

14) RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI

Ricavi delle vendite e delle prestazioni per settore di attività	(miliardi di lire)		
	1994	1995	1996
Ricerca e produzione di idrocarburi	4.196	5.432	6.358
Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	13.540	15.180	16.996
Raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi	43.931	48.617	49.931
Petrochimica	10.573	12.583	9.634
Ingegneria e servizi	2.404	2.834	2.790
Altre attività	177	167	161
Attività in corso di dismissione	2.318	2.238	1.192
	77.139	87.051	87.062

Ricavi delle vendite e delle prestazioni per area geografica di destinazione	(miliardi di lire)		
	1994	1995	1996
Italia	55.923	62.111	62.737
Resto dell'Unione Europea	11.070	13.268	11.670
Resto dell'Europa	2.305	3.140	3.479
Americhe	3.189	3.905	4.042
Africa	2.289	2.214	2.590
Asia	2.246	2.275	2.316
Altre aree	117	138	228
	77.139	87.051	87.062

Ricavi netti della gestione caratteristica

Per rappresentare i ricavi netti della gestione caratteristica, i ricavi delle vendite e delle prestazioni sono stati integrati della variazione dei lavori in corso su ordinazione e diminuiti delle vendite in conto permuta di prodotti petroliferi e delle accise nonché delle prestazioni fatturate a partner in joint venture.

	(miliardi di lire)		
	1994	1995	1996
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	77.139	87.051	87.062
Variazione dei lavori in corso su ordinazione	202	782	1.350
a dedurre:			
- accise	(24.651)	(27.769)	(27.506)
- vendite in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(1.996)	(2.190)	(2.307)
- prestazioni fatturate a partner in joint venture	(855)	(985)	(918)
	49.839	56.889	57.681

I ricavi netti della gestione caratteristica sono analizzati per settore di attività e per area geografica di origine e di destinazione alla nota n. 20.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

15) ALTRI RICAVI E PROVENTI

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Penalità contrattuali e altri proventi relativi a rapporti commerciali	240	212	229
Risarcimento danni	152	36	128
Plusvalenze da alienazioni	213	94	97
Locazioni	110	120	96
Rivalutazioni di crediti compresi nell'attivo circolante	12	23	24
Contributi in conto esercizio	41	40	22
Altri proventi	578	840	782
	1.346	1.365	1.378
a dedurre:			
- rimborsi di costi per il personale	(84)	(71)	(90)
	1.262	1.294	1.288

16) COSTI DELLA PRODUZIONE

Per rappresentare in modo significativo i costi della produzione da contrapporre ai ricavi e proventi netti ai fini della determinazione dell'utile operativo, le voci dello schema del conto economico sono state riclassificate per tener conto della variazione dei prodotti in rimanenza, dei costi riaddebitati, dei costi capitalizzati nonché dei costi di natura finanziaria opportunamente riclassificati alla voce "Proventi e oneri finanziari".

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	22.376	26.244	26.795
Costi per servizi	9.585	9.570	9.799
Costi per godimento di beni di terzi	1.712	1.849	1.877
Svalutazione di crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	155	154	238
Variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	(116)	98	(166)
Variazione delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti	14	(298)	164
Accantonamenti per rischi	66	84	151
Altri accantonamenti	624	572	583
Oneri diversi di gestione	25.570	28.879	28.547
	59.986	67.152	67.988
a dedurre:			
- acquisti in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(1.996)	(2.190)	(2.307)
- accise	(24.651)	(27.769)	(27.506)
- prestazioni nell'interesse di partner in joint venture	(855)	(985)	(918)
- svalutazione di crediti finanziari compresi nell'attivo circolante	(4)		(1)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(1.282)	(1.013)	(1.089)
	31.198	35.195	36.167

I costi per servizi comprendono compensi di intermediazione per 57 miliardi di lire, 59 miliardi di lire e 68 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996. I costi per godimento di beni di terzi comprendono royalties su prodotti petroliferi estratti per 674 miliardi di lire, 749 miliardi di lire e 729 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996.

Gli oneri diversi di gestione riguardano essenzialmente le imposte indirette, principalmente accise sugli oli minerali (25.087 miliardi di lire, 28.325 miliardi di lire e 27.475 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996), l'imposta sul patrimonio netto (104 miliardi di lire, 129 miliardi di lire e 145 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996), nonché le minusvalenze da radiazione e alienazione di immobilizzazioni materiali e immateriali (80 miliardi di lire, 84 miliardi di lire e 70 miliardi di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996).

