

enel

RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE

al 30 giugno 2026

Nuovi orizzonti

L'energia che plasma il **domani**

Il concept celebra la visione di Enel come abilitatore di possibilità.

L'energia amplia la nostra prospettiva, permettendoci di immaginare e creare ciò che ancora non esiste.

Questo concept ritrae Enel come guida nella transizione energetica – un brand capace di orientare il cambiamento rispondendo alle esigenze delle persone.

Il design si basa su gradienti orizzontali e fasci di luce che creano profondità e prospettiva – una metafora di fiducia, cura e vicinanza.

Trasforma il purpose del brand – Build the future through sustainable power – in un linguaggio visivo che rende l'energia la forza che guida il cambiamento oggi, domani e ogni giorno.

RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE

al 30 giugno 2026



■ Purpose

Build the future
through
sustainable
power.

■ **Visione**

Drive
electrification,
fulfilling people's
needs
and shaping
a better
world.

■ **Posizionamento**

Your energy choices,
our responsibility.
Every day,
powered by
clean energy.

■ **Valori**

Fiducia
Innovazione
Proattività
Rispetto
Flessibilità

Indice

GUIDA ALLA NAVIGAZIONE DEL DOCUMENTO

Per facilitarne la consultazione, il documento, oltre a link ipertestuali, è dotato di interazioni che ne consentono la navigazione.



Torna al menu generale



Vai a...



Ricerca



Stampa



Indietro/avanti



Conto economico



Stato patrimoniale



Rendiconto finanziario



Prospetto delle variazioni del patrimonio netto



Prospetto dell'utile complessivo rilevato nell'esercizio

RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

1. Gruppo Enel 11

Highlights..... 13

2. Governance..... 15

Organi sociali 16

Modello organizzativo di Enel..... 18

Valori e pilastri dell'etica aziendale..... 21

3. Strategia del Gruppo e gestione del rischio 25

Strategia del Gruppo..... 26

Scenario di riferimento..... 27

Risk management..... 32

4. Le performance del Gruppo..... 37

Definizione degli indicatori di performance	38
Risultati operativi del Gruppo.....	40
Risultati economici del Gruppo.....	44
Analisi della struttura patrimoniale del Gruppo.....	51
Risultati economici per Settore.....	56
– Generazione Termoelettrica e Trading	61
– Enel Green Power	67
– Enel Grids.....	73
– Enel Commercial.....	79
– Holding e Servizi	85
Impegno verso il contenimento dell'aumento della temperatura globale e protezione e valorizzazione del capitale naturale	87
Centralità delle persone.....	89
Fatti di rilievo del primo semestre 2026	92
Aspetti normativi e tariffari	94

5. Prospettive future..... 103

Prevedibile evoluzione della gestione.....	104
--	-----

BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

6. Bilancio consolidato semestrale

abbreviato 107

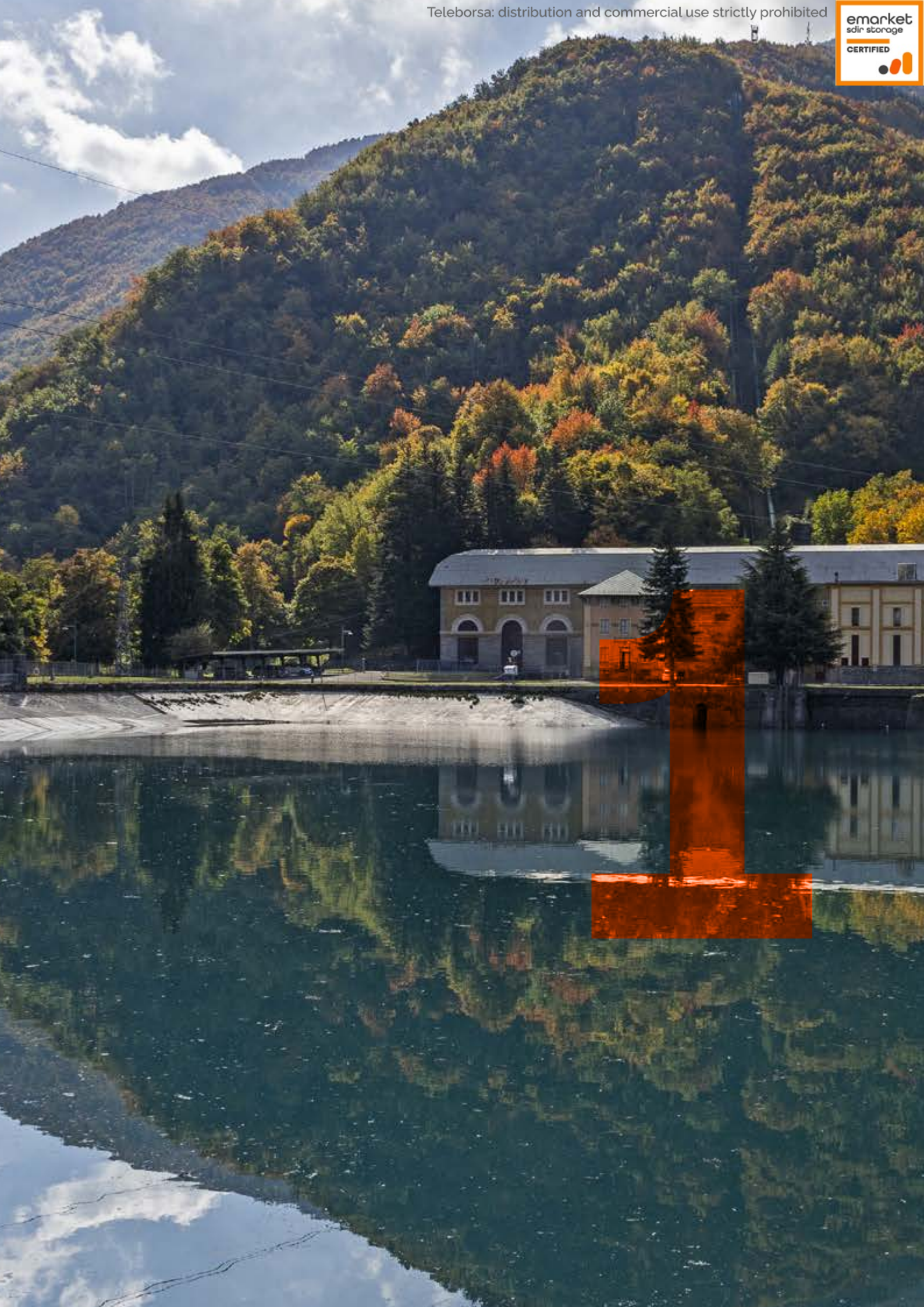
Prospetti contabili consolidati	108
– Conto economico consolidato.....	108
– Prospetto di Conto economico consolidato complessivo.....	109
– Stato patrimoniale consolidato.....	110
– Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato.....	112
– Rendiconto finanziario consolidato	114
Note illustrative	115
Attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto.....	170

Relazioni

Relazione della Società di revisione.....	173
---	-----

Allegati

Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2026.....	176
---	-----



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

1 Gruppo Enel



Highlights

	1° semestre		Variazione
	2026	2025	
Ricavi (milioni di euro)	40.919	40.816	0,3%
Margine operativo lordo (milioni di euro)	11.725	11.092	5,7%
Margine operativo lordo ordinario (milioni di euro)	11.838	11.468	3,2%
Risultato netto del Gruppo (milioni di euro)	3.743	3.428	9,2%
Risultato netto del Gruppo ordinario (milioni di euro)	3.929	3.823	2,8%
Indebitamento finanziario netto (milioni di euro)	61.011	57.182 ⁽¹⁾	6,7%
Cash flow da attività operativa (milioni di euro)	4.251	4.845	-12,3%
Investimenti (milioni di euro)	5.142	4.528	13,6%
Potenza efficiente netta consolidata totale (GW) ⁽²⁾	86,0	87,0 ⁽¹⁾	-1,1%
Potenza efficiente netta consolidata rinnovabile (GW)	60,9	61,9 ⁽¹⁾	-1,6%
Potenza efficiente netta consolidata rinnovabile (%)	70,8%	71,1% ⁽¹⁾	-0,3%
Potenza efficiente consolidata aggiuntiva rinnovabile (GW)	0,39	1,20	-67,5%
Storage (GW)	3,4	3,4 ⁽¹⁾	-
Potenza efficiente non consolidata (GW)	6,10	5,80 ⁽¹⁾	5,2%
Potenza efficiente installata totale (GW)	92,10	92,80 ⁽¹⁾	-0,8%
Produzione netta di energia elettrica consolidata (TWh)	96,27	93,32	3,2%
Produzione netta di energia elettrica rinnovabile consolidata (TWh)	65,71	66,24	-0,8%
Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km)	1.884.611	1.879.107 ^{(1) (3)}	0,3%
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh)	239,4	231,9 ⁽³⁾	3,2%
Utenti finali (n.)	69.412.948	68.855.342	0,8%
Utenti finali con smart meter attivi (n.)	46.956.064	45.679.133	2,8%
Energia venduta da Enel (TWh)	115,6	123,8	-6,6%
Clienti retail (n.)	54.385.599	54.818.099	-0,8%
- di cui mercato libero	22.438.157	23.039.376	-2,6%
Demand response (MW)	11.065	9.757	13,4%
Punti di ricarica pubblici (n.)	35.054	31.572 ⁽¹⁾	11,0%
N. dipendenti	61.900	61.634 ⁽¹⁾	0,4%

(1) Al 31 dicembre 2025.

(2) Si precisa che il dato include la capacità installata netta, per 3.680 MW, relativa agli impianti a carbone di Brindisi e Torrevadalliga Nord, per i quali a far data dal 1° gennaio 2026 è terminata l'autorizzazione all'utilizzo del carbone (prescrizione AIA).

(3) Il dato tiene conto di una più puntuale determinazione.



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

2 Governance

Organi sociali

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

PRESIDENTE
Paolo Scaroni

**AMMINISTRATORE DELEGATO
E DIRETTORE GENERALE**
Flavio Cattaneo

CONSIGLIERI
Johanna Arbib
Mario Corsi
Tiziana De Luca
Dario Frigerio
Alessandro Monteduro
Federica Seganti
Alessandra Stabilini

**SEGRETARIO
DEL CONSIGLIO**
Leonardo Bellodi

COLLEGIO SINDACALE

PRESIDENTE
Pierluigi Pace

SINDACI EFFETTIVI
Monica Scipione
Mauro Zanin

SINDACI SUPPLENTI
Claudia Mezzabotta
Paolo Russo
Barbara Zanardi

SOCIETÀ DI REVISIONE

KPMG SpA

Composizione del Consiglio di Amministrazione

		al 30.06.2026	al 31.12.2025
Membri esecutivi	n.	1	1
Membri non esecutivi	n.	8	8
- di cui indipendenti ⁽¹⁾	n.	8	7
Consiglio di Amministrazione per genere:	n.	9	9
- di cui uomini	n.	5	5
	%	55,6	55,6
- di cui donne	n.	4	4
	%	44,4	44,4
Consiglio di Amministrazione per fasce di età:			
<30	%	-	-
30-50	%	11	-
>50	%	89	100

(1) Il numero indicato si riferisce agli Amministratori qualificati come indipendenti ai sensi del Testo Unico della Finanza e del Codice italiano di Corporate Governance.

Assetto dei poteri

Consiglio di Amministrazione

Il Consiglio è investito per Statuto dei più ampi poteri per l'amministrazione ordinaria e straordinaria della Società e, in particolare, ha facoltà di compiere tutti gli

atti che ritenga opportuni per l'attuazione e il raggiungimento dell'oggetto sociale.

Presidente del Consiglio di Amministrazione

Il Presidente ha per Statuto i poteri di rappresentanza legale della Società e la firma sociale, presiede l'Assemblea, convoca e presiede le riunioni del Consiglio di Amministrazione, ne fissa l'ordine del giorno e ne coordina i lavori, adoperandosi affinché adeguate informazioni sugli argomenti

all'ordine del giorno siano fornite a tutti gli Amministratori, e ha il compito di verificare l'attuazione delle deliberazioni consiliari. Al Presidente sono inoltre riconosciute, in base a deliberazione consiliare del 13 maggio 2026, alcune ulteriori attribuzioni di carattere non gestionale.

Amministratore Delegato

L'Amministratore Delegato ha anch'egli per Statuto i poteri di rappresentanza legale della Società e la firma sociale ed è inoltre investito, in base a deliberazione consiliare del 13 maggio 2026, di tutti i poteri per l'am-

ministrazione della Società, a eccezione di quelli diversamente attribuiti dalla legge, dallo Statuto o riservati al Consiglio di Amministrazione ai sensi della medesima deliberazione.

Modello organizzativo di Enel

ENEL GROUP CHAIRMAN

P. Scaroni

ENEL GROUP CEO

F. Cattaneo

STAFF FUNCTIONS

ADMINISTRATION, FINANCE AND CONTROL

S. De Angelis

EXTERNAL RELATIONS

N. Mardegan

AUDIT

A. Spina

CEO OFFICE, STRATEGY AND SUSTAINABILITY

M. Mossini

PEOPLE AND ORGANIZATION

E. Colacchia

LEGAL, CORPORATE, REGULATORY AND ANTITRUST AFFAIRS

F. Puntillo

SECURITY

V. Giardina

GLOBAL SERVICE FUNCTION

GLOBAL SERVICES

S. Ciurli

GLOBAL BUSINESS LINES

ENEL GRIDS AND INNOVATION

F. Bertoli



GLOBAL ENERGY AND COMMODITY MANAGEMENT AND CHIEF PRICING OFFICER

L. Ceppatelli



ENEL GREEN POWER AND THERMAL GENERATION

S. Bernabei



ENEL COMMERCIAL

S. Azzi



COUNTRIES AND REGION

ITALY

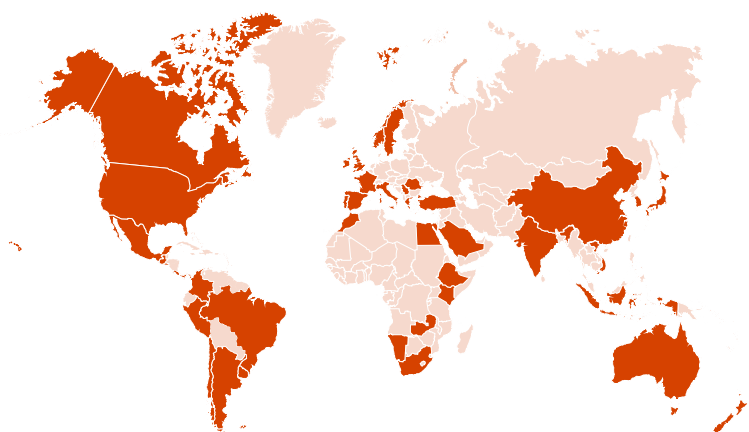
F. Gostinelli

IBERIA

G.V. Armani

REST OF THE WORLD

R.A.E. Deambrogio



La struttura organizzativa del Gruppo Enel si articola in una matrice che considera:

Linee di Business Globali

Linee di Business Globali cui è affidato il compito di gestire e sviluppare gli asset, ottimizzandone le prestazioni e il ritorno sul capitale investito, nelle varie aree geografiche di presenza del Gruppo (Italia, Iberia e ROW – Rest of the World). In conformità con le politiche e normative in materia di sicurezza, protezione e ambiente, esse hanno il compito di massimizzare l'efficienza dei processi gestiti e di applicare le migliori pratiche a livello mondiale condividendo con i Paesi la responsabilità su EBITDA, flussi di cassa e ricavi. Il Gruppo, avvalendosi anche di uno specifico Comitato per gli Investimenti¹, beneficia di una visione industriale centralizzata dei progetti nelle varie Linee di Business. Ogni singolo progetto viene valutato non solo sulla base del ritorno finanziario, ma anche in relazione alle migliori tecnologie disponibili a livello di Gruppo. Inoltre, ogni Linea di Business contribuisce a guidare la leadership di Enel nella transizione energetica e nella lotta al cambiamento climatico attraverso la gestione dei relativi rischi e opportunità per il proprio perimetro di competenza.

In breve, si riportano di seguito gli obiettivi primari di ciascuna Linea di Business Globale:

- Enel Grids and Innovation: garantisce l'ottimale allocazione delle risorse per raggiungere elevata affidabilità e qualità del servizio di fornitura, massimizzando i rendimenti nel rispetto dei più elevati standard di sicurezza e sviluppando reti all'avanguardia tecnologica che possano sfruttare al massimo eventuali sinergie; promuove, armonizza e coordina i processi in materia di innovazione e sostenibilità supportando le attività nelle Linee di Business Globali e nei Paesi;
- Global Energy and Commodity Management and Chief Pricing Officer: ottimizza il margine del Gruppo attraverso la gestione attiva della strategia di copertura e dell'esposizione al rischio commodity, tenendo conto di tutti i fattori commerciali/di mercato con l'obiettivo di massimizzare il margine integrato nei mercati di interesse, attraverso l'ottimizzazione delle forniture di gas e combustibili, e il dispacciamento locale della generazione termica e rinnovabile, supportando Enel Commercial nella definizione della strategia commerciale;
- Enel Green Power and Thermal Generation: guida la transizione energetica in modo rapido ed efficace facendo crescere il portafoglio di impianti di generazione da fonti rinnovabili e gestisce la corrispondente evoluzione degli asset di generazione e stoccaggio termico nell'ottica della decarbonizzazione del proprio mix energetico, per soddisfare le esigenze dei clienti in tutti i Paesi in cui siamo presenti; gestisce il funzionamento e la manutenzione degli impianti di generazione del Gruppo in conformità con le policy e le normative vigenti in materia di sicurezza, protezione e ambiente;
- Enel Commercial: definisce la strategia commerciale e di marketing e gestisce l'offerta di energia, di prodotti e di servizi, inclusa la mobilità elettrica, fino alla vendita attraverso i vari canali commerciali per la base clienti, in conformità con la normativa in materia di sicurezza, protezione e ambiente, massimizzando il valore per il cliente e l'efficienza operativa, supportando l'ottimizzazione dei margini con il Global Energy and Commodity Management. Gestisce l'intero percorso del cliente, dall'attivazione alla fatturazione e l'assistenza, con l'obiettivo di migliorarne la soddisfazione e il valore ottimizzando al contempo il costo del servizio e il flusso di cassa. Massimizza l'eccellenza operativa e la centralità del cliente, esplorando nuovi modelli di servizio per migliorare produttività ed efficacia, guidando la trasformazione necessaria per garantire la competitività a lungo termine.

1. Il Comitato per gli Investimenti di Gruppo è composto dai responsabili di Administration, Finance and Control, Innovation, Legal, Corporate, Regulatory and Antitrust Affairs, Global Procurement, delle Aree Geografiche e dai direttori delle Linee di Business.

Regione e Paesi

Alla Regione e ai Paesi è affidato il compito di gestire nel loro ambito le relazioni con organi istituzionali e autorità regolatorie locali, nonché le attività di distribuzione, vendita di energia elettrica e gas, fornendo altresì supporto in termini di attività di staff e altri servizi alle Linee di Business. Inoltre, la Regione e i Paesi hanno il compito di promuovere la decarbonizzazione e guidare la transizione energetica verso un modello di business low carbon all'interno delle aree di responsabilità.

A tale matrice si associano, in un'ottica di supporto al business:

Funzione Globale di Servizio

Alla Funzione Globale di Servizio è affidato il compito di gestire le attività di information and communication technology, gli acquisti a livello di Gruppo, la gestione delle azioni globali relative ai clienti, la gestione degli immobili e dei relativi servizi generali. La Funzione Globale di Servizio è inoltre focalizzata sull'adozione responsabile di misure che permettano il raggiungimento degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile, nello specifico nella gestione della catena di fornitura e nella creazione di soluzioni digitali, in modo da supportare lo sviluppo di tecnologie abilitanti la transizione energetica e la lotta al cambiamento climatico.

Funzioni di Staff (Holding)

Alle Funzioni di Staff di Holding è affidato il compito di gestire i processi di governance a livello di Gruppo (per esempio, Amministrazione, Finanza e Controllo; Personale e Organizzazione; Relazioni esterne; Audit; Legale, Corporate, Regolatorio e Antitrust; Security; CEO Office, Strategia e Sostenibilità). In particolare, la Funzione CEO Office, Strategia e Sostenibilità è anche responsabile della definizione della strategia, del piano a lungo termine e degli obiettivi strategici del Gruppo, guidando i relativi processi decisionali, e garantisce l'allineamento degli stakeholder interni sul posizionamento strategico, finalizzato tra l'altro alla promozione della decarbonizzazione del mix energetico e all'elettrificazione della domanda energetica, come azioni principali nella lotta al cambiamento climatico; definisce la strategia, il posizionamento strategico e le linee guida della sostenibilità; gestisce l'esecuzione dei progetti e il monitoraggio delle relative performance; supporta il processo di pianificazione strategica della sostenibilità e supporta il processo di redazione della Rendicontazione di Sostenibilità.

Valori e pilastri dell'etica aziendale

Un sistema etico solido, dinamico e costantemente orientato a recepire le migliori pratiche a livello nazionale e internazionale è l'elemento fondante del sistema di valori di Enel, alla base delle attività operative del Gruppo stesso, così come delle relazioni con tutti i suoi stakeholder di riferimento.

Un sistema che si fonda su specifici "Compliance Program" tra cui:

- il Codice Etico, valido per tutto il Gruppo, che esprime gli impegni e le responsabilità etiche nella conduzione degli affari e delle attività aziendali, regolando e uniformando i comportamenti aziendali su standard improntati alla massima trasparenza e correttezza verso tutti gli stakeholder;
- i Modelli di compliance, ovvero i Modelli di prevenzione dei principali rischi amministrativi e penali contemplati dalla normativa applicabile in materia di responsabilità d'impresa nei diversi Paesi in cui il Gruppo opera (per esempio, Modello Organizzativo 231 per le società italiane, "Modelo de prevención de riesgos/Programa de Integridade" per le società del Gruppo in Spagna e

America Latina e l'Enel Global Compliance Program – EGCP – che trova applicazione nelle società non italiane del Gruppo);

- il Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" (Piano TZC), che persegue l'impegno nella lotta alla corruzione in osservanza del decimo principio del Global Compact. Il Piano TZC, oltre a ribadire la necessità di rispettare i principi di onestà, trasparenza e correttezza nello svolgimento delle attività lavorative, prevede anche precise misure anticorruzione da adottare nei rapporti con tutti gli stakeholder;
- la Politica sui Diritti Umani valida anch'essa per tutto il Gruppo, che fa leva sugli impegni previsti negli altri codici di condotta, come il Codice Etico, il Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" e i modelli di compliance globale, rafforzandone e ampliandone i contenuti. I principi definiti dalla Politica sono 12 e sono suddivisi in due macro-tematiche: pratiche di lavoro e relazioni con le comunità e la società.

Il Codice Etico, il Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" e la Politica sui Diritti Umani sono pubblicati sul sito web di Gruppo www.enel.com.

