

Principali dati economico-finanziari

Conto economico

(milioni di €)

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
10.795	11.916	10,4	Ricavi della gestione caratteristica	34.699	37.853	9,1
181	113	(37,6)	Altri ricavi e proventi	716	527	(26,4)
(7.851)	(8.992)	(14,5)	Costi operativi	(25.174)	(27.639)	(9,8)
(1.271)	(1.140)	10,3	Ammortamenti e svalutazioni	(3.812)	(3.732)	2,1
1.854	1.897	2,3	Utile operativo	6.429	7.009	9,0
(164)	(64)	61,0	Oneri finanziari netti	(245)	(104)	57,6
36	15	(58,3)	Proventi netti su partecipazioni	86	95	10,5
1.726	1.848	7,1	Utile prima delle componenti straordinarie e delle imposte	6.270	7.000	11,6
122	4	.(96,7)	Proventi straordinari netti	29	159	448,3
1.848	1.852	0,2	Utile prima delle imposte	6.299	7.159	13,7
(824)	(773)	6,2	Imposte sul reddito	(2.646)	(2.713)	(2,5)
1.024	1.079	5,4	Utile prima degli interessi di terzi azionisti	3.653	4.446	21,7
(103)	(124)	(20,4)	Utile di terzi azionisti	(471)	(401)	14,9
921	955	3,7	Utile netto	3.182	4.045	27,1

Utile operativo per settore

(milioni di €)

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.327	1.457	9,8	Exploration & Production	3.842	4.367	13,7
375	390	4,0	Gas & Power	2.378	2.458	3,4
122	151	23,8	Refining & Marketing	244	476	95,1
50	(63)	..	Petrochimica	13	(114)	..
73	81	11,0	Ingegneria e Servizi	232	220	(5,2)
(69)	(54)	21,7	Altre attività	(167)	(213)	(27,5)
(24)	(65)	(170,8)	Corporate e società finanziarie	(113)	(185)	(63,7)
1.854	1.897	2,3	Utile operativo	6.429	7.009	9,0

Rispetto all'esercizio precedente sono state effettuate le seguenti modifiche ai raggruppamenti di attività:

- Syndial (ex EniChem) è stata inserita nelle "Altre attività" che accoglie le società del Gruppo non inquadrate in settori (tra le altre EniData, Sieco, Tecnomare, EniTecnologie, Eni Corporate University, AGI);
- è stato costituito un nuovo raggruppamento "Corporate e società finanziarie" che comprende la Corporate, la Sofid e le altre società finanziarie, classificate in precedenza nelle "Altre attività".

Al fine di consentire un raffronto omogeneo, i dati dell'esercizio 2002 sono stati opportunamente riclassificati.

Utile netto e utile operativo prima delle componenti non ricorrenti

(milioni di €)

Le informazioni sull'utile netto e sull'utile operativo prima delle componenti non ricorrenti, non previste dai principi contabili italiani né dagli U.S. GAAP, sono fornite con l'intento di consentire agli investitori un migliore apprezzamento della performance dell'Eni nel tempo e nel confronto con i principali competitor.

Terzo trimestre			Primi nove mesi	
2002	2003		2002	2003
(30)	(13)	Svalutazioni asset	(135)	(272)
(33)		Tributo ambientale Regione Sicilia	(65)	
(16)		Altre svalutazioni	(33)	
		Conguaglio esercizio 2001 tariffe stoccaggio	(16)	
2		Conguaglio esercizio 2001 tariffe distribuzione secondaria gas	74	
8		Plusvalenze su cessioni	50	
22	(4)	Effetti positivi (negativi) valutazione scorte	50	(27)
(47)	(17)	Componenti non ricorrenti dell'utile operativo	(75)	(299)
(3)		Oneri non ricorrenti su partecipazioni	(16)	
122	4	Proventi straordinari netti	29	159
72	(13)	Totale prima delle imposte	(62)	(140)
		Imposte differite attive ex lege 448/2001		287
		Adeguamento fondo imposte differite per modifica regime fiscale nel Regno Unito	(215)	
2		Affrancamento riserve per ammortamenti anticipati ex art. 4 legge 498/01	95	39
(12)	7	Imposte (stima)	33	50
62	(6)	Componenti non ricorrenti dopo le imposte	(149)	236

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
859	961	11,9	Utile netto prima delle componenti non ricorrenti	3.331	3.809	14,4