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Costi per il personale

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Salari e stipendi	4.622	4.410	4.345
Oneri sociali	1.376	1.366	1.405
Trattamento di fine rapporto	380	366	307
Trattamento di quiescenza e simili	3	6	12
Altri costi	279	295	297
	6.660	6.443	6.366
a dedurre:			
- rimborsi di costi per il personale	(84)	(71)	(90)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(286)	(289)	(310)
	6.290	6.083	5.966

Il numero medio dei dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento ripartito per categoria è il seguente:

	Imprese consolidate integralmente			Imprese consolidate proporzionalmente		
	1994	1995	1996	1994	1995	1996
Dirigenti	2.468	2.203	2.085	9	3	9
Quadri	9.454	8.645	8.658	41	123	120
Impiegati	41.490	39.668	39.257	449	771	878
Operai	39.664	35.584	34.643	1.589	506	680
Totale	93.076	86.100	84.643	2.088	1.403	1.687

Il numero medio è calcolato come semisomma del numero dei dipendenti all'inizio e alla fine dell'esercizio determinato per aree di consolidamento omogenee.

Ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Immobilizzazioni immateriali:			
- ammortamenti	1.319	1.363	1.583
- effetto della modifica del criterio di svalutazione			9
- altre svalutazioni	27	18	
Immobilizzazioni materiali:			
- ammortamenti	4.746	4.843	4.836
- effetto della modifica del criterio di svalutazione			792
- altre svalutazioni	97	399	23
	6.189	6.623	7.243
a dedurre:			
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(9)	(10)	(11)
	6.180	6.613	7.232

17) PROVENTI E ONERI FINANZIARI**Proventi da partecipazioni**

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Plusvalenze da alienazioni	56	30	131
Dividendi	15	26	42
Altri		2	8
	71	58	181

Altri proventi finanziari

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Differenze attive di cambio	1.317	1.554	714
Interessi attivi su crediti di imposta	201	233	179
Interessi attivi su depositi e c/c bancari	68	88	104
Interessi attivi su finanziamenti con servizio del prestito a carico dello Stato	38	10	7
Altri proventi finanziari	1.090	1.747	1.463
	2.714	3.632	2.467

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Interessi e altri oneri finanziari			
	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Interessi e altri oneri verso banche	2.127	2.122	1.618
Differenze passive di cambio	1.431	1.491	781
Interessi e altri oneri per prestiti obbligazionari	326	158	132
Oneri su partecipazioni	140	402	53
Altri interessi e oneri finanziari	820	1.356	934
	4.844	5.529	3.518
Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale			
	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Immobilizzazioni immateriali:			
- costi di ricerca e di sviluppo	1		
Immobilizzazioni materiali:			
- terreni e fabbricati	1	1	
- impianti e macchinario	121	63	32
- immobilizzazioni in corso	106	50	66
	228	114	98
	229	114	98
18) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI			
	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Proventi straordinari			
Utilizzo fondi	183	26	121
Plusvalenze da cessioni	749	480	475
Altri proventi straordinari	120	89	72
	1.052	595	668
Oneri straordinari			
Oneri di ristrutturazione:			
- incentivazione esodi	(474)	(148)	(396)
- svalutazioni e minusvalenze	(430)	(284)	(182)
- altri	(365)	(150)	(25)
	(1.269)	(582)	(603)
Altri oneri straordinari	(222)	(493)	(212)
	(1.491)	(1.075)	(815)
	(439)	(480)	(147)

Le *plusvalenze da cessioni* dell'esercizio 1994 riguardano essenzialmente la vendita della Nuovo Pignone S.p.A. per 402 miliardi di lire e del ramo di azienda relativo all'attività della Liquipibigas S.p.A. per 200 miliardi di lire; quelle dell'esercizio 1995 riguardano essenzialmente la vendita dell'Alcantara S.p.A. per 152 miliardi di lire, della Carbones del Guasare S.A. per 100 miliardi di lire e dell'EniChem Augusta S.p.A. per 86 miliardi di lire; quelle dell'esercizio 1996 riguardano essenzialmente la cessione del 50% della Raffineria di Milazzo S.p.A. e dei punti vendita della rete italiana per 225 miliardi di lire e la cessione dell'80% dell'Inca International S.p.A. per 155 miliardi di lire.

Gli *oneri di ristrutturazione* degli esercizi 1994 e 1995 riguardano essenzialmente il settore petrolchimico (rispettivamente 487 miliardi di lire e 338 miliardi di lire) e le attività in corso di dismissione (rispettivamente 713 miliardi di lire e 186 miliardi di lire). Quelli dell'esercizio 1996 riguardano essenzialmente le attività in corso di dismissione per 180 miliardi di lire, il settore raffinazione e distribuzione di prodotti petroliferi per 148 miliardi di lire, il settore approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale per 107 miliardi di lire e il settore petrolchimico per 101 miliardi di lire.

