Relazioni con i Media
Tel. +39 06 83055699
Fax +39 06 83053771
e-mail: ufficiostampa@enel.it

Investor Relations
Tel. +39 06 83057008
Fax +39 06 83053771
e-mail: investor.relations@enel.it
www.enel.it

Enel: il Cda approva i risultati del primo semestre 2006

Ricavi a 19.065 milioni di euro (16.152 milioni nel 1H 2005, +18%)
Ebitda a 4.361 milioni di euro (4.202 milioni nel 1H 2005, +3,8%)
Ebit a 3.565 milioni di euro (3.086 milioni nel 1H 2005, +15,5%)
Risultato netto del Gruppo a 1.978 milioni di euro
(1.915 milioni nel 1H 2005, +3,3%)

***

Acconto su dividendo 2006: 0,20 euro per azione,
in pagamento dal 23 novembre prossimo

Roma, 7 settembre 2006 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Spa, presieduto da Piero Gnudi, ha approvato nella serata di ieri i risultati del primo semestre 2006.

Principali risultati finanziari consolidati (milioni di euro):

	1° semestre 2006	1° semestre 2005	Variazione
Ricavi	**19.065**	16.152	+18,0%
Ebitda (Margine operativo lordo)	**4.361**	4.202	+3,8%
Ebit (Risultato operativo)	**3.565**	3.086	+15,5%
Risultato netto del Gruppo	**1.978**	1.915	+3,3%
Indebitamento finanziario netto	**14.077***	12.312**	+14,3%

** Al 30 giugno 2006 **al 31 dicembre 2005*

Fulvio Conti, amministratore delegato, ha commentato: **"L'ottima performance del primo semestre riflette l'incremento dell'efficienza in tutte le Divisioni e la forte crescita delle attività internazionali. Sono molto soddisfatto di questi risultati e mi aspetto per l'intero 2006 un utile consolidato, al netto del contributo di Wind e Terna, in crescita rispetto al 2005"**.

DATI OPERATIVI

Lo **scenario operativo** dei primi sei mesi del 2006 ha visto in Italia una crescita della domanda di elettricità del 2,1%: da 163,4 TWh (terawattora, miliardi di chilowattora) a 166,8 TWh (dati statistici di Terna, luglio 2006). La domanda è stata coperta per l'87,7% dalla produzione nazionale e per il restante 12,3% dalle importazioni nette. Le importazioni nette si riducono da 26,7 TWh a 20,6 TWh con una contrazione del 23,1% rispetto al 2005. Tale riduzione è dovuta all'aumento della domanda a livello europeo che ha determinato, di conseguenza, un aumento dei prezzi sui principali mercati esteri. Il consumo di gas è cresciuto dell'1,6%, da 44,7 miliardi di metri cubi a 45,4 miliardi di metri cubi. Il forte incremento delle quantità utilizzate per la generazione termoelettrica, ha più che compensato la flessione del 2,1% nelle vendite ai consumatori finali.
In questo scenario, Enel, pur riducendo le sue vendite complessive da 73,9 TWh a 71,1 TWh (-3,8%), ha aumentato le **vendite di elettricità** sul mercato libero del 10% (da 9 TWh a 9,9 TWh).

Nel mercato del **gas**, Enel ha proseguito la sua strategia di focalizzazione sulle offerte alle imprese medie e piccole, aumentando del 10% il numero dei clienti, pur in presenza di una contrazione dei volumi venduti.

Nella **generazione di energia elettrica**, le centrali dell'Enel hanno prodotto nel periodo in esame 53,1 TWh (rispetto ai 55,5 TWh nel primo semestre 2005) con un mix di combustibili flessibile e ben bilanciato: la generazione da fonti rinnovabili è salita dal 28% al 29,1% del totale e quella da carbone dal 25,3% al 25,7%, mentre la minor quantità di elettricità prodotta con gas usato nei cicli combinati (16,7% contro 20,3%) è da imputare alla carenza degli approvvigionamenti di gas verificatasi agli inizi del 2006, che ha imposto un maggior uso dell'olio combustibile. La quota di mercato di Enel nel settore della generazione di energia elettrica (produzione netta più importazioni) si attesta nel primo semestre 2006 al 34,8%, a fronte del 38% del primo semestre del 2005.

