Bilancio consolidato semestrale abbreviato

Prospetti contabili consolidati

Conto economico consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre			
		2017		2016	
			di cui con parti correlate		*di cui con parti correlate*
Ricavi					
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	4	35.358	*2.609*	33.172	*2.365*
Altri ricavi e proventi	4	957	*31*	978	*177*
	[Subtotale]	**36.315**		**34.150**	
Costi					
Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile	5	17.615	*3.683*	15.325	*2.734*
Costi per servizi e altri materiali	5	8.235	*1.338*	8.030	*1.235*
Costo del personale	5	2.280		2.232	
Ammortamenti e impairment	5	2.824		2.843	
Altri costi operativi	5	1.457	*135*	1.117	*126*
Costi per lavori interni capitalizzati	5	(672)		(721)	
	[Subtotale]	**31.739**		**28.826**	
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	6	**278**	***8***	**(114)**	***2***
Risultato operativo		**4.854**		**5.210**	
Proventi finanziari da contratti derivati	7	645		1.193	
Altri proventi finanziari	8	1.046	*2*	1.348	*13*
Oneri finanziari da contratti derivati	7	1.173		2.051	
Altri oneri finanziari	8	1.916	*13*	2.017	*25*
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	15	81		52	
Risultato prima delle imposte		**3.537**		**3.735**	
Imposte	9	1.044		1.143	
Risultato delle continuing operations		**2.493**		**2.592**	
Risultato delle discontinued operations		**-**		**-**	
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)		**2.493**		**2.592**	
Quota di interessenza del Gruppo		1.847		1.834	
Quota di interessenza di terzi		646		758	
Risultato per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo	10	*0,18*		*0,19*	
Risultato diluito per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo	10	*0,18*		*0,19*	
Risultato delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo	10	*0,18*		*0,19*	
Risultato diluito delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo	10	*0,18*		*0,19*	

Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2017	2016
Risultato netto del periodo		**2.493**	**2.592**
Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico:			
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari		(31)	(516)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto		(1)	(28)
Variazione di fair value delle attività finanziarie disponibili per la vendita		10	28
Variazione della riserva di traduzione		(1.797)	1.116
Altre componenti di conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico:			
Rimisurazione delle passività (attività) nette per benefici definiti		-	-
Utili e perdite rilevati direttamente a patrimonio netto	22	**(1.819)**	**600**
Utile complessivo rilevato nel periodo		**674**	**3.192**
Quota di interessenza:			
- del Gruppo		872	1.820
- di terzi		(198)	1.372

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro	Note				
ATTIVITÀ		**al 30.06.2017**		al 31.12.2016	
			di cui con parti correlate		*di cui con parti correlate*
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	11	75.417		76.265	
Investimenti immobiliari		123		124	
Attività immateriali	12	16.678		15.929	
Avviamento	13	13.542		13.556	
Attività per imposte anticipate	14	6.437		6.665	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	15	1.583		1.558	
Derivati	16	1.201		1.609	
Altre attività finanziarie non correnti	17	3.783		3.892	
Altre attività non correnti		971		706	
	[Totale]	**119.735**		**120.304**	
Attività correnti					
Rimanenze		2.744		2.564	
Crediti commerciali	18	12.218	*812*	13.506	*958*
Crediti per imposte sul reddito		1.077		879	
Derivati	16	2.270	*9*	3.945	*18*
Altre attività finanziarie correnti		3.708	*10*	3.053	*135*
Altre attività correnti	19	3.066	*259*	3.044	*109*
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		8.513		8.290	
	[Totale]	**33.596**		**35.281**	
Attività classificate come possedute per la vendita	21	**141**		**11**	
TOTALE ATTIVITÀ		**153.472**		**155.596**	

Milioni di euro	Note				
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		**al 30.06.2017**		al 31.12.2016	
			di cui con parti correlate		*di cui con parti correlate*
Patrimonio netto del Gruppo					
Capitale sociale		10.167		10.167	
Altre riserve		4.177		5.152	
Utili e perdite accumulati		20.423		19.484	
	[Totale]	**34.767**		**34.803**	
Interessenze di terzi		**17.001**		**17.772**	
Totale patrimonio netto	22	**51.768**		**52.575**	
Passività non correnti					
Finanziamenti a lungo termine	20	42.923	*1.027*	41.336	*1.072*
Benefici ai dipendenti		2.595		2.585	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	23	4.931		4.981	
Passività per imposte differite	14	8.340		8.768	
Derivati	16	2.429		2.532	
Altre passività non correnti		1.980	*83*	1.856	*23*
	[Totale]	**63.198**		**62.058**	
Passività correnti					
Finanziamenti a breve termine	20	3.025		5.372	
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	20	7.549	*89*	4.384	*89*
Fondi rischi e oneri quota corrente	23	1.283		1.433	
Debiti commerciali		11.060	*3.202*	12.688	*2.921*
Debiti per imposte sul reddito		830		359	
Derivati	16	2.059	*7*	3.322	*11*
Altre passività finanziarie correnti		841	*1*	1.264	
Altre passività correnti		11.786	*8*	12.141	*28*
	[Totale]	**38.433**		**40.963**	
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita	21	**73**		**0**	
Totale passività		**101.704**		**103.021**	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		**153.472**		**155.596**	

Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato (Nota 22)

	Capitale sociale e riserve del Gruppo														
Milioni di euro	Capitale sociale	Riserva da sovrapprezzo azioni	Riserva legale	Altre riserve	Riserva convers. bilanci in valuta estera	Riserve da valutaz. strumenti finanziari di cash flow hedge	Riserve da valutazione strumenti finanziari disponibili per la vendita	Riserva da partec. valutate con metodo patrimonio netto	Rimisurazione delle passività/ (attività) nette per piani a benefíci definiti	Riserva per cessioni quote azionarie senza perdita di controllo	Riserva da acquisizioni su non controlling interest	Utili e perdite accumulati	**Patrimonio netto del Gruppo**	**Patrimonio netto di terzi**	**Totale patrimonio netto**
al 1° gennaio 2016	**9.403**	**5.292**	**1.881**	**2.262**	**(1.956)**	**(1.341)**	**130**	**(54)**	**(551)**	**(2.115)**	**(196)**	**19.621**	**32.376**	**19.375**	**51.751**
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.627)	**(1.627)**	**(586)**	**(2.213)**
Riparto del risultato netto dell'esecizio precedente	-	-	153	-	-	-	-	-	-	-	-	(153)	**-**		**-**
Aumento di capitale a servizio della scissione non proporzionale di Enel Green Power	764	2.198	-	-	119	(31)	-	-	1	-	(974)	(12)	**2.065**	**(2.106)**	**(41)**
Operazioni su non controlling interest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	**7**	**(45)**	**(38)**
Utile (Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	519	(546)	27	(14)	-	-	-	1.834	**1.820**	**1.372**	**3.192**
di cui: - utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	519	(546)	27	(14)	-	-	-	-	**(14)**	**614**	**600**
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.834	**1.834**	**758**	**2.592**
al 30 giugno 2016	**10.167**	**7.490**	**2.034**	**2.262**	**(1.318)**	**(1.918)**	**157**	**(68)**	**(550)**	**(2.108)**	**(1.170)**	**19.663**	**34.641**	**18.010**	**52.651**
al 1° gennaio 2017	**10.167**	**7.489**	**2.034**	**2.262**	**(1.005)**	**(1.448)**	**106**	**(12)**	**(706)**	**(2.398)**	**(1.170)**	**19.484**	**34.803**	**17.772**	**52.575**
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(908)	**(908)**	**(570)**	**(1.478)**
Variazione perimetro di consolidato	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	**-**	**(3)**	**(3)**
Utile complessivo rilevato	-	-	-	-	(962)	(21)	10	(2)	-			1.847	**872**	**(198)**	**674**
di cui: - utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	(962)	(21)	10	(2)	-	-	-	-	**(975)**	**(844)**	**(1.819)**
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.847	**1.847**	**646**	**2.493**
al 30 giugno 2017	**10.167**	**7.489**	**2.034**	**2.262**	**(1.967)**	**(1.469)**	**116**	**(14)**	**(706)**	**(2.398)**	**(1.170)**	**20.423**	**34.767**	**17.001**	**51.768**

Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre			
		2017		2016	
			di cui con parti correlate		*di cui con parti correlate*
Risultato del periodo prima delle imposte		**3.537**		**3.735**	
Rettifiche per:					
Ammortamenti e impairment	5	2.824		2.843	
(Proventi)/Oneri finanziari	7-8	1.398		1.527	
Proventi netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	15	(81)		(52)	
Variazioni del capitale circolante netto:		(1.212)		(589)	
- rimanenze		(185)		143	
- crediti commerciali		331	*146*	262	*(81)*
- debiti commerciali		(1.882)	*281*	(1.102)	*(374)*
- altre attività e passività		524	*24*	108	*(168)*
Accantonamenti ai fondi		130		344	
Utilizzo fondi		(535)		(611)	
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati		779	*2*	810	*13*
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati		(1.970)	*(13)*	(2.218)	*(25)*
(Proventi)/oneri netti da valutazione commodity		53		(295)	
Imposte pagate		(739)		(1.123)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze		(148)		(175)	
Cash flow da attività operativa (A)		**4.036**		**4.196**	
Investimenti in attività materiali non correnti	11	(3.057)		(3.431)	
Investimenti in attività immateriali	12	(408)		(283)	
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	2	(723)		-	
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti		19		406	
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento		155		18	
Cash flow da attività di investimento/disinvestimento (B)		**(4.014)**		**(3.290)**	
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	20	7.641		1.309	
Rimborsi e altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	20	(5.144)		(5.146)	
Operazioni relative a non controlling interest		(406)		(213)	
Dividendi e acconti sui dividendi pagati		(1.656)		(2.187)	
Cash flow da attività di finanziamento (C)		**435**		**(6.237)**	
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)		**(170)**		**119**	
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)		**287**		**(5.212)**	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo [1]		8.326		10.790	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo [2]		8.613		5.578	

1) Di cui “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti” per 8.290 milioni di euro al 1° gennaio 2017 (10.639 milioni di euro al 1° gennaio 2016), “Titoli a breve” pari a 36 milioni di euro al 1° gennaio 2017 (1 milione di euro al 1° gennaio 2016) e “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti” delle “Attività possedute per la vendita" pari a 150 milioni di euro al 1° gennaio 2016.
2) Di cui “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti” per 8.513 milioni di euro al 30 giugno 2017 (5.515 milioni di euro al 30 giugno 2016), “Titoli a breve” pari a 60 milioni di euro al 30 giugno 2017 (30 milioni di euro al 30 giugno 2016) e “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 40 milioni di euro al 30 giugno 2017 (33 milioni di euro al 30 giugno 2016).

Note illustrative

1. Princípi contabili e criteri di valutazione

La società Enel SpA, operante nel settore delle *utility* energetiche, ha sede in Italia, a Roma, in viale Regina Margherita 137. La Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2017 comprende le situazioni contabili di Enel SpA e delle sue controllate, la quota di partecipazione del Gruppo in società collegate e joint venture, nonché la quota di attività, passività, costi e ricavi delle joint operation ("il Gruppo"). L'elenco delle società controllate, collegate, joint venture e joint operation incluse nell'area di consolidamento è riportato in allegato.
Per una descrizione delle principali attività del Gruppo, si rinvia alla Relazione intermedia sulla Gestione.
La pubblicazione della presente Relazione finanziaria semestrale è stata autorizzata dagli Amministratori in data 27 luglio 2017.

Conformità agli IAS/IFRS

La presente Relazione finanziaria semestrale del Gruppo al 30 giugno 2017 e per il periodo di sei mesi al 30 giugno 2017, è stata predisposta ai sensi dell'art. 154 *ter* del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998 n. 58, così come modificato dal Decreto Legislativo n. 195 del 6 novembre 2007, nonché dell'art. 81 del Regolamento Emittenti e successive modifiche.
Il Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2017, incluso nella Relazione finanziaria semestrale, è stato redatto in conformità ai principi contabili internazionali (*International Accounting Standards* – IAS e *International Financial Reporting Standards* - IFRS) emanati dall'*International Accounting Standards Board* (IASB) ed alle interpretazioni IFRIC e SIC, riconosciuti nell'Unione Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 ed in vigore alla stessa data.
L'insieme di tutti i principi e le interpretazioni di riferimento sopraindicati è di seguito definito "IFRS-EU".
In particolare, tale bilancio è stato redatto in conformità al principio contabile internazionale applicabile per la predisposizione delle situazioni infrannuali (IAS 34 – Bilanci intermedi) ed è costituito dal Conto economico consolidato, dal Prospetto dell'utile/(perdita) consolidato complessivo rilevato nel periodo, dallo Stato patrimoniale consolidato, dal Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato, dal Rendiconto finanziario consolidato nonché dalle relative note illustrative.
Si precisa che il Gruppo Enel adotta il semestre quale periodo intermedio di riferimento ai fini dell'applicazione del citato principio contabile internazionale IAS 34 e della definizione di bilancio intermedio ivi indicata.
I principi contabili utilizzati, i criteri di rilevazione e di misurazione, nonché i criteri e i metodi di consolidamento applicati al presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2017 sono gli stessi adottati per la predisposizione del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2016, cui si rimanda per una loro più ampia trattazione.
Tale bilancio consolidato semestrale abbreviato, pertanto, può non comprendere tutte le informazioni richieste dal bilancio annuale e deve essere letto unitamente al Bilancio consolidato predisposto per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2016.

Uso di Stime

La redazione del Bilancio consolidato semestrale abbreviato richiede da parte della direzione aziendale l'effettuazione di stime e di assunzioni che hanno effetto sui valori dei ricavi, dei costi, delle attività e delle passività di bilancio e sull'informativa relativa ad attività e passività potenziali alla data del bilancio stesso. Le modifiche delle condizioni alla base delle assunzioni e dei giudizi adottati potrebbero determinare un impatto rilevante sui risultati successivi. Ai fini della redazione del presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato, il ricorso all'uso di stime ha riguardato le medesime fattispecie già caratterizzate da un processo di stima ai fini della predisposizione del bilancio annuale.
Per una più ampia descrizione dei processi valutativi più rilevanti per il Gruppo, si rinvia al paragrafo "Uso di stime" contenuto nella Nota 2 del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2016.

In tale sede, ci si limita a segnalare che, nel corso del semestrale, Il Gruppo ha completato con il supporto di appositi advisor tecnici, uno studio volto a valutare il livello di performance operativa dei propri impianti solari ed eolici, ad analizzare i dati storici in termini di durata e frequenza degli interventi di manutenzione resi necessari in virtù di problematiche tecniche e ad esaminare le condizioni ambientali e climatiche ai quali gli impianti del Gruppo risultano esposti. I risultati delle analisi svolte su tali informazioni hanno fornito elementi sufficienti a ritenere ragionevole la previsione di un probabile allungamento delle vite economico-tecniche di alcune componenti degli impianti di generazione da fonte solare e da fonte eolica rispetto a quelle che erano state le previsioni formulate in anni precedenti. Pertanto, a partire dal 1° gennaio 2017, il Gruppo ha proceduto ad allungare le vite utili di tali componenti in base alle risultanze dello studio effettuato, tenendo altresì conto di eventuali vincoli di natura legale che fossero presenti in talune giurisdizioni in cui il Gruppo opera e che possano effettivamente condizionare il diritto allo sfruttamento di tali asset fino ad esaurimento della loro vita economico-tecnica.
In particolare, tali modifiche hanno riguardato l'estensione fino a 30 anni della vita utile di turbine e generatori ed altri macchinari meccanici ed elettrici per impianti di produzione da fonte eolica, nonché l'estensione della vita utile dei macchinari meccanici ed elettrici degli impianti di produzione da fonte solare, pur rimanendo nell'ambito dell'intervallo di vite utili già attualmente adottate dal Gruppo.
Gli effetti di tali cambiamenti nelle aliquote di ammortamento sul presente Bilancio consolidato semestrale sono stimabili in minori ammortamenti per 24 milioni di euro.

Inoltre, in virtù di alcuni specifici studi tecnici condotti internamente sul perimetro di asset di impianti di generazione da fonte idroelettrica in Spagna e in Cile, il Gruppo ha altresì ritenuto che sussistessero le condizioni per un allungamento delle vite economico-tecniche di alcune componenti delle centrali idroelettriche programmabili. Anche in tal caso, pur rimanendo all'interno dell'intervallo di vite utili già utilizzate dal Gruppo, l'innalzamento medio delle stesse nell'ambito di ciascuna categoria ha determinato una riduzione complessiva degli ammortamenti del semestre per 45 milioni di euro.

Prevedibili impatti derivanti dall'applicazione dei nuovi principi contabili IFRS 9 e IFRS 15

Nel rispetto del Public Statement "European Common Enforcement Priorities for 2016 financial statements" pubblicato dall'ESMA in data 28 ottobre 2016, di seguito, si evidenziano i prevedibili impatti derivanti dall'applicazione, a partire dal 1° gennaio 2018, dei nuovi principi contabili IFRS 9 – Strumenti finanziari e IFRS 15 – Ricavi provenienti da contratti con i clienti.

- "IFRS 9 – Strumenti finanziari", emesso, nella sua versione definitiva, il 24 luglio 2014, sostituisce l'attuale IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement e supera tutte le precedenti versioni.
  La versione finale dell'IFRS 9 ingloba i risultati delle tre fasi del progetto di sostituzione dello IAS 39 relative alla classificazione e misurazione, all'impairment e all'hedge accounting.
  Relativamente alla classificazione degli strumenti finanziari, l'IFRS 9 prevede un unico approccio per tutte le tipologie di attività finanziarie, incluse quelle che contengono derivati impliciti, per cui, le attività finanziarie sono classificate nella loro interezza, senza la previsione di complesse metodologie di bipartizione.
  Al fine di determinare in che modo le attività finanziarie debbano essere classificate e valutate, bisogna considerare il business model per gestire l'attività finanziaria e le caratteristiche dei flussi di cassa contrattuali. A tal proposito, per business model si intende il modo in cui la società gestisce le proprie attività finanziarie al fine di generare flussi di cassa, ossia incassando i flussi di cassa contrattuali, vendendo l'attività finanziaria o entrambi.
  Le attività finanziarie al costo ammortizzato sono detenute in un business model il cui obiettivo è quello di incassare i flussi di cassa contrattuali, mentre quelle al fair value through other comprehensive income (FVTOCI) sono detenute con l'obiettivo sia di incassare i flussi di cassa contrattuali sia di vendita. Tale categoria consente di riflettere a conto economico gli interessi sulla base del metodo del costo ammortizzato e ad OCI il fair value dell'attività finanziaria.

La categoria delle attività finanziarie al fair value through profit or loss (FVTPL) è, invece, una categoria residuale che accoglie le attività finanziarie che non sono detenute in uno dei due business model di cui sopra, ivi incluse quelle detenute per la negoziazione e quelle gestite sulla base del relativo fair value.
Per quanto riguarda la classificazione e valutazione delle passività finanziarie, l'IFRS 9 ripropone il trattamento contabile previsto dallo IAS 39, apportando limitate modifiche, per cui la maggior parte di esse è valutata al costo ammortizzato; inoltre, è ancora consentito designare una passività finanziaria al fair value through profit or loss, in presenza di specifici requisiti.
Il principio introduce nuove previsioni per le passività finanziarie designate al fair value rilevato a conto economico, in base alle quali, in tali circostanze, la porzione delle variazioni di fair value dovute all'own credit risk deve essere rilevata ad OCI anziché a conto economico. E' consentito applicare tale aspetto del principio anticipatamente, senza l'obbligo di applicazione del principio nella sua interezza.
Dal momento che, durante la crisi finanziaria il modello di impairment basato sulle "incurred credit losses" aveva mostrato evidenti limiti connessi al differimento della rilevazione delle perdite su crediti al momento dell'evidenza del manifestarsi di un trigger event, il principio propone un nuovo modello che consenta agli utilizzatori del bilancio di avere maggiori informazioni sulle "expected credit losses".
In buona sostanza, il modello prevede:
a) l'applicazione di un unico approccio a tutte le attività finanziarie;
b) la rilevazione delle perdite attese in ogni momento e l'aggiornamento dell'ammontare delle stesse ad ogni fine periodo contabile, al fine di riflettere le variazioni nel rischio di credito dello strumento finanziario;
c) la valutazione delle perdite attese sulla base delle ragionevoli informazioni, disponibili senza costi eccessivi, ivi incluse informazioni storiche, correnti e previsionali;
d) il miglioramento delle disclosures sulle perdite attese e sul rischio di credito.
L'IFRS 9, inoltre, introduce un nuovo modello di hedge accounting, con l'obiettivo di allineare le risultanze contabili alle attività di risk management e di stabilire un approccio più principles-based.
Il nuovo approccio di hedge accounting consentirà alle società di riflettere le attività di risk management in bilancio estendendo i criteri di eligibilità in qualità di hedged item alle componenti di rischio di elementi non finanziari, alle posizioni nette, ai layer components e alle esposizioni aggregate (i.e. una combinazione di un'esposizione non derivata e di un derivato). In relazione agli strumenti di copertura, le modifiche più significative rispetto al modello di hedge accounting proposto dallo IAS 39, riguardano la possibilità di differire il time value di un'opzione, la componente forward di un contratto forward e i currency basis spreads (i.e. "costi di hedging") nell'OCI fino al momento in cui l'elemento coperto impatta il conto economico. L'IFRS 9 rimuove, inoltre, il requisito riguardante il test di efficacia, in base al quale i risultati del test retrospettico devono rientrare nel range 80%-125%, prevedendo anche la possibilità di ribilanciare la relazione di copertura, qualora gli obiettivi di risk management rimangano invariati.
Infine, l'IFRS 9 non sostituisce le previsioni dello IAS 39 in materia di portfolio fair value hedge accounting in relazione al rischio di tasso di interesse ("macro hedge accounting") in quanto tale fase del progetto di sostituzione dello IAS 39 è stata separata e ancora in corso di discussione. A tal proposito, ad aprile 2014 lo IASB ha pubblicato il Discussion Paper Accounting for Dynamic Risk management: a Portfolio Revaluation Approach to Macro Hedging.
Nel corso dell'esercizio 2016 è stato avviato uno specifico progetto di transizione con riferimento ai tre ambiti di applicazione del nuovo principio. Nel corso del primo semestre del 2017 l'attività progettuale, ha continuato ad essere svolta mediante specifici assessment e gap analysis, rispetto allo IAS 39, per ciascuno dei tre stream di seguito riportati, rispetto ai quali si evidenzia quanto segue:
a) "Classification and Measurement": è stata effettuata una prima attività di verifica dell'attuale modalità di classificazione degli strumenti finanziari rispetto ai nuovi criteri previsti dall'IFRS 9 (i.e. SPPI test e business model). Peraltro, sono stati individuati alcuni contratti che potrebbero essere oggetto di valutazione al fair value in quanto i flussi di cassa contrattuali non sono rappresentati esclusivamente dal pagamento di capitale e interessi, nonché le partecipazioni di minoranza in società non quotate per le quali, in base allo IAS 39, si è adottato il criterio del costo e

che potrebbero essere valutate al fair value nelle circostanze previste dal principio. Nel corso del secondo semestre 2017 proseguirà l'attività volta all'analisi dei modelli di valutazione delle predette attività finanziarie.
b) "Impairment": sono state individuate e analizzate le attività finanziarie in portafoglio oggetto di impairment. Con particolare riferimento ai crediti commerciali, rappresentativi della maggior parte dell'esposizione creditizia del Gruppo, è stata effettuata una specifica attività di analisi degli stessi suddivisi per cluster a seconda della Country, Global Business Line e del contesto normativo e regolamentare di riferimento, al fine di individuare il modello di valutazione più appropriato per la definizione delle expected credit losses. Le analisi condotte hanno portato ad identificare, nella maggior parte dei casi, un modello di impairment declinato secondo l'approccio semplificato previsto dal principio per tale tipologia di crediti, in riferimento al quale sono state individuate le assunzioni alla base dello stesso; è tuttora in corso un'attività volta al completamento della definizione degli input di riferimento.
c) "Hedge Accounting": e' stata effettuata un'attività di review e analisi delle relazioni di copertura esistenti aggregando le stesse per cluster omogenei e individuando per ciascuno di essi le nuove strategie di hedge accounting previste dal principio, con l'obiettivo di un maggiore allineamento alle attività di gestione del rischio poste in essere dal Gruppo. Nel corso del secondo semestre 2017 proseguiranno le attività di definizione del nuovo modello di hedge accounting.

- "IFRS 15 – Ricavi provenienti da contratti con i clienti", emesso a maggio 2014, inclusivo delle "Modifiche all'IFRS 15: data di entrata in vigore dell'IFRS 15", emesse a settembre 2015. Il nuovo standard sostituirà "IAS 11 – Lavori su ordinazione", "IAS 18 – Ricavi", "IFRIC 13 – Programmi di fidelizzazione della clientela", "IFRIC 15 – Accordi per la costruzione di immobili", "IFRIC 18 – Cessioni di attività da parte della clientela", "SIC 31 Ricavi – Servizi di baratto comprendenti servizi pubblicitari" e si applicherà a tutti i contratti con i clienti, ad eccezione di alcune esclusioni (ad esempio, contratti di leasing e di assicurazione, strumenti finanziari, ecc.). Il nuovo principio introduce un quadro complessivo di riferimento per la rilevazione e la misurazione dei ricavi basato sul seguente principio fondamentale: rilevazione dei ricavi in modo da rappresentare fedelmente il processo di trasferimento dei beni e servizi ai clienti per un ammontare che riflette il corrispettivo che si attende di ottenere in cambio dei beni e dei servizi forniti. Questo principio fondamentale verrà applicato utilizzando un modello costituito da 5 fasi fondamentali (steps): identificare il contratto con il cliente (step 1); identificare le obbligazioni contrattuali, rilevando i beni o i servizi separabili come obbligazioni separate (step 2); determinare il prezzo della transazione, ossia l'ammontare del corrispettivo che si attende di ottenere (step 3); allocare il prezzo della transazione a ciascuna obbligazione individuata nel contratto sulla base del prezzo di vendita a sé stante di ciascun bene o servizio separabile (step 4); rilevare i ricavi quando (o se) ciascuna obbligazione contrattuale è soddisfatta mediante il trasferimento al cliente del bene o del servizio, ossia quando il cliente ottiene il controllo del bene o del servizio (step 5).
  L'IFRS 15 include anche una serie di note di commento che dovrebbero fornire un'informativa completa circa la natura, l'ammontare, la tempistica e il grado di incertezza dei ricavi e dei flussi finanziari derivanti dai contratti con i clienti.
  Nel corso del primo semestre 2017 è proseguita l'attività progettuale, avviata nell'esercizio 2016, volta a individuare i potenziali impatti del principio sul Bilancio consolidato del Gruppo. In particolare in una prima fase del progetto si è provveduto ad individuare i revenue streams rilevanti per il Gruppo. Nella successiva fase progettuale, nei principali Paesi in cui è presente il Gruppo, si è avviata un'attività di analisi di selezionati contratti rappresentativi dei cluster in cui il portafoglio dei contratti era stato precedentemente classificato. Sulla base di tale assessment, le fattispecie più significative che riteniamo saranno interessate dalle nuove disposizioni dell'IFRS 15 si riferiscono a: (i) identificazione delle obbligazioni contrattuali; (ii) i contratti caratterizzati da una pluralità di obbligazioni contrattuali; (iii) i contratti che prevedono corrispettivi variabili e relativo timing di riconoscimento; (iv) i contratti in cui un soggetto terzo è coinvolto nella fornitura dei beni/servizi ai clienti, distinguendo i casi in cui il Gruppo (o la controparte) agisce per conto proprio o in qualità di rappresentante; (v) la capitalizzazione dei costi per l'acquisizione dei contratti con i clienti; e (vi) l'informativa da fornire in ossequio al principio.

