

| (€ milioni) | 31.12.2014 | 31.12.2015 |
|--|---------------|---------------|
| Capitale sociale | 4.005 | 4.005 |
| Riserva legale | 959 | 959 |
| Azioni proprie acquistate | (581) | (581) |
| Riserva per acquisto di azioni proprie | 6.201 | 581 |
| Altre riserve di capitale: | 9.990 | 10.368 |
| <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 adeguamento patrimonio netto Legge n. 292/1993</i> | | 378 |
| <i>Riserva conferimenti Leggi n.730/1983, 749/1985, 41/1986</i> | 63 | 63 |
| Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale | (347) | (556) |
| Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale | | |
| Riserva IFRS 10 e 11 | 11 | 9 |
| Riserva IFRS 10 e 11 disponibili | | |
| Altre riserve di utili non disponibili: | 1.107 | 123 |
| <i>Riserva art. 6, comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005</i> | 1.152 | 158 |
| <i>Riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale</i> | (45) | (35) |
| Altre riserve di utili disponibili: | 16.468 | 23.184 |
| <i>Riserva disponibile</i> | 15.945 | 22.054 |
| <i>Riserva da contributi in c/capitale art. 88 D.P.R. 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> | 17 | 624 |
| <i>Riserva art.13 D.Lgs. n. 124/1993</i> | 1 | 1 |
| Acconto sui dividendi | (2.020) | (1.440) |
| Utile dell'esercizio | 4.510 | 1.918 |
| | 40.303 | 38.570 |

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

▪ “Capitale sociale”

Sulla composizione del capitale sociale al 31 dicembre 2015, si rinvia a quanto già segnalato nelle notazioni generali al presente referto.

▪ “Riserva legale”

La riserva legale, di 959 ml, ricomprende l'importo di 132 ml 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”)⁶¹.

▪ “Azioni proprie acquistate”

Le azioni proprie sono ammontate a 581 ml

• “Riserva per acquisto azioni proprie”

⁶¹ 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..

La riserva per acquisto azioni proprie di 581 ml (6.201 ml al 31 dicembre 2014) riguarda la riserva costituita per l'acquisto di azioni proprie in esecuzione di deliberazioni dell'Assemblea degli azionisti mediante l'utilizzo di altre riserve disponibili per essere destinata all'acquisto di azioni proprie avvenuto per 581 ml al 31 dicembre 2015. L'8 novembre 2015 è scaduto il termine dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie. Pertanto l'importo residuo non utilizzato di 5.620 ml è stato riclassificato alle riserve da cui ha tratto origine, in particolare alla "Riserva disponibile" (4.635 ml), alla "Riserva avanzo di fusione" (607 ml), alla "Riserva adeguamento patrimonio netto n. 292/1993" (378 ml).

▪ "Altre riserve di capitale"

Le altre riserve di capitale, per 10.368 ml, concernono: riserve di rivalutazione, riserva adeguamento patrimonio netto ex Legge n. 292/1993 e riserva conferimenti⁶².

"Altre riserve di utili non disponibili"

Le altre riserve di utili non disponibili di 123 ml riguardano: (i) la riserva ex art. 6, comma 1 lettera a) del d.lgs n. 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 23.184 ml, riguardano, prevalentemente, la "riserva disponibile", di 22.054 ml.

▪ "Acconto sui dividendi"

Riguarda per 1.440 ml l'acconto sul dividendo dell'esercizio 2015 di 0,4 per azione deliberato il 17 settembre 2015 dal Consiglio di Amministrazione ai sensi dell'art. 2433-bis, comma 5, del Codice Civile e messo in pagamento a partire dal 23 settembre 2015.

Il *patrimonio netto* di Eni si sostanzia in 38.570 ml in diminuzione del 4 per cento rispetto al 2014 (esercizio in cui era pari a 40.302 ml).

La tabella che segue mostra il dettaglio della variazione del patrimonio netto rispetto al valore dello stesso al 31 dicembre 2014, ponendo a raffronto le ragioni di incremento e di decremento dello stesso.

⁶² Leggi 730/1983, 749/1985 e 41/1986.