I volumi di **elettricità distribuita** da Enel in Italia sono aumentati dell'1,7%, da 124,2 TWh a 126,3 TWh, sostanzialmente in linea con l'aumento della domanda, mentre i volumi di **gas distribuiti** (-1,7%) risentono della indicata flessione nelle vendite ai consumatori finali.

In miglioramento tutti i dati operativi delle **attività internazionali** di Enel, sia per la crescita organica sia per l'apporto delle società di distribuzione di energia elettrica rumene e di Slovenske Elektrarne. Le vendite all'estero di elettricità di Enel salgono da 3,3 TWh a 4,9 TWh (+48,5%) e l'elettricità distribuita balza da 3,8 TWh a 6,2 TWh (+63,2%). La capacità produttiva passa da 3.786 MW (megawatt, migliaia di kilowatt) a 9.996 MW (+164%). Il mix produttivo di Enel vede il ritorno del nucleare che, grazie alle centrali slovacche (2.400 MW), genera circa il 26% di tutta l'energia elettrica prodotta dal Gruppo all'estero (complessivamente 9,8 TWh nel primo semestre 2006 contro i 7 TWh nel primo semestre 2005).

DATI ECONOMICO-FINANZIARI

I **Ricavi** del primo semestre 2006 sono pari a 19.065 milioni di euro, in crescita del 18% rispetto ai 16.152 milioni di euro del corrispondente periodo del 2005. L'incremento è riconducibile in parte ai maggiori ricavi conseguiti dalle attività all'estero e in parte ai maggiori ricavi derivanti dalle vendite di energia elettrica sul mercato nazionale, destinati essenzialmente alla copertura dei maggiori costi di generazione, determinati, in particolare, dall'aumento dei prezzi dei combustibili.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) del periodo si attesta a 4.361 milioni di euro (4.202 milioni di euro nel primo semestre 2005) con un incremento pari a 159 milioni di euro (+3,8%), dovuto essenzialmente alla crescita della Divisione Internazionale, all'andamento positivo registrato dalle Divisioni Mercato Italia e Infrastrutture e Reti Italia, nonché al miglioramento del margine conseguito dalla Capogruppo. La Divisione Generazione ed Energy Management Italia evidenzia invece una contrazione riconducibile sia al minore apporto di partite pregresse, sia agli effetti della valutazione al *fair value* dei "Contratti per differenza" con l'Acquirente Unico, solo in parte compensati dal miglioramento del margine di generazione.

L'**Ebit** (risultato operativo) nel primo semestre 2006 ammonta a 3.565 milioni di euro, in crescita di 479 milioni di euro (+15,5%) rispetto ai 3.086 milioni di euro dei primi sei mesi del 2005.

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 1.978 milioni di euro, in crescita del 3,3% a fronte dei 1.915 milioni di euro dei primi sei mesi del 2005. Se si esclude dal risultato netto del primo semestre 2005 la plusvalenza realizzata con la cessione del 13,86% del capitale di Terna (pari a 328 milioni di euro) e da quello dei primi sei mesi del 2006 i 256 milioni di euro del provento generato dallo scambio azionario del 30,97% del capitale di Wind contro il 20,9% del capitale di Weather Investments, il **Risultato netto ordinario del Gruppo** cresce dell'8,5%, passando da 1.587 milioni di euro nel primo semestre 2005 a 1.722 milioni di euro del periodo in esame.

Il **Capitale investito netto** al 30 giugno 2006 è pari a 33.072 milioni di euro ed è coperto per il 57,4% dal patrimonio netto complessivo (18.995 milioni di euro) e per il 42,6% dall'indebitamento finanziario netto (14.077 milioni di euro); quest'ultimo risulta in aumento di 1.765 milioni di euro (+14,3%) rispetto al 31 dicembre 2005, principalmente per l'acquisizione del 66% di Slovenske Elektrarne e il consolidamento del relativo debito. Il **rapporto *debt to equity*** al 30 giugno 2006 si attesta a 0,74 a fronte di 0,63 di fine 2005.

I **dipendenti** del Gruppo al 30 giugno 2006 sono 59.503, in aumento di 7.725 unità rispetto ai 51.778 al 31 dicembre 2005. Tale incremento è dovuto alle variazioni di perimetro del Gruppo e, principalmente, all'acquisizione di Slovenske Elektrarne (7.582 unità), mentre il saldo tra assunzioni e cessazioni è negativo per 1.010 unità.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura del semestre

Luglio – Acquisita per 14,2 milioni di euro Erelis, società di sviluppo impianti eolici in Francia con un portafoglio progetti di circa 500 MW.