Gli *altri oneri straordinari* riguardano essenzialmente accantonamenti al fondo rischi per contenziosi e al fondo rischi ambientali.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

19) IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Imposte correnti:			
- imprese italiane	890	2.357	3.021
- imprese estere operanti nella ricerca e produzione di idrocarburi	718	920	1.289
- altre imprese estere	148	149	91
	1.756	3.426	4.401
a dedurre:			
- crediti di imposta su dividendi non utilizzati per il pagamento delle imposte	(400)	(388)	(311)
	1.356	3.038	4.090
Imposte differite:			
- imprese italiane	496	784	114
- imprese estere operanti nella ricerca e produzione di idrocarburi	(37)	(138)	(18)
- altre imprese estere	(7)	3	10
	452	649	106
	1.808	3.687	4.196

Nel 1996 l'incidenza delle imposte dell'esercizio sull'utile prima delle imposte è stata del 47,8% che risulta inferiore del 5,4% rispetto all'aliquota fiscale teorica in vigore in Italia (53,2%). La differenza riguarda i seguenti aspetti:

	%
· utilizzo per esuberanza delle imposte stanziare sugli utili distribuibili delle imprese estere	2,0
· minore incidenza fiscale delle imprese estere	1,7
· agevolazioni fiscali previste dalla normativa italiana	1,4
· utilizzo di perdite fiscali pregresse non rilevate nell'esercizio della perdita	1,2
· accantonamenti non deducibili a fronte di contenziosi tributari	(1,7)
· mancata rilevazione di imposte differite attive ritenute non recuperabili al netto di quelle di competenza di esercizi precedenti iscritte nell'esercizio	(0,4)
· altre differenze	1,2
	5,4

L'aliquota fiscale effettiva dell'esercizio aumenta di circa tre punti percentuali rispetto a quella dell'esercizio precedente (44,7%) per effetto essenzialmente del minore beneficio derivante dall'utilizzo di perdite fiscali pregresse (-5,2%) e dell'iscrizione di minori imposte differite attive di competenza di esercizi precedenti (-2,3%), parzialmente compensati dal minore accantonamento di imposte sugli utili distribuibili (4,9%).

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

20) INFORMAZIONI PER SETTORE DI ATTIVITÀ E PER AREA GEOGRAFICA

Ricavi netti della gestione caratteristica, risultato operativo e investimenti per settore di attività

	Ricerca e produzione di idrocarburi	Approvvi- gionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale	Raffinazione e distribu- zione di prodotti petroliferi	Petrol- chimica	Ingegneria e servizi	Altre attività	Attività in corso di dismissione	Totale (miliardi di lire)
1994								
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	9.573	15.003	19.154	11.556	3.533	592	2.448	
a dedurre: ricavi infrasettori	(6.232)	(1.493)	(1.864)	(985)	(904)	(412)	(130)	
Ricavi da terzi	3.341	13.510	17.290	10.571	2.629	180	2.318	49.839
Risultato operativo (b)	3.725	3.110	612	363	249	(263) (c)	(363)	7.433
Attività direttamente attribuibili	16.820	21.230	16.301	13.436	7.797	11.358 (d)	1.569	88.511
Investimenti in immobilizzazioni materiali	1.695	1.947	1.253	253	370	5	104	5.627
Ammortamenti e svalutazioni (e)	2.514	1.489	830	960	161	22	204	6.180
1995								
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	10.967	16.265	20.513	13.224	4.319	575	2.418	
a dedurre: ricavi infrasettori	(6.508)	(1.097)	(1.852)	(636)	(713)	(405)	(181)	
Ricavi da terzi	4.459	15.168	18.661	12.588	3.606	170	2.237	56.889
Risultato operativo (b)	4.054	3.297	883	2.018	279	(229) (c)	(10)	10.292
Attività direttamente attribuibili	16.785	22.364	16.136	11.958	8.533	11.818 (d)	1.157	88.751
Investimenti in immobilizzazioni materiali	2.154	2.241	896	255	289	62	47	5.944
Ammortamenti e svalutazioni (e)	3.113	1.632	907	702	146	37	76	6.613
1996								
Ricavi netti della gestione caratteristica (a)	12.736	18.108	21.930	9.803	4.939	561	1.752	
a dedurre: ricavi infrasettori	(7.309)	(1.116)	(1.819)	(659)	(779)	(401)	(65)	
Ricavi da terzi	5.427	16.992	20.111	9.144	4.160	160	1.687	57.681
Risultato operativo prima della modifica del criterio di svalutazione (b)	5.295	3.919	964	202	308	(190) (c)	(93)	10.405
Risultato operativo dopo la modifica del criterio di svalutazione (b)	5.056	3.919	415	196	308	(190) (c)	(100)	9.604
Attività direttamente attribuibili	17.587	22.763	15.122	9.448	10.052	14.182 (d)	931	90.085
Investimenti in immobilizzazioni materiali	1.901	2.143	1.075	305	272	50	17	5.763
Ammortamenti e svalutazioni (e)	3.230	1.800	1.391	564	158	48	41	7.232

(a) Prima dell'eliminazione dei ricavi infrasettori.