Canale whistleblowing e segnalazioni degli stakeholder

Gli stakeholder interni ed esterni del Gruppo possono segnalare, anche in forma anonima, ogni violazione – o sospetto di violazione – dei Compliance Program ovvero comportamenti, atti od omissioni che ledono l'integrità della Società e che costituiscono un illecito rilevante ai sensi della normativa in materia di whistleblowing, tramite

un'unica piattaforma a livello di Gruppo ("Ethics Point") accessibile dall'indirizzo www.enel.ethicspoint.com².

La Funzione Audit riceve e analizza tali segnalazioni, nel rispetto delle previsioni contenute nelle politiche aziendali e nella normativa locale.

2. Alla piattaforma whistleblowing possono essere indirizzate anche segnalazioni rilevanti ai fini degli impegni del Gruppo in materia di diritti umani.

La tabella di seguito evidenzia il totale delle segnalazioni ricevute attraverso la piattaforma di whistleblowing e le violazioni accertate.

		1° semestre		Variazioni	
		2026	2025		
Segnalazioni ricevute attraverso canale whistleblowing ⁽¹⁾	n.	199	117	82	70,1%
Violazioni accertate da segnalazioni ricevute attraverso canale whistleblowing ^{(1) (2)}	n.	32	23	9	39,1%

(1) Alla data non sono state completate le analisi su tutte le segnalazioni ricevute nel primo semestre 2026, pertanto i valori relativi alle segnalazioni ricevute e alle violazioni accertate potranno subire aggiornamenti nel corso dell'anno.

(2) A seguito del completamento delle analisi di tutte le segnalazioni ricevute nel primo semestre 2025, sono state accertate ulteriori violazioni (da 14 a 23).

Lotta alla corruzione attiva e passiva

Il Sistema di Controllo Anticorruzione di Enel si fonda sull'impegno del Gruppo nella lotta alla corruzione, applicando criteri di trasparenza e di condotta secondo quanto dettagliato nel Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" (Piano TZC) e confermato nella Politica anti-corruzione adottata ai sensi dello standard internazionale ISO 37001 (Anti Bribery Management System).

Il Sistema di Gestione Anticorruzione di Enel SpA è certificato secondo il suddetto standard ISO. A valle dell'ottenimento della certificazione da parte di Enel SpA, il piano di

certificazione 37001 è stato progressivamente esteso, in funzione dell'operatività delle società, alle controllate del Gruppo italiane ed estere rilevanti.

In coerenza con il suo impegno nella lotta alla corruzione attiva e passiva, Enel ribadisce il proprio supporto nell'assicurare la fruizione e il completamento dei principali corsi in materia di compliance etica. Tra i principali si citano il corso "Enel Global Compliance Program" (o Modello 231 nella sua versione italiana), il corso "Codice Etico" e il "Programma Anticorruzione Enel".

La gestione dei diritti umani

L'approccio di Enel alla transizione energetica

Enel promuove una transizione giusta, riconoscendo che le azioni di mitigazione del cambiamento climatico debbano necessariamente tener conto dei relativi impatti sociali.

Il modello di business di Enel si basa infatti sulla creazione di valore sostenibile condiviso con gli stakeholder, interni ed esterni, sull'innovazione e sull'integrazione del rispetto

dei diritti umani lungo l'intera catena del valore. Il Gruppo pertanto rifiuta pratiche come la schiavitù moderna, il lavoro forzato e il traffico di persone, e promuove diversità, inclusione, pari trattamento e opportunità, nonché garantisce che le persone vengano trattate degnamente e valutate per la loro unicità, sia all'interno del Gruppo sia nelle relazioni con partner e fornitori.

Il sistema di gestione dei diritti umani

Il sistema di gestione dei diritti umani di Enel si basa sui tre pilastri dei Principi Guida delle Nazioni Unite:

L'IMPEGNO DI ENEL	IL PROCESSO DI DUE DILIGENCE	L'ACCESSO AL RIMEDIO
Si articola in: • l'approccio strategico ai diritti umani nelle attività di business • l'impegno pubblico di Enel: la Politica sui Diritti Umani • l'integrazione di tale impegno in: • le politiche e procedure operative • la formazione • la governance	Si articola in: • l'identificazione dei temi salienti • l'identificazione dei gap e definizione dei potenziali piani di miglioramento • le relazioni con gli stakeholder (luogo di lavoro, processi di acquisto e relazioni con business partner, comunità, clienti e temi trasversali e specifici)	Si articola in: • l'impegno di Enel a fornire un adeguato rimedio in caso di impatti • le informazioni sui canali di segnalazione • l'applicazione del rimedio nei progetti legacy

È disegnato allo scopo di integrare nelle pratiche di business i principi derivanti dall'adesione di Enel:

- alla Carta Internazionale dei Diritti Umani delle Nazioni Unite (che definisce i diritti fondamentali che spettano all'essere umano); e
- alle Convenzioni dell'Organizzazione Internazionale del Lavoro (OIL). Queste ultime, sottese alla Dichiarazione tripartita di principi sulle imprese multinazionali e la politica sociale, costituiscono una guida per imprese multinazionali, governi e organizzazioni dei datori di lavoro e dei lavoratori in ambiti quali occupazione, formazione, condizioni di vita e di lavoro e relazioni industriali.

Enel inoltre aderisce ai principali standard e iniziative internazionali, tra cui:

- i 10 principi del Global Compact³ delle Nazioni Unite (Enel ne è membro attivo dal 2004);
- la lettera di impegno con cui le Nazioni Unite contribuiscono a una transizione giusta e alla creazione di lavoro dignitoso;
- il framework delle Nazioni Unite "Proteggere, Rispettare e Rimediare", codificato nei Principi Guida su Imprese e Diritti Umani;
- le Linee Guida OCSE destinate alle imprese multinazionali.

L'impegno pubblico di Enel: la Politica sui Diritti Umani

Enel si è dotata di una Politica sui Diritti Umani dal 2013 e aggiornata da ultimo nel 2025 per riflettere l'evoluzione dei principali framework internazionali di riferimento e dei propri processi operativi, organizzativi e gestionali.

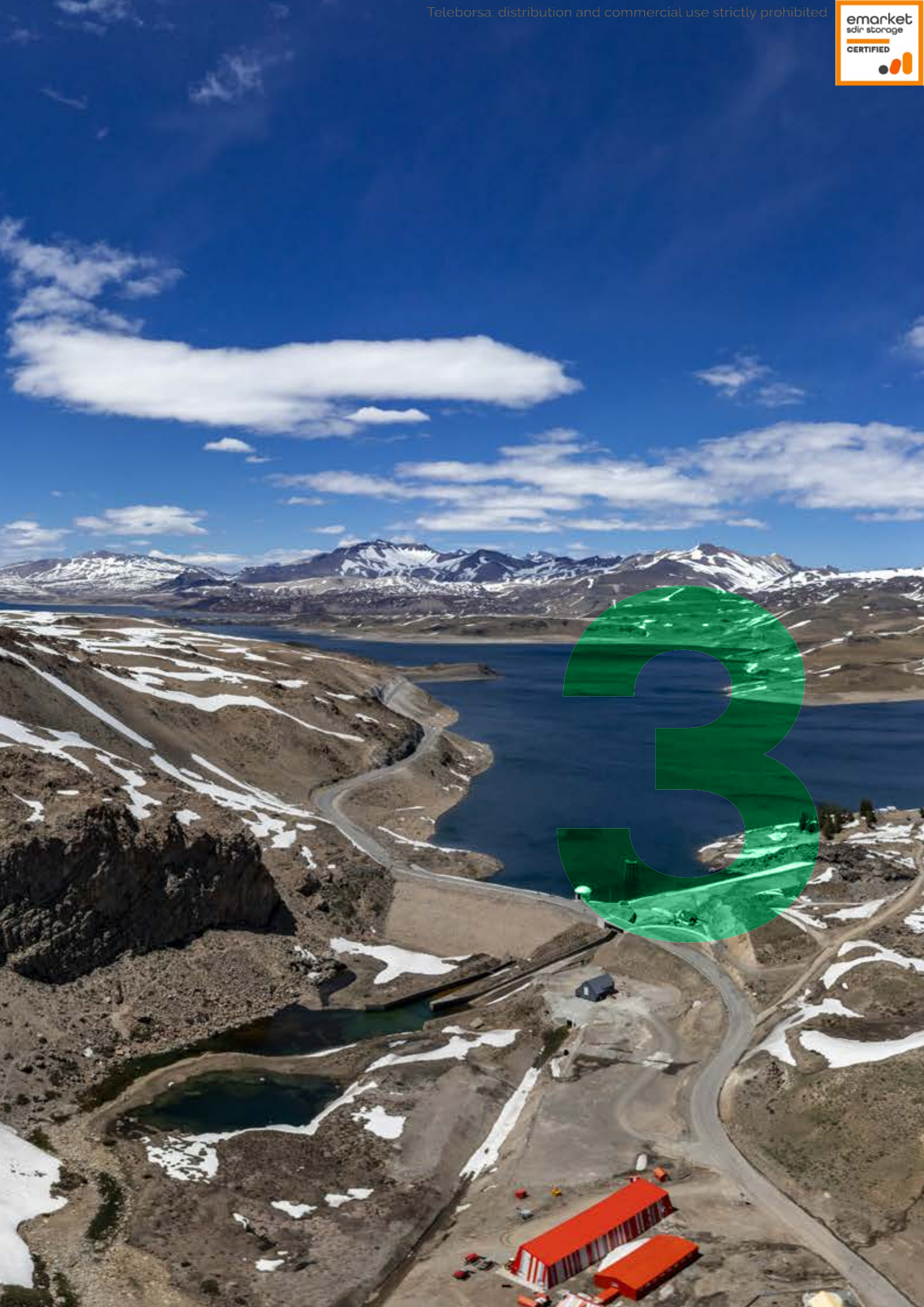
La Politica si integra con gli impegni già previsti nei principali strumenti di governance e codici di condotta del Gruppo – tra cui il Codice Etico (adottato nel 2002), il Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" e i modelli di compliance globale, anch'essi aggiornati nella stessa occasione – contribuendo a rafforzarne e ampliarne i contenuti. La politica si fonda su 12 principi, suddivisi in due macro-tematiche:

- pratiche di lavoro;
- relazioni con le comunità e la società.

In particolare, i principi della Politica da un lato rappresentano come garantire che un ambiente sicuro, salubre, sano e sostenibile sia parte del pieno godimento dei diritti umani, dall'altro ribadiscono il rifiuto di pratiche lesive dei diritti umani e promuovono pratiche virtuose (in linea con quanto descritto nell'approccio).

L'impegno in materia di diritti umani è pienamente integrato nei processi decisionali del Gruppo e si riflette in un modello di governance fondato su principi di trasparenza e responsabilità, che attribuisce specifiche competenze ai principali organi societari, tra cui il Consiglio di Amministrazione, il Comitato Controllo e Rischi e il Comitato Corporate Governance e Sostenibilità.

3. Principi condivisi universalmente in quanto derivati dalla Dichiarazione Universale dei Diritti Umani, dalla Dichiarazione ILO, dalla Dichiarazione di Rio e dalla Convenzione delle Nazioni Unite contro la corruzione (Diritti Umani, Lavoro, Ambiente, Lotta alla Corruzione).



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

3 Strategia del Gruppo e gestione del rischio

Strategia del Gruppo

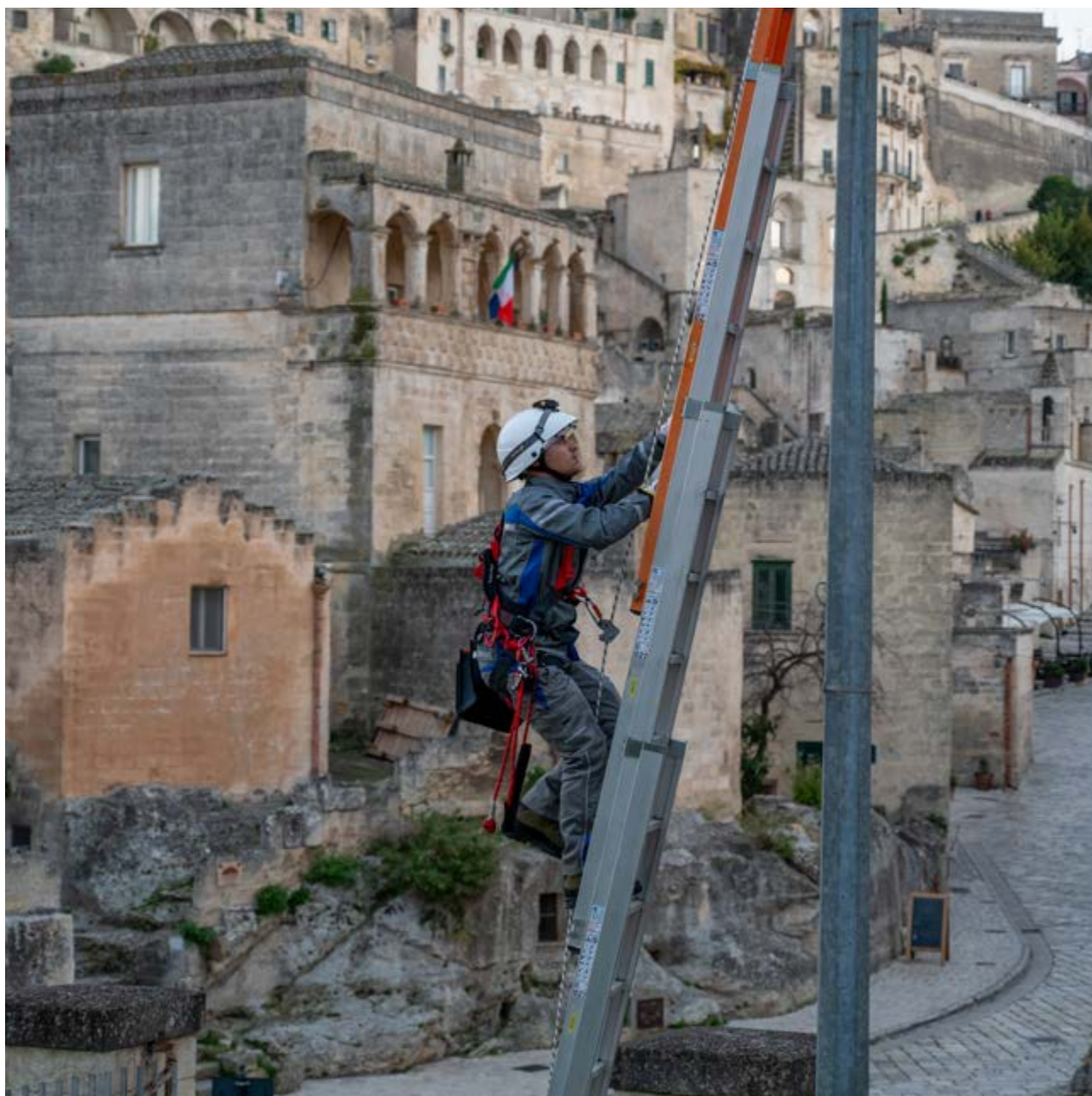
Nel Capital Markets Day di febbraio 2026 il Gruppo ha dichiarato la propria strategia per il Piano Strategico e Industriale 2026-2028, prevedendo di incrementare gli investimenti nelle geografie a più alto potenziale di crescita e migliorare ulteriormente la remunerazione degli azionisti.

Nel Piano Strategico 2026-2028, il Gruppo si focalizzerà pertanto su tre priorità strategiche:

- accelerare la crescita nei Paesi caratterizzati da contesti

stabili, con focus su reti, rinnovabili e clienti finali, attraverso investimenti Greenfield e Brownfield;

- massimizzare la produttività del capitale grazie a un'ottimale allocazione e una gestione efficiente ed efficace delle risorse economiche;
- garantire un profilo rischio/rendimento bilanciato al fine di perseguire un miglioramento dell'utile netto ordinario per azione (EPS) mantenendo al contempo una rigorosa disciplina finanziaria.



Scenario di riferimento

Il contesto geopolitico

Nel primo semestre 2026, l'area euro ha continuato a operare in un contesto geopolitico caratterizzato da elevata incertezza, determinata dall'escalation del conflitto in Medio Oriente, dal protrarsi della guerra tra Russia e Ucraina e dal permanere di tensioni commerciali a livello globale. In particolare, le criticità lungo le principali rotte energetiche e commerciali, con particolare riferimento allo Stretto di Hormuz, hanno accresciuto i rischi per la sicurezza degli approvvigionamenti e contribuito ad alimentare la volatilità dei mercati delle materie prime. A tali fattori si è aggiunta la crescente incertezza legata all'evoluzione delle politiche commerciali internazionali, caratterizzate dall'introduzione di nuove misure tariffarie e restrizioni agli scambi, con possibili effetti sugli investimenti, sulle catene globali del valore e sulla fiducia delle imprese.

In tale contesto, il rialzo dei prezzi dell'energia e di alcune materie prime strategiche ha determinato una riaccelerazione delle pressioni inflazionistiche, incidendo sulle prospettive di crescita delle principali economie avanzate. Nonostante tali elementi di fragilità, l'economia dell'area euro ha continuato a mostrare una buona capacità di tenuta, sostenuta dalla resilienza del mercato del lavoro, dagli investimenti in innovazione e digitalizzazione e dalle misure di sostegno adottate dai Governi nazionali. La crescita resta tuttavia moderata e fortemente dipendente dall'evoluzione del contesto geopolitico internazionale, dall'andamento dei prezzi energetici e dagli effetti che questi potranno esercitare sui consumi delle famiglie, sugli investimenti delle imprese e sulle condizioni finanziarie.

Sul fronte monetario, la Banca Centrale Europea ha mantenuto un approccio improntato alla prudenza, perse-

guendo l'obiettivo della stabilità dei prezzi in un contesto caratterizzato da persistenti pressioni inflazionistiche e da un progressivo rallentamento dell'attività economica. Le decisioni di politica monetaria hanno pertanto continuato a riflettere la necessità di bilanciare il contrasto all'inflazione con il crescente rischio di indebolimento del ciclo economico.

Permangono inoltre elementi di vulnerabilità sul fronte energetico. Sebbene l'allentamento delle tensioni tra Stati Uniti e Iran nella seconda metà di giugno abbia favorito una riduzione delle quotazioni di petrolio e gas rispetto ai massimi registrati nel corso del semestre, lo scenario resta caratterizzato da elevata incertezza. Eventuali ritardi nella piena normalizzazione dei flussi attraverso lo Stretto di Hormuz, così come un possibile riacutizzarsi delle tensioni geopolitiche nell'area, potrebbero determinare nuove pressioni sui mercati energetici e sulle catene globali di approvvigionamento, con effetti sulla volatilità dei prezzi, sull'inflazione e sulle prospettive di crescita dell'economia europea.

Nel complesso, il contesto internazionale continua a essere caratterizzato da un crescente grado di frammentazione geopolitica e commerciale, destinato a mantenere elevata la volatilità dei mercati finanziari ed energetici e ad accrescere l'incertezza sulle prospettive macroeconomiche nel medio termine. In tale scenario, assumono crescente rilevanza la resilienza delle catene di approvvigionamento, la sicurezza energetica e la capacità di accelerare gli investimenti nelle infrastrutture strategiche e nella transizione energetica, elementi destinati a rappresentare fattori chiave per la competitività e la crescita dell'economia europea.

Il contesto macroeconomico

Nel primo semestre 2026, l'economia globale ha proseguito il percorso di rallentamento, con una crescita del PIL attesa al 2,3% su base annua nel secondo trimestre, rispetto al 2,7% del primo. Contestualmente, le tensioni geopolitiche in Medio Oriente, le persistenti vulnerabilità delle catene di approvvigionamento e il rialzo dei prezzi energetici hanno determinato una riaccelerazione delle pressioni inflazionistiche, con l'inflazione globale salita dal 3,9% al 4,8%. Il quadro macroeconomico internazionale rimane pertanto caratterizzato da elevata incertezza, sebbene continui a beneficiare del contributo degli investimenti tecnologici e della resilienza di alcuni mercati del lavoro.

Negli Stati Uniti, la crescita del PIL è moderatamente rallentata, attestandosi al 2,3% nel secondo trimestre, rispetto al 2,6% del trimestre precedente. L'inflazione è invece aumentata dal 2,7% al 3,9%, principalmente per effetto del rialzo dei prezzi dell'energia e dei trasporti. In tale contesto, la Federal Reserve ha mantenuto un orientamento prudente, rinviando eventuali interventi di allentamento monetario alla luce della persistente solidità del mercato del lavoro.

Nell'area euro, la crescita ha registrato un lieve miglioramento, con un PIL atteso allo 0,4% nel secondo trimestre, rispetto allo 0,3% del primo. La dinamica economica resta tuttavia debole, risentendo della persistente fragilità del comparto manifatturiero e dell'incertezza del contesto internazionale. L'inflazione è risalita dal 2,0% al 3,1%, riflettendo il rialzo dei prezzi energetici osservato nei primi mesi dell'anno. In questo scenario, la Banca Centrale Europea ha confermato un approccio prudente, continuando a monitorare attentamente i rischi per la stabilità dei prezzi e per la crescita economica.

In Italia, il PIL è atteso in crescita dello 0,7%, rispetto allo 0,8% del primo trimestre, risentendo della persistente debolezza del settore industriale e del rallentamento del commercio europeo. L'inflazione è aumentata dall'1,4% al 3,1%, principalmente per effetto dei rincari energetici e dei maggiori costi di trasporto.

In Spagna, la crescita si è confermata superiore alla media dell'area euro, pur rallentando lievemente dal 2,7% al 2,6% nel secondo trimestre. La domanda interna, il turismo e la solidità del mercato del lavoro hanno continuato a sostenere l'attività economica. L'inflazione è invece salita dal

2,7% al 3,4%, riflettendo il rinnovato incremento dei prezzi dell'energia.

In America Latina, il quadro macroeconomico ha continuato a presentare andamenti differenziati tra i principali Paesi. La regione ha beneficiato della tenuta della domanda esterna e dei prezzi delle materie prime, pur rimanendo esposta all'aumento delle pressioni inflazionistiche derivanti dallo shock energetico e ai rischi climatici associati al fenomeno di El Niño.

In Brasile, la crescita del PIL si è mantenuta sostanzialmente stabile all'1,8% nel secondo trimestre, in linea con il periodo precedente. L'inflazione è aumentata dal 4,1% al 4,7%, sostenuta principalmente dal rialzo dei prezzi alimentari ed energetici. In tale contesto, la banca centrale ha mantenuto un orientamento monetario restrittivo, riducendo tuttavia il tasso di riferimento al 14,25% (-25 punti base) nella riunione di giugno.

In Cile, il PIL è tornato a crescere, attestandosi all'1,3% nel secondo trimestre su base annua, rispetto al -0,5% del periodo precedente, pur mantenendosi su ritmi ancora contenuti. L'inflazione è aumentata dal 2,7% al 4,1%, riflettendo la forte esposizione dell'economia cilena all'andamento dei prezzi energetici internazionali.

