

3. Variazioni area di consolidamento

Rispetto all'esercizio 2004, l'area di consolidamento ha subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni:

- > cessione della società NewReal (settore Immobiliare) in data 14 luglio 2004;
- > acquisizione delle partecipazioni di controllo di Ottogas Rete e Ottogas Vendita (distribuzione e vendita di gas naturale alla clientela finale) in data 15 settembre 2004;
- > acquisizione delle partecipazioni di controllo di Italgestioni e Italgestioni Gas (distribuzione e vendita di gas naturale alla clientela finale) in data 14 dicembre 2004;
- > acquisizione delle partecipazioni di controllo di Electrica Banat ed Electrica Dobrogea (distribuzione e vendita di elettricità in Romania) in data 28 aprile 2005;
- > cessione del 62,75% del capitale sociale di Wind in data 11 agosto 2005 e suo deconsolidamento con iscrizione della partecipazione residua del 37,25% tra le attività finanziarie non correnti;
- > cessione del 43,85% del capitale sociale di Terna e suo deconsolidamento a decorrere dal 15 settembre 2005.

Con riferimento all'acquisizione del 51% del capitale sociale delle società Electrica Banat ed Electrica Dobrogea, il valore complessivo dell'operazione è risultato pari a 131 milioni di euro. Nella tabella seguente sono riportate le attività e passività acquisite.

Milioni di euro	
Immobili, impianti e macchinari	305
Attività immateriali	3
Crediti commerciali e rimanenze	57
Cassa e disponibilità liquide equivalenti e altre attività correnti	133
Totale attività	498
Debiti commerciali	(61)
Altre passività finanziarie e altre passività correnti	(91)
Fondi diversi e altri debiti	(191)
Totale passività	(343)
Totale attività nette acquisite	155
Avviamento negativo	(24)
Valore dell'operazione al 31 dicembre 2005	131
> di cui a passività finanziaria corrente	(15)
EFFETTO CASSA AL 31 DICEMBRE 2005	116

L'avviamento negativo pari a 24 milioni di euro è stato imputato a Conto economico nell'esercizio 2005.

4. Dati economici e patrimoniali per area di attività

Risultati di settore 2005

Milioni di euro	Continuing operations					Discontinued operations					TOTALE
	GEM	MIR	Servizi e Altre attività	Capogruppo	Elisioni e rettifiche	Totale	Reti di Trasmissione	TLC	Elisioni e rettifiche	Totale	
Ricavi verso terzi	12.518	20.081	374	872	214	34.059	711	2.604	(62)	3.253	37.312
Ricavi intersettoriali	1.697	341	1.286	231	(3.555)	-	29	144	(173)	-	-
Totale ricavi	14.215	20.422	1.660	1.103	(3.341)	34.059	740	2.748	(235)	3.253	37.312
Margine operativo lordo	3.704	3.737	249	67	(12)	7.745	524	903	(1)	1.426	9.171
Ammortamenti e perdite di valore	1.139	959	95	14	-	2.207	118	736	-	854	3.061
Risultato operativo lordo di settore	2.565	2.778	154	53	(12)	5.538	406	167	(1)	572	6.110
Proventi/(Oneri) finanziari netti e da valutazione a patrimonio netto delle partecipazioni	-	-	-	-	-	(744)	-	-	-	(240)	(984)
Imposte sul reddito	-	-	-	-	-	1.934	-	-	-	213	2.147
Risultato d'esercizio a esclusione delle plusvalenze	-	-	-	-	-	2.860	-	-	-	119	2.979
Plusvalenze da cessione di attività	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.153	1.153
Risultato netto del Gruppo e dei terzi	-	-	-	-	-	2.860	-	-	-	1.272	4.132
Attività operative	19.622	23.154	2.927	-	(1.850)	43.853	-	-	-	-	43.853
Passività operative	4.247	9.298	2.377	-	(1.552)	14.370	-	-	-	-	14.370
Investimenti	1.027	1.692	99	11	-	2.829	142	286	-	428	3.257