Per le principali casistiche individuate, è stata avviata un'ulteriore attività di analisi per stimare gli effetti connessi all'applicazione del nuovo principio. Sulla base delle analisi condotte fino alla data di approvazione della seguente Relazione finanziaria semestrale e che continueranno nel secondo semestre, gli ambiti interessati riguardano essenzialmente: i) la capitalizzazione di alcune provvigioni di vendita nei confronti degli agenti; ii) l'eventuale rappresentazione di alcune fattispecie di ricavi in altre voci di conto economico senza impatti sul risultato operativo e sul risultato netto.

Nel corso del secondo semestre proseguiranno le analisi per l'assessment dei possibili impatti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 15 e dell'IFRS 9, nonché per l'identificazione delle modalità di rappresentazione degli effetti in sede di prima adozione dei nuovi principi, tenuto anche conto delle opzioni previste e della continua evoluzione degli orientamenti con riferimento alla loro adozione.

Effetti della stagionalità

Il fatturato e i risultati economici del Gruppo potrebbero risentire, sia pure in maniera lieve, del mutare delle condizioni climatiche. In particolare, nei periodi dell'anno caratterizzati da temperature più miti si riducono le quantità vendute di gas, mentre nei periodi di chiusura per ferie degli stabilimenti industriali si riducono le quantità vendute di energia elettrica. Analogamente, le performance dell'attività di generazione idroelettrica eccellono soprattutto nei mesi invernali e ad inizio della primavera in considerazione della maggiore idraulicità stagionale. Tenuto conto dello scarso impatto economico di tali andamenti, peraltro ulteriormente mitigato dal fatto che le operazioni del Gruppo presentano una variegata distribuzione in entrambi gli emisferi e quindi gli impatti derivanti dai fattori climatici tendono ad assumere un andamento uniforme nel corso dell'anno, non viene fornita l'informativa finanziaria aggiuntiva (richiesta dallo IAS 34.21) relativa all'andamento dei dodici mesi chiusi al 30 giugno 2017.

Rideterminazione dei dati comparativi

A partire dalla chiusura contabile al 30 settembre 2016, può ritenersi pienamente operativo il nuovo modello organizzativo del Gruppo Enel, la cui adozione era stata annunciata nel corso del secondo trimestre 2016, al momento della presentazione della nuova struttura organizzativa.
Tale modello organizzativo prevede, come novità principali, l'integrazione delle varie società appartenenti al Gruppo Enel Green Power nelle varie Divisioni per area geografica, includendo funzionalmente anche le attività idroelettriche (c.d. "Large Hydro") che formalmente sono, tuttora, in capo alle società di generazione termoelettrica, e una nuova definizione delle aree geografiche (Italia, Iberia, Europa e Nord Africa, America Latina, Nord e Centro America, Africa Sub-Sahariana e Asia, Central/Holding). Inoltre, la nuova struttura di business è ripartita nel seguente modo: Generazione Termoelettrica e Trading, Infrastrutture e Reti, Rinnovabili, Retail, Servizi e Holding. Pertanto, la nuova struttura matriciale è articolata nelle seguenti Divisioni (Generazione Termoelettrica Globale, Infrastrutture e Reti Globale, Energie Rinnovabili, Global Trading) e Regioni/Paesi (Italia, Iberia, Europa e Nord Africa, America Latina, Nord e Centro America, Africa Sub-Sahariana e Asia) e rappresenterà a partire da quest'anno anche la base di pianificazione, consuntivazione e valutazione delle performance economico-finanziarie del Gruppo sia internamente, da parte dell'Alta Direzione, sia verso la comunità finanziaria.
In considerazione di ciò, si è reso altresì necessario procedere a una rivisitazione dell'informativa resa ai sensi del principio di riferimento "IFRS 8 - *Settori operativi*", di cui alla successiva Nota 3, la quale è stata anche corredata di dati comparativi opportunamente riesposti per assicurarne la piena confrontabilità.
Inoltre, per quanto riguarda lo schema del rendiconto finanziario consolidato, con riferimento alla struttura del "cash flow da attività operativa" il quale ha mantenuto inalterato il valore complessivo, ha subito delle modifiche strutturali ai fini di una migliore esposizione dei fenomeni occorsi e ciò ha, pertanto, comportato la riclassificazione di talune voci riferite al primo semestre 2016 ai fini di una migliore comparabilità.

2. Principali variazioni area di consolidamento

L'area di consolidamento al 30 giugno 2017, rispetto a quella del 30 giugno 2016 e del 31 dicembre 2016, ha subíto alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni:

2016

- cessione perfezionata agli inizi di marzo 2016 di **Compostilla Re**, società già classificata a dicembre 2015 come "posseduta per la vendita"; il prezzo di cessione è stato di 101 milioni di euro (la società ceduta deteneva anche liquidità per circa 111 milioni di euro) ed ha generato una plusvalenza di circa 19 milioni di euro;
- cessione in data 1° maggio 2016 del 65% di **Drift Sand Wind Project**, società operante nella generazione da fonte eolica negli Stati Uniti;
- cessione perfezionata in data 13 luglio 2016 di **Enel Longanesi**, dove erano incluse le attività italiane (costituite da 21 tra istanze e permessi di esplorazione onshore e offshore) nel settore upstream gas;
- cessione, in data 28 luglio 2016, del 50% del capitale di **Slovak Power Holding (SPH)**, società titolare a sua volta del 66% del capitale sociale di **Slovenské elektrárne (SE)**;
- acquisizione del controllo, in data 1° ottobre 2016, di **Distribuidora Electrica de Cundinamarca (DEC)**, già consolidata con il metodo del patrimonio netto, attuata mediante fusione per incorporazione della stessa DEC in Codensa (che già ne deteneva una quota pari al 49%);
- perdita del controllo, in data 21 novembre 2016, conseguente al cambio di governance e alla cessione di una quota dell'1%, per un corrispettivo pari a 12 milioni di euro, di **EGPNA Renewable Energy Partners**, società operante nello sviluppo di progetti di generazione da fonte rinnovabile negli Stati Uniti e che, pertanto, a partire da tale data è consolidata con il metodo del patrimonio netto;
- cessione, in data 30 novembre 2016, del 100% di **Enel France**, società operante nella generazione termoelettrica in Francia;
- perdita del controllo, in data 20 dicembre 2016, di **Enel Open Fiber** (oggi Open Fiber) a seguito dell'aumento di capitale effettuato sia da Enel che da CDP Equity, ad esito del quale Enel e CDPE detengono una partecipazione paritetica nel capitale di OF, la quale viene pertanto a partire da tale data consolidata con il metodo del patrimonio netto;
- cessione, in data 28 dicembre 2016, dei parchi eolici **Cimarron e Lindahl** alla sopracitata Joint venurte EGPN REP, punto iniziale della nuova strategia di crescita industriale sostenuta da un modello 'Build, Sell and Operate' a minore intensità di capitale e destinata ad accelerare lo sviluppo del portafoglio di progetti a livello globale;
- cessione, in data 30 dicembre 2016, del 100% di **Marcinelle Energie**, società operante nella generazione termoelettrica in Belgio. Il prezzo di vendita sarà soggetto ad aggiustamenti di prassi che includono una clausola di earn-out.

2017

- acquisizione in data 10 gennaio 2017 del 100% di **Demand Energy Networks**, società con sede negli Stati Uniti specializzata in soluzioni software e sistemi di accumulo energetico intelligenti;
- acquisizione in data 10 febbraio 2017 del 100% di **Más Energía**, società messicana operante nel settore delle energie rinnovabili;
- acquisizione, in data 14 febbraio 2017 e 4 maggio 2017 rispettivamente, del 94,84% e del 5,04% del capitale sociale (per un totale quindi del 99,88%) di **Celg Distribuição (CELG-D)**, società di distribuzione di energia che opera nello stato brasiliano di Goias;
- acquisizione, in data 16 maggio 2017, del 100% di **Tynemouth Energy Storage**, società britannica attiva nel settore dell'accumulo di energia elettrica;

- acquisizione, in data 4 giugno 2017, del 100% di **Amec Foster Wheeler Power (oggi Enel Green Power Sannio)**, società proprietaria di due impianti eolici in provincia di Avellino.

Altre variazioni

In aggiunta alle suddette variazioni nell'area di consolidamento, si segnalano anche le seguenti operazioni che, pur non caratterizzandosi come operazioni che hanno determinato l'acquisizione o la perdita di controllo, hanno comunque comportato una variazione nell'interessenza detenuta dal Gruppo nelle relative partecipate o collegate:

- cessione, in data 29 febbraio 2016, della restante quota di **Hydro Dolomiti Enel**, società operante nella generazione di energia elettrica da fonte idroelettrica in Italia;
- in data 31 marzo 2016 ha avuto efficacia la scissione non proporzionale di **Enel Green Power**, mediante la quale – attraverso un aumento di capitale di Enel SpA a servizio della scissione stessa - il Gruppo ha aumentato la quota partecipativa nella società dal 68,29% al 100%, con conseguente riduzione delle interessenze di terzi;
- In data 3 maggio 2016, acquisizione del restante 40% di **Maicor Wind**, società operante nel settore eolico in Italia, divenendone unico socio;
- in data 27 luglio 2016, Enel Green Power International (interamente posseduta da Enel) ha ceduto il 60% del capitale di **Enel Green Power España** ad Endesa Generación (interamente posseduta da Endesa), che essendo già titolare del restante 40% del capitale di EGPE, a seguito di questa operazione ne è divenuta unico socio. Nel bilancio consolidato, l'operazione genera una riduzione delle quota di pertinenza del Gruppo (dall'88,04% al 70,10%) dei risultati di Enel Green Power España a partire dall'efficacia dell'operazione;
- realizzazione, in data 1° dicembre 2016, della fusione in **Enel Americas** di Endesa Americas e Chilectra Americas, società tutte generatesi dalla scissione di Enersis, Endesa Chile e Chilectra. Per l'effetto congiunto dei rapporti di cambio tra le azioni e l'esercizio del diritto di recesso da parte di alcuni degli azionisti delle società coinvolte nell'operazione, le percentuali di interessenza di tutte le società direttamente e indirettamente detenute da Enel Americas sono variate.

Acquisizione CELG-D

In data 14 febbraio 2017 Enel Brasil ha finalizzato l'acquisizione del 94,84% del capitale sociale di Celg Distribuição, (di seguito anche "CELG-D"), società di distribuzione di energia che opera nello stato brasiliano di Goias per effetto di una concessione valida fino al 2045. La transazione originaria prevedeva che la quota restante di CELG-D è stata offerta ai dipendenti in servizio e pensionati della società mediante una procedura ove Enel Brasil si è resa garante dell'acquisto delle azioni non acquisite dai suddetti dipendenti e pensionati. La procedura si è chiusa il 4 maggio 2017 e ha permesso al Gruppo di ottenere un'ulteriore quota del 5,04% di CELG-D, giungendo quindi a una partecipazione complessivamente pari al 99,88%.

Nel corso del primo semestre, la società ha effettuato un'allocazione provvisoria del prezzo di acquisizione, determinando in misura non definitiva il *fair value* delle attività e passività acquisite.

Le principali rettifiche rispetto al valore contabile sono essenzialmente riconducibili all'iscrizione di attività immateriali (in particolare relativamente ai diritti di concessione) e dei correlati effetti fiscali calcolati tenendo in considerazione gli effetti della fusione inversa di CELG-D in Enel Investimentos. Si segnala che in virtù delle caratteristiche del regime di concessione in cui opera, l'attività di distribuzione elettrica esercitata dalla società rientra nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12.

Determinazione avviamento

Milioni di euro	
Attività nette acquisite prima dell'allocazione[(1)]:	**(278)**
Rettifiche per allocazione prezzo acquisto:	
- attività immateriali	1.153
- passività per imposte differite	(117)
- passività per benefici ai dipendenti	(40)
- altre rettifiche	(27)
- interessenze di terzi	(1)
Attività nette acquisite dopo l'allocazione	**690**
Costo acquisto 94,84%	665
Costo acquisto ulteriore 5,04%	25
Costo dell'operazione	**690**
Avviamento	-

(1) Attività nette proporzionalizzate alla quota di interessenza Enel al 99,88%.

Pertanto, la situazione contabile alla data di acquisizione è così aggiornata:

Situazione contabile di CELG-D alla data di acquisizione

Milioni di euro	Valori contabili *ante* 14 febbraio 2017	Rettifiche per allocazione prezzo acquisto	Valori rilevati al 14 febbraio 2017
Immobili, impianti e macchinari	13	-	13
Attività immateriali	572	1.153	1.725
Attività per imposte anticipate	23	-	23
Altre attività non correnti	318	(5)	313
Crediti commerciali	238	1	239
Rimanenze	7	-	7
Altre attività correnti	132	(6)	126
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	9	-	9
Finanziamenti	(326)	9	(317)
Benefíci ai dipendenti	(43)	(40)	(83)
Passività per imposte differite	(23)	(117)	(140)
Altre passività non correnti	(161)	(11)	(172)
Fondi rischi e oneri	(216)	-	(216)
Debiti commerciali	(446)	(4)	(450)
Altre passività correnti	(375)	(11)	(386)
Interessenze di terzi	-	(1)	(1)
Attività nette acquisite	**(278)**	**968**	**690**

La contribuzione di CELG-D ai risultati del primo semestre 2017 è di 596 milioni di euro nei ricavi e negativa per 15 milioni di euro sul risultato operativo.

Altre acquisizioni minori

Determinazione avviamento

Milioni di euro	Demand Energy Networks	Màs Energìa	Tynemouth Energy Storage	Amec Foster Wheeler Power (oggi Enel Green Power Sannio)
Immobili, impianti e macchinari	-	-	2	49
Attività immateriali	30	-	-	-
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	15	-	-	8
Crediti commerciali	-	-	-	1
Altre attività correnti	-	-	-	4
Finanziamenti a medio lungo termine	-	-	-	(29)
Debiti commerciali	(2)	-	-	(1)
Altre passività correnti	(14)	-	-	(17)
Attività nette acquisite	**29**	**-**	**2**	**15**
Costo dell'acquisizione	**38**	**10**	**5**	**21**
(di cui versati per cassa)	***30***	***10***	***4***	***21***
Avviamento	**9**	**10**	**3**	**6**

Si precisa che mentre per Demand Energy il processo di allocazione del prezzo è stato provvisoriamente determinato, per le altre acquisizioni minori il Gruppo procederà all'identificazione del fair value delle attività acquisite e delle passività assunte entro i dodici mesi successivi alla data di acquisizione; tale processo è stato avviato immediatamente dopo l'acquisizione.

3. Dati economici e patrimoniali per area di attività

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per area di attività è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due periodi messi a confronto. Per maggiori informazioni sugli andamenti economici e patrimoniali che hanno caratterizzato il semestre in analisi, si rimanda all'apposita sezione della presente Relazione finanziaria semestrale.

Dati economici per area di attività

Primo semestre 2017 (1)

Milioni di euro	Italia	Iberia	America Latina	Europa e Nord Africa	Nord e Centro America	Africa Sub-Sahariana e Asia	Altro, elisioni e rettifiche	**Totale**
Ricavi verso terzi	18.317	9.939	6.497	1.139	362	46	15	36.315
Ricavi intersettoriali	360	21	16	18	3	-	(418)	**-**
Totale ricavi	**18.677**	**9.960**	**6.513**	**1.157**	**365**	**46**	**(403)**	**36.315**
Totale costi	15.349	8.316	4.457	880	147	18	(252)	28.915
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	339	(48)	2	-	-	-	(15)	278
Ammortamenti	869	764	579	99	95	20	7	2.433
Impairment	250	170	92	21	-	-	-	533
Ripristini di valore	(1)	(127)	-	(15)	-	1	-	(142)
Risultato operativo	**2.549**	**789**	**1.387**	**172**	**123**	**7**	**(173)**	**4.854**
Investimenti	**740**	**350**	**1.381**	**153**	**813**	**21**	**7**	**3.465**

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi, sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo

Primo semestre 2016 restated (1)

Milioni di euro	Italia	Iberia	America Latina	Europa e Nord Africa	Nord e Centro America	Africa Sub-Sahariana e Asia	Altro, elisioni e rettifiche	**Totale**
Ricavi verso terzi	17.197	9.139	5.088	2.187	461	9	69	34.150
Ricavi intersettoriali	408	32	17	117	1	-	(575)	**-**
Totale ricavi	**17.605**	**9.171**	**5.105**	**2.304**	**462**	**9**	**(506)**	**34.150**
Totale costi	13.819	7.197	3.375	1.875	135	8	(426)	25.983
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	(107)	(1)	-	(8)	-	-	2	(114)
Ammortamenti	850	825	447	143	120	3	25	2.413
Impairment	247	177	38	47	8	-	45	562
Ripristini di valore	-	(123)	(2)	(8)	-	-	1	(132)
Risultato operativo	**2.582**	**1.094**	**1.247**	**239**	**199**	**(2)**	**(149)**	**5.210**
Investimenti	**738**	**408**	**1.265**	**88** (2)	**748**	**201**	**17**	**3.465**

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi, sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo.
(2) Il dato non include 249 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati patrimoniali per area di attività

Al 30 giugno 2017

Milioni di euro	Italia	Iberia	America Latina	Europa e Nord Africa	Nord e Centro America	Africa Sub-Sahariana e Asia	Altro, elisioni e rettifiche	**Totale**
Immobili, impianti e macchinari	25.955	23.846	16.751	3.056	5.105	758	(9)	75.462
Attività immateriali	1.283	15.638	11.890	751	641	114	(45)	30.272
Crediti commerciali	8.152	2.230	1.941	294	191	25	(615)	12.218
Altro	3.532	1.565	811	206	35	4	(168)	5.985
Attività Operative	**38.922** (1)	**43.279**	**31.393**	**4.307** (2)	**5.972**	**901**	**(837)**	**123.937**
Debiti commerciali	6.178	2.120	2.332	309	652	22	(553)	11.060
Fondi diversi	3.048	3.788	1.278	110	25	16	544	8.809
Altro	6.971	2.781	2.041	346	187	63	107	12.496
Passività Operative	**16.197**	**8.689**	**5.651**	**765** (3)	**864**	**101**	**98**	**32.365**

(1) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.
(2) Di cui 97 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.
(3) Di cui 59 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.

Al 31 dicembre 2016

Milioni di euro	Italia	Iberia	America Latina	Europa e Nord Africa	Nord e Centro America	Africa Sub-Sahariana e Asia	Altro, elisioni e rettifiche	**Totale**
Immobili, impianti e macchinari	25.981	24.174	17.411	3.048	4.831	780	46	76.271
Attività immateriali	1.314	15.671	11.045	743	633	113	(34)	29.485
Crediti commerciali	9.429	2.243	1.835	317	111	18	(447)	13.506
Altro	3.409	1.461	515	179	41	2	(134)	5.473
Attività Operative	**40.133** (1)	**43.549**	**30.806**	**4.287**	**5.616** (2)	**913**	**(569)**	**124.735**
Debiti commerciali	7.606	2.155	2.433	374	493	23	(396)	12.688
Fondi diversi	3.077	4.096	1.039	127	25	18	617	8.999
Altro	7.125	3.042	1.850	305	210	54	340	12.926
Passività Operative	**17.808**	**9.293**	**5.322**	**806**	**728**	**95**	**561**	**34.613**

(1) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.
(2) Di cui 2 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.

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

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016
Totale attività	**153.472**	**155.596**
Partecipazioni valutate con il metodo del PN	1.583	1.558
Attività finanziarie non correnti	3.783	3.892
Crediti tributari a lungo inclusi in altre attività non correnti	293	301
Attività finanziarie correnti	3.708	3.053
Derivati	3.471	5.554
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	8.513	8.290
Attività per imposte anticipate	6.437	6.665
Crediti per imposte sul reddito	1.077	879
Crediti tributari a lungo inclusi in altre attività correnti	630	664
Attività finanziarie e fiscali di Attività classificate come possedute per la vendita	40	5
Attività di settore	**123.937**	**124.735**

Totale passività	**101.704**	**103.021**
Finanziamenti a lungo termine	42.923	41.336
Finanziamenti a breve termine	3.025	5.372
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	7.549	4.384
Passività finanziarie correnti	841	1.264
Derivati	4.488	5.854
Passività di imposte differite	8.340	8.768
Debiti per imposte sul reddito	830	359
Debiti tributari diversi	1.329	1.071
Passività finanziarie e fiscali di Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita	14	-
Passività di settore	**32.365**	**34.613**

Ricavi

4. Ricavi – *Euro 36.315 milioni*

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Vendita energia elettrica	21.438	20.577	861	4,2%
Trasporto energia elettrica	4.883	4.687	196	4,2%
Corrispettivi da gestori di rete	332	259	73	28,2%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	903	530	373	70,4%
Vendita gas	2.280	2.149	131	6,1%
Trasporto gas	321	320	1	0,3%
Vendita di combustibili	3.847	3.359	488	14,5%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	366	408	(42)	-10,3%
Ricavi per lavori in corso su ordinazione	312	151	161	-
Ricavi da vendita di certificati ambientali	(25)	6	(31)	-
Altre vendite e prestazioni	701	726	(25)	-3,4%
Totale ricavi delle vendite e prestazioni	**35.358**	**33.172**	**2.186**	**6,6%**
Contributi a preventivo e altri contributi	37	19	18	94,7%
Contributi per certificati ambientali	456	410	46	11,2%
Rimborsi vari	122	117	5	4,3%
Plusvalenze da alienazione di controllate, collegate, joint venture, joint operation e attività non correnti possedute per la vendita	160	174	(14)	-8,0%
Proventi da rimisurazione al fair value a seguito di modifiche del controllo	-	4	(4)	-
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	9	20	(11)	-55,0%
Altri proventi	173	234	(61)	-26,1%
Totale altri ricavi e proventi	**957**	**978**	**(21)**	**-2,1%**
TOTALE RICAVI	**36.315**	**34.150**	**2.165**	**6,3%**

I ricavi da “Vendita di energia elettrica” si attestano nel primo semestre 2017 a 21.438 milioni di euro (20.577 milioni di euro nel primo semestre 2016) e includono i ricavi da vendita di energia elettrica ai clienti finali per 15.404 milioni di euro (13.983 milioni di euro nel primo semestre 2016), i ricavi per vendita di energia all’ingrosso (non inclusivi dei corrispettivi da gestori di rete) per 4.350 milioni di euro (5.616 milioni di euro nel primo semestre 2016), nonché i ricavi per attività di trading di energia elettrica per 1.683 milioni di euro (978 milioni di euro nel primo semestre 2016). Tale variazione è dovuta a:

- maggiori ricavi da vendita di energia elettrica ai clienti finali per 1.421 milioni di euro, principalmente per la ripresa dei prezzi medi di vendita associata alle maggiori quantità vendute e all’effetto della variazione dei tassi di cambio, più favorevoli in America Latina; relativamente alle variazioni di perimetro di consolidamento, si segnala che l’acquisizione di CELG-D impatta sui ricavi del primo semestre 2017 per 448 milioni di euro, mentre la cessione di Slovenské elektrárne su quelli del primo semestre 2016 per 300 milioni di euro;
- minori ricavi da vendita di energia all’ingrosso per 1.266 milioni di euro dovuti sostanzialmente al deconsolidamento di Slovenské elektrárne (754 milioni di euro) e dalla riduzione delle vendite realizzate prevalentemente sul territorio italiano;
- maggiori ricavi per attività di trading di energia elettrica per 705 milioni di euro, sostanzialmente per effetto dei maggiori volumi intermediati.

I ricavi da “Trasporto di energia elettrica” sono pari nel primo semestre 2017 a 4.883 milioni di euro (4.687 milioni di euro nel primo semestre 2016) e si riferiscono al trasporto di energia destinata a clienti finali per 2.614 milioni di euro (2.388 milioni di euro nell’analogo periodo del 2016) e al trasporto di energia per altri operatori per 2.268 milioni di euro (2.299 milioni di euro nel primo semestre 2016). L’incremento può essere ricondotto principalmente alle maggiori quantità distribuite sul mercato libero ai clienti finali in Italia.

I ricavi per “Contributi da operatori istituzionali di mercato” sono pari nel primo semestre 2017 a 903 milioni di euro, in aumento di (373) milioni di euro rispetto all’analogo periodo del 2016. La variazione trova riscontro per 213 milioni di euro nel maggiore costo di generazione dei combustibili registrato in Spagna e per 165 milioni di euro al diverso meccanismo dei certificati verdi in Italia.

I ricavi da “Vendita di gas” ammontano a 2.280 milioni di euro e includono le vendite ai clienti finali in Italia per 1.138 milioni di euro (1.133 milioni di euro nel primo semestre 2016) e verso clienti finali nel mercato estero per 1.142 milioni di euro (1.016 milioni di euro nel primo semestre 2016). L’incremento di 131 milioni di euro è da attribuire principalmente all’aumento delle vendite nella penisola iberica (per 106 milioni di euro) che deriva dai maggiori volumi intermediati e da prezzi medi unitari più alti rispetto a quelli applicati nel 2016.