Agosto – Acquisito per 118 milioni di euro il controllo congiunto di Fortuna, società che dispone di 300 MW di capacità idroelettrica a Panama che generano il 30% della energia elettrica di quel Paese.

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel primo semestre 2006 Enel ha proseguito nella strategia di crescita all'estero. In aprile ha perfezionato l'acquisizione del 66% del capitale di Slovenske Elektrarne, il maggior produttore di energia elettrica della Slovacchia e il secondo dell'Europa Centro Orientale che, con una disponibilità di circa 7.000 MW ben bilanciata tra termoelettrico, idroelettrico e nucleare, garantisce una produzione di elettricità a costi molto competitivi. Inoltre, sempre nel primo semestre, Enel ha acquisito una partecipazione del 49,5% nel *trader* russo di energia elettrica RusEnergoSbyt, ha concluso l'accordo per l'acquisizione dell'intero capitale di 11 società concessionarie di 22 impianti di generazione idroelettrici in Brasile con una capacità installata complessiva di circa 98 MW e si è aggiudicata la gara per l'acquisizione del 67,5% del capitale di Electrica Muntenia Sud (la società che distribuisce energia elettrica a oltre 1,1 milioni di clienti nella regione di Bucarest). Anche nella seconda parte dell'anno è previsto che prosegua l'espansione di Enel all'estero, come testimoniano le indicate acquisizioni realizzate nel campo delle fonti rinnovabili in Francia e a Panama.

In Italia, Enel continuerà a sviluppare programmi di miglioramento dell'efficienza operativa e di riduzione dei costi. Verranno sviluppate ulteriormente le potenziali sinergie tra i settori dell'energia elettrica e del gas, le strategie di ottimizzazione nell'approvvigionamento dei combustibili e il miglioramento dell'efficienza operativa degli impianti. Prosegue il programma di trasformazione del parco centrali verso un mix di combustibili più sicuro ed efficiente. Tenuto conto dei flussi finanziari derivanti dalla gestione corrente e di quelli connessi alle acquisizioni già definite, l'indebitamento finanziario netto dovrebbe attestarsi a fine anno a circa 15 miliardi di euro.

Sulla base dei risultati conseguiti nel primo semestre e delle azioni intraprese da Enel, si prevede per l'intero esercizio 2006 un utile del Gruppo, al netto del contributo di Wind e Terna, maggiore di quello dell'esercizio 2005.

Risultati del primo semestre 2006 della Capogruppo

La relazione semestrale al 30 giugno 2006 di Enel SpA è stata predisposta sulla base dei principi contabili internazionali IFRS. I dati comparativi dei corrispondenti periodi del 2005 sono stati pertanto rideterminati secondo i medesimi principi contabili internazionali, come risulta dallo specifico documento "Transizione di Enel SpA ai principi contabili internazionali (IFRS)" approvato dal Consiglio di Amministrazione della Società in data 27 luglio 2006.

(milioni di euro)

	1° semestre 2006	**1° semestre 2005**		**Variazione**
Ricavi	**592**	504		+17,5%
Ebit (Risultato operativo)	**284**	322		-11,8%
Proventi finanziari netti e da partecipazioni	**3.025**	1.424		+112,4%
Risultato netto del periodo	**3.264**	1.772		+84,2%