Risultati di settore 2004

Milioni di euro	Continuing operations						Discontinued operations				
	GEM	MIR	Servizi e Altre attività	Capogruppo	Elisioni e rettifiche	Totale	Reti di Trasmissione	TLC	Elisioni e rettifiche	Totale	TOTALE
Ricavi verso terzi	10.070	19.105	742	1.200	(106)	31.011	967	4.474	(2)	5.439	36.450
Ricavi intersettoriali	2.958	149	1.052	449	(4.608)	-	50	253	(303)	-	-
Totale ricavi	13.028	19.254	1.794	1.649	(4.714)	31.011	1.017	4.727	(305)	5.439	36.450
Margine operativo lordo	3.780	3.530	214	652	(105)	8.071	649	1.421	14	2.084	10.155
Ammortamenti e perdite di valore	1.249	837	108	5	2	2.201	159	3.037	6	3.202	5.403
Risultato operativo lordo di settore	2.531	2.693	106	647	(107)	5.870	490	(1.616)	8	(1.118)	4.752
Proventi/(Oneri) finanziari netti e da valutazione a patrimonio netto delle partecipazioni	-	-	-	-	-	(852)	-	-	-	(467)	(1.319)
Imposte sul reddito	-	-	-	-	-	2.116	-	-	-	(618)	1.498
Risultato d'esercizio a esclusione delle plusvalenze	-	-	-	-	-	2.902	-	-	-	(967)	1.935
Plusvalenze da cessione di attività	-	-	-	-	-	-	-	-	-	812	812
Risultato netto del Gruppo e dei terzi	-	-	-	-	-	2.902	-	-	-	(155)	2.747
Attività operative	18.882	20.806	3.510	-	(2.405)	40.793	4.585	12.940	-	17.525	58.318
Passività operative	3.491	8.285	3.981	-	(3.060)	12.697	571	2.181	-	2.752	15.449
Investimenti	857	1.711	112	10	-	2.690	277	868	-	1.144	3.834

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

I ricavi di settore rappresentati nella precedente tabella comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata nei confronti dei costi di esercizio.

La seguente tabella presenta la riconciliazione tra attività e passività di settore e quelle consolidate.

Millioni di euro

	2005	2004
Totale attivo (da Bilancio consolidato)	50.502	65.378
Attività finanziarie non correnti	2.601	358
Attività finanziarie correnti	156	57
Disponibilità liquide	476	331
Crediti di natura fiscale	3.416	6.314
Attività di settore	43.853	58.318
> di cui:		
- Generazione ed Energy Management	19.622	18.882
- Mercato, Infrastrutture e Reti	23.154	20.806
- Altre attività	2.927	3.510
- Capogruppo, elisioni e rettifiche	(1.850)	(2.405)
- Reti di Trasmissione e TLC	-	17.525
Totale passivo (da Bilancio consolidato)	31.086	46.312
Passività finanziarie non correnti	262	377
Passività finanziarie correnti	294	463
Finanziamenti a lungo e a breve termine	13.262	26.905
Debiti di natura fiscale	2.898	3.118
Passività di settore	14.370	15.449
> di cui:		
- Generazione ed Energy Management	4.247	3.491
- Mercato, Infrastrutture e Reti	9.298	8.285
- Altre attività	2.377	3.981
- Capogruppo, elisioni e rettifiche	(1.552)	(3.060)
- Reti di Trasmissione e TLC	-	2.752

5. Discontinued operations

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Risultato operativo	572	(1.118)	1.690
Oneri finanziari netti	(240)	(467)	227
Imposte sul reddito	213	(618)	831
Risultato dell'esercizio al netto delle plusvalenze	119	(967)	1.086
Plusvalenze da cessione attività	1.153	812	341
RISULTATO DELLE DISCONTINUED OPERATIONS	1.272	(155)	1.427

A seguito delle cessioni di partecipazioni in Wind e in Terna, avvenute rispettivamente l'11 agosto 2005 e il 15 settembre 2005, tali entità sono state deconsolidate a partire da queste date e i risultati economici conseguiti dalle stesse sino alle date di cessione sono rappresentati come *discontinued operations*.