La suddivisione per settore dell'utile operativo prima delle componenti non ricorrenti è la seguente:

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.318	1.468	11,4	Exploration & Production	3.892	4.507	15,8
446	390	(12,6)	Gas & Power	2.444	2.461	0,7
119	152	27,7	Refining & Marketing	242	477	97,1
34	(59)	..	Petrochimica	(31)	(4)	87,1
73	81	11,0	Ingegneria e Servizi	232	220	(5,2)
(65)	(53)	18,5	Altre attività	(162)	(168)	(3,7)
(24)	(65)	(170,8)	Corporate e società finanziarie	(113)	(185)	(63,7)
1.901	1.914	0,7	Utile operativo prima delle componenti non ricorrenti	6.504	7.308	12,4

Investimenti tecnici e in partecipazioni

(milioni di €)

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.232	1.392	13,0	Exploration & Production	3.885	4.144	6,7
455	451	(0,9)	Gas & Power	793	1.111	40,1
104	126	21,2	Refining & Marketing	304	427	40,5
22	28	27,3	Petrolchimica	80	75	(6,3)
33	67	103,0	Ingegneria e Servizi	143	209	46,2
6	7	16,7	Altre attività	73	36	(50,7)
20	74	270,0	Corporate e società finanziarie	54	113	109,3
1.872	2.145	14,6	Investimenti tecnici	5.332	6.115	14,7
952	537	(43,6)	Investimenti in partecipazioni	1.170	4.103	250,7
2.824	2.682	(5,0)		6.502	10.218	57,2

Stato patrimoniale

(milioni di €)

30.06.2003		31.12.2002	30.09.2003	Var. ass. vs. 31.12.2002
39.375	Capitale investito netto	39.492	40.463	971
26.580	Patrimonio netto compresi gli interessi di terzi azionisti	28.351	27.419	(932)
12.795	Indebitamento finanziario netto	11.141	13.044	1.903
39.375	Coperture	39.492	40.463	971
	Dettaglio dell'indebitamento finanziario netto:			
15.359	Debiti finanziari e obbligazionari	15.420	15.983	563
(2.564)	Disponibilità, titoli e altri attivi finanziari	(4.279)	(2.939)	1.340
12.795	Indebitamento finanziario netto	11.141	13.044	1.903

Principali indicatori di mercato

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
26,95	28,41	5,4	Prezzo medio del greggio Brent dated ⁽¹⁾	24,38	28,65	17,5
0,75	2,28	204,0	Margini europei medi di raffinazione ⁽²⁾	0,56	2,75	391,1
0,984	1,124	14,2	Cambio medio EUR/USD	0,926	1,111	20,0
3,4	2,1	(38,2)	Euribor - euro a tre mesi ⁽³⁾	3,4	2,4	(29,4)

(1) In USD/barile. Fonte: Platt's Oilgram.

(2) In USD/barile FOB Mediterraneo greggio Brent. Elaborazione Eni su dati Platt's Oilgram.

(3) Valori percentuali.

Principali dati operativi

Terzo trimestre				Primi nove mesi		
2002	2003	Var. %		2002	2003	Var. %
1.451	1.556	7,2	Produzione giornaliera di idrocarburi ⁽¹⁾ (migliaia di boe)	1.453	1.537	5,8
908	985	8,5	petrolio (migliaia di barili)	915	963	5,2
543	571	5,2	gas naturale ⁽¹⁾ (migliaia di boe)	538	574	6,7
11,20	11,68	4,3	Vendite di gas naturale della distribuzione primaria (miliardi di metri cubi)	45,26	47,48	4,9
4,94	5,87	18,8	Trasporto di gas naturale per conto terzi in Italia (miliardi di metri cubi)	14,28	18,05	26,4
1.061	1.158	9,1	Produzione venduta di energia elettrica (gigawattora)	3.666	3.668	0,1
13,20	12,32	(6,7)	Vendite di prodotti petroliferi (milioni di tonnellate)	38,84	36,64	(5,7)
1.282	1.427	11,3	Vendite di prodotti petrolchimici (migliaia di tonnellate)	4.146	4.052	(2,3)

(1) Comprende la produzione di gas naturale utilizzato come autoconsumo (rispettivamente 24 e 25 mila boe/giorno nei primi nove mesi 2002 e nei primi nove mesi 2003).