In Colombia, la crescita economica si è rafforzata, con un PIL stimato al 3,4% nel secondo trimestre, rispetto al 2,2% del periodo precedente, sostenuto dalla domanda interna e dal miglioramento del clima di fiducia successivo alle recenti elezioni politiche. L'inflazione è salita dal 5,4% al 5,8%, principalmente per effetto dei rincari energetici e alimentari. In questo contesto, la banca centrale ha aumentato il tasso di riferimento al 12% (+75 punti base) nella riunione di fine giugno.

In Argentina, la crescita del PIL è attesa al 2,7% nel secondo trimestre, rispetto all'1,5% del periodo precedente, sostenuta dalla buona performance dei comparti agricolo ed energetico e dal graduale miglioramento del quadro macroeconomico. L'inflazione è lievemente aumentata, passando dal 32,7% al 33,6%, interrompendo temporaneamente il processo di disinflazione osservato nei trimestri precedenti, pur mantenendosi su livelli significativamente inferiori rispetto a quelli registrati negli anni passati.

I dati sotto riportati confrontano le variazioni dell'indice dei prezzi al consumo tra il primo semestre 2026 e il primo semestre 2025.

Variazione dell'indice dei prezzi al consumo (CPI)

%	1° semestre		Variazione
	2026	2025	
Italia	2,20	1,82	0,38
Spagna	3,17	2,40	0,77
Argentina	32,98	56,47	-23,49
Brasile	4,38	5,22	-0,84
Cile	3,37	4,58	-1,21
Colombia	5,62	5,10	0,52

Tassi di cambio medi

	1° semestre		Variazione
	2026	2025	
Euro/Dollaro statunitense	1,17	1,09	7,3%
Dollaro statunitense/Peso argentino	1.414,02	1.103,28	28,2%
Dollaro statunitense/Real brasiliano	5,15	5,76	-10,5%
Dollaro statunitense/Peso cileno	893,80	955,39	-6,4%
Dollaro statunitense/Peso colombiano	3.649,46	4.192,60	-13,0%

Il settore dell'energia

Il contesto energetico – Commodity primo semestre 2026

Nel primo semestre 2026, i mercati delle commodity energetiche hanno registrato una tendenza generalizzata al rialzo, con il conflitto in Medio Oriente – cominciato il 28 febbraio 2026 con gli attacchi statunitensi e israeliani all'Iran – come fattore dominante del periodo.

Il greggio ICE Brent ha segnato il rialzo più rilevante tra le commodity energetiche (+23,2%, a 87,2 \$/bbl), trainato dalla quasi totale chiusura dello Stretto di Hormuz che ha sottratto al mercato circa 11 milioni di barili al giorno. La progressiva riapertura dello Stretto a seguito del memorandum USA-Iran ha poi riportato i prezzi verso i 75-80 \$/bbl a fine semestre.

Il gas naturale (TTF) ha registrato la variazione più contenuta (+3,2%, a 42,5 €/MWh), nonostante una elevata volatilità in seguito alla sospensione della produzione di GNL qatariota a Ras Laffan, per poi normalizzarsi con la de-escalation. Gli stoccaggi europei sono rimasti strutturalmente bassi per tutto il periodo.

Il carbone (CIF ARA) ha invertito la tendenza ribassista del 2025 (+9,6%, a 111,2 \$/t), sostenuto dal fuel switching innescato dalla scarsità di gas e da una domanda elettrica in aumento in Europa nel primo trimestre.

Il mercato della CO₂ ha registrato una crescita del +6,3% (a 75,6 €/t), con forte volatilità: picco a 93 €/t a gennaio, seguito da un crollo di circa 30 €/t a marzo per pressioni politiche sulla riforma dell'ETS, e successiva stabilizzazione a fine semestre.

I metalli di base hanno registrato le variazioni più elevate dell'intero paniere. Il rame ha segnato un incremento del +38,8% (a 13.088 \$/t), spinto da interruzioni produttive nelle principali miniere e dalla domanda strutturale legata alla transizione energetica. L'alluminio ha guadagnato il +33,4% (a 3.386 \$/t), penalizzato dalla contrazione produttiva nei Paesi del GCC (Gulf Cooperation Council) e distorto dai dazi statunitensi al 50%.

	1° semestre		Variazione
	2026	2025	
Indicatori di mercato			
Prezzo medio del greggio ICE Brent (\$/bbl)	87,2	70,8	23,2%
Prezzo medio CO ₂ (€/t)	75,6	71,1	6,3%
Prezzo medio del carbone (\$/t CIF ARA) ⁽¹⁾	111,2	101,5	9,6%
Prezzo medio del gas (€/MWh) ⁽²⁾	42,5	41,2	3,2%
Prezzo medio del rame (\$/t)	13.088	9.432	38,8%
Prezzo medio dell'alluminio (\$/t)	3.386	2.538	33,4%

(1) Indice API2.

(2) Indice TTF.

I mercati dell'energia elettrica e del gas naturale

La domanda di energia elettrica

Rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente, nel primo semestre 2026 la domanda di energia elettrica ha mostrato una crescita generalizzata in Europa. In Italia i consumi sono aumentati del +2,4%, con un andamento

positivo in entrambi i trimestri. In Spagna la crescita si è attestata al +2,0%.

In America Latina, il Brasile ha registrato un lieve aumento di +0,2%, mentre è stata osservata una crescita più marcata in Colombia (+5,9%), Cile (+2,8%) e Argentina (+1,0%).

Andamento della domanda di energia elettrica⁽¹⁾

2° trimestre			TWh	1° semestre		
2026	2025	Variazione		2026	2025	Variazione
76,7	75,3	1,9%	Italia	156,6	152,9	2,4%
64,9	63,7	1,9%	Spagna	133,5	130,9	2,0%
36,4	34,4	5,9%	Argentina	74,4	73,7	1,0%
185,3	185,9	-0,3%	Brasile	385,2	384,5	0,2%
22,1	21,3	3,8%	Cile	43,9	42,7	2,8%
22,2	20,7	7,2%	Colombia	43,4	41,0	5,9%

(1) I dati del primo semestre 2025 e del secondo trimestre 2025 tengono conto di una più puntuale determinazione.

Fonte: TSO nazionali, i dati possono subire variazioni nel corso dell'anno.

I prezzi dell'energia elettrica

Prezzi dell'energia elettrica

	Prezzo medio baseload 1° semestre 2026 (€/MWh)	Variazione prezzo medio baseload 1° semestre 2026 - 1° semestre 2025	Prezzo medio peakload 1° semestre 2026 (€/MWh)	Variazione prezzo medio peakload 1° semestre 2026 - 1° semestre 2025
Italia	127,0	5,9%	129,8	3,2%
Spagna	49,4	-20,9%	30,0	-39,7%

I prezzi dell'energia elettrica nel primo semestre 2026 hanno mostrato andamenti divergenti tra Italia e Spagna. In Italia, i prezzi baseload sono aumentati del +5,9% rispetto al primo semestre 2025, attestandosi a 127,0 €/MWh, mentre i prezzi peakload hanno registrato una

crescita più contenuta del +3,2%, raggiungendo 129,8 €/MWh. L'aumento è riconducibile principalmente alla crescita dei prezzi del gas naturale e alla forte dipendenza del mercato italiano dalla generazione termoelettrica a gas.

In Spagna, al contrario, si è registrata una marcata contrazione dei prezzi: il baseload è sceso del -20,9% a 49,4 €/MWh e il peakload ha subito un calo ancora più pronunciato del -39,7%, portandosi a 30,0 €/MWh. Questo

ribasso è stato determinato principalmente dall'eccezionale crescita della produzione solare fotovoltaica, che ha raggiunto livelli record, con prezzi prossimi allo zero o negativi durante le ore di picco solare.

I mercati del gas naturale

Domanda di gas naturale

2° trimestre					1° semestre				
2026	2025	Variazioni		Miliardi di m³	2026	2025	Variazioni		
11,0	10,8	0,2	1,9%	Italia	32,7	32,3	0,4	1,2%	
6,1	6,3	(0,2)	-3,2%	Spagna	14,1	14,0	0,1	0,7%	

La domanda di gas naturale in Italia nel primo semestre 2026 si attesta a 32,7 miliardi di metri cubi, in aumento del +1,2% rispetto allo stesso periodo del 2025. L'incremento è stato più marcato nel secondo trimestre (+1,9%), riflettendo una maggiore domanda residenziale e industriale.

In Spagna la domanda è rimasta sostanzialmente stabile, con una lieve crescita del +0,7%. La domanda per la generazione elettrica a gas ha sostenuto i consumi, mentre la domanda non-power ha registrato una contrazione.

Italia

Domanda di gas naturale in Italia

2° trimestre					1° semestre				
2026	2025	Variazioni		Miliardi di m³	2026	2025	Variazioni		
3,6	3,7	(0,1)	-2,7%	Reti di distribuzione	15,3	15,4	(0,1)	-0,6%	
2,9	3,0	(0,1)	-3,3%	Industria	6,0	6,0	-	-	
4,3	3,8	0,5	13,2%	Termoelettrico	10,6	10,1	0,5	5,0%	
0,2	0,3	(0,1)	-33,3%	Altro ⁽¹⁾	0,8	0,8	-	-	
11,0	10,8	0,2	1,9%	Totale	32,7	32,3	0,4	1,2%	

(1) Include altri consumi e perdite.

Fonte: elaborazioni Enel su dati del Ministero delle Imprese e del Made in Italy e di Snam Rete Gas.

L'aumento della domanda di gas in Italia nel primo semestre 2026 (+1,2%) è stato determinato principalmente dalla generazione termoelettrica, in crescita del (+5,0%), sostenuta nei mesi invernali dalla ridotta disponibilità idroelettrica.

Si evidenzia una lieve contrazione dei consumi nelle reti di distribuzione (-0,6%) mentre l'industria si è mantenuta sostanzialmente stabile, evidenziando una tenuta dei consumi nonostante il contesto di prezzi del gas in aumento.

Risk management

Il modello di risk governance del Gruppo Enel

Il Gruppo Enel, nello svolgimento della propria attività industriale e commerciale, è esposto a rischi che potrebbero influenzare i risultati economici e finanziari se non efficacemente monitorati, gestiti e mitigati.

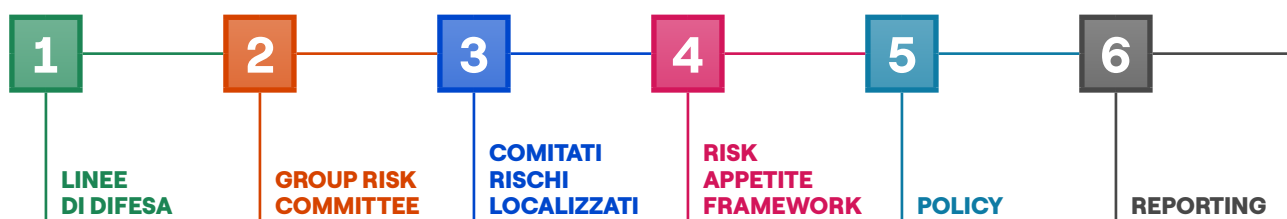
A tal riguardo, in coerenza con l'architettura del sistema di controllo interno e di gestione dei rischi ("SCIGR") adottata

to da Enel, il Gruppo si è dotato anche di un modello di risk governance basato su alcuni "pilastri" di seguito descritti, nonché di una tassonomia omogenea dei rischi (c.d. "risk catalogue") che ne agevola la gestione e la rappresentazione organica. Per una più esaustiva trattazione si rimanda anche a quanto già commentato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

I "pilastri" della risk governance

Enel ha adottato un framework di riferimento in materia di risk governance che viene declinato in maniera puntuale mediante specifici presidi di gestione, monitoraggio, controllo e reporting per ciascuna delle categorie

di rischio individuate. Il modello di risk governance del Gruppo è in linea con le migliori pratiche nazionali e internazionali di gestione dei rischi e si fonda sui seguenti pilastri:



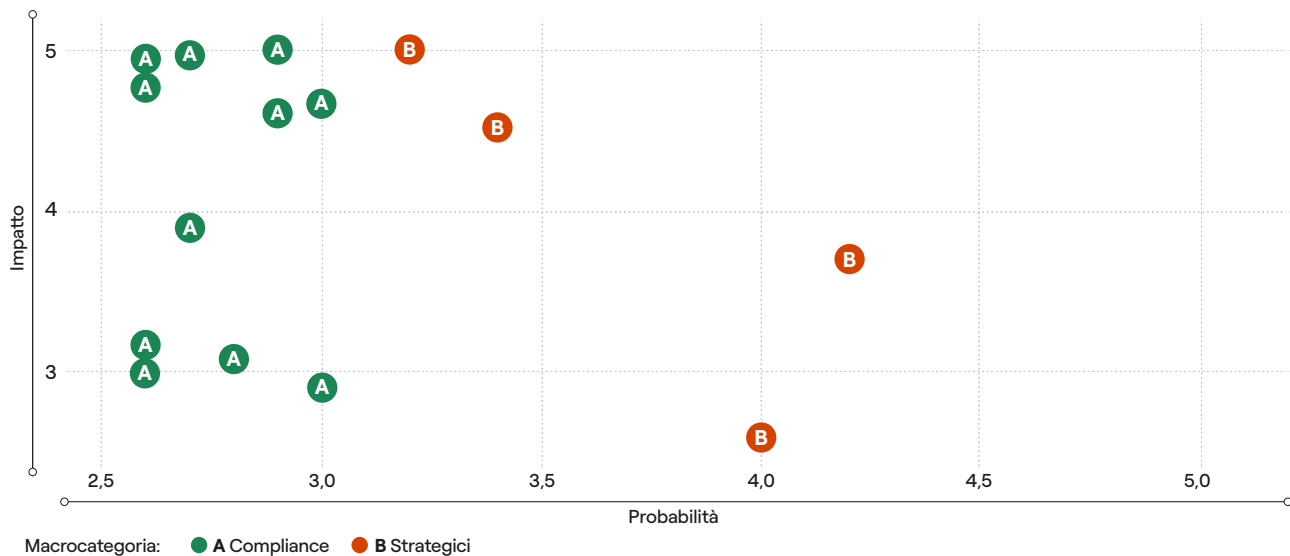
- Linee di difesa.
- Group Risk Committee.
- Sistema integrato e diffuso di comitati rischi localizzati.
- Risk Appetite Framework ("RAF").
- Policy di rischio.
- Reporting. In particolare, il sistema Risk Landscape Enel Group® raccoglie e organizza i contributi provenienti dalle diverse geografie e delle Linee di Business di Gruppo categorizzandole in base alla definizione del "risk catalogue" adottato dal Gruppo.

Il Gruppo Enel al 30 giugno 2026 ha monitorato un set di circa 400 rischi di cui 15 identificati come Top Risks (con

valore di probabilità superiore alla media e potenziali impatti economici rilevanti).

Relativamente ai rischi Top identificati ed esaminati relativamente al periodo di piano, si vede la maggiore concentrazione dei rischi legati alle categorie Strategici (4) e Compliance (11), questi ultimi relativi principalmente a rischi di contenzioso fiscale o di conformità alle altre leggi e regolamenti.

Per maggiori dettagli sui contenziosi fiscali, si rimanda ai paragrafi dedicati della sezione "Attività e passività potenziali" della Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

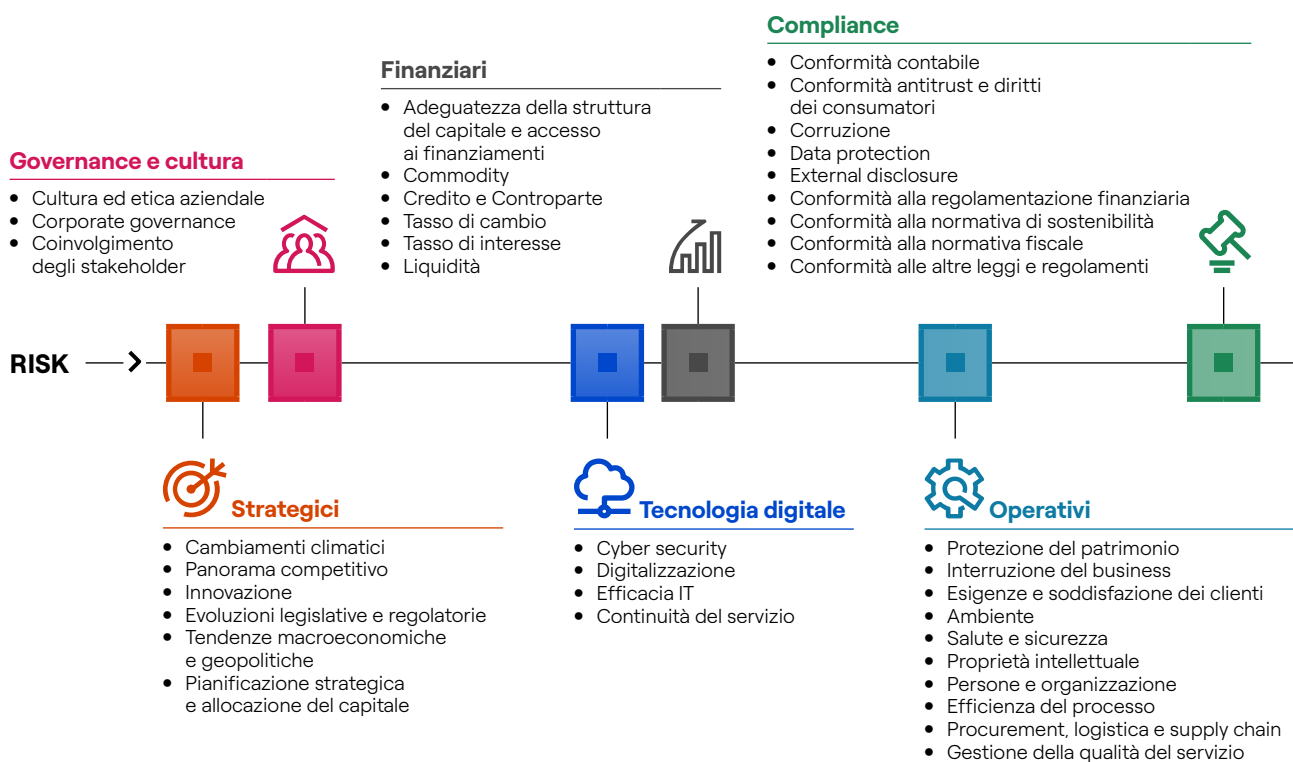


Il “risk catalogue” di Gruppo

Enel si è dotata di un “risk catalogue” che rappresenta il punto di riferimento a livello di Gruppo e per tutte le strutture aziendali coinvolte nei processi di gestione e di monitoraggio dei rischi. L'adozione di un linguaggio comune agevola la mappatura e la rappresentazione organica dei rischi all'interno del Gruppo, permettendo così l'identificazione delle principali tipologie di rischio che influiscono sui processi aziendali e

dei ruoli delle unità organizzative coinvolte nella loro gestione.

Nell'ambito del suddetto “risk catalogue”, le tipologie di rischio sono raggruppate in macrocategorie, che comprendono, come di seguito rappresentato, i rischi strategici, finanziari e operativi, i rischi di (non) compliance, i rischi legati alla governance e alla cultura nonché alla tecnologia digitale.



Cambiamenti climatici

Il cambiamento climatico e la transizione energetica influenzano le attività del Gruppo e incidono sulla pianificazione strategica, industriale e sugli investimenti. Il Gruppo sviluppa scenari a breve, medio e lungo termine relativi alla transizione energetica e al cambiamento climatico.

I rischi e le opportunità legati all'evoluzione di tali scenari vengono identificati, per esempio, in relazione agli sviluppi tecnologici e di mercato, ai cambiamenti normativi, nonché a fenomeni fisici, come gli effetti di eventi climatici acuti e cronici sugli asset e sul resto della catena del valore.

Per un'analisi dei rischi associati al cambiamento climatico, si rimanda al capitolo "Impatto, rischi e opportunità legati al cambiamento climatico" della sezione "Cambiamenti climatici" della Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

Evoluzioni legislative e regolatorie

Il Gruppo si trova a operare in mercati regolamentati e l'evoluzione della normativa di riferimento può influire sull'andamento della gestione e dei risultati della Holding.

Le evoluzioni legislative e regolatorie vengono quindi costantemente monitorate e presidiate, con particolare riferimento:

- ai processi di revisione periodica della regolazione in ambito distribuzione;
- ai processi di liberalizzazione dei mercati elettrici, con particolare attenzione alle aspettative di evoluzione in Sud America;
- alle evoluzioni sui meccanismi di capacity payment in ambito produzione;
- agli interventi regolatori atti a calmierare l'impatto dello scenario dei prezzi.

A fronte dei rischi che possono derivare da tali evoluzioni, sono state rafforzate le interlocuzioni con gli or-

ganismi di governo e regolazione locali, attraverso un approccio di trasparenza, collaborazione e proattività al fine di mitigare le fonti di instabilità del quadro legislativo e regolamentare.

Rischio su commodity

Enel opera nei mercati dell'energia ed è pertanto esposta al rischio di incorrere in perdite a seguito di movimenti sfavorevoli dei prezzi delle commodity energetiche (rischio di prezzo), oppure a causa di variazioni nei volumi, come fluttuazioni della domanda o indisponibilità delle materie prime (rischio di volume).

Per mitigare l'esposizione al rischio di prezzo, il Gruppo ha sviluppato una strategia di stabilizzazione dei margini, attraverso la contrattualizzazione anticipata – fisica o finanziaria – sia dei ricavi sia dei costi, per esempio mediante strumenti finanziari derivati, vendite ai clienti finali o approvvigionamento di combustibili.

Per mitigare il rischio di interruzione nella fornitura di combustibili e materie prime, il Gruppo ha diversificato le fonti di approvvigionamento, utilizzando fornitori provenienti da diverse aree geografiche.

La governance del rischio di Enel prevede la formalizzazione di limiti di rischio, basati su processi di misurazione e controllo, che consentono di mitigare l'impatto sui margini di variazioni inattese dei prezzi di mercato e, allo stesso tempo, garantiscono un adeguato livello di flessibilità per cogliere le opportunità offerte dal mercato.

Di seguito si riportano i risultati dell'analisi di sensitività effettuata dal Gruppo che misura i potenziali impatti sul Conto economico e sul patrimonio netto derivanti dalla variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati nell'ipotesi di variazione del 15% dei prezzi delle commodity principali che compongono gli scenari dei combustibili e il paniere delle formule utilizzate nei contratti.

Milioni di euro	Prezzo commodity	1° semestre 2026		al 30.06.2026	
		Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)	
		Incremento	Decremento	Incremento	Decremento
Variazioni nel fair value dei derivati su commodity di trading	± 15%	(423)	251	-	-
Variazioni nel fair value dei derivati su commodity designati come strumenti di copertura	± 15%	1	(5)	(625)	660

Rischio di cambio

In ragione della diversificazione geografica, dell'accesso ai mercati internazionali per l'emissione di strumenti di debito e dell'operatività sulle commodity, le società del Gruppo sono esposte al rischio che variazioni dei tassi di cambio tra la divisa di conto e le altre divise generino variazioni inattese delle grandezze economiche e patrimoniali riportate nei rispettivi bilanci di esercizio.