(b) Si intendono i ricavi della gestione caratteristica da terzi e gli altri ricavi e proventi al netto dei costi della produzione come indicati alla nota n. 16.

(c) Comprende i costi operativi attribuibili all'ENI S.p.A. che non sono significativi.

(d) Comprende le attività attribuibili all'ENI S.p.A., le disponibilità liquide e le attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni per 7.946 miliardi di lire, 8.236 miliardi di lire e 9.834 miliardi di lire rispettivamente nel 1994, nel 1995 e nel 1996.

(e) Si intendono gli ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni come indicati alla nota n. 16.

I ricavi infrasettore sono conseguiti applicando condizioni di mercato.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Ricavi netti della gestione caratteristica, risultato operativo e attività per area geografica di origine

	Italia	Resto dell'Unione Europea	Resto dell'Europa	Africa	Americhe	Asia	Altre aree	(miliardi di lire) Totale
1994								
Ricavi netti della gestione caratteristica	41.286	6.302	2.400	4.538	1.528	4.441	68	
a dedurre: ricavi infraree	(3.539)	(525)	(703)	(3.803)	(217)	(1.937)		
Ricavi da terzi	37.747	5.777	1.697	735	1.311	2.504	68	49.839
Risultato operativo (a)	5.592	211	252	1.107	247	36	(12)	7.433
Attività direttamente attribuibili	67.129	6.203	4.078	9.222	1.272	511	96	88.511
1995								
Ricavi netti della gestione caratteristica	49.036	11.966	2.201	4.871	1.799	659	119	
a dedurre: ricavi infraree	(3.522)	(5.408)	(597)	(4.082)	(139)	(14)		
Ricavi da terzi	45.514	6.558	1.604	789	1.660	645	119	56.889
Risultato operativo (a)	8.330	179	276	1.334	175	(11)	9	10.292
Attività direttamente attribuibili	66.518	7.910	4.086	8.694	1.121	317	105	88.751
1996								
Ricavi netti della gestione caratteristica	49.660	12.154	2.259	5.767	1.809	724	180	
a dedurre: ricavi infraree	(2.866)	(6.420)	(587)	(4.695)	(222)	(82)		
Ricavi da terzi	46.794	5.734	1.672	1.072	1.587	642	180	57.681
Risultato operativo prima della modifica del criterio di svalutazione (a)	7.414	488	397	1.961	167	(55)	33	10.405
Risultato operativo dopo la modifica del criterio di svalutazione (a)	6.613	488	397	1.961	167	(55)	33	9.604
Attività direttamente attribuibili	66.400	8.327	5.194	8.620	1.072	444	28	90.085

(a) Comprende il risultato operativo riferito ai ricavi netti della gestione caratteristica prima dell'eliminazione dei ricavi infraree.

Ricavi netti della gestione caratteristica per area geografica di destinazione

	1994	1995	(miliardi di lire) 1996
Italia	32.778	37.283	37.347
Resto dell'Unione Europea	8.230	9.011	7.843
Resto dell'Europa	1.335	2.697	3.218
Africa	1.599	1.604	1.944
Americhe	3.287	3.900	4.386
Asia	2.493	2.256	2.714
Altre aree	117	138	229
	49.839	56.889	57.681

Le esportazioni dall'Italia a clienti esteri sono state 5.042 miliardi di lire, 6.198 miliardi lire e 5.903 miliardi di lire rispettivamente per il 1994, 1995 e 1996.

21) VALORE DI MERCATO DEGLI STRUMENTI FINANZIARI

Nell'espletamento della sua attività, l'ENI utilizza diverse tipologie di strumenti finanziari. Questi strumenti riguardano sia attività e passività iscritte sia contratti relativi essenzialmente a rischi fuori bilancio. Informazioni concernenti il valore di mercato degli strumenti finanziari dell'ENI, inclusi i contratti derivati, sono riportate di seguito:

- **Titoli:** il valore di mercato dei titoli è stimato sulla base delle quotazioni di mercato.
- **Partecipazioni immobilizzate valutate al costo:** per le partecipazioni immobilizzate in imprese diverse dalle controllate e collegate, valutate al costo, che non sono trattate nei mercati organizzati e per le quali non è disponibile il valore di mercato, la stima del valore di mercato non è stata effettuata tenuto conto della non significatività del valore e degli eccessivi costi che avrebbe comportato.
- **Partecipazioni non immobilizzate:** le partecipazioni non immobilizzate dell'ENI sono trattate in mercati regolamentati, pertanto il valore di mercato è rappresentato dalla loro quotazione.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