I **Ricavi** del primo semestre 2006 ammontano a 592 milioni di euro, in crescita del 17,5% rispetto ai 504 milioni di euro del primo semestre 2005. L'incremento è da riferirsi principalmente ai maggiori ricavi per vendite di energia conseguenti all'aumento dei prezzi rilevato nel semestre.
L'**Ebit** si attesta a 284 milioni di euro, in riduzione di 38 milioni di euro rispetto al primo semestre 2005. Se si esclude dal risultato operativo del 1° semestre 2005 la plusvalenza realizzata con la cessione del 13,86% del capitale di Terna (pari per la Capogruppo a 443 milioni di euro) e da quello dei primi sei mesi del 2006 i 146 milioni di euro del provento generato dallo scambio azionario del 30,97% del capitale di Wind contro il 20,9% del capitale di Weather Investments, il risultato operativo si incrementa di 259 milioni di euro.
I **Proventi finanziari netti e da partecipazioni**, pari a 3.025 milioni di euro (1.424 milioni di euro nel 1° semestre 2005), includono i dividendi distribuiti dalle controllate per 3.069 milioni di euro (1.536 milioni di euro nel 1° semestre 2005) e oneri finanziari netti per 44 milioni di euro (112 milioni di euro nel 1° semestre 2005).
Il **Risultato netto del periodo** ammonta a 3.264 milioni di euro, a fronte di 1.772 milioni di euro nel primo semestre 2005. La differenza, pari a 1.492 milioni di euro, è attribuibile essenzialmente ai maggiori proventi da partecipazioni.
L'**Indebitamento finanziario netto** si riduce da 2.805 milioni di euro di fine 2005 a 2.394 milioni di euro al 30 giugno 2006. Il **Patrimonio netto** al 30 giugno 2006 ammonta a 15.673 milioni di euro (15.025 milioni di euro al 31 dicembre 2005); la relativa variazione è riferibile essenzialmente al risultato del periodo al netto dei dividendi distribuiti. Il rapporto *Debt to Equity* passa quindi da 0,19 al 31 dicembre 2005 a 0,15 al 30 giugno 2006.

APPROVATA LA DISTRIBUZIONE DI UN ACCONTO SUL DIVIDENDO 2006

Tenuto conto che la Capogruppo ha conseguito nel primo semestre 2006 un risultato netto di periodo pari a 3.264 milioni di euro, il Consiglio di Amministrazione, anche alla luce della prevedibile evoluzione della gestione per l'esercizio,, ha deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo nella misura di 0,20 euro per azione.
Si segnala che il parere della società di revisione KPMG Spa previsto dall'art. 2433-bis cod. civ. è stato rilasciato in data 6 settembre 2006.
L'acconto sul dividendo, al lordo delle eventuali ritenute di legge, verrà posto in pagamento a decorrere dal 23 novembre 2006, previo stacco in data 20 novembre 2006 della cedola n. 8.

EMISSIONI OBBLIGAZIONARIE E OBBLIGAZIONI IN SCADENZA

Nel corso del primo semestre 2006 Enel S.p.A. ha effettuato l'emissione di una nuova *tranche* di un prestito obbligazionario collocato privatamente presso una primaria impresa assicuratrice italiana, per un importo di 51 milioni di euro e con scadenza nel 2024.

A seguito dell'acquisizione del 66% del capitale di Slovenske Elektrarne, si segnala che al 30 giugno 2006 è stato consolidato, tra l'altro, un prestito obbligazionario di 195 milioni di euro emesso da tale società nel 2004 ed in scadenza nel 2011.

Nel periodo che va dal 1° luglio 2006 al 31 dicembre 2007 è prevista la scadenza di prestiti obbligazionari per un importo complessivo di 507 milioni di euro, tutti emessi da Enel S.p.A.
Tenuto conto della rilevanza degli importi dei prestiti in scadenza, si segnala in particolare che in data 28 novembre 2006 scadrà un prestito obbligazionario a tasso fisso dell'importo di 150 milioni di euro collocato privatamente presso investitori istituzionali.

Alle ore 10 di oggi, 7 settembre 2006, presso l'Auditorium Enel, viale Regina Margherita, 125 - Roma, si terrà una presentazione per analisti finanziari e investitori istituzionali sui risultati del primo semestre 2006 e sui progressi compiuti nella realizzazione del piano industriale, alla quale seguirà una conferenza stampa.
La documentazione relativa a tale presentazione sarà resa disponibile nel sito www.enel.it, sezione Investor relations, in concomitanza con l'inizio dell'evento.
Si allegano gli schemi di conto economico, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario del Gruppo Enel e di Enel Spa e si rileva che tali schemi e le note di commento riferite ai dati di Gruppo sono stati consegnati al Collegio Sindacale ed alla Società di revisione per le valutazioni di competenza.

Qui di seguito, una sintetica analisi dei risultati delle singole Divisioni

Mercato Italia

Risultati (milioni di euro)**:**

	1° semestre 2006	1° semestre 2005	Variazione
Ricavi	**10.533**	9.186	+14,7%
Ebitda	**162**	75	+116,0%
Ebit	**113**	30	+276,7%
Investimenti	**14**	16	-12,5%

I **Ricavi** delle attività commerciali di vendita di energia elettrica e di gas nei primi sei mesi del 2006 sono pari a 10.533 milioni di euro, in aumento di 1.347 milioni di euro (+14,7%) rispetto ai primi sei mesi del 2005. L'incremento è dovuto principalmente ai maggiori ricavi da vendita di energia elettrica destinati a coprire i maggiori costi dei combustibili per la generazione.