Le plusvalenze del 2005 sono state realizzate essenzialmente con la cessione del 43,85% del capitale sociale di Terna, mentre la plusvalenza del 2004 è relativa alla cessione del 50% del capitale sociale della stessa controllata.

Tutte le plusvalenze realizzate con le cessioni di quote del capitale sociale di Terna, sia nel 2005 sia nel 2004, sono state, quindi, riclassificate nelle *discontinued operations* per garantire una rappresentazione più coerente ai fini comparativi.

Nella tabella seguente è evidenziato il *cash flow* derivante dalla dismissione dei settori Reti di Trasmissione e Telecomunicazioni considerati come *discontinued operations*, pari a 4.456 milioni di euro.

Milioni di euro

	2005
Immobili, impianti e macchinari, attività immateriali e avviamento	(13.922)
Altre attività non correnti nette	543
Rimanenze e crediti commerciali	(1.739)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(413)
Altre attività correnti nette	448
Debiti commerciali, fondi diversi e altri debiti	2.540
Indebitamento finanziario lordo	8.839
Attività nette cedute	(3.704)
Flusso finanziario	(4.869)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	413
Flusso di cassa netto	(4.456)

Informazioni sul Conto economico consolidato

Ricavi

6. Ricavi delle vendite e delle prestazioni – Euro 32.272 milioni

Milioni di euro			
	2005	2004	2005-2004
Ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica e contributi da Cassa Conguaglio	29.008	25.098	3.910
Ricavi da vendita e trasporto di gas naturale ai clienti finali	1.556	1.374	182
Ricavi da vendita di combustibili	446	894	(448)
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	656	657	(1)
Ricavi per lavori in corso su ordinazione	290	609	(319)
Altre vendite e prestazioni	44	42	2
Ricavi/(Oneri) netti da attività di gestione del rischio <i>commodity</i>	272	(16)	288
Totale	32.272	28.658	3.614

Il confronto tra i valori dei "Ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica e contributi da Cassa Conguaglio" del 2005 e quelli del 2004 è influenzato dall'avvio (a partire dal 1° aprile 2004) della Borsa dell'energia elettrica e dell'operatività sul mercato dell'Acquirente Unico, che ha determinato un incremento sia dei ricavi sia dei costi di acquisto dell'energia; fino al 31 marzo 2004 tale energia era venduta direttamente dalle società di generazione del Gruppo a quelle di distribuzione e i relativi ricavi, così come i costi, erano elisi a livello consolidato. I valori del 2005 riflettono la crescita dei ricavi conseguiti al di fuori del territorio nazionale, sia con l'attività di *trading* internazionale sia con l'attività di generazione e distribuzione delle società estere. Le società rumene Electrica Banat ed Electrica Dobrogea, acquisite a fine aprile 2005, hanno generato ricavi per 298 milioni di euro. Inoltre, i ricavi verso la Cassa Conguaglio includono, per 100 milioni di euro, il rimborso degli oneri per certificati verdi sostenuti nel 2002 e nel 2003.

La crescita dei "Ricavi da vendita e trasporto di gas naturale ai clienti finali" è da attribuire essenzialmente all'aumento del prezzo del gas relativamente alla componente tariffaria "materia prima".

I "Ricavi da vendita di combustibili" evidenziano una contrazione a seguito della diminuzione dei volumi intermediati da Enel Trade per effetto della maggiore focalizzazione della stessa sull'approvvigionamento di gas alle società del Gruppo.

I "Ricavi per lavori in corso su ordinazione" si riducono di 319 milioni di euro a seguito della contrazione delle attività verso terzi del settore Ingegneria e costruzioni.

I "Ricavi netti da attività di gestione del rischio *commodity*" si riferiscono essenzialmente ai proventi realizzati su "Contratti per differenza" stipulati con l'Acquirente Unico a fine 2004 e nel corso del 2005.