- *Crediti esigibili oltre l'esercizio successivo*: il valore di mercato dei crediti esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri applicando i tassi di interesse che l'ENI avrebbe potuto ottenere su crediti analoghi. Le differenze tra il valore contabile e il valore di mercato dei crediti al 31 dicembre 1995 e 1996 esigibili oltre l'esercizio successivo non erano rilevanti e quindi non sono state incluse nella tabella successiva.
- *Crediti esigibili entro l'esercizio successivo*: il valore di mercato dei crediti esigibili entro l'esercizio successivo non è indicato in quanto pressoché equivalente al relativo valore contabile.
- *Obbligazioni e debiti finanziari a lungo termine, quote a breve di debiti finanziari a lungo termine*: il valore di mercato delle obbligazioni e dei debiti finanziari a lungo termine, inclusa la quota a breve, è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Debiti finanziari a breve termine*: il valore contabile dei debiti finanziari a breve termine approssima il valore di mercato considerato il breve periodo di tempo intercorrente tra l'accensione del prestito e la sua scadenza.
- *Debiti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo*: il valore di mercato dei debiti commerciali e diversi esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri. Le differenze tra il valore contabile e il valore di mercato dei debiti commerciali e diversi al 31 dicembre 1995 e 1996 esigibili oltre l'esercizio successivo non erano rilevanti e quindi non sono state incluse nella tabella successiva.

	31.12.1995		(miliardi di lire) 31.12.1996	
	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
Titoli e partecipazioni non immobilizzate	4.252	4.330	5.070	5.205
Obbligazioni e debiti finanziari a lungo termine, inclusa la quota a breve	15.273	15.484	12.998	13.267

- *Contratti derivati*: il valore di mercato dei contratti derivati generalmente riflette l'ammontare stimato che l'ENI dovrebbe pagare o ricevere per porre termine ai contratti alla data di riferimento includendo, quindi, gli utili o le perdite non realizzati relativi ai contratti ancora aperti. Per stimare il valore di mercato dei contratti derivati dell'ENI sono state utilizzate le quotazioni degli operatori di borsa o adeguati modelli di pricing.

	31.12.1995		(miliardi di lire) 31.12.1996	
	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
Contratti derivati su tassi di interesse:				
- attività	22	48	42	144
- passività	(44)	(74)	(71)	(178)
Contratti derivati su tassi di cambio:				
- attività	127	174	175	235
- passività	(34)	(75)	(221)	(134)

22) RAPPORTI CON ENTITÀ CORRELATE

L'ENI nel corso normale dell'attività effettua operazioni con altre entità possedute o controllate dallo Stato. Le condizioni di queste operazioni non sono diverse da quelle applicate in operazioni con terzi. Le più significative sono le vendite di prodotti petroliferi e di gas naturale all'ENEL S.p.A., la società elettrica nazionale italiana. Nessuna entità posseduta o controllata dallo Stato, da sola o con altre, copre una percentuale superiore al 10% dei ricavi o degli acquisti consolidati dell'ENI nel 1996.

23) AMMONTARE DEI COMPENSI AGLI AMMINISTRATORI E AI SINDACI

I compensi spettanti agli amministratori dell'ENI S.p.A., anche per lo svolgimento della funzione di amministratore in altre imprese incluse nell'area di consolidamento, ammontano a 1.888 milioni di lire, 2.015 milioni di lire e 2.679 milioni di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996.

I compensi spettanti ai sindaci dell'ENI S.p.A. ammontano a 200 milioni di lire, 254 milioni di lire e 308 milioni di lire, rispettivamente per gli esercizi 1994, 1995 e 1996.

I compensi indicati comprendono gli emolumenti, i gettoni di presenza, i rimborsi spese forfettari e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione. Per gli amministratori investiti di particolari cariche dipendenti delle imprese incluse nell'area di consolidamento, i compensi sono comprensivi degli oneri dovuti in forza di contratto di lavoro subordinato.

Allegati

Imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1996

Di seguito sono forniti gli elenchi delle imprese controllate e delle imprese collegate dell'ENI S.p.A. al 31 dicembre 1996, a norma dell'art. 2359 del codice civile. Le imprese sono suddivise per settore di attività e per localizzazione (Italia e estero) e sono ordinate alfabeticamente. Per ogni impresa sono indicati: la denominazione, la sede legale, il capitale, i soci e le rispettive percentuali di possesso nonché, per le imprese consolidate e le rispettive partecipazioni, il metodo di consolidamento o il criterio di valutazione relativo. Per le imprese consolidate è anche indicata la percentuale consolidata complessiva di pertinenza dell'ENI. In nota è riportata la percentuale di controllo se diversa da quella di possesso, nonché il carattere temporaneo della quota di partecipazione detenuta, che comporta l'esclusione della stessa dalla percentuale consolidata.