I ricavi da “Vendita di combustibili”, pari a 3.847 milioni di euro, includono nel primo semestre 2017 vendite di gas naturale per 3.818 milioni di euro (3.330 milioni di euro nel primo semestre 2016) e vendite di altri combustibili per 29 milioni di euro (29 milioni di euro nel primo semestre 2016); l’incremento del periodo è da riferire sostanzialmente ai maggiori volumi intermediati da Enel Global Trading nei mercati internazionali.

I ricavi per “lavori in corso per ordinanzione” evidenziano un incremento di 161 milioni di euro: tale andamento rispetto all’analogo periodo del 2016 riflette principalmente le maggiori attività di ingegneria su infrastrutture di rete esercite in regime di concessione e rientranti nell’ambito di applicazione dell’IFRIC 12 (su cui ha impatto anche la variazione di perimetro di consolidamento relativa all’acquisizione di CELG-D).

Le “Plusvalenze da alienazione di società” nel primo semestre 2017 sono pari a 160 milioni di euro (174 milioni di euro nel primo semestre 2016) e sono prevalentemente riferibili (146 milioni di euro) alla plusvalenza derivante dalla vendita della società cilena Electrogas nella quale il gruppo deteneva uno quota del 42,5%. Nel primo semestre 2016 invece la voce si riferisce principalmente alla plusvalenza di 124 milioni di euro derivante dalla cessione di Hydro Dolomiti Enel e per 19 milioni di euro alla cessione di Compostilla RE, oltre che alla rettifica positiva di prezzo di 30 milioni rilevata per la cessione di ENEOP.

Gli “Altri proventi”, pari a 173 milioni di euro nel primo semestre 2017, registrano un decremento pari a 61 milioni di euro rispetto all’analogo periodo dell’esercizio precedente. Tale decremento è dovuto in larga parte a minori proventi dalle società di generazione e distribuzione argentine a seguito delle riforme tariffarie.

Costi

5. Costi – *Euro 31.739 milioni*

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
- Energia elettrica	9.740	8.692	1.048	12,1%
- Combustibili e Gas	7.875	6.633	1.242	18,7%
Totale acquisti energia elettrica, combustibili e gas	**17.615**	**15.325**	**2.290**	**14,9%**
- Vettoriamenti passivi	4.933	4.743	190	4,0%
- Godimento beni di terzi	245	268	(23)	-8,6%
- Altri servizi	2.534	2.513	21	0,8%
- Materie prime	523	506	17	3,4%
Totale servizi e altri materiali	**8.235**	**8.030**	**205**	**2,6%**
Costo del personale	**2.280**	**2.232**	**48**	**2,2%**
- Ammortamenti delle attività materiali	2.034	2.074	(40)	-1,9%
- Ammortamenti delle attività immateriali	399	339	60	17,7%
- Impairment e relativi ripristini	391	430	(39)	-9,1%
Totale ammortamenti e impairment	**2.824**	**2.843**	**(19)**	**-0,7%**
- Oneri per certificati ambientali	597	404	193	47,8%
- Altri costi operativi	860	713	147	20,6%
Totale altri costi operativi	**1.457**	**1.117**	**340**	**30,4%**
- Costi capitalizzati per materiali	(192)	(170)	(22)	-12,9%
- Costi capitalizzati del personale	(325)	(307)	(18)	5,9%
- Altri costi capitalizzati	(155)	(244)	89	-36,5%
Totale costi per lavori interni capitalizzati	**(672)**	**(721)**	**49**	**-6,8%**
TOTALE COSTI	**31.739**	**28.826**	**2.913**	**10,1%**

Gli acquisti di “Energia elettrica” ammontano nel primo semestre 2017 a 9.740 milioni di euro (8.692 milioni di euro nel primo semestre 2016) ed includono, tra gli altri, gli acquisti effettuati dall’Acquirente Unico per 1.537 milioni di euro (1.367 milioni di euro nel primo semestre 2016), e dal Gestore dei Mercati Energetici per 1.171 milioni di euro (705 milioni di euro nel primo semestre 2016). L’incremento di tale voce, riflette l’effetto dei maggiori acquisti effettuati mediante la stipula di contratti bilaterali (3.656 milioni di euro, con un incremento di 606 milioni di euro), i maggiori acquisti effettuati sulle Borse dell’energia elettrica (in particolare quella italiana) per 1.048 milioni di euro, nonché per acquisti spot sui mercati esteri e domestici per 251 milioni di euro.

Gli acquisti di “Combustibili e gas”, pari a 7.875 milioni di euro nel primo semestre 2017, si riferiscono agli acquisti di gas naturale per 6.205 milioni di euro (5.327 milioni di euro nel primo semestre 2016) e agli acquisti di altri combustibili per 1.670 milioni di euro (1.306 milioni di euro nel primo semestre 2016). L’incremento del semestre risente del maggior fabbisogno di energia elettrica da fonte termoelettrica e ad un significativo rialzo del prezzo unitario che hanno più che compensato l’effetto della variazione di perimetro di consolidamento relativa a Slovenské elektrárne.

I costi per “Servizi e altri materiali” nel primo semestre 2017 hanno subito un incremento di 205 milioni di euro rispetto al primo semestre 2016, principalmente dovuto ai maggiori vettoriamenti passivi per 190 milioni di euro nonché all’incremento dei costi per servizi e lavori su infrastrutture di rete in Brasile nel primo semestre 2017.

Il “Costo del personale” del primo semestre del 2017 è pari a 2.280 milioni di euro, con un incremento di 48 milioni di euro (+2,2%).

La variazione è da riferire principalmente:

- alla rilevazione nel primo trimestre 2017 di maggiori incentivi all'esodo, interamente ascrivibili all'accantonamento effettuato in CELG-D per 45 milioni di euro al fine di efficientarne la struttura;
- all'effetto della variazione dei tassi di cambio per 25 milioni di euro;
- all'incremento nei costi medi unitari, particolarmente sentito in America Latina, che ha comportato un maggior costo per 76 milioni di euro;
- alla variazione di perimetro di consolidamento, prevalentemente riferibile a Slovenské elektrárne e CELG-D, che ha comportato un risparmio di costi per 33 milioni di euro;
- all'effetto della riduzione delle consistenze medie rispetto allo stesso periodo del 2016 (-4.440 risorse) con un effetto di 65 milioni di euro.

Il personale del Gruppo Enel al 30 giugno 2017 è pari a 62.756 unità (62.080 unità al 31 al dicembre 2016). Rispetto al 31 dicembre 2016 l'organico del Gruppo nel corso del semestre si incrementa di 676 unità nonostante l'effetto negativo del saldo tra le assunzioni e le cessazioni del periodo, a seguito delle variazioni di perimetro (+1.942 risorse), principalmente dovuta all'acquisizione di CELG-D in Brasile e di EGP Sannio in Italia. I movimenti sono allocati geograficamente con la seguente ripartizione: il 17% delle assunzioni sono state realizzate in Italia, mentre il restante 83% sono distribuite nei paesi esteri. Le cessazioni, invece, per circa il 22% sono localizzate in Italia, favorite dall'applicazione dello strumento giuridico art. 4 della legge n. 92/2012 in tema di pensionamento anticipato, mentre il restante 78% si è rilevato all'estero, in particolare in Spagna.

Gli "Ammortamenti e impairment" del primo semestre 2017 ammontano a 2.824 (2.843 milioni di euro nel primo semestre 2016) e registrano un decremento di 19 milioni di euro.
Il decremento può essere ricondotto principalmente a minori impairment su crediti commerciali per 51 milioni di euro, prevalentemente rilevati all'estero.
Tale contrazione è solo in parte compensata dai più alti ammortamenti sulle immobilizzazioni immateriali (prevalentemente per effetto della variazione dei tassi di cambio e del consolidamento di CELG-D), essendosi invece ridotti gli ammortamenti sugli impianti, immobili e macchinari per effetto soprattutto del deconsolidamento di Slovenské elektrarne e della variazione della vita di alcune categorie di impianti da fonte rinnovabile.

Le perdite di valore del primo semestre 2017 (al netto dei rispettivi ripristini) presentano un decremento di 39 milioni di euro, dettagliato nella tabella seguente:

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Impairment:				
- immobili, impianti e macchinari	(1)	9	(10)	-
- attività immateriali	-	-	-	-
- crediti commerciali	509	473	36	7,6%
- attività classificate come possedute per la vendita	-	79	(79)	-
- altre attività	25	1	24	-
Totale impairment	**533**	**562**	**(29)**	**-5,2%**
Ripristini di valore:				
- immobili, impianti e macchinari	(2)	(1)	(1)	-
- crediti commerciali	(138)	(129)	(9)	-7,0%
- altre attività	(2)	(2)	-	-
Totale ripristini di valore	**(142)**	**(132)**	**(10)**	**-7,6%**
TOTALE IMPAIRMENT E RELATIVI RIPRISTINI	**391**	**430**	**(39)**	**-9,1%**

La variazione degli impairment, è dovuta principalmente alla rilevazione nel primo semestre 2016 dell'adeguamento per 39 milioni di euro al presumibile valore di cessione (derivante dalla trattativa con la controparte) relativamente agli asset in fase di sviluppo nell'Upstream gas in Algeria (licenza Isarene), classificati come posseduti per la vendita al 30 giugno 2016.

Gli "Altri costi operativi", pari a 1.457 milioni di euro nel primo semestre 2017, registrano un incremento di 340 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. Tale andamento risente dei maggiori oneri per Titoli di efficienza energetica (in crescita di 233 milioni di euro rispetto al primo semestre 2016), dei maggiori costi sostenuti per multe registrate in Argentina per il mancato raggiungimento di standard qualitativi nella fornitura del servizio elettrico, nonché dei maggiori oneri per imposte connesse al business elettrico in Spagna anche a seguito della maggiore produzione nucleare.

6. Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value – *Euro 278 milioni*

I proventi netti derivanti da contratti su commodity valutati al fair value ammontano a 278 milioni di euro e si riferiscono ai proventi realizzati nel periodo per 3.768 milioni di euro compensati dagli oneri di valutazione al fair value al 30 giugno 2017 pari a 3.490 milioni di euro.

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Proventi:				
- proventi da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	727	740	(13)	-1,8%
- proventi realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	3.041	4.185	(1.144)	-27,3%
Totale proventi	**3.768**	**4.925**	**(1.157)**	**-23,5%**
Oneri:				
- oneri da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	(587)	(620)	33	5,3%
- oneri realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	(2.903)	(4.419)	1.516	34,3%
Totale oneri	**(3.490)**	**(5.039)**	**1.549**	**30,7%**
PROVENTI/(ONERI) NETTI DA CONTRATTI SU COMMODITY VALUTATI AL FAIR VALUE	**278**	**(114)**	**392**	**-**

7. Proventi/(oneri) finanziari netti da contratti derivati – *Euro (528) milioni*

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Proventi:				
- proventi da derivati di cash flow hedge	133	118	15	12,7%
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	499	1.062	(563)	-53,0%
- proventi da derivati di fair value hedge	13	13	-	-
Totale proventi	**645**	**1.193**	**(548)**	**-45,9%**
Oneri:				
- oneri da derivati di cash flow hedge	(898)	(884)	(14)	-1,6%
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	(259)	(1.164)	905	77,7%
- oneri da derivati di fair value hedge	(16)	(3)	(13)	-
Totale oneri	**(1.173)**	**(2.051)**	**878**	**42,8%**
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI DA CONTRATTI DERIVATI	**(528)**	**(858)**	**330**	**38,5%**

Gli oneri netti derivanti dalla gestione dei derivati di cash flow hedge ammontano a 765 milioni di euro, sostanzialmente relativi a cambi, mentre i derivati al fair value con impatto a Conto economico fanno registrare un impatto netto positivo per 240 milioni di euro.

Il saldo della gestione dei derivati di fair value hedge registra invece un saldo netto negativo pari a 3 milioni di euro.

8. Altri proventi/(oneri) finanziari – *Euro (870) milioni*

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Interessi e altri proventi da attività finanziarie	93	110	(17)	-15,5%
Differenze positive di cambio	851	1.088	(237)	-21,8%
Proventi da partecipazioni	1	8	(7)	-87,5%
Altri proventi	101	142	(41)	-28,9%
Totale proventi finanziari	**1.046**	**1.348**	**(302)**	**-22,4%**
Interessi e altri oneri su debiti finanziari	(1.266)	(1.408)	142	10,1%
Differenze negative di cambio	(356)	(317)	(39)	-12,3%
Attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	(41)	(94)	53	56,4%
Attualizzazione altri fondi	(123)	(152)	29	19,1%
Oneri da partecipazioni	-	-	-	-
Altri oneri	(130)	(46)	(84)	-
Totale oneri finanziari	**(1.916)**	**(2.017)**	**101**	**5,0%**
TOTALE PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI	**(870)**	**(669)**	**(201)**	**-30,0%**

I proventi finanziari, pari a 1.046 milioni di euro, registrano un decremento di 302 milioni di euro rispetto al precedente periodo. Tale decremento si riferisce principalmente:

- alla riduzione delle differenze positive di cambio per 237 milioni di euro;
- al decremento degli altri proventi per 41 milioni di euro, sostanzialmente relativi alla riduzione degli interessi e altri proventi maturati sulle attività finanziarie relative ad accordi pubblici in concessione delle società brasiliane per 18 milioni di euro e alla riduzione degli interessi di mora per 8 milioni di euro;
- alla riduzione degli interessi e degli altri proventi da attività finanziarie per 17 milioni di euro, connesso essenzialmente ai minori interessi su investimenti finanziari e titoli a breve termine.

Gli oneri finanziari, pari a 1.916 milioni di euro, registrano un decremento di 101 milioni di euro rispetto al primo semestre 2016. La variazione trova riscontro nei seguenti fenomeni:

- decremento degli interessi e altri oneri su debiti finanziari per 142 milioni di euro, in particolare relativamente ai prestiti obbligazionari (per 100 milioni di euro), dovuto al minor indebitamento finanziario netto medio ed al minor costo del debito anche per effetto di alcune operazioni di liability management;
- decremento di 53 milioni di euro degli oneri finanziari per attualizzazione dei benefici ai dipendenti, principalmente in relazione al fondo incentivo all'esodo;
- decremento degli oneri per attualizzazione altri fondi per 29 milioni di euro, prevalentemente a seguito della riduzione degli oneri di attualizzazione del fondo decommissioning nucleare per 41 milioni di euro in seguito al deconsolidamento di Slovenské elektrarne, tale effetto risulta parzialmente compensato dall'incremento degli oneri di attualizzazione relativi agli altri fondi rischi e oneri per 13 milioni di euro derivante essenzialmente dall'attualizzazione nei due periodi a confronto delle multe pregresse in contenzioso applicate dall'Autorità argentina;
- maggiori oneri finanziari su cambi per 39 milioni di euro;
- maggiori altri oneri finanziari per 84 milioni di euro, sostanzialmente riferibili ai minori interessi capitalizzati e ad alcuni oneri finanziari di natura regolatoria rilevati in Brasile.

9. Imposte – *Euro 1.044 milioni*

Milioni di euro	1° semestre			
	2017	2016	Variazioni	
Imposte correnti	1.049	688	361	52,5%
Rettifiche per imposte sul reddito relative ad esercizi precedenti	(18)	(39)	21	53,8%
Imposte differite	(96)	(74)	(22)	-29,7%
Imposte anticipate	109	568	(459)	-80,8%
Totale	**1.044**	**1.143**	**(99)**	**-8,7%**

Le imposte del primo semestre 2017 ammontano a 1.044 milioni di euro

Le imposte si decrementano complessivamente di circa 99 milioni di euro e sono, quindi, sostanzialmente in linea con il periodo a confronto tenuto conto anche del decremento dell'utile prima delle imposte. In particolare la riduzione delle aliquote fiscali in Italia, è stata parzialmente compensata dall'incremento delle aliquote fiscali in Cile e Perù. Inoltre si segnala la maggiore tassazione nel primo semestre 2017, per 41 milioni di euro, derivante dalla tassazione della plusvalenza (di 146 milioni di euro) per la cessione della società cilena Electrogas rispetto alla minore tassazione a cui era stata sottoposta la plusvalenza (di 124 milioni di euro) realizzata in Italia nel primo semestre 2016, in regime di sostanziale esenzione fiscale, per la vendita di Hydro Dolomiti Enel.

10. Risultato e risultato diluito per azione

Entrambi gli indici sono calcolati sulla consistenza media delle azioni ordinarie del periodo pari nel primo semestre 2017 a 10.166.679.946 azioni. Nel calcolo si tiene conto del fatto che a partire dal 31 marzo 2016, il numero delle azioni è aumentato di 763.322.151 azioni per effetto dell'operazione di scissione parziale non proporzionale di Enel Green Power SpA in favore di Enel.

Milioni di euro				
	2017	2016	Variazioni	
Risultato delle continuing operations di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	1.847	1.834	13	0,7%
Risultato delle discontinued operations di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	-	-	-	-
Risultato netto dell'esercizio di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	1.847	1.834	13	0,7%
Numero medio di azioni ordinarie	10.166.679.946	9.785.018.870	381.661.076	3,9%
Effetto diluitivo per stock option	-	-	-	-
Risultato e risultato diluito per azione (euro)	0,18	0,19	(0,01)	-5,3%
Risultato e risultato diluito delle continuing operations per azione (euro)	0,18	0,19	(0,01)	-5,3%
Risultato e risultato diluito delle discontinued operations per azione (euro)	-	-	-	-

Tra la data di chiusura del bilancio consolidato semestrale abbreviato e la data di pubblicazione dello stesso, non si sono verificati eventi che abbiano cambiato il numero delle azioni ordinarie o delle potenziali azioni ordinarie in circolazione a fine periodo.

11. Immobili, impianti e macchinari – *Euro 75.417 milioni*

La movimentazione degli immobili, impianti e macchinari nel corso del primo semestre 2017 è la seguente:

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2016	**76.265**
Investimenti	3.057
Differenza cambi	(1.872)
Variazioni perimetro di consolidamento	63
Ammortamenti	(2.030)
Impairment e ripristini di valore	3
Dismissioni e altri movimenti	(69)
Totale al 30 giugno 2017	**75.417**

Gli investimenti effettuati nel corso del primo semestre 2017 ammontano a 3.057 milioni di euro, in diminuzione rispetto al primo semestre 2016 di 126 milioni di euro. Nella seguente tabella sono elencati gli investimenti effettuati nel primo semestre 2017, distinti per tipologia di impianto:

Milioni di euro	1° semestre	
	2017	2016
Impianti di produzione:		
- termoelettrici	161	278
- idroelettrici	156	217
- geotermoelettrici	113	132
- nucleare	41	52
- con fonti energetiche alternative	1.450	1.403
Totale impianti di produzione	**1.921**	**2.082**
Reti di distribuzione di energia elettrica	1.282	1.084
Terreni e fabbricati, altri beni e attrezzature	(146)	17
TOTALE	**3.057**	**3.183**

Gli investimenti in impianti di produzione ammontano a 1.921 milioni di euro, con un decremento di 161 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, sostanzialmente a seguito dei minori investimenti in impianti da fonte termoelettrica e idroelettrica principalmente realizzati dalla country America Latina. Gli investimenti sulla rete di distribuzione di energia elettrica pari a 1.282 milioni di euro risultano in incremento di 198 milioni di euro rispetto al primo semestre 2016, sostanzialmente a seguito dell'acquisizione della società CELG-D da parte della country America Latina.

La voce "variazione di perimetro di consolidamento", si riferisce essenzialmente all'acquisizione di Amec Foster Wheeler (oggi EGP Sannio) per 49 milioni di euro e a CELG-D per 13 milioni di euro.

Gli "impairment e ripristini di valore" rilevati sugli immobili, impianti e macchinari, pari a 3 milioni di euro, sono relativi principalmente ad alcuni impianti di generazione da fonti rinnovabili.

Le "dismissioni e altri movimenti", che evidenziano un saldo negativo per 69 milioni di euro, includono la riclassifica degli asset relativi al parco eolico Kafireas al perimetro classificato "come posseduto per la vendita" per 41 milioni di euro.

Si segnala infine che, a seguito della stipula di una polizza assicurativa a copertura dei danni causati da eventi naturali, gli effetti delle forti piogge ed esondazioni di fiumi registrate nel primo trimestre 2017 in Perù non sono risultati significativi, nonostante la disconnessione di alcune centrali di generazione di energia elettrica presenti nelle zone colpite.

12. Attività immateriali – *Euro 16.678 milioni*

La movimentazione delle attività immateriali nel corso del primo semestre 2017 è la seguente:

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2016	**15.929**
Investimenti	408
Differenze cambio	(850)
Variazioni perimetro di consolidamento	1.755
Ammortamenti	(406)
Altri movimenti	(158)
Totale al 30 giugno 2017	**16.678**

La variazione del periodo delle attività immateriali, positiva per complessivi 749 milioni di euro, si riferisce sostanzialmente alle variazioni di perimetro pari a 1.755 milioni di euro intervenute nel semestre a seguito dell'acquisizione di CELG nonché agli investimenti del periodo pari a 408 milioni di euro. Tali effetti sono stati parzialmente compensati dalle differenza negative di cambio, pari a 850 milioni di euro, e dagli ammortamenti del periodo per 406 milioni di euro. Gli altri movimenti, negativi per 158 milioni di euro, includono tra l'altro la riclassifica di 52 milioni di euro riferita alle società greche (progetto Kafireas) destinate alla vendita.

13. Avviamento – *Euro 13.542 milioni*

La movimentazione dell'avviamento nel corso del primo semestre 2017 è la seguente:

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2016	**13.556**
Differenze cambio	(37)
Variazioni perimetro di consolidamento	35
Altri movimenti	(12)
Totale al 30 giugno 2017	**13.542**

La movimentazione dell'avviamento è dovuta alle variazioni di cambio complessivamente negative per 37 milioni di euro solo parzialmente compensate dall'iscrizione di avviamento su alcune acquisizioni minori per 28 milioni di euro e per il cui dettaglio si rimanda alla precedente nota 2.

Il valore dell'avviamento è così dettagliato:

Milioni di euro	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Endesa	8.763	8.764	(1)	-
America Latina	3.286	3.285	1	-
Gruppo Enel Green Power (1)	486	504	(18)	-3,6%
Enel Energia	580	579	1	0,2%
Enel Distributie Muntenia	361	361	-	-
Enel Energie Muntenia	63	63	-	-
Tynemouth Energy Storage Limited	3	-	3	-
Totale	**13.542**	**13.556**	**(14)**	**-0,1%**

(1) Include Enel Green Power España, Enel Green Power Latin America, Enel Green Power North America, Enel Green Power Hellas, Enel Green Power Romania, Enel Green Power Bulgaria, Enel Green Power Italia.

La valutazione di impairment delle Cash Generating Unit (CGU) a cui sono allocate le porzioni di avviamento è effettuata annualmente ovvero qualora le circostanze indichino che il valore contabile possa non essere recuperato. Il test è stato effettuato al 31 dicembre 2016 sulla base dei flussi di cassa rivenienti dal Piano Industriale 2017-2020, predisposto dalla Direzione ed attualizzati applicando degli specifici tassi di sconto. Le assunzioni chiave applicate per determinare il valore d'uso delle single CGU e le analisi di sensitività sono riportate nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2016.
Al 30 giugno 2017 le principali assunzioni applicate per determinare il valore d'uso continuano ad essere sostenibili. Si sottolinea che non sono stati rilevati impairment indicator.

14. Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite – *Euro 6.437 milioni ed Euro 8.340 milioni*

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Attività per imposte anticipate	6.437	6.665	(228)	-3,4%
Passività per imposte differite	8.340	8.768	(428)	-4,9%
Di cui:				
Attività per imposte anticipate non compensabili	3.441	3.426	15	0,4%
Passività per imposte differite non compensabili	3.814	3.741	73	2,0%
Passività per imposte differite nette eccedenti anche dopo un'eventuale compensazione	1.530	1.788	(258)	-14,4%

La movimentazione delle imposte anticipate e differite rilevata nel periodo è da attribuire prevalentemente alla variazione di valore degli strumenti finanziari derivati (in parte con contropartita nel patrimonio netto per quanto riguarda gli strumenti di cash flow hedge), all'effetto dell'oscillazione dei tassi di cambio nel semestre che ha comportato maggiori imposte differite nette, nonché ad alcuni accantonamenti e rilasci di fondi rischi con deducibilità fiscale differita.
A tali effetti si aggiunge la variazione relativa alle modifiche nel perimetro di consolidamento, da riferire all'acquisizione di CELG-D e in particolare all'iscrizione delle imposte differite su parte dei valori iscritti in sede di Purchase Price allocation della società.

15. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – *Euro 1.583 milioni*

Nella seguente tabella è esposta la movimentazione delle principali partecipazioni in imprese collegate valutate con il metodo del patrimonio netto:

Milioni di euro		**Quota %**	Impatto a conto economico	Variaz. Perim.	Dividendi	Riclassifica ad "Attività classificate come possedute per la vendita"	Altri movim.		**Quota %**
	al 31.12.2016							**al 30.06.2017**	
Società a controllo congiunto									
EGPNA Renewable Energy Partners	420	50,0%	51	-	-	-	(37)	434	50,0%
OpEn Fiber	355	50,0%	(2)	-	-	-	-	353	50,0%
Slovak Power Holding	156	50,0%	(5)	-	-	-	5	156	50,0%
Enel F2i Solare Italia (ex Ultor)	164	50,0%	(5)	-	-	-	10	169	50,0%
Tejo Energía Produçao E Distribuçao De Energia Electrica	71	43,8%	4	-	-	-	(1)	74	43,8%
Rusenergosbyt	71	49,5%	27	-	(39)	-	(8)	51	49,5%
Energie Electrique De Tahaddart	31	32,0%	3	-	(6)	-	-	28	32,0%
Drift Sand Wind Project LLC	17	35,0%	4	-	-	-	7	28	50,0%
Electrogas	17	42,5%	-	(17)	-	-	-	-	-
Transmisora Eléctrica De Quillota	12	50,0%	-	-	-	-	(1)	11	50,0%
Centrales Hidroeléctricas De Aysén	9	51,0%	(3)	-	-	-	3	9	51,0%
PowerCrop	2	50,0%	(2)	-	-	-	15	15	50,0%
Società collegate:									
Elica 2	45	30,0%	-	-	-	-	4	49	30,0%
CESI	42	42,7%	5	-	(1)	-	11	57	42,7%
Tecnatom	34	45,0%	(4)	-	-	-	-	30	45,0%
Suministradora Eléctrica De Cádiz	17	33,5%	1	-	(7)	-	4	15	33,5%
Compañía Eólica Tierras Altas	13	35,6%	-	-	-	-	-	13	37,5%
Altre minori	82		7	-	-	-	2	91	-
Totale	**1.558**		**81**	**(17)**	**(53)**	**-**	**14**	**1.583**	-

La movimentazione del periodo risente del risultato positivo di pertinenza del Gruppo delle società valutate con l'equity method, che risente solo in parte delle "variazioni di perimetro" negative connesse essenzialmente alla cessione di Electrogas.