L'**Ebitda** si attesta nel semestre a 162 milioni di euro, in crescita di 87 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2005 (+116%) essenzialmente per l'aumento del margine realizzato nella vendita di energia elettrica grazie a partite non ricorrenti connesse all'acquisto di energia elettrica negli esercizi precedenti; tale aumento ha più che compensato la contrazione del margine sulla vendita di gas conseguente ad alcune delibere dell'Autorità di settore che hanno modificato i criteri utilizzati per l'aggiornamento dei prezzi di fornitura.

L'**Ebit** del primo semestre 2006 è pari a 113 milioni di euro, in aumento di 83 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2005 .

L'obiettivo di vendita di elettricità sul mercato libero per il 2007 è stato sostanzialmente già raggiunto: il numero dei clienti è infatti salito da 60.000 a 220.000 alla fine di agosto, mentre sono già stati contrattualizzati 29 TWh, che corrispondono al 97% dell'obiettivo dell'intero anno.

Generazione ed Energy Management Italia

Risultati (in milioni di euro)**:**

	1° semestre 2006	1° semestre 2005	Variazione
Ricavi	**7.932**	6.597	+20,2%
Ebitda	**1.850**	2.234	-17,2%
Ebit	**1.413**	1.657	-14,7%
Investimenti	**316**	320	-1,3%

I **Ricavi** del primo semestre 2006 ammontano a 7.932 milioni di euro, in aumento di 1.335 milioni di euro (+20,2%) rispetto ai primi sei mesi del 2005. L**'Ebitda** del primo semestre 2006 è pari a 1.850 milioni di euro, in riduzione di 384 milioni di euro (-17,2%) rispetto al primo semestre 2005 principalmente per il minor apporto di partite pregresse (-262 milioni di euro) nonché per gli effetti della valutazione al *fair value* dei "contratti per differenza" con l'Acquirente Unico (-422 milioni di euro), solo in parte compensati dal miglioramento del margine di generazione (+308 milioni di euro). L'**Ebit** del periodo si attesta a 1.413 milioni di euro, in riduzione di 244 milioni di euro (-14,7%) rispetto ai primi sei mesi del 2005.

Il piano di riconversione delle centrali termiche prosegue secondo i tempi stabiliti. Inoltre, nel primo semestre 2006 lo sviluppo delle fonti rinnovabili è stato sostenuto dall'entrata in funzione di otto impianti per una capacità complessiva di circa 60 MW.

Infrastrutture e Reti Italia

Risultati (milioni di euro)**:**

	1° semestre 2006	**1° semestre 2005**	**Variazione**
Ricavi	**2.767**	2.621	+5,6%
Ebitda	**1.736**	1.579	+9,9%
Ebit	**1.334**	1.217	+9,6%
Investimenti	**648**	712	-9,0%

I **Ricavi** del primo semestre 2006 ammontano a 2.767 milioni di euro, in aumento di 146 milioni di euro (+5,6%) rispetto all'analogo periodo del 2005 grazie ai maggiori ricavi nel settore elettrico per 162 milioni di euro, che comprendono 85 milioni di euro di plusvalenza derivante dalla cessione delle reti in alcuni comuni della provincia di Modena, che hanno più che compensato i minori ricavi nel settore gas (-16 milioni di euro) dovuti alla riduzione del gas vettoriato e alla presenza nel primo semestre 2005 di proventi non ricorrenti.
L'**Ebitda** ammonta nel periodo di riferimento a 1.736 milioni di euro, in crescita di 157 milioni di euro (+9,9%) rispetto ai primi sei mesi del 2005. Tale incremento è riconducibile a un miglior risultato nel settore elettrico per 178 milioni di euro, che ha compensato il decremento del margine nel settore gas (per 21 milioni di euro) imputabile ai fattori sopra citati.
L'**Ebit**, tenuto conto di ammortamenti e perdite di valore per 402 milioni di euro (362 milioni di euro nell'analogo periodo dell'esercizio precedente), si attesta nel primo semestre 2006 a 1.334 milioni di euro, in aumento di 117 milioni di euro (+9,6%) rispetto al primo semestre 2005.
Continua il miglioramento tecnologico della rete. Il programma di installazione del contatore elettronico (*Automatic Meter Management System*) sarà completato entro fine anno.