Al 31 dicembre 1996 le imprese controllate e collegate dell'ENI S.p.A. erano così ripartite:

	Controllate			Collegate		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Imprese consolidate e loro partecipazioni						
Consolidate con il metodo integrale	74	130	204			
Consolidate con il metodo proporzionale				1	9	10
Valutate con il criterio del patrimonio netto	14	32	46	37	45	82
Valutate con il criterio del costo	77	18	95	103	37	140
Partecipazioni di imprese non consolidate	9	1	10	5	2	7
Totale imprese	174	181	355	146	93	239

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
IMPRESA CONSOLIDANTE							
ENI SpA	Roma	Lit	7.999.205.453.000	Ministero del Tesoro Soci Terzi	69,14 30,86		
IMPRESE CONTROLLATE							
Ricerca e produzione di idrocarburi							
Agip SpA	Milano	Lit	2.400.000.000.000	ENI SpA	100,00	100,00	C.I.
In Italia							
Agricoltura SpA (in liquidazione)	Palermo	Lit	200.000.000.000	Agip SpA	100,00		Co.
Ce.O.M. - Centro Oceanologico Mediterraneo ScpA	Palermo	Lit	12.000.000.000	Agip SpA Snamprogetti Soci Terzi	88,49 3,54 7,97		P.N.
Combustibili Nucleari SpA (in liquidazione)	Milano	Lit	400.000.000	Agip SpA Società Petr. Italiana	99,99 (..)		Co.
Consorzio Depurazione Acque Industriali Porto Marghera	Marghera	Lit	1.000.000.000	Agricoltura (in liquidaz.) EniChem Enirisorse Soci Terzi	29,40 25,27 4,99 40,34		Co.
Eurosolare SpA	San Donato Milanese	Lit	20.000.000.000	Agip SpA Soci Terzi	94,52 5,48	94,52	C.I.
Isaf - Industria Siciliana Acido Fosforico SpA (in liquidazione)	Palermo	Lit	2.500.000.000	Agricoltura (in liquidaz.) Soci Terzi	52,00 48,00		
Reggente SpA	Lucera	Lit	500.000.000	Società Petr. Italiana Soci Terzi	81,63 18,37		P.N.
S.A.R.I.A.F. SpA	Faenza	Lit	1.500.000.000	Agricoltura (in liquidaz.) Soci Terzi	99,89 0,11		
Società Petrolifera Italiana SpA (ex Petrex SpA)	San Donato Milanese	Lit	73.040.000.000	Agip SpA Sofid Soci Terzi	99,95 (..) 0,04	99,95	C.I.
Somicem - Società Mineraria Centro Meridionale SpA	Ragusa	Lit	200.000.000	Agip SpA Serfi	90,00 10,00	96,83	C.I.
Terni Industrie Chimiche SpA	Narni	Lit	200.000.000	Agricoltura (in liquidaz.)	100,00		