16. Derivati

Milioni di euro	Non corrente		Corrente	
	al 30.06.2017	al 31.12.2016	**al 30.06.2017**	al 31.12.2016
Contratti derivati attivi	1.201	1.609	2.270	3.945
Contratti derivati passivi	2.429	2.532	2.059	3.322

Per i commenti relativi ai contratti derivati si rimanda ai paragrafi 24.1 e seguenti.

17. Altre attività finanziarie non correnti – *Euro 3.783 milioni*

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value	163	146	17	11,6%
Partecipazioni in altre imprese	44	50	(6)	-12,0%
Crediti e titoli inclusi nell'indebitamento finanziario netto (vedi Nota 24.1)	2.516	2.621	(105)	-4,0%
Accordi per servizi in concessione	1.018	1.022	(4)	-0,4%
Risconti attivi finanziari non correnti	42	53	(11)	-20,8%
Totale	**3.783**	**3.892**	**(109)**	**-2,8%**

La voce “Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value”, pari a 163 milioni di euro, si riferisce essenzialmente, all’investimento in Bayan Resources per 153 milioni di euro (139 milioni di euro al 31 dicembre 2016).
La voce “Partecipazioni in altre imprese” include le partecipazioni per le quali il valore di mercato non risulta facilmente determinabile e che pertanto, in assenza di ipotesi di vendita delle stesse, sono iscritte al costo d’acquisto rettificato per eventuali perdite di valore.
Gli “Accordi per servizi in concessione” si riferiscono ai corrispettivi dovuti dal concedente per la costruzione e/o il miglioramento delle infrastrutture asservite all’erogazione di servizi pubblici in concessione e rilevati a seguito dell’applicazione dell’IFRIC 12. Al 30 giugno l’ammontare di tale attività si è ridotta leggermente rispetto a 31 dicembre 2016.

18. Crediti commerciali – *Euro 12.218 milioni*

I crediti verso i clienti sono iscritti al netto del relativo fondo svalutazione che a fine periodo è pari a 2.151 milioni di euro, a fronte di un saldo iniziale pari a 2.027 milioni di euro. Nella tabella seguente è esposta la movimentazione del fondo.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2016	**2.027**
Accantonamenti	439
Rilasci	(68)
Utilizzi	(260)
Altri movimenti	13
Totale al 30 giugno 2017	**2.151**

Gli altri movimenti si riferiscono sostanzialmente alle variazioni nei cambi.

19. Altre attività finanziarie correnti – *Euro 3.708 milioni*

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento	3.642	2.924	718	24,6%
Altre	66	129	(63)	-48,8%
Totale	**3.708**	**3.053**	**655**	**21,5%**

20. Posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine – *Euro 38.826 milioni*

La tabella seguente mostra la ricostruzione della "Posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine" a partire dalle voci presenti nello schema di Stato patrimoniale consolidato.

Milioni di euro

	Note	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Finanziamenti a lungo termine	20.1	42.923	41.336	1.587	3,8%
Finanziamenti a breve termine	20.2	3.025	5.372	(2.347)	-43,7%
Altri debiti finanziari correnti (1)		-	296	(296)	-
Quota corrente dei finanziamenti a lungo termine	20.1	7.549	4.384	3.165	72,2%
Attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento	20.3	(2.516)	(2.621)	105	4,0%
Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento	20.4	(3.642)	(2.924)	(718)	-24,6%
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	20.5	(8.513)	(8.290)	(223)	-2,7%
Totale		**38.826**	**37.553**	**1.273**	**3,4%**

(1) Include debiti finanziari correnti ricompresi nella Altre passività finanziarie correnti.

Nel seguito viene riportata la posizione finanziaria netta, rispettivamente al 30 giugno 2017 e al 31 dicembre 2016, in linea con le disposizioni CONSOB del 28 luglio 2006, riconciliata con l'indebitamento finanziario netto predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Enel.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Denaro e valori in cassa	198	298	(100)	-33,6%
Depositi bancari e postali	8.190	7.777	413	5,3%
Altri investimenti di liquidità	125	215	(90)	-41,9%
Titoli	60	36	24	66,7%
Liquidità	**8.573**	**8.326**	**247**	**3,0%**
Crediti finanziari a breve termine	2.438	1.993	445	22,3%
Crediti finanziari per operazioni di factoring	90	128	(38)	-29,7%
Quota corrente crediti finanziari a lungo termine	1.054	767	287	37,4%
Crediti finanziari correnti	**3.582**	**2.888**	**694**	**24,0%**
Debiti verso banche	(371)	(909)	538	59,2%
Commercial paper	(1.631)	(3.059)	1.428	46,7%
Quota corrente di finanziamenti bancari	(846)	(749)	(97)	-13,0%
Quota corrente debiti per obbligazioni e emesse	(6.434)	(3.446)	(2.988)	-86,7%
Quota corrente debiti verso altri finanziatori	(269)	(189)	(80)	-42,3%
Altri debiti finanziari correnti (1)	(1.023)	(1.700)	677	39,8%
Totale debiti finanziari correnti	**(10.574)**	**(10.052)**	**(522)**	**-5,2%**
Posizione finanziaria corrente netta	**1.581**	**1.162**	**419**	**36,1%**
Debiti verso banche e istituti finanziatori	(8.242)	(7.446)	(796)	-10,7%
Obbligazioni	(33.190)	(32.401)	(789)	-2,4%
Debiti verso altri finanziatori	(1.491)	(1.489)	(2)	-0,1%
Posizione finanziaria non corrente	**(42.923)**	**(41.336)**	**(1.587)**	**-3,8%**
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA come da Comunicazione CONSOB	**(41.342)**	**(40.174)**	**(1.168)**	**-2,9%**
Crediti finanziari non correnti e titoli a lungo termine	**2.516**	**2.621**	**(105)**	**-4,0%**
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	**(38.826)**	**(37.553)**	**(1.273)**	**-3,4%**

(1) Include debiti finanziari correnti ricompresi nella Altre passività finanziarie correnti.

20.1 Finanziamenti a lungo termine (incluse le quote in scadenza nei 12 mesi successivi) – *Euro 50.472 milioni*

Tale voce riflette il debito a lungo termine relativo a prestiti obbligazionari, a finanziamenti bancari e ad altri finanziamenti in euro e altre valute, incluse le quote in scadenza entro i 12 mesi.

Milioni di euro	al 30.06.2017			al 31.12.2016	Variazione
	Totale	Di cui quota corrente	Di cui quota oltre i 12 mesi		
Obbligazioni	39.624	6.434	33.190	35.847	3.777
Finanziamenti bancari	9.088	846	8.242	8.195	893
Debiti verso altri finanziatori	1.760	269	1.491	1.678	82
Totale	**50.472**	**7.549**	**42.923**	**45.720**	**4.752**

Nella tabella che segue viene esposto il dettaglio delle obbligazioni in essere al 30 giugno 2017.

		Saldo contabile	Fair value	Quota corrente	Quota con scadenza oltre i 12 mesi	Saldo contabile	Fair value
Milioni di euro	Scadenza			**al 30.06.2017**		al 31.12.2016	
Obbligazioni:							
- tasso fisso quotate	2017 - 2097	26.107	30.786	4.419	21.688	25.770	30.332
- tasso variabile quotate	2017 - 2031	2.878	3.212	635	2.243	3.320	3.673
- tasso fisso non quotate	2017 - 2047	9.542	10.351	1.314	8.228	5.619	6.240
- tasso variabile non quotate	2017 - 2032	1.097	1.079	66	1.031	1.138	1.132
Totale obbligazioni		**39.624**	**45.428**	**6.434**	**33.190**	**35.847**	**41.377**

Il saldo delle obbligazioni è al netto dell'importo di 852 milioni di euro relativo alle obbligazioni a tasso variabile non quotate "Serie speciale riservata al personale 1994-2019" detenute in portafoglio dalla capogruppo Enel SpA.

Nella tabella seguente è riportato l'indebitamento finanziario a lungo termine per valuta e tasso di interesse.

Indebitamento finanziario a lungo termine per valuta e tasso di interesse

Milioni di euro	Saldo contabile	Valore nozionale		Saldo contabile	Tasso medio di interesse in vigore	Tasso di interesse effettivo in vigore
	al 30.06.2017			al 31.12.2016	**al 30.06.2017**	
Euro	**26.750**	**27.317**		**25.546**	**3,43%**	**3,83%**
Dollaro USA	13.609	13.763		9.879	5,34%	5,63%
Sterlina inglese	4.828	4.879		4.955	6,08%	6,24%
Peso colombiano	1.677	1.677		1.872	8,43%	8,43%
Real brasiliano	1.130	1.165		1.088	11,29%	11,71%
Franchi svizzeri	735	737		539	2,37%	2,42%
Peso cileno/UF	455	466		490	7,77%	7,87%
Sol peruviano	394	394		437	6,29%	6,29%
Rublo russo	266	266		295	11,52%	11,52%
Yen giapponese	246	247		255	2,42%	2,46%
Altre valute	382	394		364		
Totale valute non euro	**23.722**	**23.988**		**20.174**		
TOTALE	**50.472**	**51.305**		**45.720**		

Movimentazione del valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine

Milioni di euro		Rimborsi	Movimentaz. obbligazioni proprie	Variaz. Perimetro di consolid.	Nuove emissioni	Differenze cambio	
	al 31.12.2016						**al 30.06.2017**
Obbligazioni	36.562	(1.233)	(10)	-	6.105	(1.064)	40.360
Finanziamenti	9.928	(567)	-	349	1.536	(301)	10.945
Totale	**46.490**	**(1.800)**	**(10)**	**349**	**7.641**	**(1.365)**	**51.305**

Rispetto al 31 dicembre 2016, il valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine registra un incremento di 4.815 milioni di euro, quale risultante di 1.800 milioni di euro di rimborsi, 7.641 milioni di euro di nuovi finanziamenti, 349 milioni di euro

di variazione del perimetro di consolidamento, 10 milioni di euro relativi alla movimentazione delle obbligazioni proprie detenute in portafoglio e 1.365 milioni di euro dovuti a differenze positive di cambio.
Si sottolinea che la variazione del perimetro di consolidamento, pari a 349 milioni di euro, fa principalmente riferimento all'aumento dell'indebitamento avvenuto a seguito dell'acquisizione di CELG-D.

I principali rimborsi effettuati nel corso del primo semestre 2017 si riferiscono a:

- prestiti obbligazionari per 1.233 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
  - 908 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso, emesso da Enel SpA, scaduto nel mese di giugno 2017;
  - un controvalore di 272 milioni di euro relativo ai prestiti obbligazionari delle società del Sud America;
- finanziamenti per 567 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
  - 132 milioni di euro relativi ai finanziamenti bancari agevolati di e-distribuzione, Enel Green Power ed Enel Produzione;
  - un controvalore di 175 milioni di euro relativo a finanziamenti bancari e non bancari di società del Sud America;
  - 100 milioni di euro relativi a finanziamenti bancari e non bancari di Endesa.

Le principali emissioni effettuate nel corso del primo semestre 2017 si riferiscono a:

- 1.250 milioni di euro relativi ad un Green Bond a tasso fisso, con scadenza nel 2024, emesso da Enel Finance International a gennaio 2017;
- 225 milioni di franchi svizzeri (equivalenti a 206 milioni di euro) relativi ad un bond a tasso fisso, con scadenza nel 2024, emesso da Enel Finance International a marzo 2017;
- 5.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 4.382 milioni di euro) relativi ad un bond multi-tranche a tasso fisso emesso da Enel Finance International a maggio 2017, così strutturato:
  - 2.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 1.753 milioni di euro) con scadenza nel 2022;
  - 2.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 1.753 milioni di euro) con scadenza nel 2027;
  - 1.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 876 milioni di euro) con scadenza nel 2047.
- emissioni di prestiti obbligazionari locali da parte di Codensa per un controvalore di 166 milioni di euro;
- finanziamenti per 1.536 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
  - 600 milioni di euro relativi a finanziamenti bancari di Enel SpA;
  - 300 milioni di euro relativi a finanziamenti concessi a Endesa dalla Banca Europea degli Investimenti;
  - un controvalore di 170 milioni di euro relativo a finanziamenti bancari di Enel Green Power Brasile;
  - 281 milioni di euro relativi al tiraggio da parte di Endesa di linee di credito.

Tra i principali contratti di finanziamento finalizzati nel corso del primo semestre 2017 si evidenziano:

- la stipula da parte di Enel SpA di un finanziamento bancario ed una linea di credito revolving bilaterale, per un valore complessivo di 550 milioni di euro con scadenza nel 2021, in sostituzione di una linea di credito preesistente di pari importo in scadenza nel 2018;
- la stipula da parte di Enel SpA di un finanziamento bancario per un valore complessivo di 150 milioni di euro con scadenza nel 2020, integralmente tirato al 30 giugno 2017;
- la rinegoziazione con l'estensione delle scadenze fino al 2020 delle principali linee di credito di Endesa, per un ammontare complessivo di 1.985 milioni di euro, tirate per 281 milioni di euro al 30 giugno 2017.

I principali debiti finanziari a lungo termine del Gruppo contengono impegni (covenant) in capo alle società debitrici (Enel, Enel Finance International, Endesa e altre società del Gruppo) e, in alcuni casi, in capo a Enel nella sua qualità di

garante, tipici della prassi internazionale. Per una descrizione puntuale degli stessi, si rimanda al Bilancio consolidato 2016. Si precisa che nel corso del primo semestre 2017, Enel Finance International ha emesso due nuovi prestiti obbligazionari, entrambi garantiti da Enel: (i) il *Green Bond*, effettuato nell'ambito del programma *Euro Medium Term Notes* (EMTN), i cui proventi saranno utilizzati per finanziare gli *eligible green projects* del Gruppo, e (ii) lo *Yankee Bond*, un'emissione obbligazionaria multi-tranche lanciata sul mercato statunitense, destinata ad investitori istituzionali. Si segnala che al 30 giugno 2017 tutti i covenant sopra descritti sono rispettati.

20.2 Finanziamenti a breve termine – *Euro 3.025 milioni*

Al 30 giugno 2017 i finanziamenti a breve termine ammontano complessivamente a 3.025 milioni di euro, registrando un decremento di 2.347 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2016, e sono dettagliati nella tabella che segue.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Debiti verso banche a breve termine	371	909	(538)
Commercial paper	1.631	3.059	(1.428)
Cash collateral e altri finanziamenti su derivati	893	1.286	(393)
Altri debiti finanziari a breve termine (1)	130	118	12
Indebitamento finanziario a breve	**3.025**	**5.372**	**(2.347)**

(1) Non include debiti finanziari correnti ricompresi nella Altre passività finanziarie correnti.

Le commercial paper pari a 1.631 milioni di euro si riferiscono per 430 milioni di euro alle emissioni effettuate nell'ambito del programma da 6.000 milioni di euro lanciato nel novembre 2005 da Enel Finance International (con la garanzia di Enel SpA) e rinnovato nel mese di aprile 2010 e per 1.201 milioni di euro al programma di International Endesa nell'ambito di un programma complessivo da 3.000 milioni di euro.

20.3 Attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento - *Euro 2.516 milioni*

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Titoli disponibili per la vendita (available for sale)	405	440	(35)	-8,0%
Crediti finanziari per deficit del sistema elettrico spagnolo	11	15	(4)	-26,7%
Crediti finanziari diversi	2.100	2.166	(66)	-3,0%
Totale	**2.516**	**2.621**	**(105)**	**-4,0%**

20.4 Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento – *Euro* 3.642 *milioni*

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazioni	
Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine	1.054	767	287	37,4%
Crediti per factoring	90	128	(38)	-29,7%
Titoli valutati al FVTPL	1	1	-	-
Titoli disponibili per la vendita (Available For Sale)	59	35	24	68,6%
Crediti finanziari e cash collateral	1.829	1.082	747	69,0%
Altre	609	911	(302)	-33,2%
Totale	**3.642**	**2.924**	**718**	**24,6%**

La voce "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine" è costituita essenzialmente dalla quota a breve termine del credito finanziario relativo al deficit del sistema elettrico spagnolo per 503 milioni di euro (258 milioni di euro al 31 dicembre 2016). La variazione del periodo risente essenzialmente dei nuovi crediti maturati nel primo semestre 2017, più che compensate dagli incassi ottenuti nel periodo.

21. Attività/Passività possedute per la vendita – *Euro 68 milioni*

Nella seguente tabella è esposta la composizione delle due voci, rispettivamente al 30 giugno 2017 e al 31 dicembre 2016.

Milioni di euro

	Attività possedute per la vendita			Passività possedute per la vendita		
	al 30 giugno 2017	al 31 dicembre 2016	Variazione	al 30 giugno 2017	al 31 dicembre 2016	Variazione
Enel Ingegneria e Innovazione	-	5		-	-	-
Enel Produzione	4	4		-	-	-
Enel Green Power	137	2	135	73	-	73
Totale	**141**	**11**	**130**	**73**	**-**	**73**

La variazione del periodo riguarda la riclassifica, delle società di progetto relative al parco eolico Kafireas come disponibile per la vendita.
Enel Green Power SpA ("EGP") attraverso la controllata greca per le energie rinnovabili Enel Green Power Hellas S.A. ("EGPH"), ha avviato infatti la costruzione del parco eolico di Kafireas, nella parte meridionale dell'isola greca Evia.
In particolare, in data 12 giugno 2017 EGP, EGPH, il fondo CCP Credit Acquistition Luxoco Sarl e CSCP III Acquisition Luxos Sarl (congiuntamente chiamate "Centerbridge") hanno firmato un Joint venture Agreement (JVA) che regola i termini e la gestione da parte di EGPH e Centerbridge della HoldCo che verrà costituita e nella quale dovranno essere conferite da parte di EGPH il 100% dei Progetti afferenti al parco eolico Kafireas
L'efficacia dell'operazione è condizionata al verificarsi di alcune clausole sospensive tra le quali la creazione della HoldCo e l'ottenimento dell'autorizzazione da parte dell'autorità antitrust in relazione all'operazione.

22. Patrimonio netto totale – *Euro 51.768 milioni*

22.1 Patrimonio netto del Gruppo – *Euro 34.767 milioni*

Capitale sociale – *Euro 10.167 milioni*

Al 30 giugno 2017 il capitale sociale di Enel SpA, interamente sottoscritto e versato, risulta pari a 10.166.679.946 euro, rappresentato da altrettante azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro ciascuna.

L'indicato importo del capitale di Enel S.p.A. risulta quindi invariato rispetto al precedente ammontare registrato al 31 dicembre 2016.

Al 30 giugno 2017, in base alle risultanze del libro dei Soci e tenuto conto delle comunicazioni inviate alla CONSOB e pervenute alla Società ai sensi dell'art. 120 del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58 nonché delle altre informazioni a disposizione, gli unici azionisti in possesso di una partecipazione superiore al 3% del capitale della Società risultano il Ministero dell'Economia e delle Finanze (con il 23,59% del capitale sociale) e BlackRock Inc. (con il 4,99% del capitale sociale, posseduto tramite controllate alla data del 28 giugno 2017 a titolo di gestione del risparmio).

L'Assemblea degli azionisti di Enel SpA del 4 maggio 2017 ha deliberato un dividendo pari a 9 centesimi di euro per azione per un importo complessivo di 915 milioni di euro che verrà versato agli azionisti nel mese di luglio 2017. Tale importo rappresenta il saldo di quanto già deliberato nel novembre del 2016 a titolo di acconto per ulteriori 9 centesimi e messo in pagamento – al lordo delle eventuali ritenute di legge – a decorrere dal 25 gennaio 2017, previo stacco della cedola in data 23 gennaio 2017.

Riserve diverse – *Euro 4.177 milioni*

Riserva per sovrapprezzo azioni – *Euro 7.489 milioni*

La riserva sovrapprezzo azioni ai sensi dell'art. 2431 del codice civile accoglie, nel caso di emissione di azioni sopra la pari, l'eccedenza del prezzo di emissione delle azioni rispetto al loro valore nominale, ivi comprese quelle derivate dalla conversione di obbligazioni. Tale riserva, che ha natura di riserva di capitale, non può essere distribuita fino a che la riserva legale non abbia raggiunto il limite stabilito dall'art. 2430 del codice civile. La riserva non ha subito variazioni nel corso del periodo.

Riserva legale – *Euro 2.034 milioni*

La riserva legale rappresenta la parte di utili che, secondo quanto disposto dall'art.2430 del codice civile, non può essere distribuita a titolo di dividendo.

Altre riserve – *Euro 2.262 milioni*

Includono 2.215 milioni di euro riferiti alla quota residua delle rettifiche di valore effettuate in sede di trasformazione di Enel da ente pubblico a società per azioni.

In caso di distribuzione il relativo ammontare non costituisce distribuzione di utile ai sensi dell'art. 47 del TUIR.

Riserva conversione bilanci in valuta estera – *Euro (1.967) milioni*

La variazione negativa del periodo, pari a 962 milioni di euro, è dovuta agli effetti dell'apprezzamento netto della valuta funzionale rispetto alle valute estere delle società controllate.

Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge - *Euro (1.469) milioni*

Includono gli oneri netti rilevati direttamente a patrimonio netto per effetto di valutazioni su derivati di copertura.

Riserve da valutazione di attività finanziarie disponibili per la vendita - *Euro 116 milioni*

Includono i proventi netti non realizzati relativi a valutazioni al fair value di attività finanziarie.

Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – *Euro (14) milioni*

Tale riserva accoglie la quota di risultato complessivo da rilevare direttamente a patrimonio netto, riferibile alle società valutate con il metodo del patrimonio netto.

Riserva per rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefíci definiti – *Euro (706) milioni*

Tale riserva accoglie la rilevazione degli utili e perdite attuariali in contropartita delle passività per benefici ai dipendenti, al netto del relativo effetto fiscale. Nel periodo intermedio non si sono verificate variazioni significative delle ipotesi attuariali già utilizzate ai fini del bilancio dell'esercizio 2016 e conseguentemente, nel prospetto dell'utile complessivo del periodo non sono stati rilevati né utili né perdite attuariali.

Riserva per cessioni di quote azionarie senza perdita di controllo – *Euro (2.398) milioni*

Tale riserva accoglie le minusvalenze e le plusvalenze realizzate, inclusive dei costi di transazione, a seguito della cessione a terzi di quote di minoranza senza perdita di controllo.

Riserva da acquisizioni su "non controlling interest" – *Euro (1.170) milioni*

Tale riserva accoglie principalmente l'eccedenza dei prezzi di acquisizione rispetto ai patrimoni netti contabili acquisiti a seguito dell'acquisto da terzi di ulteriori interessenze in imprese già controllate in America Latina (alimentata in esercizi precedenti in relazione all'acquisto di ulteriori quote azionarie in
Ampla Energia e Serviços, Ampla Investimentos e Serviços, Electrica Cabo Blanco, Coelce, Generandes
Perù, Enersis ed Endesa Latinoamérica). La riserva non ha subito variazioni nel corso del periodo.

Utili e perdite accumulate - *Euro 20.423 milioni*

Tale riserva accoglie gli utili di esercizi precedenti non distribuiti né accantonati in altre riserve.

Nella tabella seguente viene rappresentata la movimentazione degli utili e delle perdite rilevate direttamente a patrimonio netto, comprensiva delle quote di terzi.

Milioni di euro

	Variazioni					
	Utili/(Perdite) rilevati a patr. netto nel periodo	Rilasciati a Conto economico	Imposte	**Totale**	**Di cui Gruppo**	**Di cui inter. di terzi**
Riserva conversione bilanci in valuta estera	(1.797)	**-**	**-**	**(1.797)**	**(962)**	**(835)**
Riserve da valutazione strumenti finanziari derivati di cash flow hedge	(7)	(98)	74	**(31)**	**(21)**	**(10)**
Riserva da variazione di fair value delle attività finanziarie destinate alla vendita	8	-	2	**10**	**10**	**-**
Quota OCI di società collegate valutate a equity	(4)	4	(1)	**(1)**	**(2)**	**1**
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti	-	-	-	**-**	**-**	**-**
Totale utili/(perdite) iscritti a patrimonio netto	**(1.800)**	**(94)**	**75**	**(1.819)**	**(975)**	**(844)**

22.2 Interessenze di terzi – *Euro 17.001 milioni*

Nella tabella seguente viene rappresentata la composizione delle interessenze di terzi suddivisa per le principali sub-holding del Gruppo.

Milioni di euro	**Patrimonio netto di terzi**		**Risultato del periodo di Terzi**	
	al 30 giugno 2017	al 31 dicembre 2016	**al 30 giugno 2017**	al 30 giugno 2016
Gruppo Endesa	6.921	6.958	174	223
Gruppo Enel Latinoàmerica	8.543	9.233	410	425
Gruppo Enel Investment Holding	1.009	1.011	36	29
Gruppo Slovenské elektrárne	-	-	-	3
Gruppo Enel Green Power	528	570	26	78
Totale	**17.001**	**17.772**	**646**	**758**

Si segnala che il decremento della quota attribuibile alle interessenze di terzi nel primo semestre 2017 è attribuibile principalmente all'effetto cambi ed ai dividendi del gruppo Enel Latinoàmerica.

23. Fondi rischi e oneri – *Euro 6.214 milioni*

Milioni di euro	Non corrente	Corrente	Totale Fondi rischi e oneri
Al 31 dicembre 2016	**4.981**	**1.433**	**6.414**
Accantonamenti	109	207	316
Utilizzi	(144)	(255)	(399)
Rilasci	(134)	(138)	(272)
Oneri da attualizzazione	44	82	126
Differenze cambio	(68)	(25)	(93)
Variazioni perimetro di consolidamento	206	10	216
Altri movimenti	(63)	(31)	(94)
Al 30 giugno 2017	**4.931**	**1.283**	**6.214**

La voce include al 30 giugno 2017, tra gli altri, il fondo per decommissioning nucleare relativo agli impianti spagnoli per 450 milioni di euro (473 milioni di euro al 31 dicembre 2016), il fondo per smantellamento e ripristino impianti per 858 milioni di euro (789 milioni di euro al 31 dicembre), il fondo oneri per incentivo all'esodo per 2.099 milioni di euro (2.342 milioni di euro al 31 dicembre 2016), il fondo contenzioso legale per 855 milioni di euro (734 milioni di euro al 31 dicembre 2016).