Dato l'attuale assetto di Enel, l'esposizione al rischio di tasso di cambio è principalmente legata al dollaro statunitense.

La politica di gestione del rischio di tasso di cambio è orientata alla copertura sistematica delle esposizioni alle

quali sono soggette le società del Gruppo, a eccezione del rischio di conversione. Specifici processi operativi e l'adozione di opportune strategie di hedging, che impiegano contratti finanziari derivati stipulati sui mercati Over the Counter (OTC), hanno consentito di limitare i possibili impatti finanziari avversi e, al contempo, di ottimizzare la gestione dei flussi di cassa dei portafogli gestiti.

Di seguito si riportano i risultati dell'analisi di sensitività effettuata dal Gruppo che misura i potenziali impatti sul Conto economico e sul patrimonio netto derivanti dalla variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati nell'ipotesi di variazione del livello del tasso di cambio dell'euro verso il dollaro statunitense a parità di ogni altra variabile.

Milioni di euro	Incr./Decr. Euro/Dollaro statunitense	1° semestre 2026		al 30 giugno 2026	
		Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)	
		Appr. Euro	Depr. Euro	Appr. Euro	Depr. Euro
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati su tasso di cambio classificati non di copertura	± 10%	51	(62)		
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati su tasso di cambio designati come strumenti di copertura					
Cash flow hedge	± 10%			(2.501)	3.056
Fair value hedge	± 10%	(49)	60		

Rischio di tasso di interesse

Il Gruppo è esposto al rischio che variazioni del livello dei tassi di interesse comportino variazioni inattese degli oneri finanziari netti o del valore di attività e passività finanziarie valutate al fair value.

L'esposizione al rischio di tasso di interesse deriva principalmente dalla variabilità delle condizioni di finanziamento, in caso di accensione di un nuovo debito, e dalla variabilità dei flussi di cassa relativi agli interessi connessi alla porzione di debito a tasso variabile.

La politica di gestione del rischio di tasso di interesse mira

al contenimento degli oneri finanziari e della loro volatilità mediante l'ottimizzazione del portafoglio di passività finanziarie e la stipula di contratti finanziari derivati sui mercati Over the Counter (OTC).

Di seguito si riportano i risultati dell'analisi di sensitività effettuata dal Gruppo che misura i potenziali impatti sul Conto economico e sul patrimonio netto derivanti dalla variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati e degli oneri finanziari relativi al valore nominale dei finanziamenti a lungo termine a tasso variabile non coperti da contratti derivati nell'ipotesi di variazione del livello dei tassi di interesse a parità di ogni altra variabile.

Milioni di euro	Punti base	1° semestre 2026		al 30 giugno 2026	
		Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)	
		Incremento punti base	Decremento punti base	Incremento punti base	Decremento punti base
Variazione degli oneri finanziari sul valore nozionale dei finanziamenti a lungo termine a tasso variabile dopo le coperture	± 25	33	(33)		
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati su tasso di interesse classificati non di copertura	± 25	3	(3)		
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati su tasso di interesse designati come strumenti di copertura					
Cash flow hedge	± 25			38	(38)
Fair value hedge	± 25	(1)	1		



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

4 Le performance del Gruppo

Definizione degli indicatori di performance

Al fine di illustrare i risultati economici e finanziari del Gruppo, analizzandone la struttura patrimoniale e finanziaria, sono stati predisposti distinti schemi riclassificati diversi dai prospetti previsti dai principi contabili IFRS-EU adottati dal Gruppo e contenuti nel Bilancio consolidato semestrale abbreviato. Tali schemi riclassificati contengono indicatori di performance alternativi rispetto a quelli risultanti direttamente dagli schemi del Bilancio consolidato semestrale abbreviato in linea con gli Orientamenti dell'ESMA sugli Indicatori Alternativi di Performance (Orientamenti ESMA/2015/1415) pubblicati in data 5 ottobre 2015. In particolare, il management ritiene utili tali indicatori ai fini del monitoraggio dell'andamento del Gruppo, nonché rappresentativi dei risultati economici e finanziari prodotti dal business.

In merito a tali indicatori, il 29 aprile 2021 la CONSOB ha emesso il Richiamo di Attenzione n. 5/2021 che rende applicabili gli Orientamenti emanati il 4 marzo 2021 dalla European Securities and Markets Authority (ESMA) in materia di obblighi di informativa ai sensi del Regolamento UE 2017/1129 (c.d. "Regolamento sul Prospetto") che trovano applicazione dal 5 maggio 2021 e sostituiscono i riferimenti alle raccomandazioni CESR e quelli presenti nella Comunicazione n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 in materia di posizione finanziaria netta; in particolare tali Orientamenti aggiornano le precedenti Raccomandazioni CESR (ESMA/2013/319, nella versione rivisitata del 20 marzo 2013).

Gli Orientamenti ESMA sono volti a promuovere l'utilità e la trasparenza degli indicatori alternativi di performance inclusi nelle informazioni regolamentate o nei prospetti rientranti nell'ambito d'applicazione della Direttiva 2003/71/CE, al fine di migliorarne la comparabilità, l'affidabilità e la comprensibilità.

Nel seguito sono forniti, in linea con le comunicazioni sopra citate, i criteri utilizzati per la costruzione di tali indicatori.

Margine operativo lordo (o EBITDA): rappresenta un indicatore della performance operativa ed è calcolato sommando al "Risultato operativo" gli "Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti" e gli "Ammortamenti e altri impairment".

Margine operativo lordo ordinario (o EBITDA ordinario): è definito come il "Margine operativo lordo" riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai modelli di business di Ownership, Partnership e Stewardship con cui il Gruppo opera. Da tale indicatore possono essere esclusi, ove presenti, gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale e i risultati legati alle operazioni straordinarie di acquisizione e cessione di partecipazioni. Non sono ricompresi inoltre i risultati economici connessi ai processi di decarbonizzazione attuati dal Gruppo, quali quelli relativi alle centrali a carbone italiane per le quali è terminata l'operatività commerciale, nonché ai modelli operativi dei business giudicati non più coerenti con la gestione caratteristica del Gruppo, come nel caso della controllata 3SUN. Sono infine esclusi dall'EBITDA ordinario i contributi di solidarietà e gli oneri patrimoniali di natura straordinaria stabiliti dalle autorità governative a carico delle imprese del settore energetico.

Risultato operativo ordinario: è determinato partendo dal "Risultato operativo" depurato degli effetti delle operazioni non legate alla gestione caratteristica commentate relativamente al margine operativo lordo ordinario. Sono inoltre esclusi gli impairment (inclusi i relativi ripristini di valore), rilevati sugli asset e/o gruppi di asset.

Risultato netto del Gruppo ordinario: è determinato rettificando il "Risultato netto del Gruppo" dalle componenti precedentemente commentate nel "Risultato operativo ordinario", tenuto conto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi. Sono esclusi inoltre taluni adeguamenti di valore relativi a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto, le componenti finanziarie non riconducibili alla gestione caratteristica del Gruppo e gli effetti derivanti da provvedimenti fiscali dei singoli Paesi a carico delle imprese del settore energetico.

Attività immobilizzate nette: determinate quale differenza tra le "Attività non correnti" e le "Passività non correnti" a esclusione:

- delle "Attività per imposte anticipate";
- della voce "Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto" compresa nelle "Altre attività finanziarie non correnti";
- dei "Finanziamenti a lungo termine";

- dei “Benefici ai dipendenti”;
- dei “Fondi rischi e oneri quota non corrente”;
- delle “Passività per imposte differite”;
- della voce “Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre passività finanziarie non correnti”.

Capitale circolante netto: definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” a esclusione:

- della voce “Altre attività finanziarie correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre attività finanziarie correnti”;
- delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
- dei “Finanziamenti a breve termine” e delle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”;
- dei “Fondi rischi e oneri quota corrente”;
- della voce “Altri debiti finanziari correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre passività finanziarie correnti”.

Attività nette possedute per la vendita: definite come somma algebrica delle “Attività classificate come possedute per la vendita” e delle “Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita”.

Capitale investito netto: determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette” e del “Capitale circolante netto”, dei “Fondi rischi e oneri quota non corrente e corrente”, dei “Benefici ai dipendenti”, delle “Passività per imposte differite” e delle “Attività per imposte anticipate”, nonché delle “Attività nette possedute per la vendita”.

Indebitamento finanziario netto: rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:

- dai “Finanziamenti a lungo termine”, dai “Finanziamenti a breve termine”, dalle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine” e dalle voci “Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” e “Altri debiti finanziari correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” incluse rispettivamente in “Altre passività finanziarie non correnti” e “Altre passività finanziarie correnti”;
- al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
- al netto della voce “Altre attività finanziarie correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, compresa nelle “Altre attività finanziarie correnti”, che accoglie: (i) la quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine, (ii) i titoli e (iii) i crediti finanziari;
- al netto della voce “Altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, compresa nella voce “Altre attività finanziarie non correnti”, che accoglie: (i) i titoli e (ii) i crediti finanziari.

Più in generale, l’indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto dall’Orientamento n. 39, emanato il 4 marzo 2021 dall’ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e in linea con il sopra citato Richiamo di Attenzione n. 5/2021 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021. La riconciliazione dell’indebitamento finanziario del Gruppo determinato con i criteri sopra indicati e l’indebitamento finanziario determinato secondo i criteri della Comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 è riportata nella nota 31 al Bilancio consolidato semestrale abbreviato.



Risultati operativi del Gruppo

Generazione di energia elettrica

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Produzione netta di energia elettrica consolidata (TWh) ⁽¹⁾	96,27	93,32	2,95	3,2%
di cui:				
- rinnovabile (TWh) ⁽¹⁾	65,71	66,24	(0,53)	-0,8%
Potenza efficiente netta consolidata totale (GW) ⁽²⁾	86,0	87,0 ⁽³⁾	(1,0)	-1,1%
Potenza efficiente netta consolidata rinnovabile (GW)	60,9	61,9 ⁽³⁾	(1,0)	-1,6%
Potenza efficiente netta consolidata rinnovabile (%)	70,8%	71,1% ⁽³⁾	-0,3%	-
Potenza efficiente consolidata aggiuntiva rinnovabile (GW)	0,39	1,20	(0,81)	-67,5%
Storage (GW)	3,4	3,4 ⁽³⁾	-	-
Potenza efficiente non consolidata (GW) ⁽⁴⁾	6,10	5,80 ⁽³⁾	0,30	5,2%
Potenza efficiente installata totale (GW)	92,10	92,80 ⁽³⁾	(0,70)	-0,8%

(1) 102,5 TWh includendo la produzione da capacità rinnovabile gestita (100,5 TWh a giugno 2025); analogamente, la produzione da fonte rinnovabile sarebbe uguale, a giugno 2026, a 72,0 TWh (73,4 a giugno 2025).

(2) Si precisa che il dato include la capacità installata netta, per 3.680 MW, relativa agli impianti a carbone di Brindisi e Torrevaldaliga Nord, per i quali a far data dal 1° gennaio 2026 è terminata l'autorizzazione all'utilizzo del carbone (prescrizione AIA).

(3) Al 31 dicembre 2025.

(4) È determinata come la capacità gestita secondo il modello di Stewardship.

L'energia netta prodotta da Enel nel primo semestre 2026 registra un incremento di 2,95 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2025 (+3,2%).

Tale variazione è da attribuire a una maggiore produzione da fonte termoelettrica (+2,92 TWh) connessa all'incremento delle quantità prodotte da impianti a ciclo combinato (+3,35 TWh), principalmente in Italia e Spagna, parzialmente compensata dalla minore produzione a carbone (-0,40 TWh) e a olio combustibile e turbogas (-0,03 TWh).

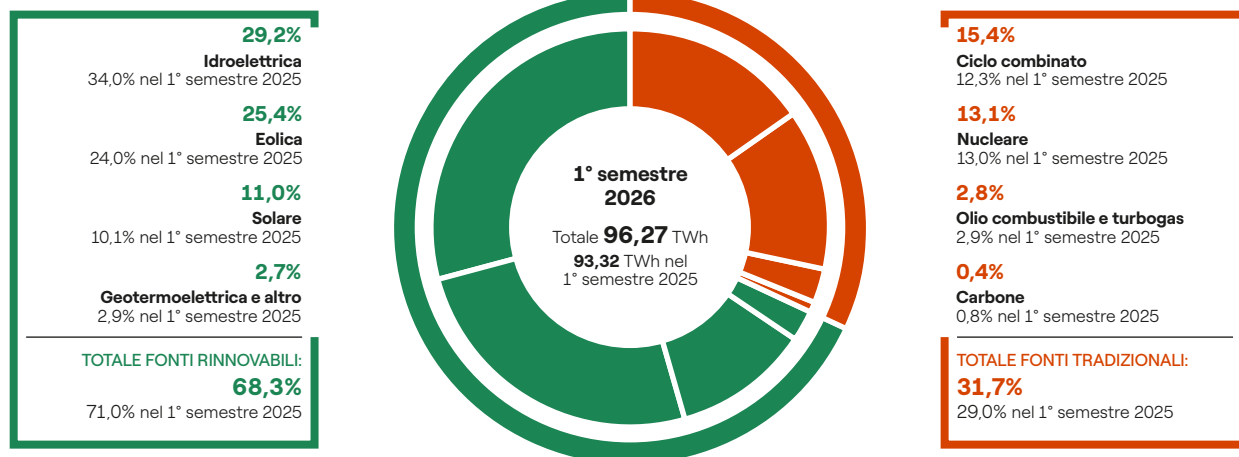
Il decremento di energia prodotta da fonti rinnovabili (-0,53 TWh) è attribuibile essenzialmente alla minore produzione da fonte idroelettrica (-3,65 TWh) prevalente-

mente in Italia, Cile e Argentina, quest'ultima per la fine della concessione, al 31 dicembre 2025, dell'impianto di El Chocón, e da altre fonti (-0,08 TWh), parzialmente compensata da una maggiore produzione da fonte eolica (+1,98 TWh) principalmente negli Stati Uniti e Spagna e da una maggiore produzione da fonte solare (+1,22 TWh) prevalentemente in Spagna e Colombia.

In aumento la produzione nucleare per 0,56 TWh.

Se si escludono gli effetti imputabili alla minore generazione idroelettrica in Argentina per via della cessazione della concessione di El Chocón, la produzione risulta in aumento di 4,24 TWh (+4,6%) rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente.

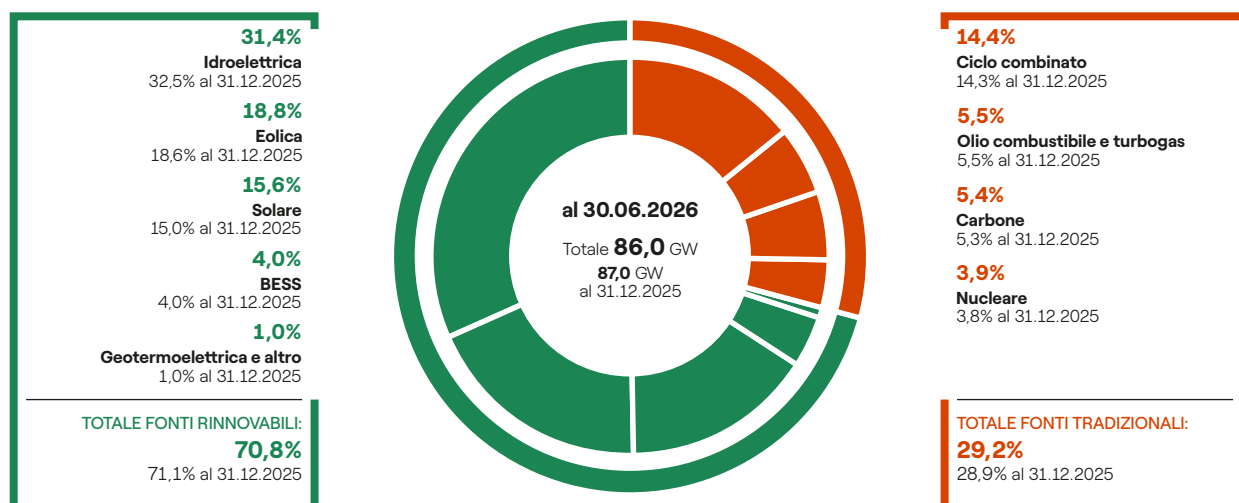
ENERGIA ELETTRICA NETTA PRODOTTA PER FONTE NEL 1° SEMESTRE 2026



La **potenza efficiente netta consolidata totale** del Gruppo è pari a 86,0 GW, in diminuzione rispetto al dato registrato a fine 2025 (87,0 GW). La variazione è riconducibile alla minore capacità rinnovabile in Argentina dovuta alla fine della concessione dell'impianto idroelettrico di El Chocón (-1,3 GW) e alla dismissione di impianti vari (-0,1 GW), parzialmente compensata da una maggiore capacità solare (+0,4 GW). Si precisa che la potenza efficiente netta consolidata totale include la capacità degli impianti a carbone in Italia di Brindisi e Torrevaldaliga Nord, corrispondenti a una potenza installata di 3,7 GW. La chiusura delle centrali a carbone in Italia era prevista entro il 31 dicembre 2025 nell'ambito dei documenti programmatici in materia energetica (dalla SEN 2017 al PNIEC del 2024). In coerenza con

ciò, le Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) rilasciate nel 2019 per l'impianto di Civitavecchia (decreto n. 284 del 30 settembre 2019) e nel 2020 per l'impianto di Brindisi (decreto n. 84 del 21 aprile 2020), pur avendo validità 16 anni, prevedono come termine ultimo di utilizzo del carbone il 31 dicembre 2025. Pertanto, Enel Produzione non può attualmente esercitare gli impianti. Enel Produzione ha presentato al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica un'istanza di autorizzazione alla messa fuori servizio definitiva di tutte le unità delle due centrali "Federico II", a Brindisi, e Torrevaldaliga Nord, a Civitavecchia, in relazione alle quali Enel Produzione stessa, alla data della presente Relazione finanziaria semestrale, è in attesa di un riscontro.

POTENZA EFFICIENTE NETTA CONSOLIDATA PER FONTE AL 30 GIUGNO 2026



A fine giugno 2026 la **potenza efficiente netta consolidata rinnovabile** del Gruppo ha raggiunto i 60,9 GW e rappresenta il 70,8% del totale della potenza efficiente netta consolidata totale. Escludendo dalla potenza efficiente

netta consolidata totale la capacità degli impianti sopracitati di Brindisi e Torrevaldaliga Nord, la potenza efficiente netta consolidata rinnovabile del Gruppo rappresenta il 74,0% della potenza efficiente netta consolidata totale.

Distribuzione di energia elettrica

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh) ⁽¹⁾	239,4	231,9	7,5	3,2%
Utenti finali con smart meter attivi (n.) ⁽²⁾	46.956.064	45.679.133	1.276.931	2,8%
Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km) ⁽¹⁾	1.884.611	1.879.107 ⁽³⁾	5.504	0,3%
Utenti finali (n.)	69.412.948	68.855.342	557.606	0,8%
SAIDI (minuti medi) ⁽¹⁾	88,8	97,9	(9,1)	-9,3%
SAIFI (n. medio)	1,2	1,2	-	-

(1) Il dato del primo semestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

(2) Di cui smart meter di seconda generazione 30,9 milioni al 30 giugno 2026 e 30,3 milioni al 30 giugno 2025.

(3) Al 31 dicembre 2025.

L'**energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel** nel primo semestre 2026 è pari a 239,4 TWh, in aumento di 7,5 TWh (+3,2%) rispetto al valore del primo semestre 2025. L'aumento risulta generalizzato in tutti i Paesi, ma più nello specifico in Italia (+2,3 TWh), Spagna (+2,9 TWh) e Brasile (+1,7 TWh).

Il numero degli **utenti finali di Enel con smart meter attivi** nel primo semestre 2026 registra un incremento di

1.276.931 unità, dovuto principalmente agli incrementi registrati in Brasile (+1.077.251), quale conseguenza delle attività di ammodernamento delle reti di distribuzione, e, in misura minore in Italia (+104.129) e Spagna (+93.937).

Il numero degli **utenti finali di Enel** nel primo semestre 2026 registra un aumento di 557.606 unità rispetto allo stesso periodo del 2025 (+0,8%).



Enel Commercial

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Energia venduta da Enel (TWh)	115,6	123,8	(8,2)	-6,6%
Vendite di gas alla clientela finale (miliardi di m ³)	3,2	3,5	(0,3)	-8,6%
Clienti retail (n.) ⁽¹⁾	54.385.599	54.818.099	(432.500)	-0,8%
- di cui mercato libero	22.438.157	23.039.376	(601.219)	-2,6%
Demand response (MW)	11.065	9.757	1.308	13,4%
Punti di ricarica pubblici (n.)	35.054	31.572 ⁽²⁾	3.482	11,0%

(1) I totale dei clienti retail include anche i clienti Fibra.

(2) Al 31 dicembre 2025.

L'**energia venduta da Enel** nel primo semestre 2026 è pari a 115,6 TWh e registra un decremento di 8,2 TWh (-6,6%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente per effetto delle minori quantità di energia vendute in Italia (-4,1 TWh), Brasile (-3,0 TWh), Spagna (-0,9 TWh), Colombia (-0,2 TWh) e Cile (-0,1 TWh), parzialmente compensate dall'aumento rilevato in Argentina (+0,1 TWh).

Il **gas venduto da Enel** nel primo semestre 2026 è pari a 3,2 miliardi di metri cubi, in diminuzione di 0,3 miliardi di metri cubi rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

I **punti di ricarica pubblici di Enel** nel primo semestre 2026 sono pari a 35.054 unità e registrano un incremento di 3.482 unità rispetto al 31 dicembre 2025. L'aumento è relativo principalmente all'Italia (3.523 unità) anche in considerazione dell'acquisizione della partecipazione nella società Ewiva, prima detenuta al 50%.

Le attività di **demand response** nel primo semestre 2026 risultano pari a 11.065 MW, in aumento di 1.308 MW rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, principalmente in Spagna (+272 MW), Stati Uniti (+244 MW) e Corea del Sud (+454 MW).



