

Investimenti

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008	
Impianti di produzione:				
- termoelettrici	591	733	(142)	-19,4%
- idroelettrici	93	91	2	2,2%
- con fonti energetiche alternative	38	25	13	52,0%
Totale impianti di produzione	722	849	(127)	-15,0%
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	40	20	20	100,0%
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	21	18	3	16,7%
TOTALE	783	887	(104)	-11,7%

Gli *investimenti* ammontano a 783 milioni di euro, di cui 722 milioni di euro in impianti di produzione. I principali investimenti del 2009 riguardano la prosecuzione di attività sugli impianti termoelettrici per 591 milioni di euro (tra cui la riconversione a carbone della centrale di Torvaldaliga Nord per 314 milioni di euro e attività di logistica per la movimentazione del carbone e di rifacimento dei captatori delle polveri presso l'impianto di Brindisi per complessivi 49 milioni di euro), gli interventi di rifacimento e ripotenziamento sugli impianti idroelettrici programmabili per 43 milioni di euro, mentre gli interventi su impianti con fonti energetiche alternative riferibili al progetto Archimede ammontano a 35 milioni di euro.

Ingegneria e Innovazione

La Divisione Ingegneria e Innovazione ha la missione di gestire per il Gruppo i processi di ingegneria relativi allo sviluppo e alla realizzazione di impianti di generazione assicurando il conseguimento degli obiettivi qualitativi, temporali ed economici assegnati. Inoltre, ha il compito di coordinare e integrare le attività di ricerca del Gruppo assicurando lo *scouting*, lo sviluppo e la valorizzazione di opportunità di innovazione in tutte le aree di *business* del Gruppo, con particolare riguardo allo sviluppo di iniziative a forte valenza ambientale.

Risultati economici

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Ricavi	903	1.005	(102)
<i>Margine operativo lordo</i>	17	14	3
Risultato operativo	14	11	3
Attività operative	342	217	125
Passività operative	363	474	(111)
Dipendenti a fine periodo (n.)	1.202	1.020	182
Investimenti	5	-	5

I *ricavi* del 2009 ammontano a 903 milioni di euro, in calo di 102 milioni di euro (-10,1%) rispetto all'esercizio precedente. Il decremento è da collegare essenzialmente a:

- > minori attività svolte nei confronti di E.ON España (già Enel Viesgo Generación) per 151 milioni di euro, per effetto del completamento delle attività finalizzate allo sviluppo di alcune centrali termoelettriche spagnole;
- > minori attività nei confronti della Divisione Generazione ed Energy Management per 26 milioni di euro, prevalentemente riferibili alla riconversione a carbone dell'impianto di Torrevaldaliga Nord;
- > maggiori attività nei confronti delle società della Divisione Internazionale per 58 milioni di euro, prevalentemente connesse alla realizzazione di impianti a ciclo combinato a Marcinelle (50 milioni di euro) e Nevinnomysskaya (23 milioni di euro), oltre che ad attività di ammodernamento di impianti termoelettrici in Slovacchia (18 milioni di euro); tali effetti sono parzialmente compensati dalle minori attività nei confronti di Enel Maritza East 3 (31 milioni di euro) e di Enelco (3 milioni di euro);
- > maggiori ricavi relativi al riaddebito di costi di personale distaccato presso società del Gruppo per 27 milioni di euro.

Il *margine operativo lordo* ammonta a 17 milioni di euro nel 2009 con un incremento, pari a 3 milioni di euro, che riflette la diversa marginalità delle attività effettuate nei due periodi a confronto.

Il *risultato operativo* ammonta a 14 milioni di euro nel 2009, con un incremento, pari a 3 milioni di euro, in linea con l'andamento del margine operativo lordo.

Infrastrutture e Reti

Alla Divisione Infrastrutture e Reti è prevalentemente demandata la gestione delle reti di distribuzione di energia elettrica e del gas.

Le attività sono sostanzialmente espletate da:

- > Enel Distribuzione e Deval (quest'ultima limitatamente al territorio della Valle d'Aosta) per la distribuzione di energia elettrica;
- > Enel Sole per l'illuminazione pubblica e artistica.

I risultati economici inerenti alle attività di distribuzione del gas, riconducibili a Enel Rete Gas, in quanto rappresentative di un significativo ramo di attività nel territorio nazionale, sono stati classificati nei due periodi messi a confronto come *discontinued operations*. Inoltre, in data 10 dicembre 2009 è stata perfezionata la cessione di Avisio Energia, che fino a tale data ha operato nella distribuzione del gas naturale.