In particolare, la variazione relativa al fondo oneri per incentivo all'esodo si riferisce essenzialmente agli utilizzi in Spagna e Italia relativamente ai piani di uscita anticipata del personale istituiti negli esercizi precedenti. La variazione relativa al fondo per certificati ambientale si riferisce invece essenzialmente agli accantonamenti in Italia per quote di emissioni inquinanti.

La variazione di perimetro di consolidamento è da ascrivere interamente all'acquisizione di CELG-D.

24. Gestione del rischio

Per una trattazione completa degli strumenti di hedging utilizzati dal Gruppo per fronteggiare i diversi rischi insiti nell'esercizio della propria attività industriale, si rinvia a quanto descritto nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2016. Nei sottoparagrafi seguenti, sono evidenziati i saldi contabili relativi a strumenti derivati, distinti per ciascuna voce dello Stato patrimoniale consolidato.

24.1 Contratti derivati inclusi in Attività non correnti – *Euro 1.201 milioni*

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività non correnti, nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti stessi, suddivisi per tipologia di rischio e per designazione.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	2	3	(1)
- cambi	1.149	1.531	(382)
- commodity	11	18	(7)
Totale derivati di cash flow hedge	**1.162**	**1.552**	**(390)**
Derivati di fair value hedge:			
- tassi	29	36	(7)
- cambi	-	-	-
Totale derivati di fair value hedge	**29**	**36**	**(7)**
Derivati di trading:			
- tassi	3	3	-
- cambi	-	7	(7)
- commodity	7	11	(4)
Totale derivati di trading	**10**	**21**	**(11)**
TOTALE	**1.201**	**1.609**	**(408)**

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono riferiti essenzialmente alle operazioni di copertura del cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta tramite cross currency interest rate swap. Il decremento del loro fair value è determinato principalmente dall'andamento dell'euro rispetto alle principali divise verificatosi nel corso del primo semestre 2017.

I derivati su tasso di interesse in cash flow hedge presentano un decremento di 1 milioni di euro, quelli in fair value hedge una riduzione di 7 milioni di euro; entrambe le variazioni sono connesse alla riduzione del tratto a breve della curva dei tassi di interesse verificatasi nel corso del primo semestre 2017.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a coperture su acquisti di carbone richieste dalle società di generazione per un fair value di 2 milioni di euro, a contratti derivati su gas e commodity petrolifere per 6 milioni di euro e su CO_2 per 3 milioni di euro. Il fair value dei derivati su commodity di trading è riferito alle coperture su gas e petrolio per un ammontare di 3 milioni di euro, a operazioni in derivati su energia per 4 milioni di euro.

24.2 Contratti derivati inclusi in Attività correnti – *Euro 2.270 milioni*

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività finanziarie correnti, nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti stessi, suddivisi per tipologia di rischio e per designazione.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	-	-	-
- cambi	238	464	(226)
- commodity	159	453	(294)
Totale derivati di cash flow hedge	**397**	**917**	**(520)**
Derivati fair value hedge:			
- tassi	1	1	-
-cambi	1	-	1
Totale derivati fair value hedge	**2**	**1**	**1**
Derivati di trading:			
- tassi	-	-	-
- cambi	69	70	(1)
- commodity	1.802	2.957	(1.155)
Totale derivati di trading	**1.871**	**3.027**	**(1.156)**
TOTALE	**2.270**	**3.945**	**(1.675)**

I derivati su cambi, sia di cash flow hedge che di trading, si riferiscono essenzialmente alle operazioni di copertura del cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta e residualmente al prezzo delle commodity energetiche e a progetti di investimento . Le variazioni di fair value sono connesse alla normale operatività.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity di cash flow hedge è riferito alle coperture su carbone per un ammontare di 118 milioni di euro e a operazioni in derivati su gas e petrolio ed energia per 41 milioni di euro.
I derivati su commodity di trading sono relativi alle coperture su gas e commodity petrolifere per un fair value di 821 milioni di euro, a coperture su energia per 660 milioni di euro e a transazioni su CO_2 e carbone per complessivi 321 milioni di euro. Sono ricomprese in tali valori anche quelle operazioni che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

24.3 Contratti derivati inclusi in Passività non correnti – *Euro 2.429 milioni*

Nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti derivati di cash flow hedge, fair value hedge e di trading.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	518	695	(177)
- cambi	1.869	1.764	105
- commodity	12	36	(24)
Totale derivati di cash flow hedge	**2.399**	**2.495**	**(96)**
Derivati fair value hedge:			
- cambi	13	15	(2)
Totale derivati di fair value hedge	**13**	**15**	**(2)**
Derivati di trading:			
- tassi	11	13	(2)
- cambi	3	5	(2)
- commodity	3	4	(1)
Totale derivati di trading	**17**	**22**	**(5)**
TOTALE	**2.429**	**2.532**	**(103)**

Il miglioramento del fair value dei derivati di cash flow hedge sui tassi d'interesse è dovuto principalmente all'incremento del tratto a lungo della curva dei tassi di interesse verificatasi nel corso del primo semestre 2017 e alla chiusura anticipata di alcuni interest rate swap.
I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono relativi essenzialmente alle operazioni di copertura (mediante cross currency interest rate swap) delle emissioni obbligazionarie in valuta. Il peggioramento del fair value rispetto al 31 dicembre 2016 è determinato principalmente dall'andamento dell'euro rispetto alle principali divise e a nuove coperture concluse sui prestiti obbligazionari in franchi svizzeri e dollari statunitensi intervenuti nel corso del primo semestre 2017.
I derivati di trading su tasso di cambio si riferiscono essenzialmente a operazioni in derivati a copertura del rischio cambio che pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

I derivati su commodity di cash flow hedge si riferiscono a transazioni su coperture su gas e petrolio per 5 milioni di euro e su energia per 7 milioni di euro. Il fair value degli strumenti finanziari derivati di trading è riferito alle coperture su energia per un ammontare di 3 milioni di euro.

24.4 Contratti derivati inclusi in Passività correnti – *Euro 2.059 milioni*

Nella tabella che segue è riportato il fair value dei “Contratti derivati”.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	-	1	(1)
- cambi	63	88	(25)
- commodity	149	216	(67)
Totale derivati di cash flow hedge	**212**	**305**	**(93)**
Derivati di fair value hedge:			
- cambi	-	1	(1)
Totale derivati di fair value hedge	**-**	**1**	**(1)**
Derivati di trading:			
- tassi	65	73	(8)
- cambi	39	62	(23)
- commodity	1.743	2.881	(1.138)
Totale derivati di trading	**1.847**	**3.016**	**(1.169)**
TOTALE	**2.059**	**3.322**	**(1.263)**

I derivati su cambi di cash flow hedge si riferiscono essenzialmente alle operazioni di copertura del cambio relativo progetti di investimento e residualmente alle emissioni obbligazionarie in valuta e al prezzo delle commodity energetiche. La variazione di fair value dei derivati di cash flow hedge è dovuta alla normale operatività ed alla naturale scadenza di operazioni di copertura poste in essere.
I derivati di trading su tasso di cambio si riferiscono essenzialmente a operazioni in derivati a copertura del rischio cambio che pur essendo state poste in essere con l’intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a contratti su gas e commodity petrolifere per un fair value di 88 milioni di euro e a transazioni su CO_2 e energia per complessivi 61 milioni di euro. I derivati su commodity classificati di trading includono contratti derivati relativi a combustibili e altre commodity per un fair value di 758 milioni di euro, operazioni su energia per un fair value di 689 milioni di euro e transazioni su carbone e CO_2 per un fai value complessivo di 296 milioni di euro.

25. Attività e passività valutate al fair value

Ai sensi dell'informativa richiesta dal paragrafo 15B (k) dello IAS 34, si precisa che il Gruppo determina il fair value in conformità all'IFRS 13 ogni volta che tale criterio di valorizzazione è richiesto dai principi contabili internazionali.
Il fair value rappresenta il prezzo che si percepirebbe per la vendita di un'attività ovvero che si pagherebbe per il trasferimento di una passività nell'ambito di una transazione ordinaria posta in essere tra operatori di mercato, alla data di valutazione (cosiddetto exit price).
La sua proxy migliore è il prezzo di mercato, ossia il suo prezzo corrente, pubblicamente disponibile ed effettivamente negoziato su un mercato liquido e attivo.
Il fair value delle attività e delle passività è classificato in una gerarchia del fair value che prevede tre diversi livelli, definiti come segue, in base agli input e alle tecniche di valutazione utilizzati per valutare il fair value:

- Livello 1: prezzi quotati (non modificati) su mercati attivi per attività o passività identiche a cui la società può accedere alla data di valutazione;
- Livello 2: input diversi da prezzi quotati di cui al livello 1 che sono osservabili per l'attività o per la passività, sia direttamente (come i prezzi) o indirettamente (derivati da prezzi);
- Livello 3: input per l'attività e la passività non basati su dati osservabili di mercato (input non osservabili).

Si segnala che non si sono verificati cambiamenti nei livelli della gerarchia di fair value utilizzati ai fini della misurazione degli strumenti finanziari rispetto all'ultimo bilancio annuale (così come evidenziati nelle note 45 e 46 del Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2016), e che le metodologie utilizzate nella misurazione di tale fair value di livello 2 e di livello 3 sono coerenti con quelle dell'ultimo bilancio annuale. Per una più ampia descrizione dei processi valutativi più rilevanti per il Gruppo, si rinvia al paragrafo "Uso di stime" contenuto nella Nota 1 della Relazione Finanziaria Annuale al 31 dicembre 2016.

26. Informativa sulle parti correlate

In quanto operatore nel campo della produzione, della distribuzione, del trasporto e della vendita di energia elettrica, nonché della vendita di gas naturale, Enel effettua transazioni con un certo numero di società controllate direttamente o indirettamente dallo Stato italiano, azionista di riferimento del Gruppo.

La tabella sottostante riepiloga le principali transazioni intrattenute con tali controparti.

Parte correlata	Rapporto	Natura delle principali transazioni
Acquirente Unico	Interamente controllata indirettamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Acquisto di energia elettrica destinata al mercato di maggior tutela
Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica sul Mercato dei Servizi di Dispacciamento (Terna) Vendita di servizi di trasporto di energia elettrica (Gruppo ENI) Acquisto di servizi di trasporto, dispacciamento e misura (Terna) Acquisto di servizi di postalizzazione (Poste Italiane) Acquisto di combustibili per gli impianti di generazione, di servizi di stoccaggio e distribuzione del gas naturale (Gruppo ENI)
GSE – Gestore dei Servizi energetici	Interamente controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica incentivata Versamento della componente A3 per incentivazione fonti rinnovabili
GME – Gestore dei Mercati energetici	Interamente controllata indirettamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica in Borsa (GME) Acquisto di energia elettrica in Borsa per pompaggi e programmazione impianti (GME)
Gruppo Leonardo	Controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Acquisto di servizi informatici e fornitura di beni

Infine, Enel intrattiene con i fondi pensione Fopen e Fondenel, con Enel Cuore, società Onlus di Enel operante nell'ambito dell'assistenza sociale e socio-sanitaria, rapporti istituzionali e di finalità sociale.
Tutte le transazioni con parti correlate sono state concluse alle normali condizioni di mercato, in alcuni casi determinate dall' "Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico".

Le tabelle seguenti forniscono una sintesi dei rapporti sopra descritti nonché dei rapporti economici e patrimoniali con parti correlate, società collegate e a controllo congiunto rispettivamente in essere nel primo semestre 2017 e 2016 e al 30 giugno 2017 e al 31 dicembre 2016.

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	GSE	Altre	Dirigenti con responsabilità strategica	**Totale 1° semestre 2017**	Società collegate e a controllo congiunto	**Totale generale 1° semestre 2017**	**Totale voce di bilancio**	**Incidenza %**
Rapporti Economici											
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	1	854	1.401	243	50	-	**2.549**	60	**2.609**	**35.358**	**7,4%**
Altri ricavi e proventi	-	-	25	-	3	-	**28**	3	**31**	**957**	**3,2%**
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	**-**	2	**2**	**1.046**	**0,2%**
Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile	1.537	1.171	768	-	-	-	**3.476**	207	**3.683**	**17.615**	**20,9%**
Costi per servizi e altri materiali	-	38	1.157	2	90	-	**1.287**	51	**1.338**	**8.235**	**16,2%**
Altri costi operativi	2	129	4	-	-	-	**135**	-	**135**	**1.457**	**9,3%**
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	-	-	12	-	-	-	**12**	(4)	**8**	**278**	**2,9%**
Altri oneri finanziari	-	-	-	1	-	-	**1**	12	**13**	**1.916**	**0,7%**
Rapporti patrimoniali											
Crediti commerciali	-	181	392	29	57	-	**659**	153	**812**	**12.218**	**6,6%**
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	-	8	-	**8**	2	**10**	**3.708**	**0,3%**
Altre attività correnti	-	23	16	211	1	-	**251**	8	**259**	**3.066**	**8,4%**
Derivati attivi	-	-	-	-	-	-	**-**	9	**9**	**2.270**	**0,4%**
Altre passività non correnti	-	-	-	-	46	-	**46**	37	**83**	**1.980**	**4,2%**
Finanziamenti a lungo termine	-	-	1.027	-	-	-	**1.027**	-	**1.027**	**42.923**	**2,4%**
Debiti finanziari correnti	-	-	-	-	-	-	**-**	-	**-**	**3.025**	**-**
Debiti commerciali	440	92	431	2.093	9	-	**3.065**	137	**3.202**	**11.060**	**29,0%**
Passività finanziarie correnti	-	-	1	-	-	-	**1**	-	**1**	**841**	**0,1%**
Altre passività correnti	-	-	5	-	-	-	**5**	3	**8**	**11.786**	**0,1%**
Derivati passivi correnti	-	-	-	-	-	-	**-**	7	**7**	**2.059**	**0,3%**
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	89	-	-	-	**89**	-	**89**	**7.549**	**1,2%**
Altre informazioni											
Garanzie Rilasciate	-	280	294	-	86	-	**660**	**-**	**660**		
Garanzie ricevute	-	-	261	-	26	-	**287**	**-**	**287**		
Impegni	-	-	62	-	17	-	**79**	**-**	**79**		

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	GSE	Altre	Dirigenti con responsabilità strategica	**Totale 1° semestre 2016**	Società collegate e a controllo congiunto	**Totale generale 1° semestre 2016**	**Totale voce di bilancio**	**Incidenza %**
Rapporti Economici											
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	23	596	1.544	95	65	-	**2.323**	42	**2.365**	**33.172**	**7,1%**
Altri ricavi	-	-	-	175	2	-	**177**	-	**177**	**978**	**18,1%**
Altri proventi finanziari	-	-	9	-	-	-	**9**	4	**13**	**1.348**	**1,0%**
Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile	1.367	705	593	1	-	-	**2.666**	68	**2.734**	**15.325**	**17,8%**
Costi per servizi e altri materiali	-	32	1.132	2	20	-	**1.186**	49	**1.235**	**8.030**	**15,4%**
Altri costi operativi	1	125	-	-	-	-	**126**	-	**126**	**1.117**	**11,3%**
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	-	-	2	-	-	-	**2**	-	**2**	**(114)**	**-1,8%**
Altri oneri finanziari	-	-	10	1	-	-	**11**	14	**25**	**2.017**	**1,2%**
Rapporti patrimoniali											
Crediti commerciali	8	301	477	27	57	-	**870**	88	**958**	**13.506**	**7,1%**
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	9	-	-	**9**	126	**135**	**3.053**	**4,4%**
Altre attività correnti	-	-	15	92	1	-	**108**	1	**109**	**3.044**	**3,6%**
Derivati attivi	-	-	-	-	-	-	**-**	18	**18**	**3.945**	**0,5%**
Altre passività non correnti	-	-	-	-	6	-	**6**	17	**23**	**1.856**	**1,2%**
Finanziamenti a lungo termine	-	-	1.072	-	-	-	**1.072**	-	**1.072**	**41.336**	**2,6%**
Debiti commerciali	638	372	490	1.239	18	-	**2.757**	164	**2.921**	**12.688**	**23,0%**
Altre passività correnti	-	-	3	-	21	-	**24**	4	**28**	**12.141**	**0,2%**
Derivati passivi correnti	-	-	-	-	-	-		11	**11**	**3.322**	**0,3%**
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	89	-	-	-	**89**	-	**89**	**4.384**	**2,0%**
Altre informazioni											
Garanzie Rilasciate	-	280	262	-	80	-	**622**	**-**	**622**		
Garanzie ricevute	-	-	261	-	32	-	**293**	**-**	**293**		
Impegni	-	-	72	-	9	-	**81**	**-**	**81**		

27. Impegni contrattuali e garanzie

Gli impegni contrattuali assunti dal Gruppo e le garanzie prestate a terzi sono di seguito riepilogate.

Milioni di euro

	al 30.06.2017	al 31.12.2016	Variazione
Garanzie prestate:			
- fideiussioni e garanzie rilasciate a favore di terzi	9.955	8.123	1.832
Impegni assunti verso fornitori per:			
- acquisti di energia elettrica	80.706	63.407	17.299
- acquisti di combustibili	44.022	47.305	(3.283)
- forniture varie	1.336	1.309	27
- appalti	2.181	1.846	335
- altre tipologie	3.319	3.751	(432)
Totale	**131.564**	**117.618**	**13.946**
TOTALE	**141.519**	**125.741**	**15.778**

Gli impegni per energia elettrica ammontano al 30 giugno 2017 a 80.706 milioni di euro di cui 23.430 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2017-2021, 16.321 milioni di euro relativi al periodo 2022-2026, 22.365 milioni di euro al periodo 2027-2031 e i rimanenti 18.590 milioni di euro con scadenza successiva.
Gli impegni per acquisti di combustibili, determinati in funzione dei parametri e dei cambi in essere alla fine del periodo (trattandosi di forniture a prezzi variabili, per lo più espressi in valuta estera), ammontano al 30 giugno 2017 a 44.022 milioni di euro di cui 25.224 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2017-2021, 11.045 milioni di euro relativi al periodo 2022-2026, 6.434 milioni di euro al periodo 2027-2031 e i rimanenti 1.319 milioni di euro con scadenza successiva.

28. Attività e passività potenziali

Rispetto al Bilancio consolidato al 31 dicembre 2016 a cui si rinvia per maggiori dettagli, di seguito sono riportate le principali variazioni nelle attività e passività potenziali non rilevate in bilancio per assenza dei necessari presupposti previsti dal principio di riferimento Ias 37.

Centrale termoelettrica di Porto Tolle - Inquinamento atmosferico - Procedimento penale a carico di Amministratori e dipendenti di Enel

Con riferimento alla richiesta di rinvio a giudizio avanzata dalla Procura della Repubblica di Rovigo avverso alcuni Amministratori, ex Amministratori, dirigenti, ex dirigenti e dipendenti di Enel ed Enel Produzione per il reato di omissione dolosa di cautele atte a prevenire disastri, relativo a presunte emissioni provenienti dalla centrale di Porto Tolle, cui è seguita, in data 18 gennaio 2017, l'assoluzione in secondo grado di tutti gli imputati con la formula «il fatto non sussiste», la Procura Generale competente ha proposto, con atto del 9 giugno 2017, ricorso per Cassazione avverso detta assoluzione dei tre ex Amministratori delegati per il reato di disastro doloso.

Centrale Termoelettrica di Brindisi Sud - Procedimenti penali a carico di dipendenti Enel

In relazione alla centrale termoelettrica di Brindisi Sud, alcuni dipendenti di Enel Produzione sono stati coinvolti in processi penali presso il Tribunali di Vibo Valentia per il reato di illecito smaltimento dei rifiuti a seguito di presunte violazioni in merito allo smaltimento dei rifiuti della centrale termoelettrica di Brindisi. Enel Produzione non è stata citata quale responsabile civile. Il procedimento dinanzi a detto Tribunale è stato rinviato al 21 settembre 2017.

Contenzioso stragiudiziale e giudiziale connesso al black-out del 28 settembre 2003

Con riferimento ai contenziosi derivati dal noto black-out del 28 settembre 2003, i giudizi pendenti risultano essere, al 30 giugno 2017, circa 8.500. Inoltre, visti gli orientamenti favorevoli a Enel sia dei giudici di appello sia della Cassazione, il flusso di nuove azioni è cessato. Con riferimento, poi, al giudizio dell'ottobre 2013 instaurato da Enel avverso la Compagnia assicuratrice Cattolica, al fine di ottenere la quantificazione e il pagamento delle somme dovutele da parte della stessa Cattolica, il giudice, con ordinanza del 12 luglio 2017, ha sciolto la riserva sulle istanze istruttorie e ha rinviato la causa all'udienza del 25 novembre 2019 per la decisione.

Contenzioso BEG

Procedimenti intrapresi da Albania BEG Ambient Shpk per il riconoscimento della sentenza emessa dal Tribunale distrettuale di Tirana il 24 marzo 2009

Francia

La prossima udienza procedurale è fissata al 13 settembre 2017 e l'udienza per la discussione orale al 18 dicembre 2017.

Stato di New York

Il procedimento è pendente e l'udienza di merito è prevista il 17 ottobre 2017.

Olanda

A seguito dell'impugnativa proposta da Enel ed Enelpower avverso la decisione del 18 settembre 2014, con cui il Tribunale dell'Aja emetteva un provvedimento cautelare per la somma di 425 milioni di euro, la Corte d'Appello dell'Aja, con decisione del 9 febbraio 2016, ha accolto i relativi ricorsi, disponendo la revoca degli stessi provvedimenti cautelari, previo rilascio di una garanzia da parte di Enel per l'importo di 440 milioni di euro e di una controgaranzia da parte di

Albania BEG Ambient Shpk di 50 milioni di euro circa. La garanzia di Enel è stata rilasciata in data 30 marzo 2016. Albania BEG Ambient Shpk non ha rilasciato la propria controgaranzia. Il 4 aprile 2016, Albania BEG Ambient Shpk ha impugnato la sentenza della Corte d'Appello dell'Aja del 9 febbraio 2016 dinanzi alla Corte di Cassazione olandese che, con sentenza del 23 giugno 2017, ha rigettato il ricorso di Albania BEG Ambient Shpk, comportando il passaggio in giudicato della decisione sulla revoca dei relativi procedimenti cautelari.
Con riferimento al giudizio di merito pendente dinanzi alla Corte di Appello di Amsterdam, l'udienza è prevista tra la fine del 2017 e gli inizi del 2018.
Per quanto riguarda invece l'appello presentato da Albania BEG Ambient Shpk avverso la decisione del Tribunale di Amsterdam del 26 agosto 2016, permane la sospensione di tale procedimento, in origine disposta in vista della sentenza della Corte di Cassazione olandese, poi pronunciatasi il 23 giugno 2017.

Violazioni del decreto legislativo n. 231/2001

Con riferimento al procedimento di primo grado del 29 marzo 2017, conclusosi con formula assolutoria "per non aver commesso il fatto", per ipotesi di violazioni del decreto legislativo n. 231/2001 in materia di responsabilità amministrativa delle persone giuridiche a carico di e-distribuzione S.p.A., in data 26 giugno 2017 sono state depositate le relative motivazioni.
Inoltre, in data 14 luglio 2017, è stato notificato a Enel Green Power S.p.A. il decreto di citazione a giudizio innanzi al Tribunale di Ancona per ipotesi di violazioni del d.lgs. n.231/2001 in materia di responsabilità amministrativa delle persone giuridiche. Il relativo procedimento è stato avviato per la presunta commissione da parte di un procuratore della Società, nell'interesse della stessa, del reato di distruzione di habitat naturale in un sito protetto, che assumerebbe rilevanza ai fini del decreto legislativo n. 231/2001. La prossima udienza è fissata per il giorno 9 novembre 2017.

Arbitrati SAPE (già Electrica) – Romania

In data 20 aprile 2016, SAPE ha presentato un'ulteriore domanda di arbitrato dinanzi alla Camera di Commercio Internazionale di Parigi nei confronti di Enel SpA ed Enel Investment Holding BV in relazione alla mancata distribuzione dei dividendi più gli interessi. Successivamente, a settembre 2016, SAPE ha modificato la propria domanda di arbitrato convenendo in giudizio anche Enel Energie Muntenia e E-Distributie Muntenia e riqualificando il valore complessivo della controversia in circa 56 milioni di euro, oltre interessi da quantificare. In data 22 maggio 2017, SAPE ha ulteriormente modificato la propria pretesa quantificando la propria domanda in complessivi 110 milioni di euro circa, oltre interessi. Il procedimento è nella fase preliminare.

Contenzioso Gabčíkovo – Slovacchia

In relazione alla domanda di arbitrato presso il Vienna International Arbitral Centre (VIAC), avanzata da SE sulla base del VEG Indemnity Agreement, il Tribunale arbitrale ha rigettato l'eccezione di giurisdizione sollevata dai convenuti e il procedimento è proseguito per l'esame della domanda nel merito relativamente all'"an", rinviando ad un eventuale giudizio successivo per la pronuncia sul "quantum". In data 30 giugno 2017, il Tribunale arbitrale ha emesso la propria decisione con la quale è stata rigettata la domanda di SE.

CIS e Interporto Campano

Con riferimento all'accordo transattivo del 20 gennaio 2017, stipulato tra EGP, CIS ed IC per la definizione di ogni reciproca pretesa in relazione ai contenziosi insorti, nel mese di aprile 2017 è stato sottoscritto un accordo modificativo della stessa transazione di gennaio 2017. Con la modifica dell'accordo transattivo le parti hanno convenuto di ripristinare il canone di locazione di Interporto e di ridurre ulteriormente il canone relativo al diritto di superficie del CIS. Tale modifica non ha avuto alcun impatto economico per EGP.

Procedimento amministrativo e cautelare arbitrato Chucas

Con riferimento all'arbitrato di fronte alla Cámara Costarricense-Norteamericana de Comercio (AMCHAM CICA) avviato da Chucas al fine di ottenere il riconoscimento dei maggiori costi sostenuti per la costruzione dell'impianto e dei ritardi nella realizzazione del progetto, il relativo procedimento è in corso di svolgimento e si è in attesa della fissazione dell'udienza conclusionale.