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Proventi			
Realizzati su "Contratti per differenza"	289	-	289
Realizzati su altri contratti	113	92	21
<i>Totale proventi realizzati</i>	<i>402</i>	<i>92</i>	<i>310</i>
Da valutazione su "Contratti per differenza"	43	-	43
Da valutazione su altri contratti	48	15	33
<i>Totale proventi da valutazione</i>	<i>91</i>	<i>15</i>	<i>76</i>
Totale proventi	493	107	386
Oneri			
Realizzati su altri contratti	(188)	(103)	(85)
Da valutazione su altri contratti	(33)	(20)	(13)
Totale oneri	(221)	(123)	(98)
RICAVI/(ONERI) NETTI DA ATTIVITÀ DI GESTIONE DEL RISCHIO COMMODITY	272	(16)	288

Gli oneri realizzati includono 110 milioni di euro relativi a strumenti derivati di copertura su tassi il cui *fair value* era incluso nel precedente esercizio nell'apposita riserva di *cash flow hedge*.

7. Altri ricavi – Euro 1.787 milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Partite regolatorie pregresse	338	-	338
Rimborso <i>stranded cost</i> per gas nigeriano	158	1.219	(1.061)
Plusvalenze alienazioni partecipazioni	131	13	118
Premi per continuità servizio	115	250	(135)
Altri	1.045	871	174
Totale	1.787	2.353	(566)

Gli "Altri ricavi" accolgono proventi per partite regolatorie pregresse pari a 338 milioni di euro connesse a servizi di riserva verso il Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale. La voce accoglie inoltre proventi pari a 158 milioni di euro relativi al rimborso dei maggiori oneri connessi al gas nigeriano (151 milioni di euro nel 2004). La variazione netta dell'esercizio è riferibile essenzialmente alla rilevazione nel 2004 di proventi per complessivi 1.068 milioni di euro a seguito del riconoscimento, con decreto emesso il 6 agosto 2004 dal Ministero delle Attività Produttive, del diritto al rimborso dei costi di generazione non recuperabili e dei maggiori oneri legati al gas nigeriano sostenuti nel periodo 2000-2003 (*stranded cost*).

Costi

8. Materie prime e materiali di consumo – Euro 20.633 milioni

Milioni di euro			
	2005	2004	2005-2004
Energia elettrica	14.321	10.380	3.941
Combustibili e gas	5.514	5.393	121
Materiali	798	1.027	(229)
Totale	20.633	16.800	3.833
<i>di cui capitalizzati</i>	<i>(665)</i>	<i>(673)</i>	<i>(8)</i>

La crescita dei costi per l'acquisto di "energia elettrica" risente del già citato avvio, a partire dal 1° aprile 2004, della Borsa dell'energia elettrica e dell'operatività sul mercato dell'Acquirente Unico, nonché dell'aumento del prezzo medio unitario.

Gli acquisti di "materiali" si riducono essenzialmente per effetto dei minori volumi di attività del settore Ingegneria e costruzioni.

9. Servizi – Euro 3.057 milioni

Milioni di euro			
	2005	2004	2005-2004
Vettoriamenti passivi	1.048	1.068	(20)
Manutenzioni e riparazioni	395	347	48
Telefoniche e postali	144	133	11
Servizi da società deconsolidate	127	213	(86)
Servizi e appalti per LIC terzi	120	260	(140)
Pubblicità e stampa	62	63	(1)
Godimento beni di terzi	387	349	38
Altri	774	673	101
Totale	3.057	3.106	(49)

I costi per "Servizi" si riducono per 49 milioni di euro, essenzialmente per effetto della riduzione dei costi per prestazioni legate all'attività di ingegneria e costruzioni (-140 milioni di euro), in parte compensati da maggiori canoni di locazione connessi alla dismissione del ramo di attività immobiliare avvenuto a luglio 2004. Si evidenzia, inoltre, che, senza tener conto di rilasci futuri, l'impegno per i canoni di locazione dei prossimi cinque anni è stimabile in circa 370 milioni di euro.