Dati operativi

RETE DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

	2009	2008	2009-2008
Linee alta tensione a fine esercizio (km) ⁽¹⁾	57	18.939	(18.882)
Linee media tensione a fine esercizio (km)	342.289	340.427	1.862
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	757.331	757.789	4.548
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	1.099.683	1.112.155	(12.472)
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh)	241.661	257.884	(16.223)

(1) Include il perimetro classificato al 31 dicembre 2008 come "posseduto per la vendita" per 18.882 chilometri

La riduzione della consistenza della rete di distribuzione di energia elettrica, e in particolare quella relativa alle linee di alta tensione, è dovuta essenzialmente alla cessione a Terna, in data 1° aprile 2009, della società Enel Linee Alta Tensione, società cui Enel Distribuzione aveva conferito un ramo di azienda costituito dalle linee di alta tensione e dai rapporti giuridici inerenti.

L'energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel in Italia è in diminuzione di 16.223 milioni di kWh e riflette il *trend* decrescente della richiesta di energia elettrica nel mercato domestico, dovuto essenzialmente al rallentamento dell'economia nazionale.

Risultati economici

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Ricavi	1.242	6.537	705
Margine operativo lordo	3.986	3.719	267
Risultato operativo	3.106	2.844	262
Attività operative ⁽¹⁾	17.272	19.773	(2.501)
Passività operative ⁽²⁾	5.682	6.023	(341)
Dipendenti a fine esercizio (n.) ⁽³⁾	19.700	21.683	(1.983)
Investimenti	1.112	1.407	(295)

(1) Di cui 2.871 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al 31 dicembre 2008.

(2) Di cui 324 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al 31 dicembre 2008.

(3) Include 1.289 unità riferite al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al 31 dicembre 2008.

I ricavi del 2009 ammontano a 7.242 milioni di euro, in aumento di 705 milioni di euro (+10,8%) rispetto a quanto registrato nel 2008; tale variazione risente della plusvalenza pari a 295 milioni di euro derivante dalla vendita di Enel Linee Alta Tensione, società alla quale era stata conferita, con efficacia 1° gennaio 2009, la rete di distribuzione di energia elettrica in alta tensione.

A tale effetto positivo si aggiungono:

- > la rilevazione di partite pregresse per complessivi 247 milioni di euro relative ai meccanismi di perequazione (prevalentemente perequazione domestici e servizi di distribuzione) sul trasporto di energia elettrica (159 milioni di euro) e alla cessione (avvenuta nel 2002) del ramo di azienda relativo alla distribuzione dell'energia elettrica nei comuni di Milano e Rozzano (88 milioni di euro);
- > i maggiori ricavi da trasporto di energia elettrica per 149 milioni di euro, derivanti dall'incremento dei prezzi medi di trasporto (comprensivi dei meccanismi di perequazione), a seguito degli aggiornamenti tariffari previsti dal nuovo periodo regolatorio 2008-2011, i cui effetti hanno più che compensato la riduzione delle quantità di energia elettrica distribuita (-16,2 TWh);
- > maggiori premi sulla continuità del servizio per 33 milioni di euro;
- > minori contributi di allacciamento per 58 milioni di euro connessi alle minori richieste di potenza, essenzialmente relative agli allacci in bassa tensione.

Il *marginale operativo lordo* ammonta a 3.986 milioni di euro ed evidenzia un incremento di 267 milioni di euro (+/,2%) riconducibile a:

- > la rilevazione della sopra citata plusvalenza derivante dalla vendita di Enel Linco Alta Tensione per 295 milioni di euro;
- > aumento di partite pregresse positive, sostanzialmente riferibili ai meccanismi di perequazione e all'integrazione del corrispettivo della cessione del ramo di azienda relativo alla distribuzione dell'energia elettrica nei comuni di Milano e Rozzano per complessivi 237 milioni di euro;
- > la rilevazione nel 2009 di partite non ricorrenti positive relative allo sconto energia per 62 milioni di euro;
- > un incremento del margine da trasporto di energia elettrica per 39 milioni di euro;
- > maggiori premi sulla continuità del servizio per 33 milioni di euro, già commentati nei ricavi;
- > il minor margine conseguente alla cessione della rete elettrica in alta tensione, avvenuta in data 1° aprile 2009, per complessivi 117 milioni di euro;
- > riduzione di partite pregresse positive relative ad acquisti di energia elettrica dall'Acquirente Unico, pari a 105 milioni di euro, a seguito dell'attività di allineamento dei punti di prelievo sulle reti di alta tensione (ex delibera AEEG n. 177/07) svolta da Terna ed Enel Distribuzione;
- > minori contributi di allacciamento per 58 milioni di euro, già commentati nei ricavi;
- > incremento dei costi della struttura operativa per 119 milioni di euro, sostanzialmente riferibili a maggiori oneri per incentivi all'esodo per 135 milioni di euro.

Il *risultato operativo*, tenuto conto di ammortamenti e perdite di valore per 880 milioni di euro (875 milioni di euro nel 2008), si attesta a 3.106 milioni di euro, in aumento di 262 milioni di euro rispetto a quello registrato nell'analogo periodo del 2008 (+9,2%), ed è in linea con l'andamento del margine operativo lordo commentato in precedenza.