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
All'estero							
Agip (Africa) Ltd	St. Helier (Jersey)	\$Usa	1.000.000	Agip SpA Agip Intern. BV	99,99 0,01	100,00	C.I.
Agip AG (in liquidazione)	Zurigo (Svizzera)	Fr.Sv	1.100.000	Agip Intern. BV Agip SpA	51,00 49,00		Co.
Agip Albania BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Algeria Exploration BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Algeria Production BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Product.	100,00	100,00	C.I.
Agip Angola Exploration BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Angola Ltd	St. Helier (Jersey)	\$Usa	1.000.000	Agip Product. Agip Intern. BV	51,95 48,05	100,00	C.I.
Agip Angola Production BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Intern. BV	100,00		P.N.
Agip Argentina Exploración y Explotación SA	Buenos Aires (Argentina)	Peso A	2.000.000	Agip Explor. BV Agip Intern. BV	99,50 0,50	100,00	C.I.
Agip Azerbaijan BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Caspian Sea BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip China BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Product.	100,00	100,00	C.I.
Agip Coordination Center AS	Bruxelles (Belgio)	\$Usa	430.050.000	Agip Intern. BV Agip Explor. BV	99,77 0,23	100,00	C.I.
Agip Croatia BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Ecuador BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Explor. BV	100,00		P.N.
Agip Energy & Natural Resources (Nigeria) Ltd	Lagos (Nigeria)	Naira	50.000	Agip Explor. BV Agip Intern. BV	95,00 5,00	100,00	C.I.
Agip Erdoelgewinnung GmbH	Monaco (Germania)	DM	140.000	Agip Intern. BV	100,00		P.N.
Agip Exploration BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	25.000.030	Agip SpA	100,00	100,00	C.I.
Agip Exploration et Exploitation (France) SA	Parigi (Francia)	Fr.Fr	112.000.000	Agip Explor. BV Agip SpA	99,99 (..)	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agip Gabon SA	Libreville (Gabon)	Fr.Cfa	5.000.000	Agip Product. Agip Explor. BV Agip Tunisia Agip Algeria Product. Soci Terzi	98,40 0,60 0,20 0,20 0,60		P.N.
AgipGas BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Intern. BV	100,00		P.N.
Agip International BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	703.985.830	ENI Int. Holding Agip SpA	51,00 49,00	100,00	C.I.
Agip International (NA) NV	Curaçao (Antille Olandesi)	\$Usa	6.010	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Karachaganak BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.010	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Mediterranean Sea BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Product.	100,00		P.N.
Agip Middle East BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Intern. BV	100,00		P.N.
Agip North Africa BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Product.	100,00	100,00	C.I.
Agip (North Africa & Middle East) Ltd	St. Helier (Jersey)	\$Usa	100.000	Agip SpA Agip Intern. BV	99,98 0,02	100,00	C.I.
Agip Oil Britain Ltd (ex Sun Oil Britain Ltd)	Wilmington (U.S.A.)	\$Usa	1.355.400	Agip (UK)	100,00	100,00	C.I.
Agip Oil North Sea Ltd (ex Sun Oil North Sea Ltd)	Londra (Gran Bretagna)	Lst	1.486.000	Agip (UK)	100,00	100,00	C.I.
Agip (Overseas) Ltd (in liquidazione)	St. Helier (Jersey)	\$Usa	400.000	Agip SpA Agip Intern. BV	99,98 0,02	100,00	C.I.
Agip Petroleum Co Inc	Dover (U.S.A.)	\$Usa	100.000.000	Agip SpA	100,00	100,00	C.I.
Agip Petroleum (Ecuador) Ltd	St. Helier (Jersey)	\$Usa	100.000	Agip Explor. BV Agip Intern. BV	99,50 0,50	100,00	C.I.
Agip Production BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip SpA	100,00	100,00	C.I.
Agip Qatar BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	40.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Recherches Congo SA	Brazzaville (Congo)	\$Usa	7.000.000	Agip Intern. BV Agip Int. (NA) NV Agip Explor. BV	99,99 (..) (..)	100,00	C.I.
Agip Trading BV	Amsterdam (Olanda)	F.Ol	9.300.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Trading Services Ltd	Londra (Gran Bretagna)	Lst	500	Agip Intern. BV	100,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agip Trinidad & Tobago Ltd	Port of Spain (Trinidad)	\$T.T	100.000	Agip Explor. BV Agip Intern. BV	99,94 0,06	100,00	C.I.
Agip Tunisia BV	Amsterdam (Olanda)	F.OI	40.000	Agip Product.	100,00	100,00	C.I.
Agip (UK) Ltd	Londra (Gran Bretagna)	Lst	250.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip (UK) Property Ltd	Londra (Gran Bretagna)	Lst	2.000.000	Agip (UK)	100,00		P.N.
Agip Usa Inc	Wilmington (U.S.A.)	\$Usa	3.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Yemen BV	Amsterdam (Olanda)	F.OI	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
British Agip Oil Company Ltd (ex British Sun Oil Company Ltd)	Londra (Gran Bretagna)	Lst	60.000	Agip (UK)	100,00	100,00	C.I.
Conserv Inc	Nichols (U.S.A.)	\$Usa	60.000	Agricoltura (in liquidaz.)	100,00		
Ieoc Co Inc	Panama City (Panama)	\$Usa	15.000.000	Agip Int. (NA) NV Agip (Africa)	99,93 0,07	100,00	C.I.
Ieoc Exploration BV	Amsterdam (Olanda)	F.OI	40.000	Agip Explor. BV	100,00	100,00	C.I.
Ieoc Production BV	Amsterdam (Olanda)	F.OI	40.000	Agip Intern. BV	100,00		P.N.
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	Lagos (Nigeria)	Naira	1.800.000	Agip Intern. BV Agip Explor. BV	99,89 0,11	100,00	C.I.
Nigerian Agip Exploration Ltd	Lagos (Nigeria)	Naira	5.000.000	Agip Explor. BV Agip Intern. BV	99,99 0,01		P.N.
Norsk Agip A/S	Forus (Norvegia)	K.N	200.000.000	Agip Intern. BV	100,00	100,00	C.I.