10. Costo del personale – Euro 2.762 milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Salari e stipendi	1.957	1.989	(32)
Oneri sociali	529	537	(8)
Trattamento di fine rapporto	111	97	14
Altri costi	165	601	(436)
Totale	2.762	3.224	(462)
<i>di cui capitalizzati</i>	<i>(384)</i>	<i>(300)</i>	<i>84</i>

La contrazione del costo del personale, rispetto all'esercizio precedente, è correlata principalmente alla diminuzione degli oneri per esodi incentivati, nonché alla riduzione della consistenza media del personale nell'anno. Si evidenzia che gli altri costi includono l'onere per *stock option* relativo all'esercizio 2005 per un ammontare pari a 11 milioni di euro.

Nel prospetto che segue è evidenziata la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza, confrontata con quella dell'esercizio precedente, nonché la consistenza effettiva al 31 dicembre 2005.

	Consistenza media			Consistenza
	2005	2004	2005-2004	al 31.12.2005
Dirigenti	618	581	37	562
Quadri	4.144	4.024	120	4.103
Impiegati	29.231	29.515	(284)	28.480
Operai	19.369	17.278	2.091	18.633
Totale continuing operations	53.362	51.398	1.964	51.778
<i>Discontinued operations</i>	<i>6.722</i>	<i>10.820</i>	<i>(4.098)</i>	<i>-</i>
TOTALE	60.084	62.218	(2.134)	51.778

11. Ammortamenti e perdite di valore – Euro 2.207 milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali	1.918	1.990	(72)
Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali	138	121	17
Perdite di valore	151	90	61
Totale	2.207	2.201	6

Gli "Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali" mostrano una riduzione di 72 milioni di euro, prevalentemente per effetto della ridefinizione della vita utile economica degli impianti di generazione. L'incremento della voce "Perdite di valore", pari a 61 milioni di euro, risente dell'adeguamento al presunto valore di realizzo dei crediti commerciali.

12. Altri costi operativi – Euro 911 milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Accantonamenti per rischi e oneri diversi	212	203	9
Oneri per acquisto certificati verdi	119	104	15
Oneri per emissione CO ₂	228	-	228
Imposte e tasse	144	158	(14)
Altri	208	318	(110)
Totale	911	783	128

L'incremento degli "Altri costi operativi", pari a 128 milioni di euro, è prevalentemente riconducibile agli oneri per emissioni inquinanti prodotte in eccesso rispetto alle quote assegnate, stimati in 228 milioni di euro, in parte compensati da maggiori oneri diversi rilevati nell'esercizio precedente.

13. Costi per lavori interni capitalizzati – Euro (1.049) milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Costo del personale	(384)	(300)	84
Materiali	(665)	(673)	(8)
Totale	(1.049)	(973)	76

Evidenziano un aumento di 76 milioni di euro conseguente alla maggiore attività di realizzazione interna di impianti essenzialmente nella Divisione Infrastrutture e Reti.

14. Proventi/(Oneri) finanziari e da partecipazioni – Euro (714) milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Proventi finanziari:			
> interessi e altri proventi da attività finanziarie non correnti	29	49	(20)
> differenze positive di cambio	23	165	(142)
> proventi da strumenti derivati	68	29	39
> altri proventi	99	118	(19)
Totale proventi	219	361	(142)
Oneri finanziari:			
> interessi e altri oneri su indebitamento finanziario	(686)	(771)	85
> differenze negative di cambio	(52)	(143)	91
> oneri da strumenti derivati	(94)	(135)	41
> attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	(112)	(134)	22
Totale oneri	(944)	(1.183)	239
Totale proventi/(oneri) finanziari	(725)	(822)	97
Proventi/(Oneri) da partecipazioni in altre imprese:			
> proventi da partecipazioni in altre imprese	11	4	7
> oneri da partecipazioni in altre imprese	-	(9)	9
Totale proventi/(oneri) da partecipazioni in altre imprese	11	(5)	16
TOTALE	(714)	(827)	113