Investimenti

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008	
Reti di distribuzione di energia elettrica	953	1 204	(251)	-20,8%
Reti di distribuzione di gas	2	1	1	100,0%
Impianti di produzione da fonti alternative	-	-	-	-
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	74	147	(73)	-49,7%
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	83	55	28	50,9%
Totale ⁽¹⁾	1.112	1.407	(295)	-21,0%

(1) Il dato del 2009 non include 63 milioni di euro di investimenti relativi al perimetro di attività "posseduto per la vendita" (116 milioni di euro nel 2008)

Gli *investimenti* decrescono di 295 milioni di euro; tale decremento riguarda essenzialmente gli interventi sulla rete elettrica a media e bassa tensione finalizzati al miglioramento della qualità del servizio.

Iberia e America Latina

La Divisione Iberia e America Latina ha la missione di sviluppare la presenza e coordinare le attività del Gruppo Enel nei mercati dell'energia elettrica e del gas in Spagna, Portogallo e America Latina (escluse per quest'ultima area geografica le attività rientranti nel perimetro delle attività della Divisione Energie Rinnovabili), elaborando la strategia di sviluppo nei mercati regionali di interesse. Nell'esercizio 2009 la Divisione accoglie esclusivamente i dati (operativi ed economici) riferiti a Endesa e consolidati proporzionalmente al 67,05% fino all'acquisizione del pieno controllo della società spagnola avvenuta alla fine del mese di giugno 2009 con l'acquisto dell'ulteriore quota partecipativa del 25,01% che ne ha consentito il consolidamento integrale. Nel 2008 la Divisione includeva, oltre ai dati consolidati proporzionalmente di Endesa, anche i risultati economici riferiti al perimetro di attività rappresentato dalle società Enel Viesgo Generación, Enel Viesgo Servicios, Electra de Viesgo Distribución e dalle partecipazioni detenute dalle stesse, ceduto nel mese di giugno 2008 a E.ON.

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA

Milioni di kWh			
	2009	2008	2009-2008
Termoelettrica	53.898	52.409	1.489
Nucleare	18.854	17.508	1.346
Idroelettrica	38.893	29.808	9.085
Eolica	1.966	1.897	69
Altre fonti	246	166	80
Totale produzione netta	113.857	101.788	12.069

La produzione netta effettuata nel 2009 è pari a 113.857 milioni di kWh, con un incremento di 12.069 milioni di kWh rispetto al 2008, riferibile alla maggior produzione da parte di Endesa per 13.395 milioni di kWh, parzialmente compensata dalla riduzione conseguente alla cessione di Enel Viesgo Generación per 1.326 milioni di kWh (tutti relativi al primo semestre 2008).

Nel 2009 la produzione netta nella penisola iberica si incrementa di 1.206 milioni di kWh, dove all'effetto della variazione del perimetro di consolidamento (+14.777 milioni di kWh) si aggiunge la maggiore produzione da fonte idroelettrica (+10%); tali effetti sono solo parzialmente compensati dalla minor produzione nucleare (-13%) a seguito dell'indisponibilità di alcuni impianti e dalla minore produzione termoelettrica (-24%) che risente della riduzione della domanda di energia elettrica sul mercato.

A tale fenomeno si aggiunge la maggior produzione in America Latina per 11.519 milioni di kWh, da riferire prevalentemente all'effetto della variazione del metodo di consolidamento (+10.232 milioni di kWh) e alla maggiore idraulicità registrata nel primo semestre 2009 in Argentina, Cile e Perú, oltre che la maggiore produzione negli altri Paesi europei per 670 milioni di kWh, riferita per 506 milioni di kWh alla maggior produzione riferibile agli impianti termoelettrici acquisiti in Irlanda nel mese di gennaio del 2009.

CONTRIBUTI ALLA PRODUZIONE TERMICA LORDA

Milioni di kWh

	2009		2008	2009-2008	
Olio combustibile pesante (S>0,25%)	7.357	9,7%	5.802	7,9%	1.555
Olio combustibile leggero (S<0,25%)	284	0,4%	410	0,6%	(126)
<i>Totale olio combustibile</i>	<i>7.641</i>	<i>10,1%</i>	<i>6.212</i>	<i>8,5%</i>	<i>1.429</i>
Gas naturale	20.252	26,6%	21.211	29,0%	(959)
Carbone	20.647	27,1%	22.884	31,3%	(2.237)
Combustibile nucleare	19.711	25,9%	18.236	25,0%	1.475
Altri combustibili	7.874	10,3%	4.507	6,2%	3.367
Totale	76.125	100,0%	73.050	100,0%	3.075

L'incremento della produzione termica lorda di 3.075 milioni di kWh è riferibile sostanzialmente all'effetto della variazione del metodo di consolidamento di Endesa (+17.530 milioni di kWh), parzialmente compensato dalla riduzione della generazione termoelettrica (-13.512 milioni di kWh) e dalla variazione di perimetro di consolidamento relativa a Enel Viesgo Generación (-943 milioni di kWh).

POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA

MW

	al 31.12.2009	al 31.12.2008 ⁽¹⁾	2009-2008	
Impianti termoelettrici	20.748	12.728	8.020	63,0%
Impianti idroelettrici	13.264	9.445	3.819	40,4%
Impianti eolici	810	1.209	(399)	-33,0%
Impianti nucleari	3.522	2.344	1.178	50,3%
Impianti con fonti alternative	74	54	20	37,0%
Totale potenza efficiente netta	38.418	25.780	12.638	49,0%

(1) Il dato include il perimetro di attività di Endesa relativo alle energie rinnovabili classificato come "posseduto per la vendita" (1.411 MW al 31 dicembre 2008).

La potenza efficiente netta installata al 31 dicembre 2009 registra un incremento di 12.638 MW, dovuto sostanzialmente all'effetto della variazione del perimetro di consolidamento (+12.669 MW), all'incremento pari a 1.068 MW della capacità produttiva da fonte termoelettrica per effetto dell'acquisizione di KJWB (oggi Endesa Ireland), nonché all'entrata in esercizio di alcuni impianti termoelettrici ed eolici in America Latina (per complessivi 565 MW) e nel sistema extra-peninsulare spagnolo (per 241 MW); tali effetti sono parzialmente compensati dal decremento della capacità produttiva da fonte eolica (-1.124 MW) e idroelettrica (-852 MW) a seguito della cessione di taluni impianti ad Acciona avvenuta alla fine del mese di giugno 2009.

RETI DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

	2009	2008	2009-2008
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	32.698	21.919	10.779
Linee media tensione a fine esercizio (km)	258.792	165.119	93.673
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	302.783	196.503	106.280
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	594.273	383.541	210.732
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh)	139.370	124.676	14.694

Al 31 dicembre 2009 la consistenza della rete di distribuzione di energia elettrica della Divisione Iberia e America Latina registra un incremento pari a 210.732 chilometri, sostanzialmente per effetto della variazione del perimetro di consolidamento, cui si aggiunge l'entrata in esercizio di ulteriori 22.252 chilometri di linee elettriche nella penisola iberica e in America Latina.

L'incremento dell'energia trasportata, pari a 14.694 milioni di kWh, risente anch'esso della variazione di perimetro ed è parzialmente compensato dai minori vettoriamenti connessi alla cessione di Eléctrica de Viesgo Distribución.

VENDITA DI ENERGIA

Milioni di kWh

	2009	2008	2009-2008
Mercato libero:			
- penisola iberica	72.137	32.417	39.720
- America Latina	5.738	4.616	1.122
Totale mercato libero	77.875	37.033	40.842
Mercato regolato:			
- penisola iberica	15.371	43.133	(27.762)
- America Latina	34.522	26.751	7.771
Totale mercato regolato	49.893	69.884	(19.991)
TOTALE	127.768	106.917	20.851
- di cui penisola iberica	87.508	75.550	11.958
- di cui America Latina	40.260	31.367	8.893

Le vendite di energia elettrica ai clienti finali effettuate dalla Divisione Iberia e America Latina nel 2009 sono pari a 127.768 milioni di kWh, in aumento di 20.851 milioni di kWh rispetto al 2008; tale effetto è dovuto alle maggiori vendite di Endesa per 23.295 milioni di kWh, parzialmente compensate dalla variazione di perimetro relativa a Electra de Viesgo Distribución e Viesgo Energía (-2.444 milioni di kWh), società cedute nel primo semestre 2008.

Le maggiori vendite di Endesa si riferiscono per 25.576 kWh all'effetto del cambio di metodo di consolidamento, parzialmente compensato dal calo della domanda di energia elettrica, particolarmente concentrato nella penisola iberica. Si segnala, infine, che a seguito dell'introduzione nel mercato spagnolo della *Tarifa de Último Recurso*, avvenuta in data 1° luglio 2009 e che ha comportato una modifica nella tipologia del servizio di vendita dell'energia elettrica nell'ex mercato regolato (non più effettuata dal distributore ma da una società di commercializzazione distinta - *Comercializadores de Último Recurso*), a partire da tale data tutte le vendite su tale mercato sono da considerarsi effettuate sul mercato libero.

Risultati economici

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Ricavi	21.532	15.805	5.727
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	173	(64)	237
<i>Margine operativo lordo</i>	5.928	4.647	1.281
Risultato operativo	3.441	2.848	593
Attività operative ⁽¹⁾	78.995	53.201	25.794
Passività operative ⁽²⁾	13.543	9.255	4.288
Dipendenti a fine esercizio (n.) ⁽³⁾	26.305	17.827	8.478
Investimenti ⁽⁴⁾	2.962	2.382	580

(1) Di cui 485 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (2.368 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

(2) Di cui 102 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (36 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

(3) Include 1.330 unità riferite al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (124 unità al 31 dicembre 2008).

