprie è di 6.201 milioni di euro. L’Assemblea dell’8 maggio 2014 ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione, ai sensi dell’articolo 2357, secondo comma, del Codice Civile, ad acquistare sul Mercato Telematico Azionario fino a un massimo di 363.000.000 di azioni ordinarie Eni.

▪ “Altre riserve di capitale”

Le altre riserve di capitale, per 9.990 milioni di euro, concernono: riserve di rivalutazione e riserva conferimenti⁶⁶.

▪ “Altre riserve di utili non disponibili”

Le altre riserve di utili non disponibili di 1.107 milioni di euro riguardano: (i) la riserva art. 6 comma 1 lettera a) del D.Lgs 38/2005 corrispondente alle plusvalenze iscritte nel conto economico, al netto del relativo onere fiscale, e diverse da quelle riferibili agli strumenti finanziari di negoziazione e all’operatività in cambi e di copertura, che discendono dall’applicazione del criterio del fair value e (ii) la riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell’effetto fiscale.

▪ “Altre riserve di utili disponibili”

Le altre riserve di utili disponibili, di 16.749 milioni di euro, riguardano, prevalentemente, la “riserva disponibile”, di 16.230 milioni di euro.

▪ “Acconto sui dividendi”

L’acconto sul dividendo, di 2.020 milioni di euro, riguarda l’acconto sul dividendo⁶⁷ dell’esercizio 2014 di 0,56 euro per azione, di cui si è già detto.

La tabella che segue mostra il dettaglio della variazione del patrimonio netto rispetto al valore dello stesso al 31 dicembre 2013, ponendo a raffronto le ragioni di incremento e di decremento dello stesso.

⁶⁵ La riserva è disponibile per la sola copertura perdite. La riserva legale, anche al netto della differenza di conversione, ha raggiunto la misura del quinto del capitale sociale come richiesto dall’art. 2430 c.c..

⁶⁶ Leggi 730/1983, 749/1985 e 41/1986.

⁶⁷ Deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 17 settembre 2014, ai sensi dell’art. 2433-bis, comma 5, del Codice Civile e messo in pagamento a partire dal 25 settembre 2014.

Patrimonio netto

<i>(dati in milioni)</i>	
Patrimonio netto al 31 dicembre 2013	40.743
<i>Incremento per:</i>	
Utile netto	4.455
Altri incrementi	2
	4.457
<i>Decremento per:</i>	
Acconto sul dividendo 2014	(2.020)
Distribuzione saldo dividendo 2013	(1.986)
Acquisto azione proprie	(380)
Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale	(168)
Variazione fair value di partecipazioni al netto dei rigiri e dell'effetto fiscale	(76)
Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	(19)
Operazioni straordinarie under common control	(14)
Diritti decaduti stock option	(7)
Costi accessori all'acquisto azioni proprie	(1)
	(4.671)
Patrimonio netto al 31 dicembre 2014	40.529

7.3. Il conto economico

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

	2013	2014
(euro)	Totale	Totale
RICAVI		
Ricavi della gestione caratteristica	48.018.257.668	42.349.647.865
Altri ricavi e proventi	270.698.920	359.213.904
Totale ricavi	48.288.956.588	42.708.861.769
COSTI OPERATIVI		
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	-48.516.896.424	-41.781.292.583
Costo lavoro	-1.196.855.337	-1.073.035.032
ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI	-167.500.094	-79.273.951
Ammortamenti e svalutazioni	-1.704.134.536	-1.260.347.578
UTILE OPERATIVO	-3.332.459.803	-1.485.087.375
PROVENTI (ONERI) FINANZIARI		
Proventi finanziari	2.080.926.355	1.426.005.179
Oneri finanziari	-2.464.343.423	-1.919.215.997
Proventi netti da attività finanziarie destinate al trading	3.792.751	23.799.369
Strumenti derivati	-90.902.345	330.023.966
	-470.526.662	-139.387.483
PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI	8.401.534.112	5.522.666.992
UTILE ANTE IMPOSTE	4.598.547.647	3.898.192.134
Imposte sul reddito	-184.342.629	556.512.128
UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO	4.414.205.018	4.454.704.262

Nel rinviare ai dati contenuti nel bilancio d'esercizio ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del conto economico.