Prospetto delle principali variazioni del patrimonio netto

(€ milioni)

| | |
|---|----------------|
| Patrimonio netto al 31 dicembre 2014 | 40.529 |
| Avanzo (Disavanzo) di fusione | (226) |
| Patrimonio netto al 31 dicembre 2014 post fusione | 40.303 |
| <i>Incremento per:</i> | |
| Utile netto | 1.918 |
| Valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale | 10 |
| Altri incrementi | 5 |
| | 1.933 |
| <i>Decremento per:</i> | |
| Distribuzione saldo dividendo 2014 | (2.017) |
| Acconto sul dividendo 2015 | (1.440) |
| Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale | (209) |
| | (3.666) |
| Patrimonio netto al 31 dicembre 2015 | 38.570 |

7.3. Il conto economico

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

| (€) | 2014 | 2015 |
|---|------------------------|------------------------|
| | Totale | Totale |
| RICAVI | | |
| Ricavi della gestione caratteristica | 42.364.142.401 | 33.653.116.845 |
| Altri ricavi e proventi | 359.945.493 | 337.363.910 |
| Totale ricavi | 42.724.087.894 | 33.990.480.755 |
| COSTI OPERATIVI | | |
| Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi | (41.667.813.342) | (33.237.556.691) |
| Costo lavoro | (1.079.605.257) | (1.148.277.682) |
| ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI | (79.273.951) | (622.496.719) |
| AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI | (1.282.588.077) | (1.041.957.276) |
| UTILE OPERATIVO | (1.385.192.733) | (2.059.807.613) |
| PROVENTI (ONERI) FINANZIARI | | |
| Proventi finanziari | 1.437.040.871 | 2.641.977.200 |
| Oneri finanziari | (1.932.257.058) | (2.981.911.052) |
| Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading | 23.799.369 | 2.673.080 |
| Strumenti derivati | 330.023.966 | (94.207.472) |
| | (141.392.852) | (431.468.244) |
| PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI | 6.101.392.992 | 6.681.963.391 |
| UTILE ANTE IMPOSTE - continuing operations | 4.574.807.407 | 4.190.687.534 |
| Imposte sul reddito | 482.105.005 | (487.188.840) |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO- CONTINUING OPERATIONS | 5.056.912.412 | 3.703.498.694 |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO- DISCONTINUED OPERATIONS | (546.850.000) | (1.785.248.524) |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO | 4.510.062.412 | 1.918.250.170 |

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

RICAVI

Ricavi della gestione caratteristica

I ricavi della gestione caratteristica si analizzano come segue:

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|---|---------------|---------------|
| Ricavi delle vendite e delle prestazioni | 42.370 | 33.657 |
| Variazioni dei lavori in corso su ordinazione | (7) | (4) |
| Variazione delle rimanenze per la quota di accise su prodotti petroliferi | 1 | 0 |
| | 42.364 | 33.653 |

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

| (€ milioni) | 2014 | 2015 | var. percentuale |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------------|
| Gas naturale e GPL | 17.024 | 14.262 | -16% |
| Prodotti Petroliferi | 16.465 | 12.721 | -23% |
| Energia elettrica e utility | 3.397 | 2.731 | -20% |
| GNL | 1.988 | 1.629 | -18% |
| Greggi | 1.809 | 883 | -51% |
| Vettoriamento gas su tratte estere | 103 | 86 | -17% |
| Gestione sviluppo sistemi informatici | 69 | 72 | 4% |
| Gestione energia | 5 | 3 | -40% |
| Altre vendite e prestazioni | 1.510 | 1.270 | -16% |
| | 42.370 | 33.657 | -21% |

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 vettoriamento 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:

Ricavi della gestione caratteristica

| | (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|--------------------------|-------------|---------------|---------------|
| Exploration & Production | | 3.481 | 2.718 |
| Gas & Power | | 22.641 | 18.740 |
| Refining & Marketing | | 19.449 | 14.480 |
| Corporate | | 981 | 941 |
| Elisioni | | (4.188) | (3.226) |
| | | 42.364 | 33.653 |