(4) Il dato del 2009 non include 134 milioni di euro di investimenti relativi al perimetro di attività "posseduto per la vendita" (790 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

Nella seguente tabella sono evidenziati i risultati economici suddivisi per ciascuna delle aree geografiche di attività.

Milioni di euro	Ricavi			Margine operativo lordo			Risultato operativo		
	2009	2008	2009-2008	2009	2008	2009-2008	2009	2008	2009-2008
Europa	14.666	10.202	4.464	3.248	2.648	600	1.602	1.439	163
America Latina	6.866	5.603	1.263	2.680	1.999	681	1.839	1.409	430
Totale	21.532	15.805	5.727	5.928	4.647	1.281	3.441	2.848	593

I ricavi del 2009 sono in aumento di 5.727 milioni di euro (+36,2%), per effetto di:

- > maggiori ricavi in Europa per 4.464 milioni di euro, riferibili ai maggiori ricavi di Endesa per 5.259 milioni di euro, parzialmente compensati dalla variazione del perimetro di consolidamento relativa al Gruppo Viesgo ceduto a E.ON nel giugno 2008 per 795 milioni di euro. L'incremento dei ricavi conseguiti da Endesa è riferibile essenzialmente alla variazione del metodo di consolidamento della società (per 2.387 milioni di euro) e alla applicazione a partire dal 1° luglio 2009 della sopra citata *Tarifa de Ultimo Recurso* (TUR) per 2.824 milioni di euro, che ha comportato la rilevazione separata nel conto economico della società di vendita dei ricavi e dei costi riferiti rispettivamente alla vendita e all'acquisto di energia elettrica comprensivi dei relativi costi di trasporto, che erano stati invece compensati antecedentemente a tale applicazione;
- > maggiori ricavi conseguiti da Endesa in America Latina per 1.263 milioni di euro, prevalentemente riferibili alla variazione del metodo di consolidamento per 1.360 milioni di euro.

Il *margine operativo lordo* ammonta a 5.928 milioni di euro, in crescita di 1.281 milioni di euro (+27,6%) rispetto al 2008. In particolare, si evidenzia:

- > la crescita del margine operativo lordo in America Latina per 681 milioni di euro, sostanzialmente riferibile per 547 milioni di euro al cambio del metodo di consolidamento, cui si aggiunge l'effetto derivante dalla generazione di energia elettrica che ha beneficiato delle favorevoli condizioni di idraulicità in alcuni Paesi;
- > l'aumento del margine operativo lordo in Europa per 600 milioni di euro,

relativo a una maggiore contribuzione di Endesa per 565 milioni di euro, connessa essenzialmente al cambio di metodo di consolidamento, e all'effetto positivo del deconsolidamento delle società Viesgo per 35 milioni di euro che include il risultato negativo derivante dalla cessione a E.ON.

Il risultato operativo del 2009 è pari a 3.441 milioni di euro ed evidenzia, rispetto all'esercizio 2008, un incremento di 593 milioni di euro, di cui 351 milioni di euro riferibili a Endesa, che sconta nel 2009 maggiori ammortamenti per 895 milioni di euro. Tali maggiori ammortamenti si riferiscono sostanzialmente, oltre che all'effetto degli impianti entrati in funzione nell'esercizio, alla variazione del metodo di consolidamento per 393 milioni di euro e agli ammortamenti calcolati sul perimetro di attività classificato nel 2008 come posseduto per la vendita e non più ceduti ad Acciona in virtù dell'accordo del 20 febbraio 2009 per 178 milioni di euro. Tale andamento risente inoltre dell'effetto positivo del deconsolidamento del Gruppo Viesgo per 242 milioni di euro (che include il risultato negativo della cessione nonché l'adeguamento effettuato nel primo trimestre 2008 del valore delle attività nette successivamente cedute a E.ON).

Investimenti

Millioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Impianti di produzione:			
- termoelettrici	902	770	132
- idroelettrici	122	70	52
- nucleare	143	93	50
- con fonti energetiche alternative	133	50	83
Totale impianti di produzione	1.300	983	317
Reti di distribuzione di energia elettrica	1.324	1.148	176
Reti di distribuzione di gas	80	31	49
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	130	148	(18)
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	128	72	56
Totale ⁽¹⁾	2.962	2.382	580

(1) Il dato del 2009 non include 134 milioni di euro di investimenti relativi al perimetro di attività "posseduto per la vendita" (790 milioni di euro nel 2008).