In un quadro macroeconomico caratterizzato da un'ulteriore flessione dei tassi di interesse di mercato a lungo termine e da una sostanziale stabilità dei tassi a breve nei primi nove mesi, cui è seguito un quarto trimestre con tassi a breve in decisa ripresa, Enel ha ritenuto opportuno continuare a perseguire una strategia finanziaria concentrata sull'allungamento della vita media del debito e sulla riduzione della componente a tasso variabile. In tale contesto si è comunque registrata una diminuzione degli oneri finanziari netti di 97 milioni di euro (da 822 milioni nel 2004 a 725 milioni di euro nel 2005), anche per effetto della riduzione dell'indebitamento medio dell'anno.

15. Quota dei proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro (30) milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Proventi da partecipazioni in società collegate	7	8	(1)
Oneri da partecipazioni in società collegate	(37)	(33)	(4)
Totale	(30)	(25)	(5)

Gli oneri da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto dell'esercizio 2005, pari a 37 milioni di euro, sono relativi alla valutazione a patrimonio netto della quota posseduta nel capitale di Wind Telecomunicazioni, tenuto conto dell'effetto positivo emergente dalla valutazione al *fair value* dell'opzione *call* prevista negli accordi contrattuali ed esercitata nel mese di gennaio 2006.

16. Imposte – Euro 1.934 milioni

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Imposte correnti	1.398	1.328	70
Differenza su stima imposte anni precedenti	14	(14)	28
Imposte anticipate	277	459	(182)
Imposte differite	245	343	(98)
Totale	1.934	2.116	(182)

Le imposte del 2005 stimate sul reddito delle *continuing operations* sono pari a 1.934 milioni di euro, con un'incidenza sul risultato *ante* imposte del 40,3%. Nel 2004 le imposte erano pari a 2.116 milioni di euro con un'incidenza sul risultato *ante* imposte del 42,2%. Le imposte estere nel 2005 sono pari a 43 milioni di euro (22 milioni di euro nel 2004). Nella tabella che segue viene presentata la riconciliazione del tasso teorico d'imposizione fiscale con l'effettiva incidenza sul risultato.

Milioni di euro

	2005		2004	
<i>Risultato ante imposte</i>	4.794		5.018	
Imposte teoriche, calcolate al 33% sul risultato <i>ante</i> imposte	1.582	33,0%	1.656	33,0%
Differenze permanenti e partite minori	(12)	-0,3%	103	2,1%
Differenze su stime imposte anni precedenti	14	0,3%	(14)	-0,3%
Irap	350	7,3%	371	7,4%
Imposte sul reddito dell'esercizio	1.934	40,3%	2.116	42,2%

Informazioni sullo Stato patrimoniale consolidato

Si evidenzia che le movimentazioni dei saldi patrimoniali di seguito commentati risentono, fino alla data della loro cessione o perdita di controllo, degli effetti generati dalle società incluse nel perimetro di consolidamento al 1° gennaio 2005 e successivamente deconsolidate.

Attivo

Attività non correnti

17. Immobili, impianti e macchinari – Euro 30.188 milioni

Il dettaglio e la movimentazione delle attività materiali relativi agli esercizi 2004 e 2005 sono i seguenti:

Milioni di euro	Investim.	Passaggi in esercizio	Ammort.	Variazione area di consolidam.	Differenze cambio	Dismiss. ordinarie e altri movimenti	
al 01.01.2004							al 31.12.2004
Terreni	865	1	4	-	(69)	-	(450) 351
Fabbricati	4.620	66	70	(168)	(1.345)	-	400 3.643
Impianti e macchinari	29.395	2.067	1.235	(2.639)	154	(17)	(72) 30.123
Attrezzature industriali e commerciali	134	17	-	(26)	(1)	-	(23) 101
Altri beni	386	82	11	(120)	-	-	(36) 323
Migliorie su immobili di terzi	109	20	8	(41)	-	-	(8) 88
Totale beni in esercizio	35.509	2.253	1.328	(2.994)	(1.261)	(17)	(189) 34.629
Immobilitazioni in corso e acconti	2.141	1.285	(1.328)	-	(12)	-	(13) 2.073
TOTALE	37.650	3.538	-	(2.994)	(1.273)	(17)	(202) 36.702