In relazione, invece, al contenzioso davanti alla Camera Arbitrale di Commercio di Parigi, con l'ultima memoria depositata in data 10 marzo 2017 FCC Construcción America SA e FCC Construcción SA (FCC) ha richiesto di confermare che il contratto è stato risolto senza giusta causa chiedendo il pagamento di danni per un ammontare di circa 27 milioni di dollari statunitensi. Con l'ultima memoria depositata a maggio 2017 Chucas, oltre a chiedere il rigetto delle domande avversarie, ha depositato una domanda riconvenzionale per ottenere la conferma della risoluzione per inadempimento quantificando la propria pretesa risarcitoria in almeno 38 milioni di dollari statunitensi. L'udienza è stata fissata per la prima settimana di febbraio 2018.

29. Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del periodo

Accordo con Amber Kinetics per l'accumulo di energia

Il 6 luglio 2017 Enel ha siglato un accordo di due anni con Amber Kinetics, una start-up statunitense nata da un'iniziativa di alcuni professori e ricercatori dell'università californiana di Berkeley, con l'obiettivo di valutare l'innovativa tecnologia di stoccaggio flywheel, un sistema elettromeccanico costituito da una massa rotante di grandi dimensioni in grado di accumulare energia. In base all'accordo, Enel studierà e testerà la tecnologia per individuare applicazioni commerciali su larga scala che integrano la tecnologia nella rete. Al termine della fase di test di tre mesi su due unità sincronizzate in uno dei siti di collaudo di Amber Kinetics in California, Enel valuterà la possibilità di utilizzare il modello 40 kW/160 kWh della tecnologia per un progetto pilota in una delle sue centrali termiche.

Il sistema flywheel in acciaio da 5.000 libbre (intorno a 2.267 kg) si carica convertendo l'energia elettrica proveniente dalla centrale alla quale è abbinato o dalla rete elettrica nell'energia cinetica del flywheel in movimento, il quale presenta periodi di carica che possono durare fino a quattro ore. Nelle fasi di picco della domanda, il sistema avvia un generatore – in modo automatico o attraverso un sistema di controllo - che trasforma l'energia cinetica in energia elettrica immessa poi nella rete.

Accordo per l'individuazione di start-up nel settore dell'accesso all'energia in Africa

Il 10 luglio 2017 Enel Green Power ha siglato un accordo di cooperazione con la società svizzera Seedstars World per il lancio dell'Africa Energy Track, un concorso per individuare start-up innovative nel settore dell'accesso all'energia elettrica in Africa che si inserisce nel quadro della competizione per start-up di Seedstars World. L'obiettivo del progetto è di promuovere tecnologie e imprenditoria nelle aree rurali subsahariane, con l'introduzione di soluzioni energetiche innovative incentrate sulla mobilità elettrica, l'accumulo energetico, la generazione distribuita e l'efficienza energetica, contribuendo così agli obiettivi di sviluppo sostenibile delle Nazioni Unite (Sustainable Development Goals - SDGs), e in particolare l'SDG7, che mira a garantire a tutti l'accesso a sistemi di energia economici, affidabili e sostenibili.

Accordo con Cisco su digitalizzazione e servizi innovativi

Il 12 luglio 2017, Enel e Cisco hanno firmato un Protocollo di Intesa per sviluppare soluzioni digitali innovative nel settore dell'energia con l'obiettivo di sfruttare al meglio tutte le potenzialità delle tecnologie di telecomunicazione, di sicurezza informatica e dell'Internet delle Cose, per creare nuovi servizi ed una smart grid ancora più sicura, intelligente e affidabile, al servizio dell'Italia. Questo traguardo potrà essere raggiunto anche grazie a un programma di formazione specialistica, che permetterà non solo ai dipendenti Enel, ma anche a numerosi studenti e professionisti, di aggiornare le

proprie competenze acquisendo le conoscenze necessarie per gestire, controllare e mantenere protetta una rete in cui tecnologie digitali e tecnologie elettriche tradizionali sono sempre più connesse tra di loro.

Rimborso anticipato di prestiti obbligazionari

Nell'ambito del Programma di Liability Management, la Società ha deciso di rimborsare anticipatamente un prestito obbligazionario in dollari statunitensi dal valore nominale di 1.750 milioni di euro, emesso da Enel Finance International e la cui scadenza originaria è prevista nel 2019.

L'operazione è effettuata sulla base della "make whole call" option prevista nel contratto originale, mediante la quale è possibile rimborsare anticipatamente il finanziamento ad un prezzo di estinzione calcolato sulla base del valore attuale dei pagamenti e degli interessi, scontati ad un tasso maggiorato di 30 basis point. L'operazione, di cui è stata comunicazione alle banche interessate il 12 luglio 2017, prevede la liquidazione di quanto dovuto in data 2 agosto 2017.

Aggiudicazione di una gara per energia rinnovabile in Spagna

In data 26 luglio Enel Green Power España si è aggiudicata 339 MW di capacità solare in Spagna nell'ambito di una gara per l'energia rinnovabile. Gli impianti, per la cui costruzione è previsto un investimento di circa 270 milioni di euro, venderanno l'energia prodotta sul pool market in Spagna, con incentivi del Governo spagnolo, tramite capacity payments annui, per garantire un rendimento costante sui 25 anni di vita degli impianti. I progetti fotovoltaici, che dovrebbero entrare in esercizio entro il 2019, saranno situati nelle regioni di Murcia e Bajadoz e, una volta in esercizio, produrranno circa 640 GWh all'anno.

Attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari relativa al bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel al 30 giugno 2017, ai sensi dell'art. 154-*bis*, comma 5, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58 e dell'art. 81-*ter* del Regolamento Consob 14 maggio 1999, n. 11971

1. I sottoscritti Francesco Starace e Alberto De Paoli, nella qualità rispettivamente di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel SpA attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-*bis*, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:

a. l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche del Gruppo Enel e

b. l'effettiva applicazione

delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel, nel corso del periodo compreso tra il 1° gennaio 2017 e il 30 giugno 2017.

2. Al riguardo si segnala che:

a. l'adeguatezza delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel è stata verificata mediante la valutazione del sistema di controllo interno sull'informativa finanziaria. Tale valutazione è stata effettuata prendendo a riferimento i criteri stabiliti nel modello "*Internal Controls - Integrated Framework*" emesso dal *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission ("COSO")*;

b. dalla valutazione del sistema di controllo interno sull'informativa finanziaria non sono emersi aspetti di rilievo.

3. Si attesta inoltre che:

3.1 il bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel al 30 giugno 2017:

a. è redatto in conformità ai princípi contabili internazionali applicabili riconosciuti dalla Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 19 luglio 2002;

b. corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;

c. è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento.

3.2 la relazione intermedia sulla gestione comprende un'analisi attendibile dei riferimenti agli eventi importanti che si sono verificati nei primi sei mesi dell'esercizio e alla loro incidenza sul bilancio consolidato semestrale abbreviato, unitamente a una descrizione dei principali rischi e incertezze per i sei mesi restanti dell'esercizio. La relazione intermedia sulla gestione comprende, altresì, un'analisi attendibile delle informazioni sulle operazioni rilevanti con parti correlate.

Roma, 27 luglio 2017

Francesco Starace
Amministratore Delegato di Enel SpA

Alberto De Paoli
Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel SpA

Allegati

Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2017

In conformità a quanto disposto dalla Comunicazione Consob n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese controllate da Enel SpA e a essa collegate al 30 giugno 2017, a norma dell'art. 2359 cod. civ., nonché delle altre partecipazioni rilevanti. Tutte le partecipazioni sono possedute a titolo di proprietà.

Per ogni impresa sono indicati: la denominazione sociale, la sede legale, la nazione, il capitale sociale, la valuta, l'attività, il metodo di consolidamento, le società del Gruppo che possiedono una partecipazione nell'impresa e le rispettive percentuali di possesso e la percentuale di possesso del Gruppo.

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Controllante									
Enel SpA	Roma	Italia	10.166.679.946,00	EUR	Holding industriale	Holding			100,00
Controllate									
(Cataldo) Hydro Power Associates	New York (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Pyrites Hydro LLC Hydro Development Group Acquisition LLC	50,00 50,00	50,00
\Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA\" in breve Galsi SpA"	Milano	Italia	37.419.179,00	EUR	Ingegneria nel settore energetico ed infrastrutturale	-	Enel Produzione SpA	17,65	17,65
3-101-665717 SA	Costa Rica	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	PH Chucas SA	100,00	62,48
3SUN Srl	Catania	Italia	35.205.984,00	EUR	Sviluppo, progettazione, costruzione, gestione di impianti di fabbricazione di pannelli solari	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Adams Solar Pv Project Two (Rf) Pty Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	10.000.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00	60,00
Adria Link Srl	Gorizia	Italia	500.000,00	EUR	Progettazione, realizzazione e gestione di linee elettriche di interconnessione commerciale	Equity	Enel Produzione SpA	33,33	33,33
Agassiz Beach LLC	Minnesota (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Agatos Green Power Trino	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Solar Energy Srl	80,00	80,00
Agrupación Acefhat AIE	Barcellona	Spagna	793.340,00	EUR	Progettazione e servizi	-	Endesa Distribución Eléctrica SL	16,67	11,69
Aguilon 20 SA	Saragozza	Spagna	2.682.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	51,00	35,75
Albany Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Almeyda Solar SpA	Santiago	Cile	1.736.965.000,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Chile Ltda	100,00	100,00
Almussafes Servicios Energéticos SL	Valencia	Spagna	3.010,00	EUR	Manutenzione e gestione operativa di centrali di produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Alpe Adria Energia Srl	Udine	Italia	450.000,00	EUR	Progettazione, realizzazione e gestione di linee elettriche di interconnessione commerciale	Integrale	Enel Produzione SpA	100,00	100,00
Altomonte Fv Srl	Roma	Italia	5.100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel F2i Solare Italia SpA	100,00	50,00
Alvorada Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	17.117.415,92	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Ampla Energía E Serviços SA	Río De Janeiro	Brasile	129.823,00	BRL	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Brasil SA Enel Américas SA	46,89 52,75	51,50
Annandale Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Apiacàs Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	21.216.846,33	BRL	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Aquenergy Systems LLC	Greenville (South Carolina)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Aragonesa De Actividades Energéticas SA	Teruel	Spagna	60.100,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE	Tarragona	Spagna	19.232.400,00	EUR	Manutenzione e gestione operativa di centrali di produzione di energia elettrica	Proporzionale	Endesa Generación SA	85,41	59,87
Athonet Smartgrid Srl	Bolzano	Italia	14.285,71	EUR	Ricerca, sviluppo e progettazione	Equity	Enel Italia Srl	30,00	30,00
Atwater Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Solar Holdings LLC	51,00	51,00
Aurora Land Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Aurora Solar Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Autumn Hills LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Avikiran Solar India Private Limited	Haryana	India	100.000,00	INR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	BLP Energy Private Limited	100,00	76,56
Aysén Energía SA	Santiago	Cile	4.900.100,00	CLP	Attività elettrica	Equity	Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA Enel Generación Chile SA	99,00 0,51	18,45
Aysèn Transmisiòn SA	Santiago	Cile	22.368.000,00	CLP	Produzione e vendita di energia elettrica	Equity	Enel Generación Chile SA Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA	0,51 99,00	18,45
Barnet Hydro Company LLC	Burlington (Vermont)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc Sweetwater Hydroelectric LLC	10,00 90,00	100,00
Beaver Falls Water Power Company	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Beaver Valley Holdings LLC	67,50	67,50

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Beaver Valley Holdings LLC	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Beaver Valley Power Company LLC	Philadelphia (Pennsylvania)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Bioenergy Casei Gerola Srl	Roma	Italia	100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Black River Hydro Assoc	New York (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	(Cataldo) Hydro Power Associates Enel Green Power North America Inc	75,00 25,00	62,50
BLP Energy Private Limited	New Delhi	India	50.000.000,00	INR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Development Srl	76,56	76,56
BLP Vayu (Project 1) Private Limited	Haryana	India	7.500.000,00	INR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	BLP Energy Private Limited	100,00	76,56
BLP Vayu (Project 2) Private Limited	Haryana	India	45.000.000,00	INR	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	BLP Energy Private Limited	100,00	76,56
BLP Wind Project (Amberi) Private Limited	New Delhi	India	5.000.000,00	INR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	BLP Energy Private Limited	100,00	76,56
Blue Energy Srl	Tulcea	Romania	1.000,00	RON	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	1,00 99,00	100,00
Boiro Energia SA	Boiro	Spagna	601.010,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Boott Hydropower LLC	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Bp Hydro Associates	Boise (Idaho)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc Chi Idaho LLC	32,00 68,00	100,00
Bp Hydro Finance Partnership	Salt Lake City (Utah)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Bp Hydro Associates Enel Green Power North America Inc	75,92 24,08	100,00
Braila Power SA	Sat Chiscani, Comuna Chiscani	Romania	1.900.000,00	RON	Produzione di energia elettrica	Equity	Enel Investment Holding BV	29,93	29,93
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	EGPNA Development Holdings LLC	75,00	75,00
Bungala One Operations Holding Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100,00	AUD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Equity	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50,00	50,00
Bungala One Operations Holding Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Bungala Trust	50,00	50,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Bungala One Property Holding Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100,00	AUD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Equity	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50,00	50,00
Bungala One Prop_Hold_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	ENEL Green Power Bungala Trust	50,00	50,00
Bungala One Prop_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Bungala One Property Holding Trust	50,00	50,00
Bungala Two Operations Holding Pty LTD	Sydney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50,00	50,00
Bungala Two Property Holding Pty LTD	Sydney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Bungala Pty Ltd	50,00	50,00
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Lombardy East	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Bypass Limited LLC	Boise (Idaho)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Canastota Wind Power LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Caney River Wind Project LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Rocky Caney Wind LLC	100,00	100,00
Carbopego - Abastecimientos E Combustiveis SA	Abrantes	Portogallo	50.000,00	EUR	Fornitura di combustibili	Equity	Endesa Generación SA Endesa Generación Portugal SA	49,99 0,01	35,05
Carodex (Pty) Ltd	Houghton	Repubblica del Sudafrica	116,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	98,49	98,49
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Calgary	Canada	-	CAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Alberta Wind Inc Enel Green Power Canada Inc	0,10 99,90	100,00
CELG DISTRIBUIÇÃO SA – CELG D.	Goiânia, Goiás	Brasile	3.475.679.362,52	BRL	Esplorazione, ricerca e produzione di idrocarburi	Integrale	Enel Investimentos SA	99,88	51,49
Central Costanera SA	Buenos Aires	Argentina	701.988.378,00	ARS	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Generación Chile SA Enel Argentina SA	2,30 73,38	39,16
Central Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	35.595.178.229,00	ARS	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Inversora Dock Sud SA	69,99	20,85
Central Eólica Canela SA	Santiago	Cile	12.284.740.000,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Gas Atacama Chile SA	75,00	27,61
Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	Caucaia	Brasile	151.940.000,00	BRL	Impianti di generazione termoelettrici	Integrale	Enel Brasil SA	100,00	51,56

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Central Hidráulica Güejar-Sierra SL	Siviglia	Spagna	364.210,00	EUR	Gestione di impianti idroelettrici	Equity	Enel Green Power España SL	33,30	23,34
Central Térmica De Anllares AIE	Madrid	Spagna	595.000,00	EUR	Gestione di impianti termici	Equity	Endesa Generación SA	33,33	23,36
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	Argentina	500.000,00	ARS	Costruzione di impianti elettrici	Equity	Central Costanera SA Central Dock Sud SA Enel Generación El Chocón SA	1,30 6,40 33,20	9,80
Centrales Hidroeléctricas De Aysén SA	Santiago	Cile	158.975.665.182,00	CLP	Progettazione	Equity	Enel Generación Chile SA	51,00	18,54
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	Spagna	-	EUR	Gestione di impianti nucleari	Equity	Endesa Generación SA Nuclenor SA	23,57 0,69	16,76
Centrum Pre Vedu a Vyskum Sro	Kalná nad Hronom Mochovce 6	Slovacchia	6.639,00	EUR	Attività di ricerca e sviluppo nel settore scientifico e dell'ingegneria	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	100,00	33,00
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milano	Italia	8.550.000,00	EUR	Ricerche, servizi di prova e collaudo, studio e consulenza, ingegneria, progettazione, certificazione, consulenza	Equity	Enel SpA	42,70	42,70
Champagne Storage LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Cherokee Falls Hydroelectric Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Black River LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Idaho LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Minnesota Wind LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Operations Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Power Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi Power Marketing Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chi West LLC	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Chinango SAC	Lima	Perù	294.249.298,00	PEN	Generazione, commercializzazione e trasmissione di energia elettrica	Integrale	Enel Generación Perú SAA	80,00	34,64

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Chisago Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Chisholm View II Holding LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Chisholm View Wind Project II LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chisholm View II Holding LLC	100,00	51,00
Chisholm View Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Equity	Enel Kansas LLC Cimarron Bend Wind Project I LLC Cimarron Bend Wind Project II LLC Cimarron Bend Wind Project III LLC	1,00 49,00 49,00 1,00	50,00
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Cimarron Bend Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Cimarron Bend Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100,00	50,00
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100,00	50,00
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Codensa SA ESP	Bogotà	Colombia	13.514.515.800,00	COP	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Américas SA	48,41	25,08
Cogeneración El Salto SL	Saragozza	Spagna	36.060,73	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	-	Enel Green Power España SL	20,00	14,02
Comercializadora Elécrtica de Cadiz SA	Cadice	Spagna	600.000,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA	33,50	23,48
Compagnia Porto Di Civitavecchia SpA	Roma	Italia	22.372.000,00	EUR	Costruzione di infrastrutture portuali	Equity	Enel Produzione SpA	25,00	25,00
Companhia Energética Do Ceará SA	Fortaleza	Brasile	442.950.000,00	BRL	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Américas SA Enel Brasil SA	15,18 58,87	38,22
Compañía De Transmisión Del Mercosur Ltda	Buenos Aires	Argentina	14.012.000,00	ARS	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel CIEN SA Enel Iberia Srl	99,90 0,10	51,56

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Compañía Energética Veracruz SAC	Lima	Perù	2.886.000,00	PEN	Hydroelectric Project	Integrale	Generalima SA	100,00	51,80
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	Spagna	13.222.000,00	EUR	Impianti eolici	Equity	Enel Green Power España SL	37,51	26,29
Concert Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Certificazione di prodotti, attrezzature ed impianti	Integrale	Enel Produzione SpA	100,00	100,00
Coneross Power Corporation Inc	Greenville (South Carolina)	USA	110.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Consolidated Hydro New Hampshire LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Consolidated Hydro New York LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings, LLC	100,00	50,00
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Consolidated Pumped Storage Inc	Wilmington (Delaware)	USA	550.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	81,82	81,82
Consorcio Eólico Marino Cabo De Trafalgar SL (in liquidazione)	Cadice	Spagna	200.000,00	EUR	Impianti eolici	Equity	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
Construction Lab Ltd	Airport City	Israele	10.000,00	EUR	Servizio legale	Integrale	Enel.Newhydro Srl	50,00	50,00
Copenhagen Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Corporación Eólica De Zaragoza SL	Saragozza	Spagna	1.021.600,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	25,00	17,53
Danax Energy (Pty) Ltd	Houghton	Repubblica del Sudafrica	100,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
De Rock'l Srl	Bucarest	Romania	5.629.000,00	RON	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	0,00 100,00	100,00
Demand Energy Networks Inc	Washington	USA	-	USD	On-demand software	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Depuracion Destilacion Reciclaje SL	Boiro	Spagna	600.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Desarrollo de Fuerzas Renovables Srl de Cv	Città del Messico	Messico	33.101.350,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Energia Nueva Energia Limpia Mexico Srl de Cv	99,99 0,01	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Diego de Almagro Matriz SpA	Santiago	Cile	351.604.338,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Empresa Electrica Panguipulli SA	100,00	100,00
Dietrich Drop LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Distribuidora De Energía Eléctrica Del Bages SA	Barcellona	Spagna	108.240,00	EUR	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Hidroeléctrica De Catalunya SL Endesa Red SA	45,00 55,00	70,10
Distribuidora Eléctrica Del Puerto De La Cruz SA	Tenerife	Spagna	12.621.210,00	EUR	Acquisto, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	Argentina	497.610.000,00	ARS	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA	51,50	26,68
Dodge Center Distributed Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Dominica Energía Limpia Srl de Cv	Colonia Guadalupe Inn	Messico	279.282,24	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	0,04 99,96	100,00
Drift Sand Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	50,00	50,00
Drift Sand Wind Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Drift Sand Wind Holdings LLC	100,00	50,00
E - DISTRIBUTIE Banat SA	Timisoara	Romania	382.158.580,00	RON	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	51,00	51,00
E - DISTRIBUTIE Dobrogea SA	Costanza	Romania	280.285.560,00	RON	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	51,00	51,00
Eastwood Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
E-Distributie Muntenia SA	Bucarest	Romania	271.635.250,00	RON	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	78,00	78,00
e-distribuzione SpA	Roma	Italia	2.600.000.000,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
EGP BioEnergy Srl	Roma	Italia	1.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Puglia Srl	100,00	100,00
EGP Bungala One Op_Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Spa	100,00	100,00
EGP Energy Storage Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Egp Geronimo Holding Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	1.000,00	USD	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGP Salt Wells Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Egp Solar 1 LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Solar Holdings LLC	100,00	50,00
EGP Stillwater Solar LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Stillwater LLC	100,00	50,00
EGP Stillwater Solar PV II LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00	100,00
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Development LLC	100,00	100,00
EGPNA Hydro Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGPNA Preferred Holdings II LLC	USA	USA	-	USD	Holding rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Delaware	USA	-	USD	Joint Venture	Equity	EGPNA REP Holdings LLC	50,00	50,00
EGPNA REP Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
EGPNA REP Hydro Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100,00	50,00
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Holding	Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100,00	50,00
EGPNA REP Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100,00	50,00
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00	50,00
El Dorado Hydro LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Elcogas SA	Puertollano	Spagna	809.690,40	EUR	Produzione di energia elettrica	Equity	Enel SpA Endesa Generación SA	4,32 40,99	33,05
Elcomex Solar Energy Srl	Costanza	Romania	4.590.000,00	RON	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	0,00 100,00	100,00
Elecgas SA	Santarem (Pego)	Portogallo	50.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Endesa Generación Portugal SA	50,00	35,05
Electra Capital (RF) Pty Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	10.000.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00	60,00
Electrica Cabo Blanco SA	Lima	Perù	46.508.170,00	PEN	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA Generalima SA	80,00 20,00	51,80
Eléctrica De Jafre SA	Girona	Spagna	165.876,00	EUR	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA Hidroeléctrica De Catalunya SL	52,54 47,46	70,10
Eléctrica De Lijar SL	Cadice	Spagna	1.081.820,00	EUR	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA	50,00	35,05
Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Tarragona	Spagna	500.000,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Electricidad De Puerto Real SA	Cadice	Spagna	6.611.130,00	EUR	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA	50,00	35,05
Elk Creek Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Emgesa Panama SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Trading di energia elettrica	Integrale	Emgesa SA ESP	100,00	25,11
Emgesa SA ESP	Bogotà	Colombia	655.222.310.000,00	COP	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Américas SA	48,48	25,11
Emittenti Titoli SpA	Milano	Italia	5.200.000,00	EUR	-	-	Enel SpA	10,00	10,00
Empresa Carbonífera Del Sur SA	Madrid	Spagna	18.030.000,00	EUR	Attività mineraria	Integrale	Endesa Generación SA	100,00	70,10
Empresa de Transmisión Chena SA	Santiago de Chile	Cile	250.428.941,00	CLP	Trasmissione di energia	Integrale	Enel Distribución Chile SA Empresa Eléctrica De Colina Ltda	99,90 0,10	60,07
Empresa Distribuidora Sur SA	Buenos Aires	Argentina	898.590.000,00	ARS	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Distrilec Inversora SA Enel Argentina SA	56,36 43,10	37,34
Empresa Eléctrica De Colina Ltda	Santiago	Cile	82.222.000,00	CLP	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Luz Andes Ltda Enel Distribución Chile SA	0,00 100,00	60,07