I ricavi della *Exploration & Production* di 2.718 ml sono diminuiti di 763 ml, pari al 21,9 per cento, a seguito essenzialmente: (i) della diminuzione del prezzo di vendita in euro del greggio (39,5 per cento); (ii) della diminuzione dei volumi di idrocarburi prodotti, pari al 5,7 per cento, equivalente a 3 ml di boe, connessa al declino dei giacimenti dell'*offshore* adriatico e alla fermata generale del Centro Olio Val d'Agri, avvenuta nel periodo fine gennaio – metà febbraio 2015, effettuata per lo svolgimento di interventi di manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto e per alcune attività propedeutiche all'avvio della nuova linea di trattamento gas; (iii) della diminuzione del prezzo di vendita del gas naturale (5,2 per cento).

I ricavi della *Gas & Power* di 18.740 ml sono diminuiti di 3.901 ml, pari al 17,2 per cento, a seguito essenzialmente: (i) del deterioramento dei prezzi di vendita che riflette la pressione competitiva e la debole domanda, in parte compensato da un aumento delle vendite in Italia per effetto di maggiori vendite spot e al segmento grossisti e al positivo andamento; (ii) della revisione della stima dei crediti per fatture da emettere per vendite di gas (346 ml) e per le vendite di energia elettrica (138 ml) relative a precedenti esercizi. La stima delle vendite nel settore *retail* avviene sulla base dei dati comunicati dai diversi operatori di questo mercato cui altresì compete il riscontro dei consumi effettivi con possibilità di conguagli fino al quinto anno successivo.

I ricavi della *Refining & Marketing* di 14.480 ml sono diminuiti di 4.969 ml, pari al 25,5 per cento, a seguito essenzialmente della riduzione dei prezzi di vendita in dollari dei prodotti petroliferi. Tale effetto è stato in parte compensato dal deprezzamento dell'euro rispetto al dollaro.

Altri ricavi e proventi

Ammontano a 337 ml (360 ml nel 2014) 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 33.238 ml, è diminuita, nell'esercizio in esame, di 8.430 ml – come evidenzia l'analisi riportata nel bilancio - in seguito, particolarmente, alla diminuzione dei costi per le materie prime⁶³, per materiale di consumo e per merci.

Costo del lavoro

Il costo del lavoro, nel 2015 di 1.147 ml ha avuto un lieve aumento rispetto al 2014 come spiegato nel capitolo 3.

ALTRI PROVENTI ED ONERI OPERATIVI

Gli altri oneri operativi netti di 622 ml (oneri operativi netti di 79 ml al 31 dicembre 2014) 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* (619 ml); 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 3 milione).

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI

Ammontanti a 1.042 ml, sono diminuiti di 240 ml a seguito essenzialmente dei minori costi di ricerca esplorativa (131 ml) e di presviluppo (49 ml) in particolare dell'attività esplorativa condotta in Mozambico dalla *joint operation* Eni East Africa SpA rilevata pro quota in Eni SpA.

PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

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

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|---|--------------|--------------|
| Proventi (oneri) finanziari: | | |
| Proventi finanziari | 1.437 | 2.642 |
| Oneri finanziari | (1.933) | (2.982) |
| Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading | 24 | 3 |
| | (472) | (337) |
| Strumenti finanziari derivati | 330 | (94) |
| | (142) | (431) |

⁶³ Principalmente gas naturale.

VALORE NETTO DEI PROVENTI ED ONERI FINANZIARI:

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|---|--------------|--------------|
| Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto: | | |
| Interessi e altri oneri su prestiti obbligazionari | (680) | (655) |
| Interessi e altri oneri verso banche e altri finanziatori | (52) | (52) |
| Interessi attivi su depositi e c/c | 12 | 5 |
| Proventi netti da attività finanziarie destinate al trading | 24 | 3 |
| Interessi e altri proventi su crediti finanziari non strumentali all'attività operativa | 66 | 59 |
| Commissioni mancato utilizzo linee di credito | (21) | (19) |
| | (651) | (659) |
| Differenze attive (passive) di cambio: | | |
| Differenze attive realizzate | 703 | 1.834 |
| Differenze attive da valutazione | 371 | 464 |
| Differenze passive realizzate | (834) | (1.562) |
| Differenze passive da valutazione | (234) | (592) |
| | 6 | 144 |
| Altri proventi (oneri) finanziari: | | |
| Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^(a) | (61) | (45) |
| Interessi e altri proventi su crediti finanziari strumentali all'attività operativa | 128 | 172 |
| Commissioni per servizi finanziari | 52 | 44 |
| Oneri correlati ad operazioni di factoring | (32) | (38) |
| Interessi su crediti d'imposta | 44 | 5 |
| Altri proventi | 61 | 59 |
| Altri oneri | (59) | (52) |
| | 133 | 145 |
| Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale | 40 | 33 |
| | (472) | (337) |

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

Gli oneri netti su strumenti finanziari derivati comprendono strumenti finanziari derivati su valute e su tassi di interesse per 127 ml che si determinano per effetto: (i) 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; (ii) 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 5 ml). Inoltre la posta rivela proventi netti su opzioni per 33 ml che riguardano la valutazione al *fair value* dell'opzione implicita del prestito obbligazionario convertibile in azioni ordinarie Snam SpA.

PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI

Si specificano, di seguito, i proventi netti su partecipazioni, ammontati nel 2015, a 6.682 ml:

Proventi su partecipazioni

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|------------------------------|--------------|---------------|
| Dividendi | 6.992 | 10.366 |
| Plusvalenze nette da vendite | 97 | 149 |
| Altri proventi | 10 | 49 |
| Totale proventi | 7.099 | 10.564 |
| Svalutazioni e perdite | (998) | (3.882) |
| | 6.101 | 6.682 |

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

Proventi su partecipazioni

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|---|--------------|---------------|
| Dividendi | | |
| Eni International BV | 6.523 | 6.568 |
| Eni Gas & Power NV | | 2.249 |
| Eni Investments Plc | | 1.021 |
| Ecofuel SpA | 116 | 90 |
| Eni Finance International SA | 67 | 77 |
| Snam SpA | 43 | 72 |
| Trans Tunisian Pipeline Company Ltd | 63 | 68 |
| EniPower SpA | | 66 |
| Eni Insurance Ltd | 10 | 30 |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA | 80 | 29 |
| Galp Energia SGPS SA | 22 | 21 |
| Floaters SpA | | 17 |
| Union Fenosa Gas SA | 23 | 13 |
| LNG Shipping SpA | 6 | 11 |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE | 10 | 8 |
| Tecnomare SpA | 4 | 7 |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE | 5 | 4 |
| Eni Fuel Centro Sud SpA | | 4 |
| Eni Adfin SpA | 4 | 2 |
| Altre | 16 | 9 |
| | 6.992 | 10.366 |
| Plusvalenze nette da vendite | | |
| Vendita azioni Galp Energia SGPS SA | 19 | 98 |
| Vendita azioni Snam SpA | | 46 |
| Vendita Società Argentine | | 5 |
| Rigiro Riserva patrimoniale da valutazione al fair value - Galp Energia SGPS SA | 77 | |
| Vendita Isontina Reti Gas SpA | 1 | |
| | 97 | 149 |
| Altri proventi | | |
| Proventi da valutazione al fair value azioni Snam SpA al servizio del Bond Convertibile | 10 | 49 |
| | 10 | 49 |
| Totale proventi | 7.099 | 10.564 |

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|--|------------|--------------|
| Svalutazioni | | |
| Eni Gas & Power NV | | 2.249 |
| Versalis SpA | | |
| Eni Petroleum Co Inc | | 558 |
| Eni Investments Plc | | 365 |
| Syndial SpA | 255 | 284 |
| Raffineria di Gela SpA | 107 | 173 |
| Eni Angola SpA | | 141 |
| Società Adriatica Idrocarburi SpA | 278 | 41 |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA | | 40 |
| Eni West Africa SpA | 47 | 13 |
| Società Ionica Gas SpA | | |
| Eni Mozambico SpA | 21 | 4 |
| Eni Adfin SpA | 4 | |
| Altre minori | 10 | 7 |
| | 722 | 3.875 |
| 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 | 7 |
| Oneri per cessione Snamprogetti SpA | 30 | |
| | 276 | 7 |
| Totale oneri | 998 | 3.882 |