Gli investimenti ammontano a 2.962 milioni di euro, in aumento di 580 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. In particolare, gli investimenti del 2009 si riferiscono per 1.300 milioni di euro a impianti di generazione, tra cui: in Spagna e Portogallo la realizzazione di impianti a ciclo combinato (Besós 5, Elecgas, Ca's Tresorer 2 e Granadilla 2), centrali a gas (Ibiza, Mahon e Ceuta) e la costruzione e lo sviluppo di alcuni impianti eolici; in America Latina, tra gli altri, il completamento della centrale a ciclo combinato di Quintero (con annesso terminale di rigassificazione) e la realizzazione della centrale a carbone Bocamina II e del parco eolico Canela II.

Gli investimenti sulla rete elettrica, pari a 1.324 milioni di euro (di cui 960 milioni di euro in Europa), si riferiscono a interventi di ampliamento della rete di distribuzione, nonché ad attività finalizzate ad aumentare la qualità del servizio e l'efficienza operativa del sistema elettrico.

Internazionale

La Divisione Internazionale ha la missione di supportare la strategia di crescita internazionale del Gruppo Enel, di consolidare la gestione e integrazione delle attività estere non comprese nel mercato iberico e nel mercato latinoamericano, gestiti dalla Divisione Iberia e America Latina, monitorando e sviluppando le opportunità di *business* che si presenteranno sui mercati dell'energia elettrica e dei combustibili.

Le principali aree geografiche nelle quali la Divisione svolge le sue attività sono:

- > Europa centrale, con attività di vendita di energia elettrica in Francia (Enel France), attività di generazione in Slovacchia (Slovenské elektrárne) e sviluppo di impianti termoelettrici in Belgio (Marcinelle Energie);
- > Europa sud-orientale, con attività di generazione e supporto tecnico alla stessa in Bulgaria (Enel Maritza East 3 ed Enel Operations Bulgaria), di sviluppo di capacità di generazione in Romania (Enel Productie), di distribuzione e vendita di energia elettrica e di supporto in Romania (Enel Distributie Banat, Enel Distributie Dobrogea, Enel Energie, Enel Distributie Muntenia, Enel Energie Muntenia, Enel Romania ed Enel Servicii Comune), di sviluppo di impianti termoelettrici (Enelco) in Grecia;
- > Russia, con attività di *trading* e vendita di energia elettrica (RusEnergosbyt), generazione e vendita di energia elettrica (Enel OGC-5) e di supporto (Enel Rus) nella Federazione Russa.

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA

Milioni di kWh				
	2009	2008	2009-2008	
Termoelettrica	45.244	29.266	15.978	54,6%
Nucleare	13.055	15.412	(2.357)	-15,3%
Idroelettrica	4.429	4.065	364	9,0%
Altre fonti	7	-	7	-
Totale produzione netta	62.735	48.743	13.992	28,7%

La produzione netta effettuata all'estero nel 2009 è pari a 62.735 milioni di kWh, con un incremento di 13.992 milioni di kWh rispetto all'analogo periodo del 2008, riferibile al diverso periodo di consolidamento di Enel OGC-5 (+16.615 milioni di kWh), parzialmente compensato dalla minore produzione di Slovenské elektrárne (-2.635 milioni di kWh, prevalentemente da fonte nucleare a seguito della fermata a fine 2008 della centrale di EBO V1).

CONTRIBUTI ALLA PRODUZIONE TERMICA LORDA

Milioni di kWh					
	2009		2008	2009-2008	
Olio combustibile pesante (S>0,25%)	247	0,4%	174	0,4%	73
Gas naturale	20.107	32,2%	12.807	26,5%	7.300
Carbone	28.096	44,9%	18.616	38,5%	9.480
Combustibile nucleare	14.081	22,5%	16.704	34,6%	(2.623)
Totale	62.531	100,0%	48.301	100,0%	14.230

La produzione termica lorda risente del diverso periodo di consolidamento di Enel OGK-5, che ha contribuito nel 2009 con una maggior produzione rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente di 17.592 milioni di kWh (di cui 10.218 milioni di kWh da carbone e 7.301 milioni di kWh da gas naturale), oltre che della citata riduzione della generazione da fonte nucleare in Slovacchia.

POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA

MW

	al 31.12.2009	al 31.12.2008	2009-2008
Impianti termoelettrici	10.223	10.039	184
Impianti idroelettrici	2.329	2.329	-
Impianti nucleari	1.762	2.122	(360)
Impianti altre fonti	4	-	4
Totale potenza efficiente netta	14.318	14.490	(172)

La potenza efficiente netta installata registra un decremento di 172 MW prevalentemente riferibile alla riduzione della capacità produttiva da fonte nucleare in Slovacchia, solo parzialmente compensato dall'incremento per 173 MW riferibili agli impianti termoelettrici di Enel Maritza 3.

RETI DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

	2009	2008	2009-2008	
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	6.023	5.090	933	18,3%
Linee media tensione a fine esercizio (km)	37.762	37.591	171	0,5%
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	47.901	47.559	342	0,7%
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	91.686	90.240	1.446	1,6%
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh)	13.225	10.883	2.342	21,5%

Al 31 dicembre 2009 la consistenza della rete di distribuzione di energia elettrica registra un incremento di 1.446 chilometri, sostanzialmente riferibile agli investimenti effettuati in Romania.