Milioni di euro	Investim.	Passaggi in esercizio	Ammort. ⁽¹⁾	Variazione area di consolidam.	Differenze cambio	Dismiss. ordinarie e altri movimenti	
al 31.12.2004							al 31.12.2005
Terreni	351	1	2	-	(16)	1	52 391
Fabbricati	3.643	64	48	(210)	(325)	-	133 3.353
Impianti e macchinari	30.123	1.743	766	(2.191)	(6.329)	245	(211) 24.146
Attrezzature industriali e commerciali	101	16	1	(24)	(10)	-	(4) 80
Altri beni	323	56	15	(101)	(119)	-	(23) 151
Migliorie su immobili di terzi	88	13	10	(35)	(59)	-	10 27
Totale beni in esercizio	34.629	1.893	842	(2.561)	(6.858)	246	(43) 28.148
Immobilitazioni in corso e acconti	2.073	1.144	(842)	-	(600)	1	264 2.040
TOTALE	36.702	3.037	-	(2.561)	(7.458)	247	221 30.188

(1) Includono i settori Telecomunicazioni e Reti di Trasmissione sino alla data del loro deconsolidamento per 643 milioni di euro.

Le immobilizzazioni includono beni gratuitamente devolvibili per un valore netto di libro di 2.772 milioni di euro, prevalentemente riferibili agli impianti di produzione idroelettrici (2.722 milioni di euro).

La variazione dell'area di consolidamento si riferisce alle seguenti operazioni:

- > deconsolidamento dei settori Reti di Trasmissione e Telecomunicazioni, a seguito della cessione avvenuta nel corso del 2005 della maggioranza dei pacchetti azionari di Terna e Wind (-7.823 milioni di euro);
- > acquisizione di Electrica Banat e di Electrica Dobrogea (+305 milioni di euro);
- > acquisizione di nuove società negli Stati Uniti (+35 milioni di euro);
- > acquisizione di Metanodotti Padani e Metanodotti Trentini (+25 milioni di euro).

Con riferimento agli "Ammortamenti", nel 2005 si è completato uno specifico studio sulla vita fisica ed economica di alcuni impianti di generazione situati in Italia, tenendo anche conto dei piani di utilizzo degli stessi in funzione del pianificato cambiamento del ruolo produttivo svolto all'interno del parco impianti. Tale studio ha comportato in alcuni casi un prolungamento e in taluni altri una riduzione della vita utile rispetto a quella utilizzata sino alla fine dell'esercizio precedente. L'effetto di tale revisione ha comportato complessivamente minori ammortamenti per circa 100 milioni di euro al lordo del relativo effetto fiscale.

L'incremento della voce "Dismissioni ordinarie e altri movimenti" è imputabile principalmente all'uso di materiali destinati all'attività di costruzione e manutenzione delle reti di distribuzione, in precedenza classificati tra i beni merce, all'apporto di terreni e fabbricati in Dalmazia Trieste a seguito dell'operazione di scissione della società Immobiliare Foro Bonaparte, oltre a rettifiche di valore per la conversione di saldi espressi in valuta estera.

XV LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Nelle seguenti tabelle vengono riportati i valori lordi al 31 dicembre 2004 e al 31 dicembre 2005 delle immobilizzazioni materiali, i relativi fondi ammortamento e i valori netti che ne derivano, nonché la classificazione per destinazione d'uso delle stesse.