Imposte sul reddito

Se ne fornisce il dettaglio di seguito:

| (€ milioni) | 2014 | 2015 |
|--|--------------|--------------|
| - IRES | | 23 |
| - IRAP | (2) | |
| Addizionale Legge n. 7/09 | 824 | |
| Totale imposte correnti | 822 | 23 |
| Imposte differite | (45) | 49 |
| Imposte anticipate | (350) | (544) |
| Totale imposte differite e anticipate | (395) | (495) |
| Totale imposte sul reddito di Eni SpA | 427 | (472) |
| Imposte correnti relative alla joint operation | 1 | 1 |
| Imposte anticipate nette relative alla joint operation | 54 | (16) |
| Totale imposte sul reddito joint operation | 55 | (15) |
| | 482 | (487) |

Le imposte sul reddito di 487 ml sono costituite da imposte sul reddito di *Eni SpA* per 472 ml e da imposte sul reddito relative alle società *in joint operation* per 15 ml, in particolare di *Eni East Africa SpA*.

Le imposte sul reddito di *Eni SpA* di 472 ml sono peggiorate di 899 ml a seguito principalmente: (i) della circostanza che nell'esercizio precedente venne rilevato il provento connesso all'intervenuta definizione con l'Agenzia delle entrate delle modalità di determinazione della base imponibile

dell'addizionale IRES, con effetto dall'esercizio 2009, di cui alla legge n. 7 del 6 febbraio 2009 (cosiddetta Libyan Tax) (824 ml); (ii) delle minori imposte anticipate rilevate (194 ml), per effetto essenzialmente della prevista riduzione dell'aliquota IRES al 24 per cento (-3,5 punti percentuali) a decorrere dal 1° gennaio 2017, che ha comportato l'adeguamento della fiscalità differita attiva e delle maggiori svalutazioni effettuate nell'esercizio a seguito della minore recuperabilità connessa al ridimensionamento dei redditi imponibili futuri e avuto riguardo, per l'Irap, alle modifiche normative intervenute sulla determinazione della base fiscale; (iii) delle minori imposte differite passive nette (94 ml); (iv) di maggiori imposte correnti positive (25 ml), relative in particolare alla quota di perdita fiscale remunerata nel corso del 2015 dalle società del consolidato fiscale nazionale.

UTILE DELL'ESERCIZIO

Nel 2015 l'utile netto di 1.918 ml è in diminuzione rispetto al 2014 del 57 per cento (si sostanzierà in 4.510 ml) ed è relativo a *continuing operations* per 3.704 ml e a *discontinued operations*, negative per 1.786 ml.

L'utile netto delle *continuing operations* è diminuito di 1.352 ml rispetto al 2014 per effetto essenzialmente: della circostanza che nell'esercizio precedente venne rilevato il provento connesso all'intervenuta definizione con l'Agenzia delle entrate delle modalità di determinazione della base imponibile dell'addizionale IRES, con effetto dall'esercizio 2009, di cui alla legge n. 7 del 6 febbraio 2009 (cosiddetta Libyan Tax); degli oneri della Gas & Power relativi alla revisione della stima dei crediti per fatture da emettere per vendite di gas ed energia elettrica relative a precedenti esercizi e a stanziamenti a fondo rischi su crediti per le stesse fatture da emettere; del peggioramento del risultato operativo dovuto al continuo deterioramento dello scenario energetico che ha ridotto i risultati della Exploration & Production e il valore delle scorte di greggio e prodotti valorizzate ai prezzi correnti.

8. BILANCIO CONSOLIDATO DEL GRUPPO ENI DELL'ESERCIZIO 2015

8.1. Contenuto e forma del bilancio consolidato

Il bilancio consolidato dell'esercizio 2015 è stato elaborato nel rispetto dei “principi contabili internazionali” (*International financial reporting standards – IFRS*) indicati dall'International Accounting standards board (IASB) ed adottati dalla Commissione Europea, nonché dei provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del d.lgs. n. 38/2005⁶⁴.