L'incremento dell'energia trasportata risente del diverso periodo di consolidamento di Enel Distribuție Muntenia, con un apporto incrementale di 2.558 milioni di kWh.

VENDITA DI ENERGIA

Milioni di kWh

	2009	2008	2009-2008	
Mercato libero:				
- Romania	1.022	981	41	4,2%
- Francia	3.276	1.031	2.245	217,7%
- Russia	5.243	3.154	2.089	66,2%
Totale mercato libero	9.541	5.166	4.375	84,7%
Mercato regolato:				
- Romania	8.576	6.812	1.764	25,9%
- Russia	14.433	14.264	169	1,2%
Totale mercato regolato	23.009	21.076	1.933	9,2%
TOTALE	32.550	26.242	6.308	24,0%
- di cui Romania	9.598	7.793	1.805	23,2%
- di cui Francia	3.276	1.031	2.245	217,7%
- di cui Russia	19.676	17.418	2.258	13,0%

Le vendite di energia effettuata dalla Divisione Internazionale nel 2009 si incrementano di 6.308 milioni di kWh, con una crescita riferibile prevalentemente alle maggiori vendite sul mercato russo per 2.258 milioni di kWh a seguito dell'allargamento delle attività a nuove regioni nell'est della Russia, alle maggiori vendite effettuate da Enel France per 2.245 milioni di kWh e al diverso periodo di consolidamento di Enel Energie Muntenia per 1.917 milioni di kWh.

Risultati economici

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Ricavi	5.540	4.708	832
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	31	(114)	145
<i>Margine operativo lordo</i>	<i>1.424</i>	<i>1.044</i>	<i>380</i>
Risultato operativo	780	556	224
Attività operative	12.292	12.562	(270)
Passività operative	4.814	5.098	(284)
Dipendenti a fine esercizio (n.)	15.752	16.865	(1.113)
Investimenti	1.014	681	333

Nella seguente tabella sono evidenziati i risultati economici suddivisi per ciascuna delle aree geografiche di attività.

Milioni di euro	Ricavi			Margine operativo lordo			Risultato operativo		
	2009	2008	2009-2008	2009	2008	2009-2008	2009	2008	2009-2008
Europa centrale	2.587	2.366	221	910	780	130	552	440	112
Europa sud-orientale	1.131	984	147	262	188	74	88	93	(5)
Russia	1.822	1.358	464	252	76	176	140	23	117
Totale	5.540	4.708	832	1.424	1.044	380	780	556	224

I ricavi del 2009 sono in crescita di 832 milioni di euro (+17,7%) passando da 4.708 milioni di euro a 5.540 milioni di euro. Tale andamento è connesso:

- > all'incremento dei ricavi in Russia per 464 milioni di euro, prevalentemente riferibile al diverso periodo di consolidamento di Enel OGK-5 (288 milioni di euro), alla plusvalenza derivante dalla cessione del 51% della partecipazione in SeverEnergia (68 milioni di euro) e ai maggiori ricavi di RusEnergosbyt a seguito delle maggiori quantità vendute;
- > ai maggiori ricavi in Europa centrale per 221 milioni di euro, prevalentemente riferiti all'incremento dei ricavi in Slovacchia per 113 milioni di euro (connesso sostanzialmente alla crescita dei prezzi medi di vendita che riflette l'ingresso della Slovacchia nell'"area euro", oltre che ai maggiori volumi intermediati) e ai maggiori ricavi da vendita di energia elettrica di Enel France per 109 milioni di euro (da riferire prevalentemente alle vendite di energia effettuate a seguito degli accordi con EDF in uno scenario di prezzi medi di vendita crescenti);
- > all'incremento dei ricavi in Europa sud-orientale per 147 milioni di euro, sostanzialmente da collegare al diverso periodo di consolidamento di Enel Distributie Muntenia ed Enel Energie Muntenia per 151 milioni di euro e all'incremento dei ricavi di Enel Maritza East 3 per 46 milioni di euro correlato all'aumento dei prezzi nel mercato bulgaro; tali effetti positivi sono parzialmente compensati da minori ricavi delle altre società rumene per 52 milioni di euro, sostanzialmente da addebitare agli effetti della riduzione delle tariffe di distribuzione e vendita di energia elettrica (che risentono negativamente della variazione del tasso di cambio).