Internazionale

Risultati (milioni di euro)**:**

	1° semestre 2006	**1° semestre 2005**	**Variazione**
Ricavi	**1.276**	802	+59,1%
Ebitda	**373**	215	+73,5%
Ebit	**251**	128	+96,1%
Investimenti	**130**	116	+12,1%

I **Ricavi** crescono nel primo semestre 2006 di 474 milioni di euro (+59,1%), passando da 802 milioni di euro a 1.276 milioni di euro. L'incremento è dovuto essenzialmente al consolidamento di Slovenske Elektrarne (per 244 milioni di euro) e all'acquisizione nel secondo trimestre 2005 di due società di distribuzione elettrica in Romania (per 169 milioni di euro).
L'**Ebitda** ammonta nel periodo di riferimento a 373 milioni di euro, in crescita di 158 milioni di euro (+73,5%) rispetto al corrispondente periodo del 2005. Tale incremento è sostanzialmente dovuto per 70 milioni di euro al consolidamento di Slovenske Elektrarne, per 44 milioni di euro al contributo delle indicate società di distribuzione rumene, per 31 milioni di euro a Maritza, per 25 milioni di euro alle società americane. L'**Ebit** è pari nel primo semestre 2006 a 251 milioni di euro, in crescita di 123 milioni di euro (+96,1%) rispetto al primo semestre 2005.

Servizi e Altre attività

I **Ricavi** del primo semestre 2006 sono pari a 510 milioni di euro, a fronte di 693 milioni di euro del corrispondente periodo del 2005 (-26,4%). La variazione è principalmente dovuta al trasferimento alla Divisione Generazione & Energy Management Italia del ramo Ingegneria e Costruzioni (-262 milioni di euro). L'**Ebitda** dell'area si attesta a 97 milioni di euro, in leggera flessione rispetto al risultato dei primi sei mesi del 2005 (104 milioni di euro). Anche l'**Ebit** registra una limitata flessione, da 63 milioni di euro del primo semestre 2005 a 55 milioni di euro nel periodo di riferimento.

Conto economico consolidato

Milioni di euro		1° semestre	
		2006	2005
Ricavi			
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		18.575	15.824
Altri ricavi		490	328
	[SubTotale]	19.065	16.152
Provento da scambio azionario		263	-
Costi			
Materie prime e materiali di consumo		11.646	9.624
Servizi		1.564	1.497
Costo del personale		1.371	1.366
Ammortamenti e perdite di valore		1.059	1.116
Altri costi operativi		187	273
Costi per lavori interni capitalizzati		(428)	(485)
	[SubTotale]	15.399	13.391
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity		(364)	325
Risultato operativo (1)		**3.565**	**3.086**
Proventi finanziari		161	153
Oneri finanziari		(442)	(505)
Quota dei proventi /(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto		(8)	3
Risultato prima delle imposte		**3.276**	**2.737**
Imposte		1.249	1.114
Risultato delle *continuing operations*		**2.027**	**1.623**
Risultato delle *discontinued operations*		**-**	**383**
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)		**2.027**	**2.006**
Quota di pertinenza di terzi		49	91
Quota di pertinenza del Gruppo		1.978	1.915
Risultato per azione (euro)		0,33	0,33
Risultato diluito per azione (euro)		0,33 (2)	0,33
Risultato delle continuing operations *per azione*		0,33	0,27
Risultato diluito delle continuing operations *per azione*		0,33	0,27
Risultato delle discontinued operations *per azione*		-	0,06
Risultato diluito delle discontinued operations *per azione*		-	0,06

(1) Ebitda (Margine operativo lordo): definito quale Risultato operativo al lordo degli Ammortamenti e perdite di valore e del Provento da scambio azionario.
(2) Calcolato sulla consistenza media delle azioni ordinarie del periodo (n. 6.182.821.431 azioni) rettificata con l'effetto diluitivo delle *stock option* in essere nel periodo, pari a 17 milioni di euro.