Il bilancio consolidato comprende quelli di Eni spa e delle imprese italiane e straniere sulle quali Eni esercita direttamente od indirettamente il controllo.

Come in precedenza già accennato, in un apposito allegato “Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni spa al 31 dicembre 2015”, che costituisce parte integrante del bilancio consolidato, sono indicate le imprese consolidate, quelle controllate non consolidate, le imprese controllate con altri soci, le imprese collegate e le partecipazioni rilevanti.

Il bilancio, approvato nella riunione del Cda del 17 marzo 2016, è corredato dall'attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni S.p.A.⁶⁵, nonché dalla relazione della Società di revisione⁶⁶ e dal parere del Collegio Sindacale.

Nel bilancio consolidato 2015 il segmento operativo “Ingegneria & Costruzioni” e il *business* “Chimica”, gestiti rispettivamente dalle società Saipem SpA (Eni 42,91 per cento) e Versalis SpA (Eni 100 per cento), sono stati rappresentati come “*discontinued operations*” in base alle disposizioni del principio contabile internazionale IFRS 5. L'esercizio di confronto, relativamente alle componenti economiche, è stato coerentemente riclassificato.

⁶⁴ I principi contabili internazionali, utilizzati ai fini della redazione del bilancio consolidato, sono sostanzialmente coincidenti con quelli emanati dallo IASB in vigore per l'esercizio 2014, in quanto le attuali differenze tra gli IFRS omologati dalla Commissione europea e quelli emessi dallo IASB riguardano fattispecie non presenti nella realtà del Gruppo.

⁶⁵ Ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del d.lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza).

⁶⁶ Ai sensi degli artt. 14 e 16 del d.lgs. 27 gennaio 2010, n. 39. In particolare, la Società di Revisione, in data 12 aprile 2016, ha affermato che “*il bilancio consolidato del gruppo dell'Eni, al 31 dicembre 2015, è conforme agli International Financial Reporting Standards, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del d.lgs. n. 38/2005; esso è, pertanto redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2015*”.

8.2. Lo stato patrimoniale

8.2.1. L'attivo dello stato patrimoniale

La tabella che segue espone i dati relativi all'attivo dello stato patrimoniale dell'esercizio 2014:

| | 31.12.2014 | 31.12.2015 |
|--|----------------|----------------|
| (ml) | Totale | Totale |
| ATTIVITA' | | |
| Attività correnti | | |
| Disponibilità liquide ed equivalenti | 6.614 | 5.200 |
| Attività finanziarie destinate al trading | 5.024 | 5.028 |
| Attività finanziarie disponibili per la vendita | 257 | 282 |
| Crediti commerciali ed altri crediti | 28.601 | 20.950 |
| Rimanenze | 7.555 | 3.910 |
| Attività per imposte sul reddito correnti | 762 | 351 |
| Attività per altre imposte correnti | 1.209 | 622 |
| Altre attività correnti | 4.385 | 3.639 |
| | 54.407 | 39.982 |
| Attività non correnti | | |
| Immobili, impianti e macchinari | 71.962 | 63.795 |
| Rimanenze immobilizzate-scorte d'obbligo | 1.581 | 909 |
| Attività immateriali | 3.645 | 2.433 |
| Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto | 3.115 | 2.619 |
| Altre partecipazioni | 2.015 | 644 |
| Altre attività finanziarie | 1.022 | 788 |
| Attività per imposte anticipate | 5.231 | 4.349 |
| Altre attività non correnti | 2.773 | 1.757 |
| | 91.344 | 77.294 |
| <i>Discontinued operations</i> e attività destinate alla vendita | 456 | 17.516 |
| TOTALE ATTIVITA' | 146.207 | 134.792 |

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

A) ATTIVITÀ**ATTIVITÀ CORRENTI***Disponibilità liquide ed equivalenti*

Si sostanziano in 5.200 ml, in diminuzione di 1.414 ml, e comprendono attività finanziarie esigibili entro 90 giorni⁶⁷, per 3.289 ml riguardanti, essenzialmente, depositi presso istituti finanziari con vincolo di preavviso superiore alle 48 ore.