Approvvigionamento, trasporto e distribuzione di gas naturale

Snam SpA	San Donato Milanese	Lit	2.170.000.000.000	ENI SpA Soci Terzi	99,99 (..)	99,99	C.I.
In Italia							
Acquedotto di Savona SpA	Savona	Lit	1.000.000.000	Soc. Az. Condotte	100,00	25,22	C.I.
Acquedotto Monferrato SpA	Torino	Lit	1.200.000.000	Soc. Az. Condotte	100,00	25,22	C.I.
Acquedotto Vesuviano SpA	Ercolano	Lit	1.050.000.000	Italgas	100,00	40,91	C.I.
Ambiente SpA	San Donato Milanese	Lit	70.000.000.000	Snam Agip Petroli Italgas EniChem	46,94 19,00 19,00 15,06	88,77	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Aquasist Srl (in liquidazione)	Asti	Lit	1.000.000.000	Italgas Soc. Az. Condotte Soci Terzi	50,76 48,85 0,39		Co.
Ars SpA	Milano	Lit	200.000.000	Tema	100,00	99,99	C.I.
Compagnia Napoletana Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	Napoli	Lit	30.800.000.000	Italgas Snam Soci Terzi	69,13 20,00 10,87	48,28	C.I.
Consorzio Abaco - Ass. Banking e Finanziaria (in liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00		Co.
Consorzio Acque di Maremma (in liquidazione)	Scarlino	Lit	20.000.000	Con. ENI Acqua Nuova Solmine	51,00 49,00		Co.
Consorzio Asso (in liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	51,00 49,00		Co.
Consorzio Athena	Bologna	Lit	9.000.000	Tema Soci Terzi	51,00 49,00		Co.
Consorzio Ceres (in liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00		Co.
Consorzio Da.Ta.For. (in liquidazione)	Milano	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	51,00 49,00		Co.
Consorzio ENI Acqua	Roma	Lit	2.000.000.000	Agip SpA Snamprogetti Saipem SpA Agip Petroli Con. Italgas G.I Snam Soci Terzi	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 10,00		Co.
Consorzio ENI Acqua Calabria	Catanzaro	Lit	20.000.000	Soc. Az. Condotte Saipem SpA Soci Terzi	55,00 33,00 12,00		Co.
Consorzio ENI Acqua Campania	Roma	Lit	1.000.000.000	Con. ENI Acqua Soci Terzi	51,00 49,00		
Consorzio Esperia - Esperti di Informatica Associati (in liquidazione)	Roma	Lit	20.000.000	Enidata Soci Terzi	60,00 40,00		Co.
Consorzio Geocal (in liquidazione)	Piancastagnaio	Lit	600.000.000	Italgas Soci Terzi	55,00 45,00		Co.
Consorzio Gestione Energia C.G.E. (in liquidazione)	Roma	Lit	420.000.000	Italgas Enidata Enisud	43,10 42,85 14,05		Co.
Consorzio Gestioni Acque Potabili (in liquidazione)	Napoli	Lit	20.000.000	Italgas Soc. Az. Condotte Acq. Monferrato	70,00 29,00 1,00		Co.

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

XIII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza ENI	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Consorzio Info.Ter. (Informatica per il Territorio)	Palermo	Lit	20.000.000	Enidata Tema	80,00 20,00		Co.
Consorzio Italgas Gestioni Idriche	Torino	Lit	450.000.000	Italgas Soc. Az. Condotte Acq. Monferrato Acq. di Savona Napoletana Gas	75,00 10,00 5,00 5,00 5,00		Co.
Consorzio Sicel (in liquidazione)	Milano	Lit	200.515.416	Enidata Soci Terzi	66,00 34,00		Co.
Consorzio Todi - Acque	Torino	Lit	20.000.000	Italgas Soc. Az. Condotte Soci Terzi	51,00 19,00 30,00		Co.
Digrava SpA	Sarre	Lit	200.000.000	Italgas Soci Terzi	51,00 49,00	20,86	C.I.
ENI Acqua Campania SpA	Napoli	Lit	9.900.000.000	Italgas Snam Snamprogetti Saipem SpA Soci Terzi	35,20 10,20 2,55 2,55 49,50	28,98	C.I.
Enidata SpA	Milano	Lit	32.500.000.000	Snam EniChem Agip SpA Agip Petroli	51,00 19,00 15,00 15,00	99,99	C.I.
Fiorentina Gas SpA	Firenze	Lit	10.000.000.000	Italgas Snam Soci Terzi	41,75 9,28 48,97	26,36	C.I.
Gas Energia SpA	Torino	Lit	6.750.000.000	Italgas Snam	60,00 40,00	64,55	C.I.
Immobiliare Est SpA	San Donato Milanese	Lit	10.000.000.000	Snam	100,00		Co.
Immobiliare Metanopoli SpA	San Donato Milanese	Lit	419.728.000.000	Snam Serfi Soci Terzi	90,09 0,08 9,83	90,15	C.I.
Insartel SpA (in liquidazione)	Cagliari	Lit	350.000.000	Enidata Soci Terzi	89,11 10,89		Co.
Metano Nuoro Srl (in liquidazione)	Nuoro	Lit	20.000.000	Metano Sarda Soci Terzi	60,00 40,00		
Metano Sarda SpA	Cagliari	Lit	1.850.000.000	Italgas Agip Petroli Soci Terzi	51,00 16,00 33,00		Co.
Nucleco Società per l'Ecoingegneria Nucleare SpA	Roma	Lit	1.000.000.000	Ambiente Soci Terzi	60,00 40,00		Co.

(*) C.I. = consolidamento integrale, C.P. = consolidamento proporzionale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.