Risultati economici del Gruppo

Milioni di euro	Conto economico ordinario ⁽¹⁾				Conto economico			
	1° semestre		Variazioni		1° semestre		Variazioni	
	2026	2025			2026	2025		
Ricavi	40.892	40.816	76	0,2%	40.919	40.816	103	0,3%
Costi	28.770	29.810	(1.040)	-3,5%	28.910	30.186	(1.276)	-4,2%
Risultati netti da contratti su commodity	(284)	462	(746)	-	(284)	462	(746)	-
Margine operativo lordo	11.838	11.468	370	3,2%	11.725	11.092	633	5,7%
Ammortamenti e impairment	3.936	3.875	61	1,6%	4.005	3.893	112	2,9%
Risultato operativo	7.902	7.593	309	4,1%	7.720	7.199	521	7,2%
Proventi finanziari	2.223	4.351	(2.128)	-48,9%	2.223	4.351	(2.128)	-48,9%
Oneri finanziari	3.644	5.639	(1.995)	-35,4%	3.630	5.672	(2.042)	-36,0%
Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(1.421)	(1.288)	(133)	-10,3%	(1.407)	(1.321)	(86)	-6,5%
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	12	(14)	26	-	12	(45)	57	-
Risultato prima delle imposte	6.493	6.291	202	3,2%	6.325	5.833	492	8,4%
Imposte	1.741	1.768	(27)	-1,5%	1.769	1.731	38	2,2%
Risultato netto delle continuing operation	4.752	4.523	229	5,1%	4.556	4.102	454	11,1%
Risultato netto delle discontinued operation	-	-	-	-	-	-	-	-
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)	4.752	4.523	229	5,1%	4.556	4.102	454	11,1%
Quota di interessenza del Gruppo	3.929	3.823	106	2,8%	3.743	3.428	315	9,2%
Quota di interessenza di terzi	823	700	123	17,6%	813	674	139	20,6%

(1) Il Conto economico ordinario non include talune componenti, per la cui definizione si rimanda al paragrafo "Definizione degli indicatori di performance". Nella sintesi dei risultati si riporta la riconciliazione tra dati reported e dati ordinari per le seguenti grandezze economiche: margine operativo lordo, risultato operativo e risultato netto del periodo del Gruppo (quota di interessenza del Gruppo).

Ricavi

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Vendite energia elettrica	20.198	20.185	13	0,1%
Trasporto energia elettrica	6.661	6.317	344	5,4%
Corrispettivi da gestori di rete	607	671	(64)	-9,5%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	1.098	799	299	37,4%
Vendite gas	2.623	2.991	(368)	-12,3%
Trasporto gas	396	338	58	17,2%
Vendite di combustibili	685	706	(21)	-3,0%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	510	461	49	10,6%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	759	548	211	38,5%
Vendite di commodity con consegna fisica e relativi risultati da valutazione di contratti chiusi nel periodo	5.131	5.532	(401)	-7,2%
Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto	644	572	72	12,6%
Vendite per certificati ambientali	53	195	(142)	-72,8%
Proventi da cessione attività	2	2	-	-
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	10	9	1	11,1%
Contributi per certificati ambientali	148	115	33	28,7%
Rimborsi vari	197	206	(9)	-4,4%
Proventi per tax partnership	246	329	(83)	-25,2%
Altri proventi	951	840	111	13,2%
Totale	40.919	40.816	103	0,3%

Nel primo semestre 2026 i **ricavi** del Gruppo Enel si attestano a 40.919 milioni di euro (+0,3%) rispetto ai 40.816 milioni di euro dello stesso periodo del 2025.

Tale variazione è principalmente riconducibile ai maggiori ricavi rilevati in Enel Grids ed Enel Green Power.

L'incremento dei ricavi di Enel Grids è principalmente attribuibile alla Spagna, per gli effetti di una sentenza del Tribunale Supremo che ha riconosciuto componenti regolatorie pregresse pari a 177 milioni di euro, e dei maggiori ricavi da trasporto e distribuzione dovuti al nuovo quadro regolatorio della distribuzione spagnola in vigore dal 2026, al Brasile per l'incremento delle tariffe di distribuzione per via della remunerazione degli investimenti effettuati negli esercizi precedenti e del recupero degli effetti inflattivi, e per l'andamento favorevole del tasso di cambio tra i due periodi di confronto, pari a 189 milioni di euro, e alla Colombia per l'aumento dei prezzi di vendita. La performance positiva di Enel Green Power è invece principalmente dovuta alla maggiore produzione da fonte solare in Colombia e alla crescita delle attività di storage in Italia.

Tali dinamiche hanno più che compensato la flessione dei ricavi registrata nella Generazione Termoelettrica e Trading e in Enel Commercial, dovuta ai minori volumi scambiati sul mercato wholesale e al calo dei prezzi medi applicati ai clienti finali, unito alle minori quantità di energia elettrica e gas vendute.

Si segnala a tal proposito che le vendite di commodity con consegna fisica, che includono i risultati da valutazione delle operazioni esitate nel periodo, si riducono di 401 milioni di euro rispetto al primo semestre 2025, che aveva beneficiato di uno scenario di mercato particolarmente favorevole, generando un impatto positivo sulle attività di ottimizzazione delle coperture su commodity.

Tale impatto favorevole, particolarmente rilevante nei primi tre mesi del 2025, si è ridotto nel semestre corrente, in cui sono state contabilizzate tuttavia maggiori vendite di quote di emissione in Italia per 1.278 milioni di euro, la cui contropartita di costo è rilevata tra gli acquisti di materiali (si veda il paragrafo "Costi").

Costi

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Acquisto di energia elettrica	8.796	9.010	(214)	-2,4%
Consumi di combustibili per generazione di energia elettrica	1.646	1.387	259	18,7%
Combustibili per trading e gas per vendite ai clienti finali	5.237	7.277	(2.040)	-28,0%
Materiali	2.293	1.341	952	71,0%
Costo del personale	2.424	2.353	71	3,0%
Servizi e godimento beni di terzi	8.184	8.193	(9)	-0,1%
Oneri per certificati ambientali	631	539	92	17,1%
Altri oneri connessi al sistema elettrico e gas	143	148	(5)	-3,4%
Altri oneri per imposte e tasse	636	737	(101)	-13,7%
Minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni	-	341	(341)	-
Altri costi operativi	349	371	(22)	-5,9%
Costi capitalizzati	(1.429)	(1.511)	82	5,4%
Totale	28.910	30.186	(1.276)	-4,2%

La riduzione dei **costi** nel primo semestre 2026 è principalmente relativa al minor approvvigionamento di combustibili per trading e gas per vendite ai clienti finali, in linea con la normalizzazione delle attività di copertura del portafoglio commodity già commentate con riferimento ai ricavi. Tale riduzione è parzialmente compensata dall'in-

cremento dei costi per acquisto di materiali, che si incrementano di 952 milioni di euro principalmente per via dei maggiori costi di acquisto di quote di emissione (CO₂), a fronte delle corrispondenti maggiori vendite di quote per 1.278 milioni di euro menzionate al paragrafo precedente, con un effetto complessivamente neutro sul margine.

Risultati netti da contratti su commodity

I **risultati netti da contratti su commodity** sono negativi per 284 milioni di euro nel primo semestre 2026, in riduzione di 746 milioni di euro rispetto al risultato positivo di 462 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente, riconducibile all'andamento della valutazione al fair value dei derivati e dei contratti fisici in

un contesto di prezzi diverso da quello, particolarmente favorevole, del primo semestre 2025.

Tale dinamica riflette la progressiva normalizzazione delle attività di trading e wholesale, coerentemente con la strategia di riduzione dell'esposizione alla volatilità delle commodity e di miglioramento della qualità e prevedibilità dei risultati.

Margine operativo lordo ordinario

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Generazione Termoelettrica e Trading	1.348	1.562	(214)	-13,7%
Enel Green Power	3.373	3.387	(14)	-0,4%
Enel Grids	4.844	4.402	442	10,0%
Enel Commercial	2.405	2.210	195	8,8%
Holding e Servizi	(132)	(93)	(39)	-41,9%
Totale	11.838	11.468	370	3,2%

Il **marginale operativo lordo ordinario** è in aumento di 370 milioni di euro (3,2%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

La variazione è sostanzialmente relativa al business di Enel Grids per via della migliore performance in Spagna (223 milioni di euro), come conseguenza della crescita dei ricavi connessa prevalentemente al riconoscimento di talune partite regolatorie da parte di una sentenza del Tribunale Supremo (177 milioni di euro), in Italia (114 milioni di euro) per l'incremento della Regulated Asset Base (RAB) connessa ai maggiori investimenti effettuati negli anni precedenti, e in Brasile (118 milioni di euro) per effetto del recupero in tariffa degli investimenti effettuati negli anni precedenti e degli effetti inflattivi, nonché per la variazione positiva del tasso di cambio rispetto all'esercizio precedente, pari a 46 milioni di euro.

Tale incremento è stato solo in parte compensato dalla riduzione del margine operativo lordo ordinario relativo ai Business Integrati (33 milioni di euro), riferito ai business della Generazione Termoelettrica e Trading, di Enel Green Power e di Enel Commercial, dove la variazione nega-

tiva in Italia (452 milioni di euro), principalmente relativa alla già commentata normalizzazione dei risultati relativi alle vendite di commodity con consegna fisica, è stata in gran parte compensata dai migliori margini in Spagna (287 milioni di euro), quale conseguenza dei minori costi di approvvigionamento di energia e combustibili a fronte dell'aumento dei ricavi per vendita e trasporto di energia elettrica, e in Colombia (106 milioni di euro) per le maggiori quantità prodotte e vendute da Enel Green Power.

Pertanto, il margine operativo lordo ordinario dei Business Integrati riflette la progressiva normalizzazione delle attività di trading e wholesale, il cui margine scende da circa 1.014 milioni di euro a 359 milioni di euro tra i due semestri, coerentemente con la strategia di riduzione dell'esposizione alla volatilità delle commodity e di miglioramento della qualità e prevedibilità dei risultati.

Al netto di tale effetto, infatti, i risultati della Generazione Termoelettrica e Trading, di Enel Green Power e di Enel Commercial sarebbero quindi in aumento di 622 milioni di euro.

Margine operativo lordo

Il **marginale operativo lordo** è pari a 11.725 milioni di euro (11.092 milioni di euro nel primo semestre 2025). La variazione risente principalmente dei fenomeni già commentati nel margine operativo lordo ordinario, nonché del differente peso delle componenti non ordinarie che nel primo semestre 2025 erano pari a 376 milioni di euro, da ricondurre prevalentemente all'onere connesso al perfezionamento della cessione della partecipazione residua in Slovak Power Holding, mentre nel 2026 sono pari a 113 milioni di euro, prevalentemente riferite ai margini associati alle centrali a carbone di Brindisi e Torrevaldaliga Nord (Civitavecchia) e alle attività di costruzione di moduli fotovoltaici i quali, a partire dal 1° gennaio 2026, sono stati esclusi dai risultati economici ordinari, in base alle seguenti considerazioni:

- cessazione dell'operatività commerciale del carbone: come previsto dalle Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) e in coerenza con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC), il 31 dicembre 2025 è scaduto il termine ultimo per l'utilizzo del carbone nelle due centrali sopra citate che, conseguentemente, non possono essere esercitate. Il Gruppo è attualmente ancora in attesa di un riscontro da parte del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica in merito all'istanza di messa fuori servizio definitiva degli impianti. In tale fase transitoria, tuttavia, il Gruppo conti-

nua a sostenere una serie di oneri di gestione e messa in sicurezza delle due centrali per garantirne l'utilizzo in caso di necessità. In tale contesto, considerando che tali oneri sono sostenuti al di fuori del normale ciclo produttivo e che l'utilizzo delle centrali può avvenire esclusivamente in casi straordinari, essi non sono più riconducibili all'attività ordinaria di generazione di energia;

- focalizzazione strategica e discontinuità industriale: il Gruppo ha ribadito il proprio focus strategico sulle attività primarie di generazione rinnovabile, gestione delle reti e soluzioni per i clienti. In tale contesto, l'attività industriale di produzione di moduli fotovoltaici, in capo alla controllata 3SUN, presenta dinamiche industriali competitive e profili di rischio strutturalmente diversi rispetto al modello di business ordinario adottato dal Gruppo. Ciò nonostante, il Gruppo Enel conferma il proprio impegno per garantire la continuità delle attività di produzione, di messa a regime della capacità produttiva e il rispetto degli impegni assunti nei confronti dell'Unione Europea per la componente incentivata.

L'obiettivo di medio termine è quello di garantire una gestione sostenibile nel contesto delle normative europee grazie ad accordi con partner strategici appartenenti alla filiera produttiva.

Milioni di euro	1° semestre 2026					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale
Margine operativo lordo ordinario	1.348	3.373	4.844	2.405	(132)	11.838
Adegamenti di valore	-	6	-	-	-	6
Imposta patrimoniale Colombia	-	(9)	(7)	-	-	(16)
Risultati economici impianti a carbone Torrevaldaliga Nord e Brindisi	(47)	-	-	-	-	(47)
Risultati economici delle attività di produzione dei moduli fotovoltaici	-	-	-	-	(56)	(56)
Margine operativo lordo	1.301	3.370	4.837	2.405	(188)	11.725

Milioni di euro	1° semestre 2025					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale
Margine operativo lordo ordinario	1.562	3.387	4.402	2.210	(93)	11.468
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	(341)	-	-	-	-	(341)
Piani di ristrutturazione aziendale e altri oneri non ordinari	(1)	(4)	(4)	(21)	(2)	(32)
Adegamenti di valore	-	(3)	-	-	-	(3)
Margine operativo lordo	1.220	3.380	4.398	2.189	(95)	11.092

Risultato operativo ordinario

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Generazione Termoelettrica e Trading	974	1.129	(155)	-13,7%
Enel Green Power	2.356	2.431	(75)	-3,1%
Enel Grids	3.049	2.690	359	13,3%
Enel Commercial	1.745	1.542	203	13,2%
Holding e Servizi	(222)	(199)	(23)	-11,6%
Totale	7.902	7.593	309	4,1%

Il **risultato operativo ordinario** del primo semestre 2026 è in aumento di 309 milioni di euro in considerazione di quanto già commentato nel margine operativo lordo or-

dinario e dei maggiori ammortamenti riconducibili agli investimenti entrati in esercizio nel corso dell'esercizio precedente e nei sei mesi dell'esercizio in corso.

Risultato operativo

Milioni di euro	1° semestre 2026					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale
Risultato operativo ordinario	974	2.356	3.049	1.745	(222)	7.902
Adeguamenti di valore	-	(14)	-	(24)	-	(38)
Imposta patrimoniale Colombia	-	(9)	(7)	-	-	(16)
Risultati economici impianti a carbone Torrealvaldaliga Nord e Brindisi	(47)	-	-	-	-	(47)
Risultati economici delle attività di produzione dei moduli fotovoltaici	-	-	-	-	(81)	(81)
Risultato operativo	927	2.333	3.042	1.721	(303)	7.720

Milioni di euro	1° semestre 2025					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale
Risultato operativo ordinario	1.129	2.431	2.690	1.542	(199)	7.593
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	(341)	-	-	-	-	(341)
Piani di ristrutturazione aziendale e altri oneri non ordinari	(1)	(4)	(4)	(21)	(2)	(32)
Adeguamenti di valore	-	(21)	-	-	-	(21)
Risultato operativo	787	2.406	2.686	1.521	(201)	7.199

Si segnala che il **risultato operativo** accoglie, oltre a quanto già commentato in precedenza, anche adeguamenti di valore, pari a 38 milioni di euro, prevalentemente relativi alle attività di intermediazione e consulenza

energetica, a seguito della loro riclassifica tra le attività nette destinate alla vendita, in quanto sussistono, al 30 giugno 2026, le condizioni previste dal principio contabile IFRS 5.

Risultato netto del Gruppo ordinario

Il **risultato netto del Gruppo ordinario** dei primi sei mesi del 2026 ammonta a 3.929 milioni di euro rispetto ai 3.823 milioni di euro dell'analogo periodo dell'esercizio precedente. L'incremento di 106 milioni di euro è connesso essenzialmente a quanto già commentato nella

gestione operativa ordinaria, parzialmente ridotto dai maggiori oneri finanziari netti (133 milioni di euro) dovuti all'aumento del debito netto nei due periodi a confronto e dall'incremento delle interessenze di terzi (123 milioni di euro).

Risultato netto del Gruppo

Il **risultato netto del Gruppo** ammonta a 3.743 milioni di euro nel primo semestre 2026, in aumento di 315 milioni di euro rispetto ai 3.428 milioni di euro rilevati nell'analogo periodo del 2025.

La variazione è relativa, oltre che a quanto già commentato relativamente al risultato netto ordinario del Gruppo, alla rilevazione, nel primo semestre 2025, degli oneri relativi alla cessione della quota residua della società Slovak Power Holding e, nel primo semestre 2026, degli oneri complessivi associati alle centrali a carbone di Brindisi e

Torrevaldaliga Nord (Civitavecchia), ai risultati economici delle attività connesse alla produzione di moduli fotovoltaici e agli impatti dell'introduzione del "Decreto Bollette", per la cui trattazione si rinvia al paragrafo dei "Fatti di rilievo del periodo".

Nella tabella sotto riportata è rappresentata la riconciliazione tra risultato netto del Gruppo e risultato netto del Gruppo ordinario, con evidenza degli elementi non ordinari e dei rispettivi effetti sul risultato, al netto dei relativi effetti fiscali e delle interessenze di terzi.

Milioni di euro	1° semestre	
	2026	2025
Risultato netto del Gruppo ordinario	3.929	3.823
"Decreto Bollette" Italia	(68)	-
Risultati economici delle attività di produzione dei moduli fotovoltaici	(53)	-
Risultati economici impianti a carbone Torrevaldaliga Nord e Brindisi	(32)	-
Adeguamenti di valore	(26)	(8)
Imposta patrimoniale Colombia	(7)	-
Piani di ristrutturazione aziendale e altri oneri non ordinari	-	(23)
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	-	(364)
Risultato netto del Gruppo	3.743	3.428



Analisi della struttura patrimoniale del Gruppo

Capitale investito netto e relativa copertura

Il capitale investito netto è dettagliato, in quanto a composizione e movimenti, nel seguente prospetto.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Attività immobilizzate nette:				
- attività materiali e immateriali	112.407	108.836	3.571	3,3%
- avviamento	13.120	13.051	69	0,5%
- partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.589	1.317	272	20,7%
- altre attività/(passività) non correnti nette	(1.276)	(2.981)	1.705	57,2%
Totale attività immobilizzate nette	125.840	120.223	5.617	4,7%
Capitale circolante netto:				
- crediti commerciali	14.228	14.555	(327)	-2,2%
- rimanenze	4.247	3.301	946	28,7%
- crediti/debiti netti verso operatori istituzionali di mercato	(2.368)	(4.422)	2.054	46,4%
- altre attività/(passività) correnti nette	(12.960)	(10.523)	(2.437)	-23,2%
- debiti commerciali	(11.129)	(11.827)	698	5,9%
Totale capitale circolante netto	(7.982)	(8.916)	934	10,5%
Capitale investito lordo	117.858	111.307	6.551	5,9%
Fondi diversi:				
- benefici ai dipendenti	(1.135)	(1.127)	(8)	-0,7%
- fondi rischi e oneri e imposte differite nette	(6.435)	(6.532)	97	1,5%
Totale fondi diversi	(7.570)	(7.659)	89	1,2%
Attività nette possedute per la vendita	389	339	50	14,7%
Capitale investito netto	110.677	103.987	6.690	6,4%
Patrimonio netto complessivo	49.666	46.805	2.861	6,1%
Indebitamento finanziario netto	61.011	57.182	3.829	6,7%

Il **capitale investito netto** al 30 giugno 2026 è pari a 110.677 milioni di euro ed è coperto dal patrimonio netto del Gruppo e di terzi per 49.666 milioni di euro e dall'indebitamento finanziario netto per 61.011 milioni di euro. Quest'ultimo al 30 giugno 2026 presenta un'incidenza sul patrimonio netto di 1,23, in lieve aumento rispetto al valore di 1,22 al 31 dicembre 2025.

L'aumento del capitale investito netto, pari a 6.690 milioni di euro, deriva principalmente:

- dalla crescita delle **attività immobilizzate nette** connessa prevalentemente agli investimenti del periodo (5.142 milioni di euro), all'andamento favorevole dei cambi (2.478 milioni di euro), alla variazione di fair value

dei derivati attivi netti non correnti (304 milioni di euro), all'acquisizione di Energía Colectiva (118 milioni di euro), all'incremento della partecipazione in Mooney Group (273 milioni di euro) e agli effetti dell'iperinflazione (371 milioni di euro), compensati dagli ammortamenti del periodo per 3.553 milioni di euro;

- dall'aumento del **capitale circolante netto** dovuto principalmente al decremento dei debiti netti verso operatori istituzionali di mercato (2.054 milioni di euro), parzialmente compensati dall'andamento negativo dei derivati netti correnti (574 milioni di euro) e dall'incremento dei debiti per dividendi da erogare agli azionisti (734 milioni di euro).

Il **patrimonio netto complessivo** al 30 giugno 2026 si incrementa di 2.861 milioni di euro principalmente per effetto dell'utile netto di competenza del periodo (4.556 milioni di euro), della variazione netta in aumento delle obbligazioni ibride perpetue (1.972 milioni di euro), del saldo positivo delle componenti di Conto economico rilevate direttamente a patrimonio netto (1.293 milioni di

euro) e dall'effetto dell'iperinflazione (206 milioni di euro). Tali incrementi sono stati in parte compensati dalla distribuzione dei dividendi (3.429 milioni di euro), dalla variazione della riserva relativa all'acquisto di azioni proprie (buyback) effettuato da Enel SpA (1.035 milioni di euro) ed Endesa (543 milioni di euro) e dai coupon pagati ai titolari di obbligazioni ibride (144 milioni di euro).

Indebitamento finanziario netto

L'indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è dettagliato, in quanto a composizione e movimenti, nel seguente prospetto.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Indebitamento a lungo termine				
- finanziamenti bancari	14.698	13.528	1.170	8,6%
- obbligazioni	39.181	40.736	(1.555)	-3,8%
- debiti verso altri finanziatori ⁽¹⁾	2.928	2.883	45	1,6%
Indebitamento a lungo termine	56.807	57.147	(340)	-0,6%
Crediti finanziari e titoli a lungo termine	(2.353)	(2.890)	537	18,6%
Indebitamento netto a lungo termine	54.454	54.257	197	0,4%
Indebitamento a breve termine				
Finanziamenti bancari:				
- quota a breve dei finanziamenti bancari a lungo termine	4.129	3.017	1.112	36,9%
- altri finanziamenti a breve verso banche	754	192	562	-
Indebitamento bancario a breve termine	4.883	3.209	1.674	52,2%
Obbligazioni (quota a breve)	7.714	5.419	2.295	42,4%
Debiti verso altri finanziatori (quota a breve)	362	367	(5)	-1,4%
Commercial paper	2.969	2.342	627	26,8%
Cash collateral e altri finanziamenti per operatività su derivati	436	289	147	50,9%
Altri debiti finanziari a breve termine	124	152	(28)	-18,4%
Indebitamento verso altri finanziatori a breve termine	11.605	8.569	3.036	35,4%
Crediti finanziari a lungo termine (quota a breve)	(2.237)	(1.372)	(865)	-63,0%
Crediti finanziari - cash collateral	(2.594)	(2.033)	(561)	-27,6%
Altri crediti finanziari a breve termine	(366)	(153)	(213)	-
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti e titoli a breve termine	(4.734)	(5.295)	561	10,6%
Disponibilità e crediti finanziari a breve	(9.931)	(8.853)	(1.078)	-12,2%
Indebitamento netto a breve termine	6.557	2.925	3.632	-
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	61.011	57.182	3.829	6,7%
Indebitamento finanziario "Attività classificate come possedute per la vendita"	387	382	5	1,3%

(1) Include gli "Altri debiti finanziari non correnti" ricompresi nella voce "Altre passività finanziarie non correnti" dello Stato patrimoniale.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2026, pari a 61.011 milioni di euro (non inclusivo dell'indebitamento finanziario netto riferito alle attività classificate come possedute per la vendita per un ammontare complessivo pari

a 387 milioni di euro), registra un incremento di 3.829 milioni di euro rispetto ai 57.182 milioni di euro del 31 dicembre 2025 (non inclusivo di 5 milioni di euro di indebitamento finanziario netto riferito alle attività possedute per la vendita).