Il *marginale operativo lordo* ammonta a 1.424 milioni di euro, in crescita di 380 milioni di euro (+36,4%) rispetto all'esercizio 2008. Tale incremento è relativo:

- > alla Russia per 176 milioni di euro, sostanzialmente per l'effetto congiunto del diverso periodo di consolidamento di Enel OGK-5 pari a 104 milioni di euro e della plusvalenza derivante dalla cessione del 51% della partecipazione detenuta da Enel in SeverEnergia;
- > all'Europa centrale per 130 milioni di euro, di cui 102 milioni di euro relativi a Slovenské elektrárne (da riferire prevalentemente all'effetto congiunto della crescita del margine energia, che ha beneficiato di un significativo incremento dei volumi venduti, e dei prezzi di vendita) e 28 milioni di euro relativi a Enel France;
- > all'Europa sud-orientale per 74 milioni di euro, il cui incremento è sostanzialmente connesso al miglior margine realizzato in Bulgaria per 45 milioni di euro dovuto all'incremento dei prezzi di vendita, nonché all'entrata in esercizio di una nuova sezione dell'impianto di Enel Maritza East 3 e al diverso periodo di consolidamento di Enel Distributie Muntenia ed Enel Energie Muntenia per 22 milioni di euro.

Il *risultato operativo* del 2009 è pari a 780 milioni di euro ed evidenzia, rispetto all'esercizio precedente, una crescita di 224 milioni di euro (+40,3%) tenuto conto di maggiori ammortamenti e perdite di valore per 156 milioni di euro, di cui 100 milioni di euro relativi alle variazioni di perimetro di consolidamento.

Investimenti

Milioni di euro

	2009	2008	2009-2008
Impianti di produzione:			
- termoelettrici	512	366	146
- idroelettrici	3	5	(2)
- nucleare	236	135	101
- con fonti energetiche alternative	1	5	(4)
Totale impianti di produzione	752	511	241
Reti di distribuzione di energia elettrica	155	109	46
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	86	46	40
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	21	15	6
Totale	1.014	681	333

Gli *investimenti* ammontano a 1.014 milioni di euro, in aumento di 333 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. La variazione si riferisce per 241 milioni di euro ai maggiori investimenti in impianti di generazione, che nel 2009 sono pari a 752 milioni di euro e sono connessi prevalentemente alla variazione del perimetro di consolidamento relativa a Enel OGK-5 e Marcinelle Energie e ai maggiori investimenti relativi a Slovenské elektrárne.

Energie Rinnovabili

La Divisione Energie Rinnovabili ha la missione di sviluppare e gestire le attività di generazione dell'energia da fonti rinnovabili, garantendone l'integrazione nel Gruppo in coerenza con le strategie del Gruppo Enel. Le aree geografiche nelle quali la Divisione svolge le sue attività sono:

- > Italia, con attività di generazione da impianti idroelettrici non programmabili, da impianti geotermici, eolici e solari (Enel Green Power) e attività di impiantistica e *franchising* (Enel.si);
- > Europa, con attività di generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili (Enel Unión Fenosa Renovables in Spagna, International Wind Parks of Thrace, Wind Parks of Thrace, International Wind Power, International Wind Parks of Crete, Hydro Constructional, International Wind Parks of Rhodes, International Wind Parks of Achaia, Glafkos Hydroelectric Station e Aioliko Voskero in Grecia, Enel Green Power Bulgaria in Bulgaria, Enel Green Power Romania (già Blue Line) in Romania, ed Enel Erelis in Francia);
- > Americhe, con attività di generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili (Enel North America ed Enel Latin America BV che a partire dal 1° gennaio 2009 include i risultati di Enel Latin America LLC, Inelec e Americas Generation Corporation).

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA

Milioni di kWh

	2009	2008	2009-2008	
Italia:				
Idroelettrica	6.231	5.235	996	19,0%
Geotermoelettrica	5.001	5.181	(180)	-3,5%
Eolica	499	467	32	6,9%
Altre fonti	2	2	-	-
Totale produzione netta in Italia	11.733	10.885	848	7,8%
Esteri:				
Idroelettrica	4.458	4.418	40	0,9%
Geotermoelettrica	155	37	118	318,9%
Eolica	2.291	1.594	697	43,7%
Altre fonti	292	308	(16)	-5,2%
Totale produzione netta all'estero	7.196	6.357	839	13,2%
TOTALE	18.929	17.242	1.687	9,8%

La produzione netta della Divisione aumenta nel 2009 di 1.687 milioni di kWh (+9,8%) raggiungendo i 18.929 milioni di kWh. Tale incremento è attribuibile per 848 milioni di kWh alla maggior generazione in Italia, la cui produzione idroelettrica beneficia della maggiore idraulicità del sistema; tale effetto positivo è parzialmente compensato dalla riduzione nella generazione da fonte geotermoelettrica sostanzialmente collegata alla fermata di alcuni impianti per attività di manutenzione programmata. La generazione all'estero aumenta di 839 milioni di kWh sostanzialmente per effetto dell'incremento della generazione eolica derivante dall'avvio dei parchi eolici di Smoky Hills II (502 milioni di kWh) e NeWind (94 milioni di kWh), parzialmente compensato da alcune fermate di