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'		Al 30.06.2006	Al 31.12.2005
Attività non correnti			
Immobili, impianti e macchinari		32.110	30.188
Investimenti immobiliari		8	-
Immobilizzazioni immateriali		2.704	2.182
Attività per imposte anticipate		1.450	1.778
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto		2.040	1.797
Attività finanziarie non correnti (1)		533	836
Altre attività non correnti		628	975
	[Sub-Totale]	**39.473**	**37.756**
Attività correnti			
Rimanenze		1.112	884
Crediti commerciali		7.872	8.316
Crediti tributari		855	789
Attività finanziarie correnti (2)		340	569
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		496	476
Altre attività correnti		2.998	1.712
	[Sub-Totale]	**13.673**	**12.746**
TOTALE ATTIVITA'		**53.146**	**50.502**

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine e titoli diversi rispettivamente pari a 110 milioni di euro e 91 milioni di euro al 30 giugno 2006 e crediti finanziari a lungo termine pari a 63 milioni di euro al 31 dicembre 2005 .
(2) Di cui crediti finanziari a breve termine e titoli diversi rispettivamente pari a 224 milioni di euro e 25 milioni di euro al 30 giugno 2006 e rispettivamente pari a 384 milioni di euro e 28 milioni di euro al 31 dicembre 2005.

Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		Al 30.06.2006	Al 31.12.2005
Patrimonio netto del Gruppo			
Capitale sociale		6.171	6.157
Altre riserve		4.402	4.251
Utili e perdite accumulati		5.934	5.923
Risultato del periodo [1]		1.978	2.726
	[Sub-Totale]	**18.485**	**19.057**
Patrimonio netto dei terzi		510	359
TOTALE PATRIMONIO NETTO		**18.995**	**19.416**
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine		11.487	10.967
TFR e altri benefici ai dipendenti		2.667	2.662
Fondi rischi e oneri futuri		2.110	1.267
Passività per imposte differite		2.470	2.464
Passività finanziarie non correnti		114	262
Altre passività non correnti		918	846
	[Sub-Totale]	**19.766**	**18.468**
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine		2.676	1.361
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine		860	935
Debiti commerciali		5.761	6.610
Debiti per imposte sul reddito		22	28
Passività finanziarie correnti		466	294
Altre passività correnti e fondo imposte del periodo		4.600	3.390
	[Sub-Totale]	**14.385**	**12.618**
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		**53.146**	**50.502**

1) Il risultato del 2005 è al netto dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2005, pari a 1.169 milioni di euro.

Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	1° semestre	
	2006	2005
Risultato del periodo del Gruppo e di terzi	2.027	2.006
Rettifiche per:		
Ammortamenti di attività immateriali	75	209
Ammortamenti di attività materiali non correnti	972	1.531
Effetti adeguamento cambi attività e passività in valuta (incluse disponibilità liquide e mezzi equivalenti)	(1)	(18)
Accantonamenti ai fondi	223	202
(Proventi)/Oneri finanziari	225	492
Imposte sul reddito	1.249	1.240
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(337)	(363)
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	*4.433*	*5.299*
Incremento/(Decremento) fondi (incluso TFR)	(444)	(262)
(Incremento)/Decremento di rimanenze	(145)	49
(Incremento)/Decremento di crediti commerciali	555	(700)
(Incremento)/Decremento di attività/passività finanziarie e non	(189)	(163)
Incremento/(Decremento) di debiti commerciali	(885)	(236)
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	129	112
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(380)	(635)
Imposte pagate	(118)	(487)
***Cash flow* da attività operativa (a)**	**2.956**	**2.977**
- di cui discontinued operations		*631*
Investimenti in attività materiali non correnti	(1.049)	(1.426)
Investimenti in attività immateriali	(88)	(134)
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(803)	(187)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	510	584
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	65	149
***Cash flow* da attività di investimento/disinvestimento (b)**	**(1.365)**	**(1.014)**
- di cui discontinued operations	-	*(352)*
Variazione dei debiti finanziari netti	1.067	214
Dividendi pagati	(2.715)	(2.303)
Aumento di capitale e riserve per esercizio *stock option*	76	288
Aumenti in c/capitale versati da terzi	-	-
***Cash flow* da attività di finanziamento (c)**	**(1.572)**	**(1.801)**
- di cui discontinued operations	-	*(282)*
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	**(6)**	**16**
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	**13**	**178**
- di cui discontinued operations	**-**	*(3)*
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	508	363
- di cui discontinued operations	-	*133*
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	521	541
- di cui discontinued operations	-	*130*