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Empresa Electrica Panguipulli SA	Santiago	Cile	48.038.937,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Chile Ltda Enel Green Power Latin America Ltda	99,99 0,01	100,00
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago	Cile	175.774.920.733,00	CLP	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Generación Chile SA	92,65	33,69
Empresa Nacional De Geotermia SA	Santiago	Cile	12.647.752.517,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Chile Ltda	51,00	51,00
Empresa Propietaria De La Red SA	Panama	Repubblica di Panama	58.500.000,00	USD	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	-	Enel Iberia Srl	11,11	11,11
Endesa Capital SA	Madrid	Spagna	60.200,00	EUR	Finanziaria	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Comercializaçao De Energia SA	Oporto	Portogallo	250.000,00	EUR	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Endesa Energía SA	100,00	70,10
Endesa Distribución Eléctrica SL	Barcellona	Spagna	1.204.540.060,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Endesa Energía SA	Madrid	Spagna	12.981.860,00	EUR	Marketing di prodotti energetici	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Energía XXI SL	Madrid	Spagna	2.000.000,00	EUR	Marketing e servizi connessi all'energia elettrica	Integrale	Endesa Energía SA	100,00	70,10
Endesa Financiación Filiales SA	Madrid	Spagna	4.621.003.006,00	EUR	Finanziaria	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Generación II SA	Siviglia	Spagna	63.107,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Generacion Nuclear SA	Siviglia	Spagna	60.000,00	EUR	Subholding di partecipazioni nel sttore nucleare	Integrale	Endesa Generación SA	100,00	70,10
Endesa Generación Portugal SA	Paço D'arcos-Oieiras	Portogallo	50.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Generación SA Endesa Energía SA Enel Green Power España SL Energías De Aragón II SL	99,20 0,20 0,40 0,20	70,10
Endesa Generación SA	Siviglia	Spagna	1.940.379.737,02	EUR	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Ingeniería SLU	Siviglia	Spagna	1.000.000,00	EUR	Servizi di ingegneria e consulenza	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Endesa Medios Y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spagna	89.999.790,00	EUR	Servizi	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Endesa Operaciones Y Servicios Comerciales SL	Barcellona	Spagna	10.138.580,00	EUR	Servizi	Integrale	Endesa Energía SA	100,00	70,10
Endesa Power Trading Ltd	Londra	Regno Unito	2,00	GBP	Operazioni di trading	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa Red SA	Barcellona	Spagna	719.901.728,28	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
Endesa SA	Madrid	Spagna	1.270.502.540,40	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Iberia Srl	70,10	70,10
Enel Alberta Wind Inc	Calgary	Canada	16.251.021,00	CAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100,00	100,00
Enel Américas SA	Santiago	Cile	3.575.339.011.549,00	CLP	Holding - Produzione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel South America Srl	51,80	51,80
Enel Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	514.530.000,00	ARS	Holding di partecipazioni	Integrale	Gas Atacama Chile SA Enel Américas SA	0,34 99,66	51,75
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	storage holding- energia rinnovabile	Integrale	EGP Energy Storage Holdings LLC	100,00	100,00
Enel Brasil SA	Río De Janeiro	Brasile	3.873.826.029,98	BRL	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Generación Perú SAA Enel Américas SA	2,86 95,25	51,56
Enel Chile SA	Santiago de Chile	Cile	2.229.108.974.538,00	CLP	Holding - Produzione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel South America Srl	60,32	60,62
Enel CIEN SA	Río De Janeiro	Brasile	285.050.000,00	BRL	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Brasil SA	100,00	51,56
Enel Cove Fort II LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel Cove Fort LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Geothermal LLC	100,00	50,00
Enel Distribución Chile SA	Santiago	Cile	230.137.980.270,00	CLP	Holding di partecipazioni. Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Gas Atacama Chile SA Enel Chile SA	0,00 99,09	60,07
Enel Distribución Perú SAA	Lima	Perù	638.560.000,00	PEN	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Inversiones Distrilima SA Enel Américas SA	51,68 24,00	39,21
Enel Energia SpA	Roma	Italia	302.039,00	EUR	Vendita di energia elettrica	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Energia SA de CV	Città del Messico	Messico	10.000,10	MXN	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Energia Nueva de Iguu Srl de CV	1,00	100,00
							Enel Green Power México Srl de Cv	99,00	
Enel Energie Muntenia SA	Bucarest	Romania	37.004.350,00	RON	Vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	78,00	78,00
Enel Energie SA	Bucarest	Romania	140.000.000,00	RON	Vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	51,00	51,00
Enel Energy South Africa	Gauteng	Repubblica del Sudafrica	100,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel eS Srl	Via Porlezza, 12, 20123 Milano	Italia	50,00	EUR	Holding Operativa	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel F2i Solare Italia SpA	Roma	Italia	5.100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Equity	Marte Srl	50,00	50,00
Enel Finance International NV	Amsterdam	Olanda	1.478.810.371,00	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Fortuna SA	Panama	Repubblica di Panama	100.000.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	50,06	50,06
Enel Generación Chile SA	Santiago	Cile	552.777.320.871,00	CLP	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Chile SA	59,98	36,36
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	Argentina	298.584.050,00	ARS	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Hidroinvest SA	59,00	34,02
							Enel Argentina SA	8,67	
Enel Generación Perú SAA	Lima	Perù	2.302.143.514,88	PEN	Produzione, distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Generandes Perú SA	54,20	43,31
							Enel Américas SA	29,40	
Enel Generación Piura SA	Lima	Perù	73.982.594,00	PEN	Produzione di energia elettrica	Integrale	Electrica Cabo Blanco SA	60,00	49,99
							Generalima SA	36,50	
Enel Generación, SA de CV	Mexico City	Messico	100,00	USD	To carry on activities of generator in accorance with the Industry Electric Law (\Ley de la Idustria Eléctrica\") holder of one or more generation permits in power plants or as a holder of a market par"	Integrale	Energia Nueva de Iguu Srl de CV	1,00	100,00
							Enel Green Power México Srl de Cv	99,00	
Enel Geothermal LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100,00	50,00
Enel GP Newfoundland and Labrador Inc	Newfdland	Canada	1.000,00	CAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Enel Green Power Africa Srl	Viale Regina Margherita 125, 00198 Roma	Italia	10.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	100.000,00	ARS	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda	5,00	100,00
							Enel Green Power SpA	95,00	

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100,00	AUD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Australia Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	Enel Green Power Spa	100,00	100,00
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00 1,00	100,00
Enel Green Power Bom Jesus da Lapa Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	Rio De Janeiro	Brasile	4.024.724.678,00	BRL	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Latin America Ltda	99,99 0,01	100,00
Enel Green Power Bulgaria EAD	Sofia	Bulgaria	35.231.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Bungala Pty Ltd	Sydney, New South Wales	Australia	100,00	AUD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Australia Pty Ltd	100,00	100,00
Enel Green Power Bungala Trust	Sidney	Australia	-	AUD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	ENEL Green Power Australia Pty Ltd	50,00	50,00
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Rio De Janeiro	Brasile	76.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Goiania	Brasile	289.340.000,00	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Brasil SA	99,75	51,43
Enel Green Power Calabria Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Canada Inc	Montreal (Quebec)	Canada	85.681.857,00	CAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel Green Power Chile Ltda	Santiago	Cile	842.086.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Hydromac Energy Srl	99,99 0,01	100,00
Enel Green Power Colombia SAS	Bogotà	Colombia	300.000.000,00	COP	produzione energia rinnovabile	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Costa Rica	San Josè	Costa Rica	27.500.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Cristal Eolica SA	Rio De Janeiro	Brasile	144.640.892,85	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power Critalândia I Eólica SA	Brasile	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power Critalândia II Eólica SA	Brasile	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	70.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00 1,00	100,00
Enel Green Power del Sur SpA (ex Parque Eólico Renaico SpA)	Santiago	Cile	353.605.313,37	USD	Generazione, commercializzazione e trasmissione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0,00 100,00	100,00
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	70.379.344,85	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	23.054.973,26	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	7.298.322,77	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	24.624.368,53	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	24.623.467,93	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Rio De Janeiro	Brasile	13.900.297,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,01 99,99	100,00
Enel Green Power Development Srl	Roma	Italia	20.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	135.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Ecuador SA	Quito	Ecuador	26.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Latin America Ltda	99,00 1,00	100,00
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	Egitto	250.000,00	EGP	Gestione delle attività relative alla partecipazione alle gare indette da SEC per lo sviluppo dello \Smart metering e Grid Automation\" "	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	177.500.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power España SL	Madrid	Spagna	11.152,74	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Endesa Generación SA	100,00	70,10
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	135.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00 1,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power Fazenda SA	Rio De Janeiro	Brasile	62.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Finale Emilia Srl	Roma	Italia	10.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	70,00	70,00
Enel Green Power Germany GmbH	Monaco di Baviera	Germania	25.000,00	EUR	Produzione e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili e non	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Granadilla SL	Tenerife	Spagna	3.012,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	65,00	45,57
Enel Green Power Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	100.000,00	GTQ	Holding Company	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power SpA	2,00 98,00	100,00
Enel Green Power Hellas SA	Maroussi	Grecia	7.852.850,00	EUR	Holding di partecipazioni, Servizi nel settore energetico	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Hellas Supply AS	Maroussi	Grecia	600.000,00	EUR	produzione, fornitura e trading di energia elettrica da fonti rinnovabili e non, storage e servizi relativi	Integrale	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Enel Green Power Horizonte MP Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,99	99,99
Enel Green Power Ituverava Norta Solar SA	Rio De Janeiro	Brasile	1.639.346,69	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Rio De Janeiro	Brasile	1.639.346,69	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Ituverava sul Solar SA	Rio De Janeiro	Brasile	8.513.128,89	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Joana Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	165.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power Kenya Limited	Hakika House, Bishops Road, Nairobi, Kenya	Kenya	100.000,00	KES	Generazione, commercializzazione e trasmissione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	99,00 1,00	100,00
Enel Green Power Latin America Ltda	Santiago	Cile	827.205.371,00	USD	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power SpA Hydromac Energy Srl	0,10 99,90	100,00
Enel Green Power Maniçoba Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	70.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power México Srl de Cv	Città del Messico	Messico	2.399.774.165,00	MXN	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power SpA + Enel Green Power Latin America Ltda	99,99 0,01	100,00
Enel Green Power Modelo I Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	175.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Brasil SA	99,00 1,00	99,51

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	150.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	99,51
Enel Green Power Morocco SARLAU	Marocco	Marocco	1.000.000,00	MAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéau I Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,00	99,00
Enel Green Power Morro do Chapéau II Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,00	99,00
Enel Green Power Mourão SA	Rio De Janeiro	Brasile	8.513.128,89	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,90	99,90
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek,	Namibia	100,00	NAD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power North America Inc	Wilmington (Delaware)	USA	50,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Nova Lapa Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Nova Olinda B Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Nova Olinda C Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Nova Olinda Norte Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Nova Olinda Sul Solar SA	Brasile	Brasile	-	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Panama SA	Panama	Repubblica di Panama	3.000,00	USD	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Paranapanema SA	Rio De Janeiro	Brasile	1.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	178.670.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	230.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power Perù SA	Lima	Perù	93.855.088,00	PEN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Empresa Electrica Panguipulli SA	99,90 0,01	99,91
Enel Green Power Primavera Eolica SA	Rio De Janeiro	Brasile	144.640.892,85	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power Puglia Srl	Roma	Italia	1.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power RA SAE	Room No. 2224, 22nd Floor, North Tower, Nile City	Egitto	15.000.000,00	EGP	Progettazione, decisione, gestione, esercizio e manutenzione impianti di produzione di energia di tutti i tipi e loro reti di distribuzione	Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00	100,00
Enel Green Power Romania Srl	Sat Rusu De Sus Nuseni	Romania	2.430.631.000,00	RON	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Development Srl	100,00	100,00
Enel Green Power RSA 2 (Pty) Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	120,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Enel Green Power Salto Apiacás SA	Niterói (Rio de Janeiro)	Brasile	14.412.120,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00 1,00	100,00
Enel Green Power San Gillio Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Altomonte Fv Srl	80,00	40,00
Enel Green Power Sannio	Roma	Italia	750.000,00	EUR	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasile	1.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	99,00	99,00
Enel Green Power SAO Judas Eolica SA	Rio De Janeiro	Brasile	144.640.892,85	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power SHU SAE	Floor No. 22, North Tower, Nile City Towers	Egitto	15.000.000,00	EGP	Progettazione, decisione, gestione, esercizio e manutenzione impianti di produzione di energia di tutti i tipi e loro reti di distribuzione	Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00	100,00
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapore	Singapore	50.000,00	SGD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Solar Energy Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Sviluppo, progettazione, costruzione gestione di impianti fotovoltaici (holding)	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Green Power SpA	Roma	Italia	272.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Strambino Solar Srl	Torino	Italia	250.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Altomonte Fv Srl	60,00	30,00
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Rio De Janeiro	Brasile	125.765.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Enel Green Power Tefnut SAE	Room No. 2220, 22nd Floor, North Tower, Nile City	Egitto	15.000.000,00	EGP	Progettazione, decisione, gestione, esercizio e manutenzione impianti di produzione di energia di tutti i tipi e loro reti di distribuzione	Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00	100,00
Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	Istanbul	Turchia	61.654.658,00	TRY	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Uruguay SA	Oficina 1508	Uruguay	400.000,00	UYU	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Enel Green Power Villoresi Srl	Roma	Italia	1.200.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	51,00	51,00
Enel Iberia Srl	Madrid	Spagna	336.142.500,00	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Insurance NV	Amsterdam	Olanda	60.000,00	EUR	Holding nel settore delle assicurazioni	Integrale	Enel Investment Holding BV	100,00	100,00
Enel Investimentos SA	Niterói - Rio de Janeiro	Brasile	2.268.678.819,00	BRL	Holding	Integrale	Enel Brasil SA	100,00	51,56
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	Olanda	1.593.050.000,00	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Italia Srl	Roma	Italia	50.000.000,00	EUR	Amministrazione del personale, servizi informatici, attività immobiliari e servizi alle imprese	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Kansas LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel M@P Srl	Roma	Italia	100.000,00	EUR	Servizi di misurazione, telegestione e connettività mediante comunicazione su rete elettrica	Integrale	e-distribuzione SpA	100,00	100,00
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Egp Geronimo Holding Company Inc	100,00	100,00
Enel Nevkan Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel Oil & Gas España SL	Ribera del Loira 60 - 28042 Madrid	Spagna	33.000,00	EUR	Esplorazione, ricerca e produzione di idrocarburi	Integrale	Enel Oil & Gas SpA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Oil & Gas SpA	Roma	Italia	200.000.000,00	EUR	Upstream gas-estrazione di gas naturale	Integrale	Enel Trade SpA	100,00	100,00
Enel Productie Srl	Bucarest	Romania	20.210.200,00	RON	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	100,00	100,00
Enel Produzione SpA	Roma	Italia	1.800.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Romania SA	Judetul Ilfov	Romania	200.000,00	RON	Prestazioni di servizi alle imprese	Integrale	Enel Investment Holding BV	100,00	100,00
Enel Rus Wind Generation LLC	Mosca	Federazione Russa	350.000,00	RUB	Servizi nel settore energetico	Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Investment Holding BV	1,00 99,00	100,00
Enel Russia PJSC	Ekaterinburg	Federazione Russa	35.371.898.370,00	RUB	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Investment Holding BV	56,43	56,43
Enel Salt Wells LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Geothermal LLC	100,00	50,00
Enel Saudi Arabia Limited	AL KHOBAR	Arabia Saudita	5.000.000,00	SAR	Gestione delle attività relative alla partecipazione alle gare indette da SEC per lo sviluppo dello \Smart metering e Grid Automation\" "	Integrale	e-distribuzione SpA	60,00	60,00
Enel Servicii Comune SA	Bucarest	Romania	33.000.000,00	RON	Servizi nel settore energetico	Integrale	E - DISTRIBUTIE Banat SA E - DISTRIBUTIE Dobrogea SA	50,00 50,00	51,00
Enel Sole Srl	Roma	Italia	4.600.000,00	EUR	Impianti e servizi di pubblica illuminazione	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Soluções Energéticas Ltda	São Domingos - Niterói - RJ	Brasile	5.000.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,01 99,99	100,00
Enel Soluçoes SA	Río De Janeiro	Brasile	1.000.000,00	BRL	Attività elettrica	Integrale	Enel Brasil SA ù Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	99,99 0,01	51,56
Enel South America Srl	Roma	Italia	10.000,00	EUR	Attivita' delle societa' di partecipazione (holding)	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Stillwater LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Geothermal LLC	100,00	50,00
Enel Surprise Valley LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel Texkan Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Power Inc	100,00	100,00
Enel Trade d.o.o.	Zagabria	Croazia	2.240.000,00	HRK	Trading di energia elettrica	Integrale	Enel Trade SpA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Enel Trade Romania Srl	Bucarest	Romania	21.250.000,00	RON	Sourcing e trading di energia elettrica	Integrale	Enel Trade SpA	100,00	100,00
Enel Trade Serbia D.o.o.	Belgrado	Serbia	300.000,00	EUR	Trading di energia elettrica	Integrale	Enel Trade SpA	100,00	100,00
Enel Trade SpA	Roma	Italia	90.885.000,00	EUR	Trading e logistica dei combustibili - Commercializzazione di energia elettrica	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel Trading Argentina SRL	Buenos Aires	Argentina	14.010.014,00	ARS	Commercializzazione di energia elettrica	Integrale	Enel Américas SA Enel Argentina SA	55,00 45,00	51,78
Enel Trading North America LLC	USA	USA	10.000.000,00	USD	Trading di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Enel.Factor SpA	Roma	Italia	12.500.000,00	EUR	Factoring	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel.Newhydro Srl	Roma	Italia	1.000.000,00	EUR	Ingegneria civile e meccanica, sistemi idrici	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Enel.si Srl	Roma	Italia	5.000.000,00	EUR	Impiantistica e servizi energetici	Integrale	Enel Energia SpA	100,00	100,00
Enelco SA	Atene	Grecia	60.108,80	EUR	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Investment Holding BV	75,00	75,00
Enelpower Contractor And Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	Arabia Saudita	5.000.000,00	SAR	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enelpower Spa	51,00	51,00
Enelpower Do Brasil Ltda	Rio De Janeiro	Brasile	1.242.000,00	BRL	Ingegneria nel settore elettrico	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Latin America Ltda	99,99 0,01	100,00
Enelpower Spa	Milano	Italia	2.000.000,00	EUR	Ingegneria e costruzioni	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Energética De Rosselló AIE	Barcellona	Spagna	3.606.060,00	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	Equity	Enel Green Power España SL	27,00	18,93
Energética Monzón SAC	Lima	Perù	6.462.000,00	PEN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Empresa Electrica Panguipulli SA Enel Green Power Perù SA	0,00 99,99	99,90
Energia Eléctrica Del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Tarragona	Spagna	96.160,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	100,00	70,10
Energia Eolica Srl	Roma	Italia	4.840.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Energia Global De Mexico (Enermex) SA De Cv	Città del Messico	Messico	50.000,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	99,00	99,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Energia Global Operaciones SA	San Josè	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	100,00	100,00
Energía Limpia de Amistad, S. de RL de CV	Messico	Messico	296.822,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv Enel Green Power México Srl de Cv	0,01 99,99	100,00
Energía Limpia de Palo Alto, S. de RL de CV	Messico	Messico	650.857.596,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	99,99 0,01	100,00
Energia Marina SpA	Santiago	Cile	2.404.240.000,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Chile Ltda	25,00	25,00
Energia Nueva de Iguu Srl de CV	Città del Messico	Messico	51.879.307,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Energia Nueva Energia Limpia Mexico Srl de Cv	99,90 0,01	99,91
Energia Nueva Energia Limpia Mexico Srl de Cv	Città del Messico	Messico	5.339.650,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Guatemala SA	99,96 0,04	100,00
Energías Alternativas Del Sur SL	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	5.589.393,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	54,95	38,52
Energías De Aragón I SL	Saragozza	Spagna	3.200.000,00	EUR	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Energías De Aragón II SL	Saragozza	Spagna	18.500.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Energías De Graus SL	Barcellona	Spagna	1.298.160,00	EUR	Impianti idroelettrici	Integrale	Enel Green Power España SL	66,67	46,74
Energias Especiales De Careon SA	La Coruña	Spagna	270.450,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	77,00	53,98
Energias Especiales De Pena Armada SA	Madrid	Spagna	963.300,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	80,00	56,08
Energias Especiales Del Alto Ulla SA	Madrid	Spagna	1.722.600,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Energias Especiales Del Bierzo SA	Torre Del Bierzo	Spagna	1.635.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
Energias Renovables La Mata SAPI de CV	Messico DF	Messico	656.615.400,00	MXN	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Energia Nueva de Iguu Srl de CV	99,99 0,01	100,00
Energie Electrique De Tahaddart SA	Tangeri	Marocco	750.400.000,00	MAD	Impianti di produzione a ciclo combinato	Equity	Endesa Generación SA	32,00	22,43
Energotel AS	Bratislava	Slovacchia	2.191.200,00	EUR	Gestione della rete in fibra ottica	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	20,00	6,60

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
ENergy Hydro Piave Srl	Soverzene	Italia	800.000,00	EUR	Acquisto, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Produzione SpA	51,00	51,00
Enerlive Srl	Roma	Italia	6.520.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Maicor Wind Srl	100,00	100,00
Eólica Del Noroeste SL	La Coruña	Spagna	36.100,00	EUR	Sviluppo di impianti eolici	Integrale	Enel Green Power España SL	51,00	35,75
Eólica Del Principado SAU	Oviedo	Spagna	60.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Eólica Fazenda Nova - Generaçao E Comercializaçao De Energia SA	Rio Grande Do Norte	Brasile	1.839.000,00	BRL	Impianti eolici	Integrale	Enel Brasil SA	99,95	51,53
Eólica Valle Del Ebro SA	Saragozza	Spagna	5.559.340,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	50,50	35,40
Eólica Zopiloapan SAPI de Cv	Città del Messico	Messico	1.877.201,54	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	56,98 39,50	96,48
Eólicas De Agaete SL	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	240.400,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	80,00	56,08
Eólicas De Fuencaliente SA	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	216.360,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	55,00	38,56
Eólicas De Fuerteventura AIE	Fuerteventura - Las Palmas	Spagna	-	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Eólicas De La Patagonia SA	Buenos Aires	Argentina	480.930,00	ARS	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
Eólicas De Lanzarote SL	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	1.758.000,00	EUR	Produzione e distribuzione di energia elettrica	Equity	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Eólicas De Tenerife AIE	Santa Cruz De Tenerife	Spagna	420.708,40	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
Eólicas De Tirajana AIE	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	-	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	60,00	42,06
Epresa Energia SA	Cadice	Spagna	2.500.000,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA	50,00	35,05
Erdwärme Oberland GmbH	Monaco	Germania	154.011,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	83,77	83,77
Erecosalz SL	Saragozza	Spagna	18.030,36	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	Enel Green Power España SL	33,00	23,13

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Essex Company LLC	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Estrellada SA	Montevideo	Uruguay	448.000,00	UYU	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Uruguay SA	100,00	100,00
Explotaciones Eólicas De Escucha SA	Saragozza	Spagna	3.505.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	70,00	49,07
Explotaciones Eólicas El Puerto SA	Teruel	Spagna	3.230.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	73,60	51,59
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Saragozza	Spagna	5.488.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	65,00	45,57
Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA	Saragozza	Spagna	8.046.800,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	90,00	63,09
Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA	Saragozza	Spagna	4.200.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	90,00	63,09
Florence Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Fowler Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Fuentes Renovables de Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	5.000,00	GTQ	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Renovables De Guatemala SA Enel Green Power Guatemala SA	40,00 60,00	100,00
Fulcrum LLC	Boise (Idaho)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Garob Wind Farm (Pty) Ltd	Gauteng	Repubblica del Sudafrica	100,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Gas Atacama Chile SA	Santiago de Chile	Cile	589.318.016.243,00	CLP	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Generación Chile SA Enel Chile SA	97,37 2,63	37,00
Gas Y Electricidad Generación SAU	Palma De Mallorca	Spagna	213.775.700,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Generación SA	100,00	70,10
Gasoducto Atacama Argentina SA	Santiago	Cile	208.173.124,00	USD	Trasporto di gas naturale	Integrale	Gas Atacama Chile SA Enel Chile SA	99,97 0,03	37,00
Gasoducto Atacama Argentina SA Sucursal Argentina	Buenos Aires	Argentina	-	ARS	Trasporto di gas naturale	Integrale	Gasoducto Atacama Argentina SA	100,00	36,82
Gauley Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Gauley River Management Corporation	Willison (Vermont)	USA	1,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Gauley River Power Partners LLC	Willison (Vermont)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Generadora De Occidente Ltda	Guatemala	Guatemala	16.261.697,33	GTQ	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Guatemala SA	99,00 1,00	100,00
Generadora Eolica Alto Pacora SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Generadora Estrella Solar SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Generadora Fotovoltaica Chiriquí SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Generadora Montecristo SA	Guatemala	Guatemala	3.820.000,00	GTQ	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Guatemala SA	99,99 0,01	100,00
Generadora Solar Caldera SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Generadora Solar Tolé SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Generalima SA	Lima	Perù	146.534.335,00	PEN	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA	100,00	51,80
Generandes Perú SA	Lima	Perù	853.429.020,00	PEN	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA	100,00	51,80
Geotermica Del Norte SA	Santiago	Cile	307.837.019.702,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Chile Ltda	83,65	83,65
Gibson Bay Wind Farm (RF) Proprietary Limited	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00	60,00
Gnl Chile SA	Santiago	Cile	3.026.160,00	USD	Progettazione e fornitura di GNL	Equity	Enel Generación Chile SA	33,33	12,12
Goodwell Wind Project LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100,00	50,00
Goodyear Lake Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Gorona Del Viento El Hierro SA	Valverde De El Hierro	Spagna	30.936.736,00	EUR	Sviluppo e manutenzione del impianto di produzione El Hierro	Equity	Unión Eléctrica De Canarias Generación SAU	23,21	16,27

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Guadarranque Solar 4 SL Unipersonal	Siviglia	Spagna	3.006,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Endesa Generación II SA	100,00	70,10
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO Srl	Bucarest	Romania	1.145.400,00	RON	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Romania Srl	0,00 100,00	100,00
Hadley Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Hastings Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Hidroeléctrica De Catalunya SL	Barcellona	Spagna	126.210,00	EUR	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Red SA	100,00	70,10
Hidroeléctrica De Ourol SL	Lugo	Spagna	1.608.200,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	30,00	21,03
Hidroeléctrica DonRafael SA	Costa Rica	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	65,00	65,00
Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	Città del Messico	Messico	30.890.736,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv	99,99	99,99
Hidroflamicell SL	Barcellona	Spagna	78.120,00	EUR	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Hidroeléctrica De Catalunya SL	75,00	52,58
Hidroinvest SA	Buenos Aires	Argentina	55.312.093,00	ARS	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Argentina SA Enel Américas SA	54,15 41,94	50,06
Hidromondego - Hidroelectrica do Mondego Lda	Lisbona	Portogallo	3.000,00	EUR	Attività nel settore idroelettrico	Integrale	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	10,00 90,00	70,10
High Shoals LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Highfalls Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros (Badajoz)	Spagna	3.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	51,00	35,75
Hope Creek LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Hydro Development Group Acquisition LLC	Albany (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Hydro Energies Corporation	Willison (Vermont)	USA	5.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Hydrogen Park-Marghera Per L'idrogeno Scrl	Venezia	Italia	245.000,00	EUR	Elaborazione di studi e progetti per l'utilizzazione dell'idrogeno	Integrale	Enel Produzione SpA	60,00	60,00
Hydromac Energy Srl	Roma	Italia	18.000,00	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
I-EM Srl	Torino	Italia	28.571,43	EUR	Progettazione e sviluppo	Equity	Enel Italia Srl	30,00	30,00
Ingendesa Do Brasil Ltda	Río De Janeiro	Brasile	500.000,00	BRL	Progettazione, lavori di ingegneria e consulenza	Integrale	Enel Generación Chile SA Gas Atacama Chile SA	1,00 99,00	36,81
Inkolan Informacion y Coordinacion de obras AIE	Bilbao	Spagna	84.140,00	EUR	Informazioni sulle infrastrutture di cui sono titolari le imprese associate alla Inkolan	Equity	Endesa Distribución Eléctrica SL	12,50	8,76
International Endesa BV	Amsterdam	Olanda	15.428.520,00	EUR	Holding di partecipazioni	Integrale	Endesa SA	100,00	70,10
International Multimedia University Srl (in fallimento)	Roma	Italia	24.000,00	EUR	Formazione a distanza	-	Enel Italia Srl	13,04	13,04
Inversiones Distrilima SA	Lima	Perù	714.233.174,00	PEN	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA	100,00	51,80
Inversora Codensa Sas	Bogotà	Colombia	5.000.000,00	COP	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Codensa SA ESP	100,00	25,07
Inversora Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	241.490.000,00	ARS	Holding di partecipazioni	Integrale	Enel Américas SA	57,14	29,60
Isamu Ikeda Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	61.474.475,77	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Jack River LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Jessica Mills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Julia Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Kalenta SA	Maroussi	Grecia	4.359.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Solar Energy Srl	100,00	100,00
Kavacik Eolìco Enerjì Elektrìc Üretìm ve Tìcaret Anonìm Şirketì	Istanbul	Turchia	9.000.000,00	TRY	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Kelley's Falls LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Kings River Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Kinneytown Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Kirklarelì Eolìko Enerjì Elektrìk Üretìm ve Tìcaret Anonìm Şirketì	Istanbul	Turchia	5.250.000,00	TRY	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00	100,00
Kongul Energì Sanayi ve Tìcaret Anonìm Şìrketì	Istanbul	Turchia	125.000.000,00	TRY	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00	100,00
Kromschroeder SA	L`Hospitalet De Llobregat (Barcellona)	Spagna	627.126,00	EUR	Servizi	Equity	Endesa Red SA	29,26	20,51
La Pereda Co2 AIE	Oviedo	Spagna	224.286,00	EUR	Servizi	Equity	Endesa Generación SA	33,33	23,36
LaChute Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Lake Emily Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Lake Pulaski Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Lawrence Creek Solar LLC	Minnesota	USA	-	USD	produzione di elettricità da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Lindahl Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Lindahl Wind Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Lindahl Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Little Elk Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Little Elk Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Little Elk Wind Holdings LLC	100,00	100,00
Littleville Power Company Inc	Boston (Massachusetts)	USA	1,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Llano Sánchez Solar Power One SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Llano Sánchez Solar Power Cuatro SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Llano Sánchez Solar Power Tres SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Lower Saranac Hydro Partners LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Lower Saranac Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Lower Valley LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Lowline Rapids LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Luz Andes Ltda	Santiago	Cile	1.224.348,00	CLP	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel Distribución Chile SA Enel Chile SA	99,90 0,10	60,07
Maicor Wind Srl	Roma	Italia	20.850.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Marte Srl	Roma	Italia	5.100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Mas Energia, S. de RL de CV	Città del Messico	Messico	100,00	MXN	Produzione di energia da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	99,00 1,00	100,00
Mascoma Hydro Corporation	Concord (New Hampshire)	USA	1,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00	100,00
Matrigenix (Proprietary) Limited	Houghton	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Medidas Ambientales SL	Medina De Pomar (Burgos)	Spagna	60.100,00	EUR	Studi ambientali	Equity	Nuclenor SA	50,00	17,53
Metro Wind LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro Srl de Cv	Città del Messico	Messico	181.728.901,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv	99,99	99,99
Mibgas SA	Madrid	Spagna	3.000.000,00	EUR	Gestore mercato gas	-	Endesa SA	1,35	0,95