Attività finanziarie destinate al trading

Sono rilevate al *fair value* con imputazione degli effetti alla voce di conto economico “Proventi (oneri) finanziari”.

Attività finanziarie disponibili per la vendita

La posta ricomprende titoli strumentali all'attività operativa (ml 282) - che concernono titoli a copertura delle riserve tecniche della società assicurativa di Gruppo Eni Insurance Ltd.

Crediti commerciali ed altri crediti

Nel 2015 sono ammontati a 20.950 ml e ricomprendono “crediti commerciali” (per 12.022 ml); “crediti finanziari” (per 2.298 ml) ed “altri crediti” (per 6.630 ml).

Il decremento della posta, nel 2015 di 7.651 ml, è attribuibile per 7.687 ml alla diminuzione dei crediti commerciali, a sua volta, prevalentemente, riferibile al settore G&P per 4.462 ml e alla riclassifica nelle *discontinued operations* per 3.026 ml.

I crediti sono iscritti al netto del fondo svalutazione 1.937 ml.

Rimanenze

Le rimanenze concernono materie prime, sussidiarie e di consumo; prodotti in corso di lavorazione e semilavorati; lavori in corso su ordinazione; prodotti finiti e merci; certificati e diritti di emissione. Si sostanziano in 3.910 ml, in decremento di 3.645 ml rispetto ai 7.555 ml del 2014. Il decremento comprende la riclassifica nelle *discontinued operations* per 2.852 ml.

Attività per altre imposte correnti

Concernono, prevalentemente, l'Iva (per 379 ml, su di un totale di 622 ml), il cui valore, nel 2015, è

⁶⁷ Il tasso di interesse medio è dello 0,25 per cento.

diminuito di 438 ml.

Altre attività correnti

A tale voce sono riconducibili le poste “*fair value* su strumenti finanziari derivati per 3.220 ml⁶⁸ e “altre attività” per 419 ml⁶⁹.

ATTIVITÀ NON CORRENTI

Immobili, impianti e macchinari

Si espone di seguito il dettaglio di tale voce:

| (€ milioni) | Valore iniziale netto | Investimenti | Ammortamenti | Svalutazioni | Differenze di cambio da conversione | Riclassifica a discontinued operations e ad attività destinate alla vendita | Altre variazioni | Valore finale netto | Valore finale lordo | Fondo ammortamento e svalutazione |
|--|-----------------------|---------------|----------------|----------------|-------------------------------------|---|------------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|
| 2014 | | | | | | | | | | |
| Terreni | 667 | 7 | | (1) | 2 | (51) | (9) | 615 | 642 | 27 |
| Fabbricati | 1.268 | 129 | (126) | (20) | 40 | (80) | 422 | 1.633 | 4.463 | 2.830 |
| Impianti e macchinari | 41.573 | 3.763 | (7.850) | (1.141) | 3.363 | (3) | 7.040 | 46.745 | 140.353 | 93.608 |
| Attrezzature industriali e commerciali | 450 | 129 | (121) | (15) | 21 | | 126 | 590 | 2.099 | 1.509 |
| Altri beni | 365 | 70 | (90) | (1) | 17 | (3) | 100 | 458 | 2.159 | 1.701 |
| Immobilizzazioni in corso e acconti | 19.440 | 6.587 | | (362) | 1.652 | (1) | (5.395) | 21.921 | 24.311 | 2.390 |
| | 63.763 | 10.685 | (8.187) | (1.540) | 5.095 | (138) | 2.284 | 71.962 | 174.027 | 102.065 |
| 2015 | | | | | | | | | | |
| Terreni | 615 | 1 | | | (13) | (98) | (97) | 408 | 423 | 15 |
| Fabbricati | 1.633 | 32 | (64) | (23) | 16 | (602) | (196) | 796 | 3.053 | 2.257 |
| Impianti e macchinari | 46.745 | 5.226 | (8.246) | (2.253) | 3.212 | (6.264) | 1.581 | 40.001 | 139.732 | 99.731 |
| Attrezzature industriali e commerciali | 590 | 48 | (84) | (1) | 14 | (197) | (45) | 325 | 1.259 | 934 |
| Altri beni | 458 | 52 | (88) | (427) | 17 | (37) | 419 | 394 | 2.104 | 1.710 |
| Immobilizzazioni in corso e acconti | 21.921 | 5.260 | | (1.964) | 1.701 | (311) | (4.736) | 21.871 | 25.978 | 4.107 |
| | 71.962 | 10.619 | (8.482) | (4.668) | 4.947 | (7.509) | (3.074) | 63.795 | 172.549 | 108.754 |