Il fabbisogno finanziario richiesto dagli investimenti del periodo (4.223 milioni di euro, al netto dei contributi in conto impianti ricevuti per 927 milioni di euro), dal pagamento di dividendi (2.862 milioni di euro, inclusivi di 144 milioni di euro di coupon pagati su obbligazioni ibride), dall'acquisto da parte di Enel SpA ed Endesa di azioni proprie (1.578 milioni di euro), dall'effetto negativo generato dall'andamento dei tassi di cambio (1.010

milioni di euro), dall'incremento di capitale effettuato in Mooney (273 milioni) e dall'acquisto di Energía Colectiva (71 milioni di euro), è stato solo in parte compensato dai positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa corrente (4.251 milioni di euro), dalle nuove emissioni di obbligazioni ibride perpetue (1.972 milioni di euro) e dalla cessione ad A2A della partecipazione in Duereti (144 milioni di euro).

Indebitamento finanziario lordo

Milioni di euro	al 30.06.2026			al 31.12.2025		
	Indebitamento lordo a lungo termine (incluse le quote a breve)	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo	Indebitamento lordo a lungo termine (incluse le quote a breve)	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo
Indebitamento finanziario lordo	69.012	4.283	73.295	65.950	2.975	68.925

Al 30 giugno 2026 l'**indebitamento finanziario lordo totale** è pari a 73.295 milioni di euro, in aumento di 4.370 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025. In particolare, l'**indebitamento finanziario lordo a lungo termine** (inclusa la quota a breve termine) è pari a 69.012 milioni di euro, di cui 42.093 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili e risulta costituito da:

- obbligazioni per 46.895 milioni di euro, di cui 26.800 milioni di euro riferibili a prestiti obbligazionari sostenibili, in aumento di 740 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025, principalmente per effetto del negativo andamento dei tassi di cambio;
- finanziamenti bancari per 18.827 milioni di euro, di cui 15.293 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili, in aumento di 2.282 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025, principalmente per le nuove emissioni del periodo;

- debiti verso altri finanziatori per 3.290 milioni di euro, in aumento di 40 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025.

L'**indebitamento finanziario lordo a breve termine** è pari a 4.283 milioni di euro, in aumento di 1.308 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025 per effetto dell'aumento delle commercial paper per 627 milioni di euro, dei cash collateral a debito per 147 milioni di euro e degli altri finanziamenti a breve verso banche per 562 milioni di euro, parzialmente compensati dalla diminuzione degli altri debiti finanziari a breve termine per 28 milioni di euro.

Le **disponibilità e i crediti finanziari a breve e lungo termine**, pari complessivamente a 12.284 milioni di euro, aumentano di 541 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025.

Flussi finanziari

Per maggiori dettagli sui flussi finanziari dell'anno si rimanda alla nota 30 del Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2026.

Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Generazione Termoelettrica e Trading	233	219	14	6,4%
Enel Green Power	914	718	196	27,3%
Enel Grids	3.549	3.112	437	14,0%
Enel Commercial	370	390	(20)	-5,1%
Holding e Servizi	76	89	(13)	-14,6%
Totale⁽¹⁾	5.142	4.528	614	13,6%

(1) La voce non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (2 milioni di euro nei primi sei mesi del 2025).

Gli **investimenti** del primo semestre 2026 ammontano a 5.142 milioni di euro, in aumento di 614 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

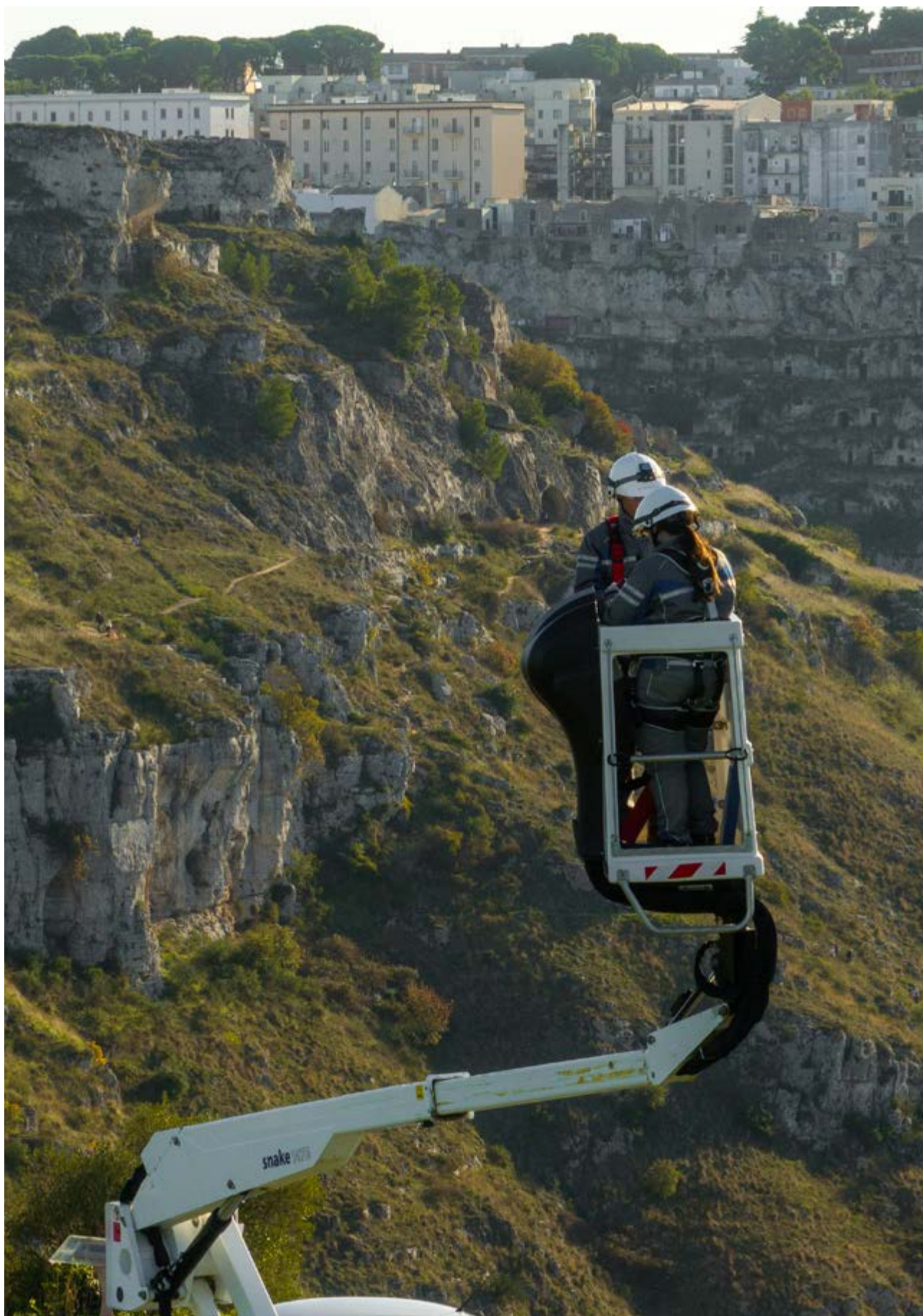
Gli investimenti del Gruppo sono concentrati soprattutto nelle reti (3.549 milioni di euro, 69% del totale) e nelle energie rinnovabili (914 milioni di euro, 18% del totale), in linea con le assunzioni del Piano Strategico del Gruppo.

L'incremento degli investimenti nelle attività di distribuzione (437 milioni di euro), relativo principalmente a Italia (157 milioni di euro), Spagna (148 milioni di euro) e Brasile (138 milioni di euro), ha come obiettivo quello di garantire una maggiore affidabilità e qualità del servizio, nonché una migliore resilienza delle reti ai fenomeni meteorologici estremi.

Per quanto riguarda le energie rinnovabili l'aumento ha riguardato principalmente le attività in Italia (193 milioni di euro) e Cile (137 milioni di euro), parzialmente compensato dai minori investimenti rilevati in Colombia (104 milioni di euro).

Gli investimenti nell'ambito della Generazione Termoelettrica e Trading aumentano per 14 milioni di euro e sono relativi prevalentemente alla Spagna.

Gli investimenti della Linea di Business Enel Commercial risultano in diminuzione di 20 milioni di euro, prevalentemente in Italia e Colombia. Tuttavia, se si considera l'acquisizione perfezionata in Spagna nel primo semestre 2026 dell'intero capitale sociale di Energía Colectiva per un corrispettivo di 91 milioni di euro, tali investimenti sono in aumento di 71 milioni di euro (+18,2%).



Risultati economici per Settore

La rappresentazione dei risultati economici per Settore di attività è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo e per comunicare al mercato i risultati, tenuto conto del modello operativo adottato.

La Linea di Business risulta essere la discriminante principale e predominante nelle analisi svolte e nelle decisioni prese dal management del Gruppo, ed è pienamente coerente con la reportistica interna predisposta a tali fini, considerando che i risultati vengono misurati e valutati *in*

primis per ciascuna Linea di Business e solo successivamente si declinano per Area Geografica.

Il management, a seguito di una modifica organizzativa, ha deciso di riallocare i dati economici e patrimoniali della società 3SUN da "Italia" all'Area Geografica "Altro, elisioni e rettifiche".

A seguito delle modifiche sopra descritte, i dati riferiti all'anno precedente sono stati rideterminati ai soli fini comparativi.

Risultati per Linea di Business del secondo trimestre 2026 e 2025

Secondo trimestre 2026

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	5.528	2.027	5.584	7.162	26	20.327	4	20.331
Ricavi e altri proventi intersettoriali	1.523	901	549	287	439	3.699	(3.699)	-
Totale ricavi e altri proventi	7.051	2.928	6.133	7.449	465	24.026	(3.695)	20.331
Risultati netti da contratti su commodity	(215)	35	-	(83)	(1)	(264)	-	(264)
Margine operativo lordo	625	1.784	2.305	1.228	(159)	5.783	-	5.783
Ammortamenti e impairment	176	542	901	351	58	2.028	-	2.028
Risultato operativo	449	1.242	1.404	877	(217)	3.755	-	3.755

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

Secondo trimestre 2025

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	4.691	1.681	4.996	7.353	21	18.742	-	18.742
Ricavi e altri proventi intersettoriali	1.542	1.159	609	61	486	3.857	(3.857)	-
Totale ricavi e altri proventi	6.233	2.840	5.605	7.414	507	22.599	(3.857)	18.742
Risultati netti da contratti su commodity	410	36	-	(432)	(3)	11	-	11
Margine operativo lordo	253	1.668	2.245	1.020	(68)	5.118	-	5.118
Ammortamenti e impairment	215	527	860	309	53	1.964	-	1.964
Risultato operativo	38	1.141	1.385	711	(121)	3.154	-	3.154

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

Risultati per Linea di Business del primo semestre 2026 e 2025

Primo semestre 2026

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.536	4.306	11.056	15.969	48	40.915	4	40.919
Ricavi e altri proventi intersettoriali	3.753	1.914	1.117	596	850	8.230	(8.230)	-
Totale ricavi	13.289	6.220	12.173	16.565	898	49.145	(8.226)	40.919
Risultati netti da contratti su commodity	(39)	46	-	(286)	(5)	(284)	-	(284)
Margine operativo lordo	1.301	3.370	4.837	2.405	(188)	11.725	-	11.725
Ammortamenti e impairment	374	1.037	1.795	684	115	4.005	-	4.005
Risultato operativo	927	2.333	3.042	1.721	(303)	7.720	-	7.720
Investimenti	233	914⁽²⁾	3.549	370	76	5.142	-	5.142

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Primo semestre 2025

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.795	3.767	9.885	17.303	66	40.816	-	40.816
Ricavi e altri proventi intersettoriali	5.308	2.051	1.260	485	921	10.025	(10.025)	-
Totale ricavi	15.103	5.818	11.145	17.788	987	50.841	(10.025)	40.816
Risultati netti da contratti su commodity	645	35	-	(216)	(2)	462	-	462
Margine operativo lordo	1.220	3.380	4.398	2.189	(95)	11.092	-	11.092
Ammortamenti e impairment	433	974	1.712	668	106	3.893	-	3.893
Risultato operativo	787	2.406	2.686	1.521	(201)	7.199	-	7.199
Investimenti	219⁽²⁾	718⁽³⁾	3.112	390	89	4.528	-	4.528

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Nella tabella seguente è presentato il margine operativo lordo ordinario, per i due periodi a confronto, per ciascuna Linea di Business e con evidenza dell'Area Geografica di riferimento. Si precisa che il margine operativo lordo ordinario non include le componenti identifi-

cate in base a quanto definito nel paragrafo "Definizione degli indicatori di performance". La riconciliazione di tale indicatore con il margine operativo lordo è riportata nel paragrafo relativo ai "Risultati economici del Gruppo".

Margine operativo lordo ordinario⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading			Enel Green Power			Enel Grids		
	1° semestre			1° semestre			1° semestre		
	2026	2025	Variazione	2026	2025	Variazione	2026	2025	Variazione
Italia	365	845	(480)	1.284	1.251	33	2.353	2.239	114
Iberia	837	710	127	420	429	(9)	1.124	901	223
Resto del Mondo	135	2	133	1.674	1.719	(45)	1.351	1.248	103
Argentina	-	-	-	(1)	16	(17)	99	131	(32)
Brasile	-	(2)	2	213	232	(19)	817	699	118
Cile	96	(8)	104	402	496	(94)	65	84	(19)
Colombia e Centro America	14	12	2	554	452	102	370	334	36
Colombia	15	13	2	463	359	104	370	334	36
Costa Rica	-	-	-	4	5	(1)	-	-	-
Guatemala	(1)	-	(1)	14	16	(2)	-	-	-
Panama	-	(1)	1	73	72	1	-	-	-
Stati Uniti e Canada	1	(16)	17	433	462	(29)	-	-	-
Messico	8	1	7	42	33	9	-	-	-
Resto del Mondo - Altri Paesi	16	15	1	31	28	3	-	-	-
Perù	16	15	1	-	-	-	-	-	-
Europa e Africa	-	-	-	30	23	7	-	-	-
Asia e Oceania	-	-	-	1	5	(4)	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altro	11	5	6	(5)	(12)	7	16	14	2
Totale	1.348	1.562	(214)	3.373	3.387	(14)	4.844	4.402	442

(1) Il margine operativo lordo ordinario non include le partite non ricorrenti; per la riconciliazione con il margine operativo lordo si rimanda al paragrafo relativo ai "Risultati economici del Gruppo".

Enel Commercial			Holding e Servizi			Totale		
1° semestre			1° semestre			1° semestre		
2026	2025	Variazione	2026	2025	Variazione	2026	2025	Variazione
1.503	1.508	(5)	46	31	15	5.551	5.874	(323)
781	612	169	25	8	17	3.187	2.660	527
88	86	2	(29)	(21)	(8)	3.219	3.034	185
-	-	-	(1)	(1)	-	97	146	(49)
9	8	1	(21)	(12)	(9)	1.018	925	93
27	41	(14)	(7)	(9)	2	583	604	(21)
36	36	-	-	-	-	974	834	140
36	36	-	-	-	-	884	742	142
-	-	-	-	-	-	4	5	(1)
-	-	-	-	-	-	13	16	(3)
-	-	-	-	-	-	73	71	2
11	1	10	-	1	(1)	445	448	(3)
(4)	(1)	(3)	-	-	-	46	33	13
9	1	8	-	-	-	56	44	12
-	-	-	-	-	-	16	15	1
8	(2)	10	-	-	-	38	21	17
1	3	(2)	-	-	-	2	8	(6)
-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	4	29	(174)	(111)	(63)	(119)	(100)	(19)
2.405	2.210	195	(132)	(93)	(39)	11.838	11.468	370



Generazione Termoelettrica e Trading

Dati operativi

Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Impianti a carbone	380	784	(404)	-51,5%
Impianti a olio combustibile e turbogas	2.672	2.694	(22)	-0,8%
Impianti a ciclo combinato	14.871	11.521	3.350	29,1%
Impianti nucleari	12.636	12.087	549	4,5%
Totale produzione netta	30.559	27.086	3.473	12,8%
- di cui Italia	4.893	3.121	1.772	56,8%
- di cui Iberia	21.730	20.285	1.445	7,1%
- di cui Resto del Mondo	3.936	3.680	256	7,0%
- di cui Cile	3.579	3.400	179	5,3%
- di cui Colombia e Centro America	197	147	50	34,0%
- di cui Altri Paesi	160	133	27	20,3%

L'energia da fonte termoelettrica e nucleare prodotta del primo semestre 2026 registra un incremento di 3.473 milioni di kWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2025.

L'incremento della generazione da impianti a ciclo combinato per 3.350 milioni di kWh si riferisce principalmente all'Italia (+2.153 milioni di kWh), in particolare all'entrata in esercizio dell'impianto a ciclo combinato di Fusina, che ha registrato un regime di funzionamento pressoché continuativo, e per il maggior ricorso alla generazione convenzionale dovuta alla minore disponibilità di fonti idroelettriche, alla Spagna (+926 milioni di kWh) e al Cile (+271 milioni di kWh).

Risulta in aumento anche la produzione da impianti nucleari in Spagna per 549 milioni di kWh, connessa all'incremento delle quantità di energia vendute rispetto al periodo di confronto.

Tali incrementi sono stati parzialmente compensati dalla diminuzione della generazione degli impianti a carbone per 404 milioni di kWh, dei quali 365 milioni di kWh relativi all'Italia, legata alla minore produzione dell'impianto di Sulcis per la minore richiesta di entrata in servizio da parte di Terna rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente, e 89 milioni di kWh relativi alla Spagna. La variazione negativa è stata solo parzialmente compensata dalla maggiore produzione rilevata in Colombia, pari a 50 milioni di kWh.

Potenza efficiente netta consolidata

MW	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Impianti a carbone	4.627	4.627	-	-
Impianti a olio combustibile e turbogas	4.721	4.747	(26)	-0,5%
Impianti a ciclo combinato	12.420	12.420	-	-
Impianti nucleari	3.328	3.328	-	-
Totale	25.096	25.122	(26)	-0,1%
- di cui Italia	11.300	11.300	-	-
- di cui Iberia	11.306	11.306	-	-
- di cui Resto del Mondo	2.490	2.516	(26)	-1,0%
- di cui Cile	1.946	1.965	(19)	-1,0%
- di cui Colombia e Centro America	226	226	-	-
- di cui Altri Paesi	318	325	(7)	-2,2%

La potenza efficiente netta installata è sostanzialmente in linea rispetto a fine 2025. Tuttavia, si precisa che il dato relativo alla capacità netta installata termoelettrica in Italia include gli impianti a carbone di Brindisi e Torvaldaliga Nord, corrispondenti a una potenza installata di 3.680 MW, per i quali al 31 dicembre 2025 sono scadute le relative Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) per l'utilizzo del carbone, in linea con quanto previsto con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC), e pertanto essi, a far data dal 1° gennaio 2026, non possono essere di fatto eserciti. Per tali siti

produttivi era stata già inoltrata formale istanza al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica per l'autorizzazione alla cessazione definitiva dell'esercizio. Al 30 giugno 2026, tale autorizzazione non è stata ancora rilasciata dalle autorità competenti e per tale ragione gli impianti rimangono formalmente inclusi nel perimetro di capacità. Se si esclude dalla capacità installata la quota corrispondente ai due impianti a carbone sopra citati, la potenza efficiente netta termoelettrica al 30 giugno 2026 ammonta a 21.416 MW (-14,8% rispetto al 31 dicembre 2025).

Risultati economici

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
7.051	6.233	818	13,1%	Ricavi	13.289	15.103	(1.814) -12,0%
625	253	372	-	Margine operativo lordo	1.301	1.220	81 6,6%
650	595	55	9,2%	Margine operativo lordo ordinario	1.348	1.562	(214) -13,7%
449	38	411	-	Risultato operativo	927	787	140 17,8%
474	380	94	24,7%	Risultato operativo ordinario	974	1.129	(155) -13,7%
				Investimenti	233	219 ⁽¹⁾	14 6,4%

(1) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2026 suddivisi per Area Geografica.

Ricavi

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
4.929	3.924	1.005	25,6%	Italia	8.787	9.842	(1.055) -10,7%
1.962	1.737	225	13,0%	Iberia	3.939	4.136	(197) -4,8%
151	598	(447)	-74,7%	Resto del Mondo	543	1.139	(596) -52,3%
(18)	243	(261)	-	Brasile	1	491	(490) -99,8%
72	257	(185)	-72,0%	Cile	359	424	(65) -15,3%
41	50	(9)	-18,0%	Colombia e Centro America	70	120	(50) -41,7%
41	50	(9)	-18,0%	- di cui Colombia	70	120	(50) -41,7%
11	11	-	-	Stati Uniti e Canada	28	26	2 7,7%
26	20	6	30,0%	Messico	52	44	8 18,2%
19	17	2	11,8%	Resto del Mondo - Altri Paesi	33	34	(1) -2,9%
19	17	2	11,8%	- di cui Perù	33	34	(1) -2,9%
12	23	(11)	-47,8%	Altro	26	39	(13) -33,3%
(3)	(49)	46	93,9%	Elisioni e rettifiche	(6)	(53)	47 88,7%
7.051	6.233	818	13,1%	Totale	13.289	15.103	(1.814) -12,0%

I **ricavi** del primo semestre 2026 sono pari a 13.289 milioni di euro e si decrementano di 1.814 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2025. La variazione, in Italia, è con-

nessa essenzialmente ai minori volumi fisici intermediati di gas ed energia elettrica, ai minori prezzi medi di vendita e all'andamento negativo delle quotazioni delle commo-

dity sui contratti con consegna fisica futura, che nel primo semestre 2025 avevano beneficiato di uno scenario di mercato particolarmente favorevole.