RICAVI

Ricavi della gestione caratteristica

I ricavi della gestione caratteristica si analizzano come segue:

	2013	2014
(€ milioni)		
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	48.012	42.356
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	0	(7)
Variazione delle rimanenze per la quota di accise su prodotti petroliferi	(2)	1
	48.010	42.350

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

(milioni di euro)	2013	2014	% 2014-2013
Gas naturale e GPL	19.924	17.013	-15%
Prodotti Petroliiferi	18.901	16.465	-13%
Energia elettrica ed utility	3.880	3.387	-13%
Greggi	1.900	1.809	-5%
GNL	1.786	1.998	12%
Vettoriamiento gas su tratte estere	151	103	-32%
Gestione sviluppo sistemi informatici	104	69	-34%
Gestione energia	9	5	-44%
Altre vendite e prestazioni	1.357	1.517	12%
	48.012	42.356	-12%

Come già in precedenza rappresentato, i ricavi da vendita di gas naturale e GPL riguardano le vendite di gas in Italia, all'estero e le vendite di GPL sul mercato rete ed extra rete e su altri canali di vendita; quelli da vendita di prodotti petroliferi le vendite effettuate nelle stazioni di servizio in Italia, e quelle a società controllate e collegate in Italia e all'estero; le vendite di prodotti per la petrolchimica, di lubrificanti e altri prodotti, le vendite di carburanti e combustibili extra rete, le vendite per combustibile navi e avio.

I ricavi da energia elettrica e utility riguardano le vendite a terzi e a società controllate, in particolare in Italia; quelli da vendita greggi riguardano le vendite a società controllate; i ricavi da vendita GNL essenzialmente vendite a terzi.

I ricavi da vettoriamiento gas su tratte estere riguardano i corrispettivi della cessione di capacità di trasporto su tratte di gasdotti esteri non utilizzata a valere su contratti di acquisto di capacità di trasporto a lungo termine.

I ricavi derivanti dalla gestione e dallo sviluppo dei sistemi informatici riguardano le attività di gestione e di presidio dei sistemi informativi e la progettazione e la realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.

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

Le altre vendite e prestazioni riguardano principalmente le prestazioni tecniche e di assistenza svolte dalla E&P nell'interesse di imprese controllate e altre imprese.

I ricavi della gestione caratteristica per linea di business si analizzano come di seguito indicato:

<i>(milioni di euro)</i>	2013	2014
Exploration & Production	3.827	3.319
Gas & Power	25.596	22.597
Refining & Marketing	22.284	19.449
Corporate	1.055	981
Elisioni	(4.744)	(3.996)
	48.018	42.350

I ricavi della Exploration & Production di €3.319 milioni sono diminuiti di €508 milioni, pari al 13,3%, a seguito essenzialmente: (i) della diminuzione del prezzo di vendita del gas naturale (25,3%) e di quello in euro del greggio (11,1%); (ii) della diminuzione dei volumi di gas prodotti, pari al 7,5%, equivalente a 2,3 milioni di boe, connessa principalmente al declino dei giacimenti dell'offshore adriatico. Tali effetti sono stati parzialmente rettificati: (i) dai maggiori ricavi per prestazioni di servizi alle consociate estere; (ii) dall'aumento dei volumi di olio prodotti, pari al 2,9%, equivalente a 0,6 milioni di boe, connesso principalmente all'entrata in produzione di nuovi impianti nella concessione Val d'Agri.

I ricavi della Gas & Power di €22.597 milioni sono diminuiti di €2.999 milioni, pari all'11,7%, per effetto del deterioramento delle condizioni di mercato che riflette la pressione competitiva e la debole domanda, in particolare nel segmento termoelettrico, nonché per effetto del clima mite registrato nell'esercizio.

I ricavi della Refining & Marketing di €19.449 milioni sono diminuiti di €2.835 milioni, pari al 12,7%, a seguito essenzialmente della riduzione dei prezzi di vendita dei prodotti petroliferi e del calo delle vendite.