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Mill Shoals Hydro Company ILLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Minas De Estercuel SA (in liquidazione)	Madrid	Spagna	93.160,00	EUR	Depositi di minerali	Integrale	Minas Gargallo SL (in liquidazione)	99,65	69,79
Minas Gargallo SL (in liquidazione)	Madrid	Spagna	150.000,00	EUR	Depositi di minerali	Integrale	Endesa Generación SA	99,91	70,04
Minicentrales Del Canal De Las Bárdenas AIE	Saragozza	Spagna	1.202.000,00	EUR	Impianti idroelettrici	-	Enel Green Power España SL	15,00	10,52
Minicentrales Del Canal Imperial-Gallur SL	Saragozza	Spagna	1.820.000,00	EUR	Impianti idroelettrici	Equity	Enel Green Power España SL	36,50	25,59
Mira Energy (Pty) Ltd	Houghton	Repubblica del Sudafrica	100,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Missisquoi Associates LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings, LLC	100,00	50,00
Montrose Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Nevkan Renewables LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Nevkan Inc	100,00	100,00
Newbury Hydro Company LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	Zambia	10.000,00	ZMW	Vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Africa Srl	80,00	80,00
Nojoli Wind Farm (RF) Pty Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	10.000.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00	60,00
North Canal Waterworks	Boston (Massachusetts)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Northwest Hydro LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi West LLC	100,00	100,00
Notch Butte Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Nuclenor SA	Burgos	Spagna	102.000.000,00	EUR	Impianto nucleare	Equity	Endesa Generación SA	50,00	35,05
Nueva Marina Real Estate SL	Madrid	Spagna	3.200,00	EUR	Attività immobiliare	Integrale	Endesa Medios Y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	60,00	42,06

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	Italia	5.204.028,73	EUR	Realizzazione e gestione di infrastrutture per la rigassificazione del GNL	Integrale	Enel Trade SpA	100,00	100,00
Nxuba Wind Farm (Pty) Ltd	Gauteng	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA 2 (Pty) Ltd	100,00	100,00
Ochrana A Bezpecnost Se AS	Mochovce	Slovacchia	33.193,92	EUR	Servizi di security	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	100,00	33,00
OGK-5 Finance LLC	Mosca	Federazione Russa	10.000.000,00	RUB	Finanziaria	Integrale	Enel Russia PJSC	100,00	56,43
Open Fiber SpA	Milano	Italia	250.000.000,00	EUR	Installazione di impianti elettronici (inclusa manutenzione e riparazione)	Equity	Enel SpA	50,00	50,00
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100,00	50,00
Origin Wind Energy LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100,00	50,00
Osage Wind Holdings LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	50,00	50,00
Osage Wind LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Osage Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Ottauquechee Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Ovacik Eolìko Enerjì Elektrìk Üretìm ve Tìcaret Anonìm Şirketì	Istanbul	Turchia	11.250.000,00	TRY	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00	100,00
Oxagesa AIE	Teruel	Spagna	6.010,00	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	Equity	Enel Green Power España SL	33,33	23,36
Oyster Bay Wind Farm (Pty) Ltd	Cape Town	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
P.E. Cote SA	Costa Rica	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	65,00	65,00
P.V. Huacas SA	Costa Rica	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	65,00	65,00
Padoma Wind Power LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Paravento SL	Lugo	Spagna	3.006,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	90,00	63,09
Parc Eolic La Tossa-La Mola D'en Pascual SL	Madrid	Spagna	1.183.100,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	30,00	21,03
Parc Eolic Los Aligars SL	Madrid	Spagna	1.313.100,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	30,00	21,03
Parque Eólico A Capelada SL (Sociedad Unipersonal)	Santiago De Compostela	Spagna	5.857.586,40	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
PARQUE EÓLICO ARAGÓN SL	Saragozza	Spagna	601.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Parque Eólico Carretera De Arinaga SA	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	1.603.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	80,00	56,08
Parque Eólico Curva dos Ventos Ltda	Bahia	Brasile	420.000,00	BRL	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	1,00 99,00	100,00
Parque Eólico De Barbanza SA	La Coruña	Spagna	3.606.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	75,00	52,58
Parque Eolico De Belmonte SA	Madrid	Spagna	120.400,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	50,16	35,16
Parque Eólico De San Andrés SA	La Coruña	Spagna	552.920,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	82,00	57,48
Parque Eólico De Santa Lucía SA	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	901.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	66,33	46,50
Parque Eólico Delfina LTDA	Brasile	Brasile	6.963.977,00	BRL	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,01 99,99	100,00
Parque Eólico Finca De Mogán SA	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	3.810.340,00	EUR	Costruzione e gestione di impianti eolici	Integrale	Enel Green Power España SL	90,00	63,09
Parque Eólico Montes De Las Navas SA	Madrid	Spagna	6.540.000,00	EUR	Costruzione e gestione di impianti eolici	Integrale	Enel Green Power España SL	75,50	52,93
Parque Eólico Punta De Teno SA	Tenerife	Spagna	528.880,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	52,00	36,45
Parque Eólico Sierra Del Madero SA	Soria	Spagna	7.193.970,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	58,00	40,66
Parque Eolico Taltal SA	Santiago	Cile	20.878.010.000,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0,01 99,99	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Parque Eólico Valle de los Vientos SA	Santiago	Cile	566.096.564,00	CLP	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Latin America Ltda Enel Green Power Chile Ltda	0,01 99,99	100,00
Parque Salitrillos, SA de CV	Mexico	Messico	100,00	MXN	Produzione di energia da fonti rinnovabili	Integrale	Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv Enel Green Power México Srl de Cv	1,00 99,00	100,00
Parque Talinay Oriente SA	Santiago	Cile	66.092.165.171,00	CLP	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Chile Ltda	34,57 61,37	95,94
Paynesville Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Pegop - Energía Eléctrica SA	Abrantes	Portogallo	50.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0,02 49,98	35,05
Pelzer Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Pereda Power SL	La Pereda (Mieres)	Spagna	5.000,00	EUR	Sviluppo delle attività di generazione	Integrale	Endesa Generación II SA	70,00	49,07
PH Chucas SA	San Josè	Costa Rica	100.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA Enel Green Power Costa Rica	22,17 40,31	62,48
PH Don Pedro SA	San Josè	Costa Rica	100.001,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	33,44	33,44
PH Guacimo SA	San Josè	Costa Rica	50.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	65,00	65,00
PH Rio Volcan SA	San Josè	Costa Rica	100.001,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	34,32	34,32
Pine Island Distributed Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Planta Eólica Europea SA	Siviglia	Spagna	1.198.530,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	56,12	39,34
Powercrop Macchiareddu Srl	Bologna	Italia	100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	PowerCrop Srl	100,00	50,00
Powercrop Russi Srl	Bologna	Italia	100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	PowerCrop Srl	100,00	50,00
PowerCrop Srl	Bologna	Italia	4.000.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power SpA	50,00	50,00
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Prairie Rose Wind LLC	100,00	50,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Prairie Rose Wind LLC	New York (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00	50,00
Primavera Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	36.965.444,64	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Productor Regional De Energía Renovable III SA	Valladolid	Spagna	88.398,00	EUR	Sviluppo e costruzione di impianti eolici	Integrale	Enel Green Power España SL	82,89	58,11
Productor Regional De Energia Renovable SA	Valladolid	Spagna	710.500,00	EUR	Sviluppo e costruzione di impianti eolici	Integrale	Enel Green Power España SL	85,00	59,59
Productora De Energías SA	Barcellona	Spagna	30.050,00	EUR	Impianti idroelettrici	Equity	Enel Green Power España SL	30,00	21,03
Prof-Energo LLC	Sredneuralsk	Federazione Russa	10.000,00	RUB	Servizi nel settore energetico	Integrale	Sanatorium-Preventorium Energetik LLC	100,00	56,43
Promociones Energeticas Del Bierzo SL	Ponferrada	Spagna	12.020,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Proveedora de Electricidad de Occidente Srl de Cv	Città del Messico	Messico	89.708.835,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv	99,99	99,99
Proyecto Almería Mediterraneo SA	Madrid	Spagna	601.000,00	EUR	Desalinizzazione e fornitura di acqua	Equity	Endesa SA	45,00	31,55
Proyecto Eólico El Pedregal SA	Costa Rica	Costa Rica	10.000,00	CRC	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Costa Rica	65,00	65,00
Proyecto Solar Don José, SA de CV	Messico	Messico	100,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1,00 99,00	100,00
Proyecto Solar Villanueva Tres, SA de CV	Messico	Messico	100,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1,00 99,00	100,00
Proyectos Universitarios De Energias Renovables SL	Alicante	Spagna	180.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	33,33	23,36
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	Lima	Perù	1.000,00	PEN	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Green Power Latin America Ltda	99,90 0,10	100,00
PT Bayan Resources Tbk	Jakarta	Indonesia	333.333.350.000,00	IDR	Energia	-	Enel Investment Holding BV	10,00	10,00
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	Indonesia	10.000.000,00	USD	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power SpA	90,00	90,00
Pulida Energy (RF) Proprietary Limited	Houghton	Repubblica del Sudafrica	10.000.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	52,70	52,70

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Pyrites Hydro LLC	New York	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Quatiara Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	16.566.510,61	BRL	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Rattlesnake Creek Wind Project LLC	NE - The Corporation Trust Company	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Reaktortest Sro	Trnava	Slovacchia	66.389,00	EUR	Ricerca in materia di energia nucleare	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	49,00	16,17
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama	Repubblica di Panama	2.700.000,00	USD	Telecomunicazioni	-	Enel Iberia Srl	11,11	11,11
Red Dirt Wind Project, LLC	Delawere	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Renovables De Guatemala SA	Guatemala	Guatemala	1.924.465.600,00	GTQ	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0,01 99,99	100,00
Res Holdings BV	Amsterdam	Olanda	18.000,00	EUR	Holding di partecipazioni	Equity	Enel Investment Holding BV	49,50	49,50
Rock Creek Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Rock Creek Wind Holdings LLC	USA	USA	-	USD	produzione energia rinnovabile	Integrale	EGPNA Preferred Holdings II LLC	100,00	100,00
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	USA	-	USD	Holding	Integrale	Rock Creek Wind Holdings LLC	100,00	100,00
Rocky Caney Wind LLC	New York (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Rocky Caney Wind LLC	100,00	100,00
Rusenergosbyt LLC	Mosca	Federazione Russa	2.760.000,00	RUB	Trading di energia elettrica	Equity	Enel Investment Holding BV	49,50	49,50
Rusenergosbyt Siberia LLC	Krasnoyarskiy Kray	Federazione Russa	4.600.000,00	RUB	Vendita di energia elettrica	Equity	Rusenergosbyt LLC	50,00	24,75
Rusenergosbyt Yaroslavl	Yaroslavl	Federazione Russa	100.000,00	RUB	Vendita di energia elettrica	Equity	Rusenergosbyt LLC	50,00	24,75
Ruthton Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Sacme SA	Buenos Aires	Argentina	12.000,00	ARS	Monitoraggio del sistema elettrico	Equity	Empresa Distribuidora Sur SA	50,00	18,67
Salmon Falls Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Salto De San Rafael SL	Siviglia	Spagna	461.410,00	EUR	Impianti idroelettrici	Equity	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00	100,00
Sanatorium-Preventorium Energetik LLC	Nevinnomyssk	Federazione Russa	10.571.300,00	RUB	Servizi nel settore energetico	Integrale	Enel Russia PJSC OGK-5 Finance LLC	99,99 0,01	56,43
Santo Rostro Cogeneración SA	Siviglia	Spagna	207.000,00	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	-	Enel Green Power España SL	45,00	31,55
Se Hazelton A.LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Se Predaj Sro	Bratislava	Slovacchia	4.505.000,00	EUR	Fornitura di energia elettrica	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	100,00	33,00
SE Služby inžinierskych stavieb s.r.o.	Kalná nad Hronom	Slovacchia	200.000,00	EUR	Servizi	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	100,00	33,00
Serra Do Moncoso Cambas SL	La Coruña	Spagna	3.125,00	EUR	Servizi	Integrale	Enel Green Power España SL	100,00	70,10
Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables Srl de Cv	Città del Messico	Messico	3.000,00	MXN	Servizi Servizi	Integrale	Energia Nueva Energia Limpia Mexico Srl de Cv Enel Green Power Guatemala SA	99,99 0,01	100,00
Servicios Informáticos e Inmobiliarios Ltda	Santiago	Cile	61.948.673.981,00	CLP	servizi ICT	Integrale	Enel Distribución Chile SA Enel Chile SA	0,10 99,90	60,62
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Roma	Italia	10.000.000,00	EUR	Vendita di energia elettrica	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Shield Energy Storage Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	EGP Energy Storage Holdings LLC	100,00	100,00
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	Italia	697.820,00	EUR	Studi, progetti e ricerche in campo termotecnico	Equity	Enel.Newhydro Srl	41,55	41,55
Sistema Eléctrico de Conexión Montes Orientales SL	Granada	Spagna	44.900,00	EUR	Produzione di energia	Equity	Enel Green Power España SL	16,70	11,71
Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL	Madrid	Spagna	175.200,00	EUR	Produzione di energia	Equity	Enel Green Power España SL	28,13	19,72

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Sistemas Energeticos Mañón Ortigueira SA	La Coruña	Spagna	2.007.750,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	96,00	67,30
Slate Creek Hydro Associates LP	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Slate Creek Hydro Company LLC	95,00	47,50
Slate Creek Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Slovak Power Holding BV	Herengracht 471 1017 BS Amsterdam	Olanda	25.010.000,00	EUR	Financial Holding	Equity	Enel Produzione SpA	50,00	50,00
Slovenské elektrárne Česká republika Sro	Rybná 682/14, Staré M?sto, 110 00 Praha 1, ?R	Repubblica Ceca	3.000,00	CZK	Distribuzione di energia elettrica	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	100,00	33,00
Slovenskè Elektrárne AS	Bratislava	Slovacchia	1.269.295.724,66	EUR	Produzione di energia elettrica	Equity	Slovak Power Holding BV	66,00	33,00
Smart P@Per SPA	Potenza	Italia	2.184.000,00	EUR	Servizi	-	Servizio Elettrico Nazionale SpA	10,00	10,00
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Texkan Wind LLC	100,00	100,00
Smoky Hills Wind Project II LLC	Topeka (Kansas)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Nevkan Renewables LLC	100,00	100,00
Snyder Wind Farm LLC	Dallas (Texas)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Texkan Wind LLC	100,00	100,00
Socibe Energia SA	Rio De Janeiro	Brasile	19.969.032,25	BRL	Produzione e vendita di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00	100,00
Sociedad Agrícola De Cameros Ltda	Santiago	Cile	5.738.046.495,00	CLP	Investimenti finanziari	Integrale	Servicios Informáticos e Inmobiliarios Ltda	57,50	34,86
Sociedad Eólica De Andalucía SA	Siviglia	Spagna	4.507.590,78	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Enel Green Power España SL	64,74	45,38
Sociedad Eólica El Puntal SL	Siviglia	Spagna	1.643.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	50,00	35,05
Sociedad Eólica Los Lances SA	Cadice	Spagna	2.404.048,42	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power España SL	60,00	42,06
Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	Bogotà	Colombia	5.800.000,00	COP	Costruzione e gestione di porti	Integrale	Emgesa SA ESP Inversora Codensa Sas	94,95 4,90	25,07
Sol Real Istmo SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Sol Real Uno SA	Panama	Repubblica di Panama	10.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Panama SA	100,00	100,00
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Somersworth Hydro Company Inc	Wilmington (Delaware)	USA	100,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Sona Energji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turchia	50.000,00	TRY	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00	100,00
Sotavento Galicia SA	Santiago De Compostela	Spagna	601.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	36,00	25,24
Southwest Transmission LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Spartan Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Stipa Nayaá SA de Cv	Colonia Cuauhtémoc	Messico	1.811.016.348,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	40,16	95,37
							Enel Green Power México Srl de Cv	55,21	
Sublunary Trading (RF) Proprietary Limited	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	10.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Solar Energy Srl	57,00	57,00
Suministradora Eléctrica De Cádiz SA	Cadice	Spagna	12.020.240,00	EUR	Distribuzione e vendita di energia elettrica	Equity	Endesa Red SA	33,50	23,48
Suministro De Luz Y Fuerza SL	Torroella De Montgri (Girona)	Spagna	2.800.000,00	EUR	Distribuzione di energia elettrica	Integrale	Hidroeléctrica De Catalunya SL	60,00	42,06
Summit Energy Storage Inc	Wilmington (Delaware)	USA	2.050.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	75,00	75,00
Sun River LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Sweetwater Hydroelectric LLC	Concord (New Hampshire)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Taranto Solar Srl	Roma	Italia	100.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel F2i Solare Italia SpA	100,00	50,00
Tecnatom SA	Madrid	Spagna	4.025.700,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Endesa Generación SA	45,00	31,55
Tecnoguat SA	Guatemala	Guatemala	30.948.000,00	GTQ	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	75,00	75,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Tejo Energía Produçao E Distribuçao De Energia Electrica SA	Paço D'arcos	Portogallo	5.025.000,00	EUR	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Equity	Endesa Generación SA	43,75	30,67
Teploprogress OJSC	Sredneuralsk	Federazione Russa	128.000.000,00	RUB	Vendita di energia elettrica	Integrale	OGK-5 Finance LLC	60,00	33,86
Termoeléctrica José De San Martín SA	Buenos Aires	Argentina	500.000,00	ARS	Costruzione e gestione di un impianto di ciclo combinato	Equity	Central Dock Sud SA	5,32	0,00
							Central Costanera SA	5,51	
							Enel Generación El Chocón SA	18,85	
Termoeléctrica Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	Argentina	500.000,00	ARS	Costruzione e gestione di un impianto di ciclo combinato	Equity	Enel Generación El Chocón SA	18,85	0,00
							Central Costanera SA	5,51	
							Central Dock Sud SA	5,32	
Termotec Energía AIE in liquidazione	Valencia	Spagna	481.000,00	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	-	Enel Green Power España SL	45,00	31,55
Texkan Wind LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Texkan Inc	100,00	100,00
Thunder Ranch Wind Project, LLC	Delawere	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Globale	Enel Kansas LLC	100,00	100,00
Tko Power LLC	Los Angeles (California)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Tobivox (RF) Pty Ltd	Houghton	Repubblica del Sudafrica	10.000.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00	60,00
Toledo Pv AEIE	Madrid	Spagna	26.890,00	EUR	Impianti fotovoltaici	Equity	Enel Green Power España SL	33,33	23,36
Tradewind Energy Inc	Wilmington (Delaware)	USA	200.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Kansas LLC	19,90	19,90
Transmisora de Energia Renovable SA	Guatemala	Guatemala	233.561.800,00	GTQ	Produzione Energia Elettrica da Fonte Rinnovabile	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA	0,00	100,00
							Enel Green Power SpA	100,00	
Transmisora Eléctrica De Quillota Ltda	Santiago	Cile	440.644.600,00	CLP	Trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Equity	Gas Atacama Chile SA	50,00	18,50
Transportadora De Energía SA	Buenos Aires	Argentina	100.000,00	ARS	Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica	Integrale	Enel CIEN SA	100,00	51,56
Transportes Y Distribuciones Eléctricas SA	Olot (Girona)	Spagna	72.120,00	EUR	Trasmissione di energia elettrica	Integrale	Endesa Distribución Eléctrica SL	73,33	51,41
Triton Power Company	New York (New York)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Highfalls Hydro Company Inc	98,00	100,00
							Enel Green Power North America Inc	2,00	
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Twin Falls Hydro Associates	Seattle (Washington)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Twin Falls Hydro Company LLC	99,51	49,76
Twin Falls Hydro Company LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	EGPNA REP Hydro Holdings LLC	100,00	50,00
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington (Delaware)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Tynemouth Energy Storage Limited	Londra	Regno Unito	2,00	GBP	Stoccaggio di energia elettrica attraverso batterie	Integrale	Enel SpA	100,00	100,00
Ufefys SLin liquidazione	Aranjuez	Spagna	304.150,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	-	Enel Green Power España SL	40,00	28,04
Ukuqala Solar Proprietary Limited	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Unión Eléctrica De Canarias Generación SAU	Las Palmas De Gran Canaria	Spagna	190.171.520,00	EUR	Produzione di energia elettrica	Integrale	Endesa Generación SA	100,00	70,10
Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	Repubblica del Sudafrica	1.000,00	ZAR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00	100,00
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Rez	Repubblica Ceca	524.139.000,00	CZK	Ricerca e sviluppo energia nucleare	Equity	Slovenskè Elektrárne AS	27,77	9,17
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turchia	3.500.000,00	TRY	Costruzione di impianti, produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power SpA	100,00	100,00
Vientos del Altiplano, S. de RL de CV	Messico	Messico	751.623.040,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power México Srl de Cv Hidroelectricidad Del Pacifico Srl de Cv	99,99 0,01	100,00
Villanueva Solar, SA de CV	Messico	Messico	100,00	MXN	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power México Srl de Cv	1,00 99,00	100,00
Viruleiros SL	Santiago De Compostela	Spagna	160.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power España SL	67,00	46,97
Walden LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Waseca Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Weber Energy Storage Project LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	EGP Energy Storage Holdings LLC	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
West Faribault Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
West Hopkinton Hydro LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
West Waconia Solar LLC	Delaware	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00	51,00
Western New York Wind Corporation	Albany (New York)	USA	300,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
White Current Corporation	Vermont	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Willimantic Power Corporation	Hartford (Connecticut)	USA	1.000,00	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power North America Inc	100,00	100,00
Wind Parks Anatolis - Prinias SA	Maroussi	Grecia	1.168.188,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks Of Bolibas SA	Maroussi	Grecia	551.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Distomos SA	Maroussi	Grecia	556.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Folia SA	Maroussi	Grecia	424.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Gagari SA	Maroussi	Grecia	389.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Goraki SA	Maroussi	Grecia	551.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Gourles SA	Maroussi	Grecia	555.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Kafoutsi SA	Maroussi	Grecia	551.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks of Katharas SA	Maroussi	Grecia	728.648,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks of Kerasias SA	Maroussi	Grecia	895.990,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks of Milias SA	Maroussi	Grecia	994.774,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
Wind Parks of Mitikas SA	Maroussi	Grecia	732.639,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks of Paliopirgos SA	Maroussi	Grecia	200.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Enel Green Power Hellas SA	80,00	80,00
Wind Parks Of Petalo SA	Maroussi	Grecia	575.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks of Platanos SA	Maroussi	Grecia	585.467,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks Of Skoubi SA	Maroussi	Grecia	472.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks of Spilias SA	Maroussi	Grecia	807.490,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Posseduta per la vendita	Enel Green Power Hellas SA	100,00	100,00
Wind Parks Of Strouboulas SA	Maroussi	Grecia	576.500,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Trikorfo SA	Maroussi	Grecia	260.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	29,25	29,25
Wind Parks Of Vitalio SA	Maroussi	Grecia	361.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Wind Parks Of Vourlas SA	Maroussi	Grecia	554.000,00	EUR	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00	30,00
Winter's Spawn LLC	Minneapolis (Minnesota)	USA	-	USD	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili	Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00	51,00
WP Bulgaria 1 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 10 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 11 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 12 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 13 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 14 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00

Denominazione sociale	Sede Legale	Nazione	Capitale Sociale	Valuta	Attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% di possesso	% di possesso del Gruppo
WP Bulgaria 15 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 19 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 21 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 26 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 3 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 6 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 8 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
WP Bulgaria 9 EOOD	Sofia	Bulgaria	5.000,00	BGN	Costruzione, gestione e manutenzione di impianti	Integrale	Enel Green Power Bulgaria EAD	100,00	100,00
Yacylec SA	Buenos Aires	Argentina	20.000.000,00	ARS	Trasmissione di energia elettrica	Equity	Enel Américas S.A.	22,22	11,51
Yedesa-Cogeneración SA	Almería	Spagna	234.394,72	EUR	Cogenerazione di energia elettrica e termica	-	Enel Green Power España SL	40,00	28,04

Enel
Società per azioni
Sede legale in Roma
Viale Regina Margherita, 137