Gli investimenti, di 10.619 ml, concernono, prevalentemente, i settori Exploration & Production, Refining & Marketing, Ingegneria & Costruzioni e Chimica e comprendono oneri finanziari capitalizzati per 158 ml⁷⁰.

⁶⁸ Il *fair value* degli strumenti finanziari derivati è commentato alla nota “Strumenti finanziari derivati”.

⁶⁹ Comprendono una quota relativa al gas prepagato che Eni prevede di recuperare e ratei e risconti: per prestazioni di servizio anticipate; per affitti e canoni; per premi assicurativi.

⁷⁰ Il tasso di interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è compreso tra il 2,4 per cento ed il 5,3 per cento.

Le svalutazioni 4.668 ml (1.540 ml nel 2014), quantificate rapportando il valore di libro al valore recuperabile - come mostra il prospetto che segue, che indica i settori di attività, per il valore a fianco di ciascuno specificato (al lordo del relativo effetto fiscale) - hanno riguardato, prevalentemente, le Divisioni E&P, R&M e G&P:

| (ml) | 2014 | 2015 |
|----------------------------|--------------|--------------|
| Svalutazioni: | | |
| - Exploration & Production | 695 | 4.341 |
| - Gas & Power | 79 | 153 |
| - Refining & Marketing | 234 | 154 |
| - Chimica | 98 | |
| -Ingegneria & Costruzioni | 420 | |
| - Altri settori | 14 | 20 |
| | 1.540 | 4.668 |

Rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo

Le scorte d'obbligo⁷¹ riguardano le quantità minime di greggio e prodotti petroliferi che le società sono obbligate a detenere sulla base di norme di legge.

Attività immateriali

Le attività immateriali vengono esposte di seguito:

| (ml) | Valore iniziale netto | Investimenti | Ammortamenti | Svalutazioni | Differenze di cambio da conversione | Riclassifica a discontinued operations e attività destinate alla vendita | Altre variazioni | Valore finale netto | Valore finale lordo | Fondo ammortamento e svalutazione |
|--|-----------------------|--------------|----------------|--------------|-------------------------------------|--|------------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|
| 31.12.2015 | | | | | | | | | | |
| Attività immateriali a vita utile definita | | | | | | | | | | |
| - Costi per attività mineraria | 307 | 834 | (959) | | 28 | | (21) | 189 | 3.192 | 3.003 |
| -Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno | 285 | 26 | (74) | | 1 | (31) | 69 | 276 | 1.353 | 1.077 |
| -Concessioni, licenze, marchi e diritti simili | 479 | 8 | (116) | | (1) | (4) | (5) | 361 | 2.413 | 2.052 |
| -Accordi per servizi in concessione | 32 | | (2) | | | | 2 | 32 | 51 | 19 |
| -Immobilizzazioni in corso ed acconti | 179 | 54 | | | | (7) | (91) | 135 | 135 | |
| - Altre attività immateriali | 166 | 15 | (30) | | 2 | (1) | (26) | 126 | 2.214 | 2.088 |
| | 1.448 | 937 | (1.181) | | 30 | (43) | (72) | 1.119 | 9.358 | 8.239 |
| Attività immateriali a vita utile indefinita | | | | | | | | | | |
| Godwill | 2.197 | | | (161) | | 34 | (363) | 1.314 | | |
| | 3.645 | 937 | (1.181) | (161) | 64 | (406) | (465) | 2.433 | | |

⁷¹ Detenute, prevalentemente, da società italiane (1.566 e 893 milioni, rispettivamente, nel 2014 e nel 2015).