I ricavi della Corporate di €981 milioni sono diminuiti di €74 milioni, pari al 7%, per effetto essenzialmente dei minori addebiti alle linee di business e alle società del Gruppo in relazione ai minori servizi resi a seguito delle azioni di efficienza avviate soprattutto nelle attività di gestione e sviluppo dei sistemi informatici.

Altri ricavi e proventi

Ammontano a 359 milioni di euro (271 nel 2013) e concernono principalmente i proventi per attività in joint venture afferenti all'addebito ai partner di prestazioni interne, locazioni e proventi da affitto di rami d'azienda.

COSTI OPERATIVI

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

La posta, di 41.782 milioni di euro, è diminuita, nell'esercizio in esame, di 6.735 milioni di euro – come evidenzia l'analisi riportata nel bilancio - in seguito, particolarmente, alla diminuzione dei costi per le materie prime⁶⁸, per materiale di consumo e per merci.

Costo del lavoro

Come mostra la tabella riportata al paragrafo 1.2. del Capitolo III del presente referto, il costo del lavoro, nel 2014, (€/milioni 1.073) è diminuito di €124 milioni in relazione essenzialmente ai minori oneri di incentivazione all'esodo e comprende oneri per programmi a contributi definiti per €54 milioni.

ALTRI PROVENTI ED ONERI OPERATIVI

Gli altri oneri operativi netti di €79 milioni (oneri operativi netti di €168 milioni al 31 dicembre 2013) riguardano: la rilevazione a conto economico degli effetti relativi al regolamento e alla valutazione al fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity in parte privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting (€80 milioni); la rilevazione a conto economico degli effetti relativi alla quota inefficace del fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity posti in essere dalla Gas & Power (provento netto di €1 milione).

⁶⁸ Principalmente gas naturale.

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI

Ammontanti a 1.260 milioni di euro, sono diminuiti di 480 milioni di euro, a seguito essenzialmente della circostanza che nel 2013 furono rilevate maggiori svalutazioni, relative, in particolare, agli impianti di raffinazione.

PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

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

<i>milioni di euro</i>	2013	2014
Proventi (oneri) finanziari		
Proventi finanziari	2.080	1.426
Oneri finanziari	(2.464)	(1.919)
Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading	4	24
	(380)	(469)
Strumenti finanziari derivati	(91)	330
	(471)	(139)

VALORE NETTO DEI PROVENTI ED ONERI FINANZIARI:

	<i>(milioni di euro)</i>	
	2013	2014
Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto:		
Interessi ed altri oneri su prestiti obbligazionari	(659)	(680)
Interessi ed altri oneri verso banche ed altri finanziatori	(72)	(52)
Interessi attivi su depositi e c/c	27	12
Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading	4	24
Interessi ed altri proventi su crediti finanziari e titoli non strumentali all'attività operativa	94	66
Commissioni mancato utilizzo linee di credito	(27)	(21)
	(633)	(651)
Differenze attive (passive) di cambio:		
Differenze attive realizzate	1.669	692
Differenze attive da valutazione	84	371
Differenze passive realizzate	(1.555)	(823)
Differenze passive da valutazione	(79)	(234)
	119	6
Altri proventi (oneri) finanziari:		
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^(a)	(49)	(59)
Interessi ed altri proventi su crediti finanziari strumentali all'attività operativa	109	128
Commissioni per servizi finanziari	50	52
Oneri correlati a operazioni di factoring	(26)	(32)
Interessi su crediti d'imposta	3	44
Altri proventi	26	61
Altri oneri	(27)	(58)
	83	136
Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale	51	40
	(380)	(469)

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

I proventi netti su strumenti finanziari derivati su valute e su tassi di interesse di €330 milioni si determinano per effetto: della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti e alla valutazione al *fair value* dei contratti derivati che non possono considerarsi di copertura secondo gli IFRS in quanto realizzati per importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse e, pertanto, non sono riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie; della rilevazione a conto economico degli effetti relativi alla quota inefficace del *fair value* degli strumenti finanziari derivati su cambi posti in essere dalla Gas & Power (onere netto di €6 milioni).

PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI

Si specificano, di seguito, i proventi netti su partecipazioni, ammontati nel 2014, a 5.523 milioni di euro:

(dati in milioni)

	2013	2014
Dividendi	9.888	6.992
Plusvalenze nette da vendite	173	97
Altri proventi	175	10
Totale proventi	10.236	7.099
Svalutazioni e perdite	(1.834)	(1.576)
	8.402	5.523

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

(€ milioni)	2013	2014
Dividendi		
Eni International BV	6.966	6.523
Ecotuel SpA	116	116
Eni Meditteranea Idrocarburi SpA	132	80
Eni Finance International SA	57	57
Trans-Tunisian Pipeline Company Ltd	90	63
Snam SpA	72	43
Unión Fenosa Gas SA		23
Galp Energia SGPS SA	43	22
Eni Insurance Ltd	27	10
Eterea Parohis Aeriou Thessalonikos AE	11	10
LNG Shipping SpA	153	6
Eterea Parohis Aeriou Thessalias AE	6	6
Tecnogas SpA	11	4
Eni Adm SpA	4	4
Eni Investments Plc	1.964	
Saipem SpA	129	
EniPower SpA	85	
Altre	22	16
	9.888	6.992
Plusvalenze nette da vendite		
Rigiro Riserva patrimoniale da valutazione al fair value - Galp Energia SGPS SA	67	77
Vendita azioni Galp Energia SGPS SA	31	19
Vendita azioni Snam SpA	67	
Rigiro Riserva patrimoniale da valutazione al fair value - Snam SpA	8	
Vendita Isordina Beni Gas SpA		1
	173	97
Altri proventi		
Proventi da valutazione al fair value azioni Snam SpA al servizio del Bond Convertibile	158	10
Proventi da valutazione al fair value azioni Galp Energia SGPS SA al servizio del Bond Convertibile	10	
Rivalutazione Immobiliare Est SpA	7	
	175	10
Totale proventi	10.236	7.099

Le svalutazioni e gli altri oneri si analizzano come segue:

(€ milioni)	2013	2014
Svalutazioni		
Versalis SpA	630	546
Società Admatica Idrocarburi SpA		278
Syndial SpA	299	255
Raffineria di Gela SpA	21	107
Eni West Africa SpA	20	47
Società Ionica Gas SpA	331	32
Eni Mozambico SpA	8	21
Eni Gas & Power NV	308	
Eni East Africa SpA	86	
Figaz Zrt	81	
Ileco SpA	20	
Distribuidora de Gas del Centro SA	9	
Eni Adm SpA	8	4
Altre minori	12	10
	1.833	1.300
Altri oneri		
Oneri da valutazione al fair value azioni Galp Energia SGPS SA al servizio del Bond Convertibile		231
Perdite su partecipazione Raffineria di Gela SpA		15
Oneri per cessione Shainprogetti SpA		30
Vendita azioni Est Reti Elettriche SpA	1	
	1	276
Totale oneri	1.834	1.576

Imposte sul reddito

Se ne fornisce il dettaglio di seguito:

(milioni di euro)	2013	2014
IRES	60	9
- IRAP	(9)	1
Addizionale Legge n. 7/09	(184)	824
Totale imposte correnti	(133)	834
Imposte differite	42	(47)
Imposte anticipate	790	214
Svalutazione imposte anticipate	(903)	(500)
Totale imposte differite ed anticipate	(71)	(333)
Totale imposte sul reddito di Eni spa	(204)	501
Imposte correnti relative alla joint operation	(5)	1
Imposte anticipate nette relative alla joint operation	25	54
Totale imposte sul reddito joint operation	20	55
	(184)	556

Le imposte sul reddito di Eni spa positive per €501 milioni sono migliorate di €705 milioni a seguito: dell'intervenuta definizione con l'Agenzia delle entrate delle modalità di determinazione della base imponibile dell'addizionale IRES di cui alla legge n. 7 del 6 febbraio 2009 (cosiddetta Libyan Tax),