Enel Spa - Conto economico

Milioni di euro		1° semestre	
		2006	2005
Ricavi			
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		552	492
Altri ricavi		40	12
	[SubTotale]	592	504
Provento da scambio azionario e da cessione di partecipazioni significative		146	443
Costi			
Acquisti di energia elettrica		298	286
Servizi		103	96
Costo del personale		41	44
Ammortamenti e perdite di valore		6	158
Altri costi operativi		6	41
	[SubTotale]	454	625
Risultato operativo		**284**	**322**
Dividendi		3.069	1.536
Proventi / (Oneri) finanziari		(44)	(112)
Risultato prima delle imposte		**3.309**	**1.746**
Imposte		45	(26)
Risultato netto del periodo		**3.264**	**1.772**

Enel Spa - Stato patrimoniale

Milioni di euro

ATTIVITA'		Al 30.06.2006	Al 31.12.2005
Attività non correnti			
Immobili, impianti e macchinari		9	12
Immobilizzazioni immateriali		11	14
Attività per imposte anticipate		284	537
Partecipazioni		17.671	17.676
Attività finanziarie non correnti (1)		1.822	1.851
Altre attività non correnti		65	350
	[Sub-Totale]	**19.862**	**20.440**
Attività correnti			
Crediti commerciali		240	260
Crediti tributari		724	576
Attività finanziarie correnti (2)		8.097	5.677
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		54	45
Altre attività correnti		437	777
	[Sub-Totale]	**9.552**	**7.335**
TOTALE ATTIVITA'		**29.414**	**27.775**

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine rispettivamente pari a 1.536 milioni di euro al 30 giugno 2006 e 1.568 milioni di euro al 31 dicembre 2005.
(2) Di cui crediti finanziari a breve termine rispettivamente pari a 7.798 milioni di euro al 30 giugno 2006 e 5.383 milioni di euro al 31 dicembre 2005.

Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		Al 30.06.2006	Al 31.12.2005
Patrimonio netto			
Capitale sociale		6.171	6.158
Altre riserve		4.417	4.331
Utili e perdite accumulati		1.821	3.010
Risultato del periodo (1)		3.264	1.526
TOTALE PATRIMONIO NETTO		**15.673**	**15.025**
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine		8.248	7.155
TFR e altri benefici ai dipendenti		438	440
Fondi rischi e oneri futuri		50	868
Passività per imposte differite		86	111
Passività finanziarie non correnti		66	100
	[Sub-Totale]	**8.888**	**8.674**
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine		3.007	1.968
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine		527	678
Debiti commerciali		304	357
Passività finanziarie correnti		331	419
Altre passività correnti e fondo imposte del periodo		684	654
	[Sub-Totale]	**4.853**	**4.076**
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		**29.414**	**27.775**

(1) Il risultato del 2005 è al netto dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2005, pari a 1.169 milioni di euro.

Enel Spa - Rendiconto finanziario

Milioni di euro	1° semestre		
	2006	2005	Variazione
Risultato del periodo	3.264	1.772	1.492
Rettifiche per:			
Ammortamenti di attività immateriali	4	3	1
Ammortamenti di attività materiali non correnti	2	1	1
Accantonamenti ai fondi	12	11	1
(Proventi)/Oneri finanziari netti e da partecipazioni	(3.025)	(1.424)	(1.601)
Imposte sul reddito	45	-25	70
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(177)	(299)	122
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	*125*	*39*	*86*
Incremento/(Decremento) fondi (incluso TFR)	(108)	(23)	(85)
(Incremento)/Decremento di crediti commerciali e altre attività	627	(45)	672
Incremento/(Decremento) di debiti commerciali e altre passività	(9)	44	(53)
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	139	98	41
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(238)	(175)	(63)
Imposte pagate		(297)	297
***Cash flow* da attività operativa (a)**	**536**	**(359)**	**895**
Investimenti in attività immateriali	(2)	(1)	(1)
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	(552)	424	(976)
***Cash flow* da attività di investimento/disinvestimento (b)**	**(554)**	**423**	**(977)**
Variazione dei debiti finanziari netti	(403)	397	(800)
Dividendi pagati	(2.715)	(2.214)	(501)
Aumento di capitale e riserve per esercizio *stock option*	76	288	(212)
Dividendi incassati da società del Gruppo	3.069	1.536	1.533
***Cash flow* da attività di finanziamento (c)**	**27**	**7**	**20**
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	-	-	-
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	**9**	**71**	**(62)**
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	45	20	25
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	54	91	(37)