Milioni di euro	Valore lordo	Fondo ammortamento	Valore netto
Impianti di produzione: ⁽¹⁾			
> termoelettrici	17.654	10.745	6.909
> idroelettrici	8.220	3.820	4.400
> geotermoelettrici	1.772	1.051	721
> con fonti energetiche alternative	474	105	369
Totale impianti di produzione	28.120	15.721	12.399
Linee di trasporto e stazioni di trasformazione	7.475	3.517	3.958
Reti di distribuzione energia	36.275	24.856	11.419
Reti di telecomunicazioni	5.616	2.530	3.086
Reti di distribuzione gas	2.708	1.036	1.672
Immobili sedi di cabine primarie e secondarie	1.253	648	605
Immobili sedi di uffici, magazzini, ecc. ⁽²⁾	1.025	254	771
Attrezzature e altri beni	2.206	1.487	719
Totale beni in esercizio	84.678	50.049	34.629
Immobilizzazioni in corso e acconti	2.073	-	2.073
TOTALE AL 31.12.2004	86.751	50.049	36.702

Milioni di euro	Valore lordo	Fondo ammortamento	Valore netto
Impianti di produzione: ⁽¹⁾			
> termoelettrici	17.951	11.430	6.521
> idroelettrici	8.361	3.939	4.422
> geotermoelettrici	1.726	1.093	633
> con fonti energetiche alternative	706	140	566
Totale impianti di produzione	28.744	16.602	12.142
Reti di distribuzione energia	37.330	25.048	12.282
Reti di distribuzione gas	2.655	1.029	1.626
Immobili sedi di cabine primarie e secondarie	1.289	615	674
Immobili sedi di uffici, magazzini, ecc. ⁽²⁾	988	116	872
Attrezzature e altri beni	1.542	990	552
Totale beni in esercizio	72.548	44.400	28.148
Immobilizzazioni in corso e acconti	2.040	-	2.040
TOTALE AL 31.12.2005	74.588	44.400	30.188

(1) I valori comprendono anche quelli relativi ai terreni e fabbricati industriali.

(2) I valori comprendono i fabbricati strumentali non industriali (destinati a uffici, magazzini, autorimesse ecc.) i fabbricati civili e i terreni non pertinenziali.

Nel seguito vengono sintetizzati per tipologia gli investimenti effettuati nel corso del 2005.

Tali investimenti, complessivamente pari a 3.037 milioni di euro, sono in diminuzione rispetto al 2004 di 501 milioni di euro principalmente per effetto del deconsolidamento di Wind e Terna.

Milioni di euro

	2005	2004	2005-2004
Impianti di produzione:			
> termoelettrici	570	455	115
> idroelettrici	206	188	18
> geotermoelettrici	84	55	29
> con fonti energetiche alternative	130	122	8
Totale impianti di produzione	990	820	170
Linee di trasporto e stazioni di trasformazione	133	267	(134)
Reti di distribuzione di energia elettrica	1.381	1.435	(54)
Reti di distribuzione di gas	70	80	(10)
Reti di telecomunicazioni	251	680	(429)
Terreni e fabbricati, altri beni e attrezzature	212	256	(44)
TOTALE INVESTIMENTI	3.037	3.538	(501)

Gli investimenti in impianti di generazione in Italia ammontano a 768 milioni di euro con un incremento di 124 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. Essi sono relativi prevalentemente a interventi di trasformazione su impianti termici e a lavori di rifacimento e ripotenziamento effettuati anche ai fini della sicurezza e dell'ambiente (rifacimento di opere idrauliche, interventi di ambientalizzazione ecc.).

Gli investimenti sulla rete di distribuzione di energia elettrica ammontano a 1.381 milioni di euro e si riducono di 54 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, prevalentemente per gli investimenti legati al progetto "Telegestore". Nell'esercizio il programma di sostituzione dei contatori tradizionali con quelli elettronici ha riguardato circa 6,2 milioni di contatori (circa 7,4 milioni nel 2004), giungendo così a 27 milioni di contatori complessivamente sostituiti dall'avvio del progetto.