In Spagna, nonostante l'incremento delle quantità vendute, si registra un decremento dei ricavi riconducibile alla flessione del ricavo unitario medio (-20,9% in euro/MWh) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre					1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
177	256	(79)	-30,9%	Italia	365	845	(480)	-56,8%
470	356	114	32,0%	Iberia	837	710	127	17,9%
(1)	(22)	21	95,5%	Resto del Mondo	135	2	133	-
1	-	1	-	Brasile	-	(2)	2	-
(18)	(14)	(4)	-28,6%	Cile	96	(8)	104	-
7	9	(2)	-22,2%	Colombia e Centro America	14	12	2	16,7%
8	10	(2)	-20,0%	- di cui Colombia	15	13	2	15,4%
(1)	-	(1)	-	- di cui Guatemala	(1)	-	(1)	-
-	(1)	1	-	- di cui Panama	-	(1)	1	-
(4)	(22)	18	81,8%	Stati Uniti e Canada	1	(16)	17	-
4	(3)	7	-	Messico	8	1	7	-
9	8	1	12,5%	Resto del Mondo - Altri Paesi	16	15	1	6,7%
9	8	1	12,5%	- di cui Perù	16	15	1	6,7%
4	5	(1)	-20,0%	Altro	11	5	6	-
650	595	55	9,2%	Totale	1.348	1.562	(214)	-13,7%

Il **marginale operativo lordo ordinario**, pari a 1.348 milioni di euro, registra una riduzione di 214 milioni di euro rispetto al primo semestre 2025, quale saldo netto di due dinamiche di segno opposto: la normalizzazione delle attività di trading e wholesale, in riduzione di 655 milioni di euro rispetto a un periodo di confronto caratterizzato da uno scenario di mercato particolarmente favorevole, e il contestuale incremento di 441 milioni di euro dei margini della generazione termoelettrica e nucleare, sostenuto dalla crescita della produzione netta (12,8%) connessa prevalentemente all'entrata in eserci-

zio dell'impianto di Fusina in Italia e ai maggiori volumi in Spagna e Cile.

Il **marginale operativo lordo**, pari a 1.301 milioni di euro (1.220 milioni di euro nel primo semestre 2025), si incrementa di 81 milioni di euro tenuto conto dei fenomeni sopra menzionati e per il rilascio a Conto economico, nel primo semestre 2025, delle riserve di patrimonio netto per perdite non realizzate su contratti derivati a seguito della cessione della partecipazione in Slovenské elektrárne (341 milioni di euro).

Risultato operativo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
143	206	(63)	-30,6% Italia	296	747	(451)	-60,4%
318	206	112	54,4% Iberia	535	407	128	31,4%
8	(36)	44	- Resto del Mondo	132	(29)	161	-
-	(1)	1	- Brasile	(1)	(5)	4	80,0%
4	(19)	23	- Cile	111	(19)	130	-
(1)	3	(4)	- Colombia e Centro America	2	-	2	-
1	6	(5)	-83,3% - di cui Colombia	6	4	2	50,0%
(1)	(2)	1	50,0% - di cui Panama	(3)	(3)	-	-
(4)	(21)	17	81,0% Stati Uniti e Canada	1	(16)	17	-
3	(3)	6	- Messico	8	1	7	-
6	5	1	20,0% Resto del Mondo - Altri Paesi	11	10	1	10,0%
6	5	1	20,0% - di cui Perù	11	10	1	10,0%
5	4	1	25,0% Altro	11	4	7	-
474	380	94	24,7% Totale	974	1.129	(155)	-13,7%

La variazione del **risultato operativo ordinario** risente essenzialmente dei fenomeni commentati nel margine operativo lordo ordinario e dei minori ammortamenti per 59 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

Il **risultato operativo** del primo semestre 2026 è pari a 927 milioni di euro (787 milioni di euro nel primo semestre 2025) e risente di quanto già commentato per il margine operativo lordo tenuto conto dei minori ammortamenti sopra citati.

Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Italia	34	58	(24)	-41,4%
Iberia	153	110	43	39,1%
Resto del Mondo	46	51	(5)	-9,8%
Cile	39	45	(6)	-13,3%
Colombia e Centro America	5	6	(1)	-16,7%
Resto del Mondo - Altri Paesi	2	-	2	-
Totale	233	219⁽¹⁾	14	6,4%

(1) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Gli **investimenti** del primo semestre 2026 sono sostanzialmente in linea con l'analogo periodo di confronto.





Enel Green Power

Dati operativi

Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Idroelettrica	28.071	31.721	(3.650)	-11,5%
Geotermoelettrica	2.608	2.664	(56)	-2,1%
Eolica	24.408	22.427	1.981	8,8%
Solare	10.619	9.403	1.216	12,9%
Altre fonti	5	20	(15)	-75,0%
Totale produzione netta	65.711	66.235	(524)	-0,8%
- di cui Italia	11.500	12.560	(1.060)	-8,4%
- di cui Iberia	10.978	9.852	1.126	11,4%
- di cui Resto del Mondo	43.233	43.823	(590)	-1,3%
- di cui Argentina	58	1.344	(1.286)	-95,7%
- di cui Brasile	8.988	9.689	(701)	-7,2%
- di cui Cile	7.319	8.073	(754)	-9,3%
- di cui Colombia e Centro America	9.448	9.256	192	2,1%
- di cui Stati Uniti e Canada	15.334	13.687	1.647	12,0%
- di cui Messico	1.440	1.127	313	27,8%
- di cui Altri Paesi	646	647	(1)	-0,2%

Nel primo semestre 2026 la produzione netta complessiva di energia elettrica rinnovabile risulta in diminuzione rispetto ai valori generati nel corrispondente periodo dell'esercizio 2025. Infatti, la maggiore produzione da energia solare ed eolica è stata sostanzialmente più che compensata dalla più bassa produzione da fonte idroelettrica.

La riduzione della produzione idroelettrica è riconducibile principalmente alla fine della concessione, al 31 dicembre 2025, dell'impianto di El Chocón, in Argentina (1.290 milioni di kWh) e alla minore idraulicità registrata in Cile (1.110 milioni di kWh), Italia (1.090 milioni di kWh) e Colombia (310 milioni di kWh). Tali variazioni sono state solo in parte compensate dalla maggiore produzione registrata in Spagna (200 milioni di kWh).

La produzione eolica si incrementa principalmente in Nord America (1.660 milioni di kWh), per effetto dei nuovi impianti entrati in esercizio, Spagna (390 milioni di kWh) e Messico (320 milioni di kWh). Tali effetti sono stati in parte compensati dalla minore produzione registrata in Brasile (470 milioni di kWh).

La produzione da fonte solare risulta in crescita prevalentemente in Spagna (530 milioni di kWh), Cile (390 milioni di kWh) e Colombia (390 milioni di kWh), parzialmente compensata dalla minore produzione registrata in Brasile (50 milioni di kWh) e Sudafrica (40 milioni di kWh).

Se si escludono gli effetti imputabili alla citata dismissione della centrale in Argentina avvenuta nel primo semestre 2026, la produzione risulta in aumento di 0,76 TWh (+1,1%) rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente.

Potenza efficiente netta consolidata⁽¹⁾

MW	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Idroelettrica	26.961	28.320	(1.359)	-4,8%
Geotermoelettrica	860	860	-	-
Eolica	16.184	16.184	-	-
Solare	13.437	13.053	384	2,9%
BESS	3.445	3.441	4	0,1%
Altre fonti	6	6	-	-
Totale potenza efficiente netta	60.893	61.864	(971)	-1,6%
- di cui Italia	16.827	16.854	(27)	-0,2%
- di cui Iberia	11.438	11.310	128	1,1%
- di cui Resto del Mondo	32.628	33.700	(1.072)	-3,2%
- di cui Argentina	-	1.328	(1.328)	-
- di cui Brasile	6.622	6.622	-	-
- di cui Cile	6.938	6.939	(1)	-
- di cui Colombia e Centro America	5.214	4.958	256	5,2%
- di cui Stati Uniti e Canada	11.906	11.905	1	-
- di cui Messico	1.164	1.164	-	-
- di cui Altri Paesi	784	784	-	-

(1) Il dato include, in relazione a un aggiornamento della metodologia di calcolo, la capacità efficiente da Battery Energy Storage System (BESS) come capacità rinnovabile.

Il decremento della potenza efficiente netta è dovuto principalmente alla diminuzione della capacità idroelettrica in Argentina (1.328 MW), riconducibile alla fine della

concessione dell'impianto idroelettrico di El Chocón, solo parzialmente compensata dall'aumento della capacità solare in Colombia (256 MW) e Spagna (128 MW).

Risultati economici

2° trimestre				1° semestre				
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro	2026	2025	Variazioni		
2.928	2.840	88	3,1%	Ricavi	6.220	5.818	402	6,9%
1.784	1.668	116	7,0%	Margine operativo lordo	3.370	3.380	(10)	-0,3%
1.778	1.675	103	6,1%	Margine operativo lordo ordinario	3.373	3.387	(14)	-0,4%
1.242	1.141	101	8,9%	Risultato operativo	2.333	2.406	(73)	-3,0%
1.256	1.168	88	7,5%	Risultato operativo ordinario	2.356	2.431	(75)	-3,1%
			Investimenti	914 ⁽¹⁾	718 ⁽²⁾	196	27,3%	

(1) Il dato non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Nelle tabelle che seguono sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2026 suddivisi per Area Geografica.

Ricavi

2° trimestre					1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
895	1.139	(244)	-21,4%	Italia	2.220	2.120	100	4,7%
287	276	11	4,0%	Iberia	629	633	(4)	-0,6%
1.739	1.420	319	22,5%	Resto del Mondo	3.363	3.059	304	9,9%
-	10	(10)	-	Argentina	1	23	(22)	-95,7%
293	227	66	29,1%	Brasile	695	439	256	58,3%
582	479	103	21,5%	Cile	1.061	1.084	(23)	-2,1%
461	312	149	47,8%	Colombia e Centro America	812	662	150	22,7%
392	241	151	62,7%	- di cui Colombia	676	512	164	32,0%
2	4	(2)	-50,0%	- di cui Costa Rica	5	7	(2)	-28,6%
21	22	(1)	-4,5%	- di cui Guatemala	36	46	(10)	-21,7%
46	45	1	2,2%	- di cui Panama	95	97	(2)	-2,1%
300	307	(7)	-2,3%	Stati Uniti e Canada	608	696	(88)	-12,6%
71	58	13	22,4%	Messico	127	99	28	28,3%
29	27	2	7,4%	Resto del Mondo - Altri Paesi	59	56	3	5,4%
27	23	4	17,4%	- di cui Europa e Africa	54	48	6	12,5%
2	4	(2)	-50,0%	- di cui Asia e Oceania	5	8	(3)	-37,5%
3	-	3	-	Elisioni Resto del Mondo	-	-	-	-
45	64	(19)	-29,7%	Altro	82	116	(34)	-29,3%
(38)	(59)	21	35,6%	Elisioni e rettifiche	(74)	(110)	36	32,7%
2.928	2.840	88	3,1%	Totale	6.220	5.818	402	6,9%

L'incremento dei **ricavi** rispetto al primo semestre 2025 è riconducibile principalmente al Brasile (256 milioni di euro) per via dell'aumento dei prezzi di vendita e per il minore impatto da curtailment rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio anteriore, alla Colombia (164 mi-

lioni di euro) per l'aumento dei prezzi di vendita e all'Italia (100 milioni di euro). Tali effetti sono stati solo parzialmente compensati dai minori ricavi negli Stati Uniti (88 milioni di euro) per effetto dei minori proventi da accordi di tax partnership.

Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				1° semestre				
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
683	713	(30)	-4,2%	Italia	1.284	1.251	33	2,6%
200	178	22	12,4%	Iberia	420	429	(9)	-2,1%
894	788	106	13,5%	Resto del Mondo	1.674	1.719	(45)	-2,6%
-	7	(7)	-	Argentina	(1)	16	(17)	-
122	112	10	8,9%	Brasile	213	232	(19)	-8,2%
203	222	(19)	-8,6%	Cile	402	496	(94)	-19,0%
321	203	118	58,1%	Colombia e Centro America	554	452	102	22,6%
278	163	115	70,6%	- di cui Colombia	463	359	104	29,0%
2	3	(1)	-33,3%	- di cui Costa Rica	4	5	(1)	-20,0%
6	7	(1)	-14,3%	- di cui Guatemala	14	16	(2)	-12,5%
35	30	5	16,7%	- di cui Panama	73	72	1	1,4%
214	206	8	3,9%	Stati Uniti e Canada	433	462	(29)	-6,3%
19	25	(6)	-24,0%	Messico	42	33	9	27,3%
15	13	2	15,4%	Resto del Mondo - Altri Paesi	31	28	3	10,7%
15	9	6	66,7%	- di cui Europa e Africa	30	23	7	30,4%
-	4	(4)	-	- di cui Asia e Oceania	1	5	(4)	-80,0%
1	(4)	5	-	Altro	(5)	(12)	7	58,3%
1.778	1.675	103	6,1%	Totale	3.373	3.387	(14)	-0,4%

Il **marginale operativo lordo ordinario** del primo semestre 2026 è sostanzialmente in linea rispetto allo stesso periodo del precedente esercizio, così come anche il **marginale**

operativo lordo, pari a 3.370 milioni di euro (3.380 milioni di euro nel primo semestre 2025).

Risultato operativo ordinario

2° trimestre					1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
560	603	(43)	-7,1%	Italia	1.041	1.040	1	0,1%
107	80	27	33,8%	Iberia	230	250	(20)	-8,0%
597	508	89	17,5%	Resto del Mondo	1.104	1.179	(75)	-6,4%
-	6	(6)	-	Argentina	(1)	16	(17)	-
72	66	6	9,1%	Brasile	114	138	(24)	-17,4%
138	164	(26)	-15,9%	Cile	275	377	(102)	-27,1%
285	167	118	70,7%	Colombia e Centro America	486	397	89	22,4%
253	136	117	86,0%	- di cui Colombia	416	324	92	28,4%
-	2	(2)	-	- di cui Costa Rica	-	2	(2)	-
3	3	-	-	- di cui Guatemala	8	9	(1)	-11,1%
29	26	3	11,5%	- di cui Panama	62	62	-	-
89	83	6	7,2%	Stati Uniti e Canada	196	221	(25)	-11,3%
7	17	(10)	-58,8%	Messico	22	18	4	22,2%
6	5	1	20,0%	Resto del Mondo - Altri Paesi	12	12	-	-
6	3	3	-	- di cui Europa e Africa	12	9	3	33,3%
-	2	(2)	-	- di cui Asia e Oceania	-	3	(3)	-
(8)	(23)	15	65,2%	Altro	(19)	(38)	19	50,0%
1.256	1.168	88	7,5%	Totale	2.356	2.431	(75)	-3,1%

Il **risultato operativo ordinario** del primo semestre 2026 è sostanzialmente in linea rispetto allo stesso periodo del precedente esercizio e risente dei maggiori ammortamenti connessi ai nuovi investimenti effettuati nel corso degli ultimi 12 mesi.

Il **risultato operativo**, pari a 2.333 milioni di euro (2.406 milioni di euro nel primo semestre 2025), è in linea con il risultato operativo ordinario.

Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Italia	452	259	193	74,5%
Iberia	110	136	(26)	-19,1%
Resto del Mondo	348	320	28	8,8%
Brasile	23	54	(31)	-57,4%
Cile	179	42	137	-
Colombia e Centro America	61	165	(104)	-63,0%
Messico	-	12	(12)	-
Stati Uniti e Canada	82	45	37	82,2%
Resto del Mondo - Altri Paesi	3	2	1	50,0%
- di cui Europa e Africa	2	2	-	-
- di cui Asia e Oceania	1	-	1	-
Altro	4	3	1	33,3%
Totale	914⁽¹⁾	718⁽²⁾	196	27,3%

(1) Il dato non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Gli **investimenti** del primo semestre 2026 registrano un incremento di 196 milioni di euro rispetto al valore registrato nell'analogo periodo dell'esercizio precedente.

In particolare, tale variazione è attribuibile ai maggiori investimenti in impianti di storage in Italia (171 milioni di euro).



Enel Grids

Dati operativi

Trasporto di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel ⁽¹⁾	239.355	231.934	7.421	3,2%
- di cui Italia	103.575	101.267	2.308	2,3%
- di cui Iberia	72.555	69.614	2.941	4,2%
- di cui Resto del Mondo ⁽¹⁾	63.225	61.053	2.172	3,6%
- di cui Argentina	8.915	8.775	140	1,6%
- di cui Brasile ⁽¹⁾	39.217	37.503	1.714	4,6%
- di cui Cile	7.261	7.160	101	1,4%
- di cui Colombia e Centro America	7.832	7.615	217	2,8%
Utenti finali con smart meter attivi (n.) ⁽²⁾	46.956.064	45.679.133	1.276.931	2,8%

(1) Il dato del primo semestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

(2) Di cui smart meter di seconda generazione 30,9 milioni nel primo semestre 2026 e 30,3 milioni nel primo semestre 2025.

Nel corso del primo semestre 2026 l'energia trasportata sulla rete Enel si incrementa del 3,2% essenzialmente per

le maggiori quantità di energia vettoriata in Spagna, Italia, Brasile e Colombia.

Frequenza media di interruzioni per cliente

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
SAIFI (n. medio)				
Italia	0,9	0,9	-	-
Iberia	0,5	0,5	-	-
Argentina	4,2	5,0 ⁽¹⁾	(0,8)	-16,0%
Brasile	1,8	1,6 ⁽¹⁾	0,2	12,5%
Cile	0,7	0,7	-	-
Colombia	2,0	2,0	-	-

(1) Il dato del primo semestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Durata media di interruzioni per cliente

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
SAIDI (minuti medi) ⁽¹⁾				
Italia	24,0	21,8	2,2	10,1%
Iberia	35,2	27,3	7,9	28,9%
Argentina	411,4	721,8	(310,4)	-43,0%
Brasile	178,3	179,6	(1,3)	-0,7%
Cile	87,2	73,4	13,8	18,8%
Colombia	171,4	159,9	11,5	7,2%

(1) Il dato del primo semestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Come documentato nella tabella sopra riportata, l'indicatore SAIDI evidenzia un miglioramento in Argentina, pur

permanendo alto a causa di condizioni climatiche avverse, specialmente in alcuni periodi dell'anno.

Perdite di rete

	1° semestre		Variazioni
	2026	2025	
Perdite di rete (% media)			
Italia	4,6	4,6	-
Iberia	6,1	6,5	(0,4)
Argentina	18,6	18,6	-
Brasile	15,2	15,0 ⁽¹⁾	0,2
Cile	6,6	6,5	0,1
Colombia	7,6	7,6	-

(1) Il dato del primo semestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Risultati economici

2° trimestre					1° semestre				
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro		2026	2025	Variazioni		
6.133	5.605	528	9,4%	Ricavi	12.173	11.145	1.028	9,2%	
2.305	2.245	60	2,7%	Margine operativo lordo	4.837	4.398	439	10,0%	
2.305	2.249	56	2,5%	Margine operativo lordo ordinario	4.844	4.402	442	10,0%	
1.404	1.385	19	1,4%	Risultato operativo	3.042	2.686	356	13,3%	
1.404	1.389	15	1,1%	Risultato operativo ordinario	3.049	2.690	359	13,3%	
				Investimenti	3.549	3.112	437	14,0%	

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2026 suddivisi per Area Geografica.

Ricavi

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
2.316	2.245	71	3,2%	Italia	4.582	4.407	175
654	645	9	1,4%	Iberia	1.497	1.262	235
3.160	2.712	448	16,5%	Resto del Mondo	6.091	5.466	625
396	352	44	12,5%	Argentina	760	731	29
1.849	1.550	299	19,3%	Brasile	3.575	3.043	532
393	382	11	2,9%	Cile	759	791	(32)
522	428	94	22,0%	Colombia e Centro America	997	901	96
522	428	94	22,0%	- di cui Colombia	997	901	96
33	92	(59)	-64,1%	Altro	63	177	(114)
(30)	(89)	59	66,3%	Elisioni e rettifiche	(60)	(167)	107
6.133	5.605	528	9,4%	Totale	12.173	11.145	1.028

I **ricavi** del primo semestre 2026 si incrementano per 1.028 milioni di euro rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente.

Tale aumento è principalmente legato al Brasile per via degli adeguamenti tariffari legati agli investimenti effettuati negli esercizi precedenti e al recupero degli effetti inflattivi, combinati con i maggiori volumi di energia trasportata,

nonché all'andamento favorevole del tasso di cambio tra i due periodi di confronto, mentre in Spagna l'incremento è dovuto al riconoscimento di alcune partite regolatorie pregresse che incorporano l'aggiornamento dei parametri di remunerazione, oltre che alla maggiore energia trasportata.

Infine, in Italia l'incremento è dovuto alla remunerazione degli investimenti e a meccanismi di perequazione.

Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
1.188	1.145	43	3,8%	2.353	2.239	114	5,1%
466	455	11	2,4%	1.124	901	223	24,8%
644	642	2	0,3%	1.351	1.248	103	8,3%
42	110	(68)	-61,8%	99	131	(32)	-24,4%
402	335	67	20,0%	817	699	118	16,9%
31	37	(6)	-16,2%	65	84	(19)	-22,6%
169	160	9	5,6%	370	334	36	10,8%
169	160	9	5,6%	370	334	36	10,8%
7	7	-	-	16	14	2	14,3%
2.305	2.249	56	2,5%	4.844	4.402	442	10,0%

Il **marginale operativo lordo ordinario** del primo semestre 2026 aumenta di 442 milioni rispetto allo stesso periodo del 2025. Tale incremento dipende principalmente dalle citate componenti regolatorie pregresse in Spagna, dall'impatto positivo dell'incremento della Regulated Asset Base (RAB) in Italia connessa ai maggiori investimenti effettuati negli anni precedenti e dalla remunerazione ta-

riffaria, e in Brasile dall'effetto combinato del recupero in tariffa degli effetti inflattivi e della variazione positiva del tasso di cambio rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

Il **marginale operativo lordo** non presenta variazioni significative rispetto al margine operativo lordo ordinario.

Risultato operativo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni	Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
799	780	19	2,4%	1.590	1.523	67	4,4%
256	253	3	1,2%	685	484	201	41,5%
344	349	(5)	-1,4%	760	670	90	13,4%
(9)	69	(78)	-	(8)	40	(48)	-
211	131	80	61,1%	448	312	136	43,6%
10	18	(8)	-44,4%	21	45	(24)	-53,3%
132	131	1	0,8%	299	273	26	9,5%
132	131	1	0,8%	299	273	26	9,5%
5	7	(2)	-28,6%	14	13	1	7,7%
1.404	1.389	15	1,1%	3.049	2.690	359	13,3%

L'incremento del **risultato operativo ordinario** risente essenzialmente dei fenomeni commentati nel margine operativo lordo ordinario del periodo, oltre che dei maggiori ammortamenti per i nuovi investimenti effettuati sulle reti di distribuzione.

Il **risultato operativo** non presenta variazioni significative rispetto al risultato operativo ordinario.

Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Italia	2.192	2.035	157	7,7%
Iberia	546	398	148	37,2%
Resto del Mondo	811	679	132	19,4%
Argentina	89	98	(9)	-9,2%
Brasile	555	417	138	33,1%
Cile	62	57	5	8,8%
Colombia e Centro America	105	107	(2)	-1,9%
Totale	3.549	3.112	437	14,0%

Gli **investimenti** nei due periodi messi a confronto registrano un incremento di 437 milioni di euro.

Tale aumento è riconducibile principalmente alle attività in Italia e Spagna effettuate con obiettivi di sempre

maggiore efficienza operativa, qualità e digitalizzazione delle infrastrutture, mentre gli investimenti in America Latina sono stati finalizzati a rendere le reti sempre più resilienti, anche con riferimento agli eventi atmosferici estremi.





Enel Commercial

Dati operativi

Vendite di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Mercato libero	70.365	77.627	(7.262)	-9,4%
Mercato regolato	45.272	46.143	(871)	-1,9%
Totale	115.637	123.770	(8.133)	-6,6%
- di cui Italia	23.809	27.877	(4.068)	-14,6%
- di cui Iberia	35.474	36.325	(851)	-2,3%
- di cui Resto del Mondo	56.354	59.568	(3.214)	-5,4%
- di cui Argentina	7.296	7.157	139	1,9%
- di cui Brasile	30.405	33.408	(3.003)	-9,0%
- di cui Cile	11.856	11.968	(112)	-0,9%
- di cui Colombia e Centro America	6.797	7.035	(238)	-3,4%

I minori volumi di energia elettrica venduti sul mercato libero nel primo semestre 2026 riguardano sia il segmento Business to Business (B2B) sia il segmento Business to

Consumer (B2C). Le variazioni più significative si registrano in Italia e in Brasile.

Vendite di gas naturale

Milioni di m³	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Business to Consumer (B2C)	1.684	1.695	(11)	-0,6%
Business to Business (B2B)	1.549	1.833	(284)	-15,5%
Totale	3.233	3.528	(295)	-8,4%
- di cui Italia	1.775	1.763	12	0,7%
- di cui Iberia	1.342	1.640	(298)	-18,2%
- di cui Resto del Mondo	116	125	(9)	-7,2%
- di cui Cile	96	105	(9)	-8,6%
- di cui Colombia e Centro America	20	20	-	-

Le vendite di gas naturale risultano in diminuzione (-8,4%) prevalentemente nel mercato libero in Spagna e Cile.

Demand response e punti luce

	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Demand response (MW)	11.065	9.757	1.308	13,4%
Punti luce (migliaia di unità)	2.738	2.868	(130)	-4,5%
Punti di ricarica pubblici (n.)	35.054	31.572 ⁽¹⁾	3.482	11,0%

(1) Al 31 dicembre 2025.

Le attività di demand response nel primo semestre 2026 risultano pari a 11.065 MW, in aumento di 1.308 MW rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, principalmente in Spagna, Stati Uniti e Corea del Sud. I punti luce, rappresentati dall'implementazione della illuminazione pubblica, sono diminuiti principalmente in Italia e in Cile.

I punti di ricarica pubblici sono pari a 35.054 unità e registrano un incremento di 3.482 unità rispetto al 31 dicembre 2025 dovuto principalmente all'Italia (3.523 unità), anche in considerazione dell'acquisizione della partecipazione di controllo nella società Ewiva, prima detenuta al 50%.

Risultati economici

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
7.449	7.414	35	0,5%	Ricavi	16.565	17.788	(1.223) -6,9%
1.228	1.020	208	20,4%	Margine operativo lordo	2.405	2.189	216 9,9%
1.228	1.041	187	18,0%	Margine operativo lordo ordinario	2.405	2.210	195 8,8%
877	711	166	23,3%	Risultato operativo	1.721	1.521	200 13,1%
901	732	169	23,1%	Risultato operativo ordinario	1.745	1.542	203 13,2%
				Investimenti	370	390	(20) -5,1%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2026 suddivisi per Area Geografica.

Ricavi

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
3.540	3.818	(278)	-7,3%	Italia	8.241	9.319	(1.078) -11,6%
3.698	3.428	270	7,9%	Iberia	7.912	8.102	(190) -2,3%
202	167	35	21,0%	Resto del Mondo	389	357	32 9,0%
18	13	5	38,5%	Brasile	34	35	(1) -2,9%
19	38	(19)	-50,0%	Cile	50	74	(24) -32,4%
43	39	4	10,3%	Colombia e Centro America	80	81	(1) -1,2%
43	39	4	10,3%	- di cui Colombia	80	81	(1) -1,2%
73	46	27	58,7%	Stati Uniti e Canada	133	80	53 66,3%
1	1	-	-	Messico	1	1	- -
48	30	18	60,0%	Resto del Mondo - Altri Paesi	91	86	5 5,8%
26	14	12	85,7%	- di cui Europa e Africa	51	34	17 50,0%
22	16	6	37,5%	- di cui Asia e Oceania	40	52	(12) -23,1%
66	56	10	17,9%	Altro	127	113	14 12,4%
(57)	(55)	(2)	-3,6%	Elisioni e rettifiche	(104)	(103)	(1) -1,0%
7.449	7.414	35	0,5%	Totale	16.565	17.788	(1.223) -6,9%

I **ricavi** del primo semestre 2026 si decrementano complessivamente di 1.223 milioni di euro (-6,9%). Tale contrazione si registra prevalentemente in Italia e Spagna ed è riconducibile alle minori quantità di energia elettrica vendute in un contesto di calo dei prezzi medi applicati ai clienti fi-

nali. Per quanto riguarda il mercato spagnolo, tale flessione è stata parzialmente mitigata dal contributo positivo delle attività legate al business del demand response. Si segnala infine un incremento dei ricavi negli Stati Uniti, trainato anch'esso dallo sviluppo dei servizi di demand response.

Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre					1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
725	744	(19)	-2,6%	Italia	1.503	1.508	(5)	-0,3%
443	263	180	68,4%	Iberia	781	612	169	27,6%
43	37	6	16,2%	Resto del Mondo	88	86	2	2,3%
5	2	3	-	Brasile	9	8	1	12,5%
10	21	(11)	-52,4%	Cile	27	41	(14)	-34,1%
19	15	4	26,7%	Colombia e Centro America	36	36	-	
19	15	4	26,7%	- di cui Colombia	36	36	-	-
7	3	4	-	Stati Uniti e Canada	11	1	10	-
(3)	-	(3)	-	Messico	(4)	(1)	(3)	-
5	(4)	9	-	Resto del Mondo - Altri Paesi	9	1	8	-
4	(4)	8	-	- di cui Europa e Africa	8	(2)	10	-
1	-	1	-	- di cui Asia e Oceania	1	3	(2)	-66,7%
17	(3)	20	-	Altro	33	4	29	-
1.228	1.041	187	18,0%	Totale	2.405	2.210	195	8,8%

Il **margine operativo lordo ordinario** del primo semestre 2026 aumenta di 195 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2025 (+8,8%). Tale crescita è principalmente trainata dai positivi risultati registrati in Spagna e dai migliori margini operativi nei business legati ai servizi a valore aggiunto. In Italia, le azioni di efficientamento delle attività commerciali hanno sostanzialmente compensato gli effetti derivanti dalla riduzione delle quantità vendute.

Il **margine operativo lordo** nel primo semestre 2026 non presenta variazioni rispetto al margine operativo lordo ordinario. Nel primo semestre 2025 includeva l'accantonamento per il rimborso relativo agli anni 1998-2004 per il servizio di illuminazione pubblica in Colombia per 20 milioni di euro e oneri legati a piani di ristrutturazione aziendale in America Latina per 1 milione di euro.

Risultato operativo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2026	2025	Variazioni			2026	2025	Variazioni	
540	570	(30)	-5,3%	Italia	1.112	1.131	(19)	-1,7%
327	157	170	-	Iberia	561	374	187	50,0%
30	27	3	11,1%	Resto del Mondo	66	61	5	8,2%
4	3	1	33,3%	Brasile	7	6	1	16,7%
9	18	(9)	-50,0%	Cile	26	36	(10)	-27,8%
14	12	2	16,7%	Colombia e Centro America	27	28	(1)	-3,6%
14	12	2	16,7%	- di cui Colombia	27	28	(1)	-3,6%
4	(1)	5	-	Stati Uniti e Canada	5	(7)	12	-
(5)	-	(5)	-	Messico	(6)	(1)	(5)	-
4	(5)	9	-	Resto del Mondo - Altri Paesi	7	(1)	8	-
4	(4)	8	-	- di cui Europa e Africa	8	(3)	11	-
-	(1)	1	-	- di cui Asia e Oceania	(1)	2	(3)	-
4	(22)	26	-	Altro	6	(24)	30	-
901	732	169	23,1%	Totale	1.745	1.542	203	13,2%

Il **risultato operativo ordinario** aumenta per 203 milioni di euro, in linea con quanto commentato in precedenza per il margine operativo lordo ordinario e tenuto conto di minori ammortamenti e impairment per complessivi 8 milioni di euro (660 milioni di euro nel primo semestre 2026 e 668 milioni di euro nello stesso periodo del 2025).

Il **risultato operativo** del primo semestre 2026, pari a 1.721 milioni di euro (1.521 milioni di euro nel primo semestre

2025), include l'adeguamento di valore di 24 milioni di euro delle attività di intermediazione e consulenza energetica, a seguito della riclassifica tra le attività nette destinate alla vendita degli attivi posseduti negli Stati Uniti e nel Regno Unito, in quanto sussistevano al 30 giugno 2026 le condizioni previste dal principio contabile IFRS 5, mentre per l'analogo periodo del 2025 includeva componenti non ordinarie, commentate con riferimento al margine operativo lordo, pari a 21 milioni di euro.

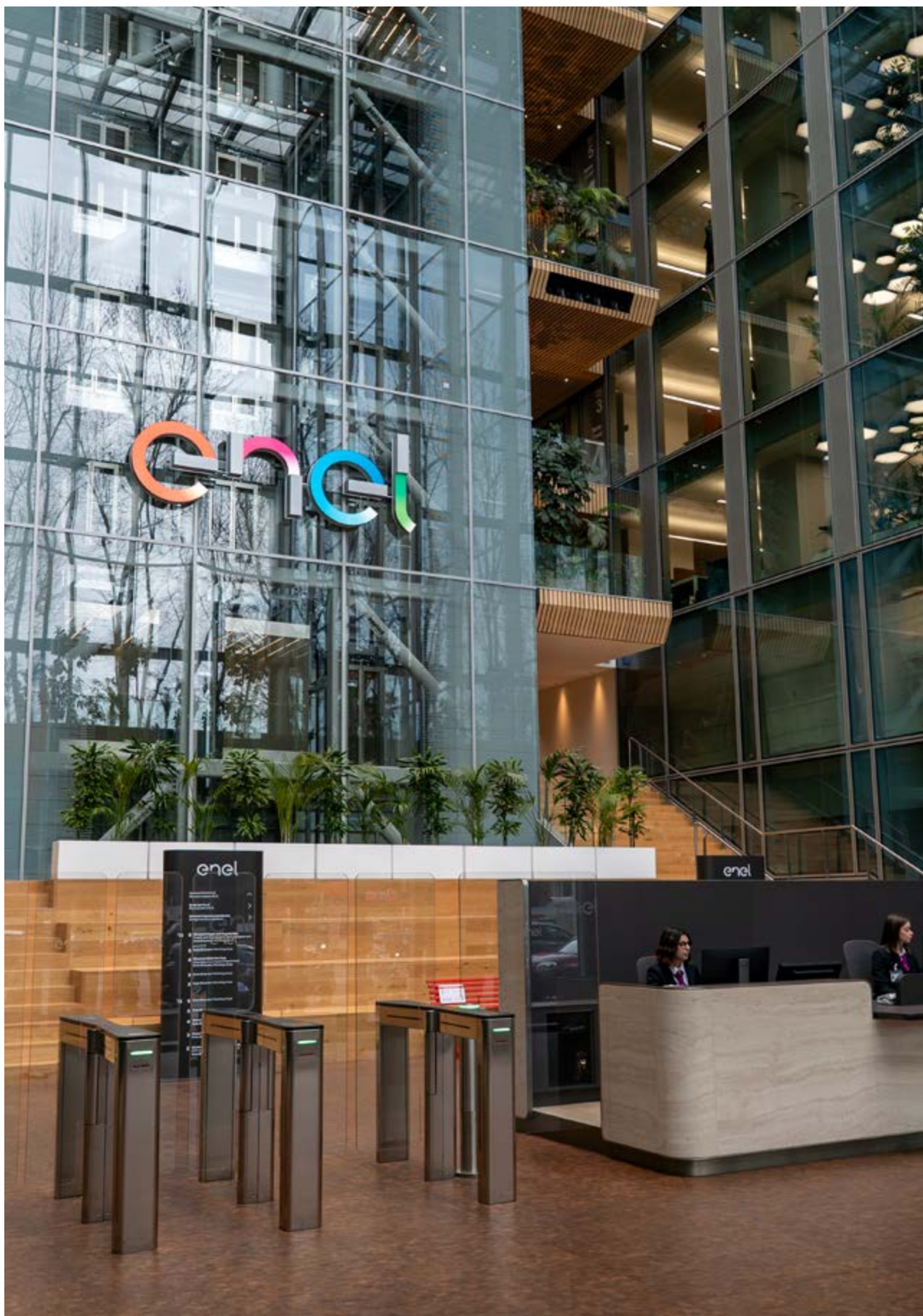
Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Italia	212	219	(7)	-3,2%
Iberia	143	142	1	0,7%
Resto del Mondo	8	13	(5)	-38,5%
Brasile	2	1	1	-
Cile	1	1	-	-
Colombia e Centro America	2	7	(5)	-71,4%
Stati Uniti e Canada	2	3	(1)	-33,3%
Resto del Mondo - Altri Paesi	1	1	-	-
- di cui Asia e Oceania	1	1	-	-
Altro	7	16	(9)	-56,3%
Totale	370	390	(20)	-5,1%

Gli **investimenti** della Linea di Business Enel Commercial risultano in diminuzione di 20 milioni di euro nei business di Enel X e della mobility, parzialmente compensati dai maggiori investimenti rilevati nelle attività di retail prevalentemente in Italia. Tuttavia, se si consi-

dera l'acquisizione perfezionata in Spagna nel primo semestre 2026 dell'intero capitale sociale di Energía Colectiva per un corrispettivo di 91 milioni di euro, gli investimenti sono in aumento di 71 milioni di euro (+18,2%).





Holding e Servizi

Risultati economici

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
465	507	(42)	-8,3%	Ricavi	898	987	(89) -9,0%
(159)	(68)	(91)	-	Margine operativo lordo	(188)	(95)	(93) -97,9%
(126)	(66)	(60)	-90,9%	Margine operativo lordo ordinario	(132)	(93)	(39) -41,9%
(217)	(121)	(96)	-79,3%	Risultato operativo	(303)	(201)	(102) -50,7%
(171)	(119)	(52)	-43,7%	Risultato operativo ordinario	(222)	(199)	(23) -11,6%
				Investimenti	76	89	(13) -14,6%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2026 suddivisi per Area Geografica.

In "Altro" sono riportati i risultati economici relativi alla Holding del Gruppo e alle altre società che svolgono servizi globali.

Ricavi

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
131	197	(66)	-33,5%	Italia	272	361	(89) -24,7%
103	99	4	4,0%	Iberia	191	194	(3) -1,5%
19	19	-	-	Resto del Mondo	40	38	2 5,3%
9	10	(1)	-10,0%	Cile	19	20	(1) -5,0%
10	11	(1)	-9,1%	Stati Uniti e Canada	21	20	1 5,0%
-	(2)	2	-	Elisioni Resto del Mondo	-	(2)	2 -
234	245	(11)	-4,5%	Altro	444	499	(55) -11,0%
(22)	(53)	31	58,5%	Elisioni e rettifiche	(49)	(105)	56 53,3%
465	507	(42)	-8,3%	Totale	898	987	(89) -9,0%

I **ricavi** del primo semestre 2026 si riducono di 89 milioni di euro rispetto a quelli dell'analogo periodo del 2025. La variazione dei ricavi è riferita principalmente a minori ser-

vizi informatici prestati in favore di altre società del Gruppo, principalmente in Italia.

Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
9	17	(8)	-47,1%	Italia	46	31	15 48,4%
-	3	(3)	-	Iberia	25	8	17 -
(18)	(13)	(5)	-38,5%	Resto del Mondo	(29)	(21)	(8) -38,1%
(1)	(1)	-	-	Argentina	(1)	(1)	- -
(14)	(8)	(6)	-75,0%	Brasile	(21)	(12)	(9) -75,0%
(3)	(6)	3	50,0%	Cile	(7)	(9)	2 22,2%
-	2	(2)	-	Stati Uniti e Canada	-	1	(1) -
(117)	(73)	(44)	-60,3%	Altro	(174)	(111)	(63) -56,8%
(126)	(66)	(60)	-90,9%	Totale	(132)	(93)	(39) -41,9%

Il **marginale operativo lordo ordinario** del primo semestre 2026 mostra una variazione negativa di 39 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2025. Tale variazione fa riferimento principalmente ai minori ricavi sopra menzionati, parzialmente compensati dall'esclusione dal margine operativo lordo ordinario del primo semestre 2026 dei risultati economici della società 3SUN, pari a 56

milioni di euro, in quanto tale società presenta dinamiche industriali e profili di rischio diversi dal modello di business ordinario adottato dal Gruppo Enel.

Il **marginale operativo lordo** si riduce di 93 milioni, includendo in questo caso anche i risultati negativi della società 3SUN, sopra menzionati.

Risultato operativo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2026	2025	Variazioni		Milioni di euro	2026	2025	Variazioni
(8)	-	(8)	-	Italia	15	(1)	16 -
(9)	(7)	(2)	-28,6%	Iberia	6	(12)	18 -
(21)	(17)	(4)	-23,5%	Resto del Mondo	(36)	(28)	(8) -28,6%
(1)	(1)	-	-	Argentina	(1)	(1)	- -
(14)	(9)	(5)	-55,6%	Brasile	(23)	(15)	(8) -53,3%
(6)	(8)	2	25,0%	Cile	(11)	(13)	2 15,4%
-	1	(1)	-	Stati Uniti e Canada	(1)	1	(2) -
(134)	(95)	(39)	-41,1%	Altro	(207)	(158)	(49) -31,0%
1	-	1	-	Elisioni e rettifiche	-	-	- -
(171)	(119)	(52)	-43,7%	Totale	(222)	(199)	(23) -11,6%

La variazione del **risultato operativo ordinario** dei primi sei mesi del 2026, rispetto al medesimo periodo del 2025, è influenzata dagli stessi fenomeni che hanno interessato il margine operativo lordo ordinario, tenuto conto anche di minori ammortamenti per 16 milioni di euro.

Il **risultato operativo**, in riduzione di 102 milioni di euro rispetto al primo semestre 2025, risente di quanto già commentato nel margine operativo lordo e di maggiori ammortamenti per 8 milioni di euro.

Investimenti

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Italia	8	17	(9)	-52,9%
Iberia	3	5	(2)	-40,0%
Resto del Mondo	1	1	-	-
Cile	1	1	-	-
Altro	64	66	(2)	-3,0%
Totale	76	89	(13)	-14,6%

La riduzione di 13 milioni di euro degli **investimenti** dei primi sei mesi del 2026 rispetto al periodo comparativo è ri-

conducibile prevalentemente all'area Italia, per minori oneri nella ristrutturazione della sede principale del Gruppo.

Impegno verso il contenimento dell'aumento della temperatura globale e protezione e valorizzazione del capitale naturale

Impegno verso il contenimento dell'aumento della temperatura globale

Enel è impegnata nel contenimento del riscaldamento globale entro 1,5°C attraverso la definizione di quattro target di riduzione delle emissioni finalizzati al raggiungimento dell'obiettivo Net Zero al 2040, validati dalla Science Based Targets initiative (SBTi) in linea con l'Accordo di Parigi. I quattro target determinano la roadmap di decarbonizzazione del Gruppo, coprendo sia le emi-

sioni dirette sia quelle indirette lungo tutta la catena del valore. Nel 2026, il Gruppo ha completato il processo di revisione dei propri target, a seguito del quale SBTi ha confermato e rivalidato gli obiettivi, in linea con i requisiti metodologici previsti. Nella tabella seguente si riporta l'avanzamento al primo semestre 2026 dei tre principali target.

Principali indicatori legati al cambiamento climatico⁽¹⁾

		1° semestre			
		2026	2025	Variazioni	
Intensità delle emissioni GES Scope 1 relative alla produzione di energia (SBTi) ⁽²⁾	(gCO _{2eq} /kWh)	92	91	1	1,1%
Intensità delle emissioni GES Scope 1 e 3 relative a Integrated Power (SBTi) ⁽³⁾	(gCO _{2eq} /kWh)	100	98	2	2,0%
Emissioni GES assolute Scope 3 relative alla vendita di gas nel mercato finale ⁽⁴⁾	(MtCO _{2eq})	6,52	7,29	(0,77)	-10,6%

(1) I valori relativi alle emissioni semestrali sono stati calcolati sulla base dei dati consuntivati dal 1° gennaio al 31 maggio e dei dati stimati per il periodo compreso tra il 1° giugno e il 30 giugno.

(2) Le emissioni specifiche (incluse CO₂, CH₄, N₂O) sono rapportate al totale della produzione escluso il pompaggio.

(3) Le emissioni specifiche sono calcolate considerando le emissioni dirette (Scope 1) relative alla produzione di energia e le emissioni GES indirette di Gruppo (Scope 3) derivanti dalla generazione di energia elettrica acquistata e venduta ai clienti finali.

(4) Il valore del primo semestre 2025 è stato ricalcolato in seguito a un aggiornamento nella metodologia di calcolo.

Nel primo semestre 2026 i valori degli indicatori legati al cambiamento climatico risultano in linea rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. In particolare:

- l'intensità delle emissioni di GES Scope 1 relative alla produzione di energia, pari a 92 gCO_{2eq}/kWh, è in linea con il primo semestre 2025, con un lieve incremento di 1,1% dovuto all'aumento della produzione termoelettrica, principalmente relativa agli impianti CCGT in Italia e Spagna;
- l'intensità delle emissioni di GES Scope 1 e 3 relative a

Integrated Power, pari a 100 gCO_{2eq}/kWh, è in linea con il primo semestre 2025, con un aumento del 2,0% per effetto dell'andamento delle emissioni Scope 1 di generazione e di una riduzione delle vendite di energia ai clienti finali nei Paesi in cui il Gruppo ha una posizione integrata;

- le emissioni assolute di GES Scope 3 relative al Gas Retail, pari a 6,52 MtCO_{2eq}, si sono ridotte del 10,6% rispetto al primo semestre 2025 a seguito del calo dei volumi di vendita di gas ai clienti finali.

Protezione e valorizzazione del capitale naturale⁴

Principali indicatori legati all'inquinamento atmosferico

		1° semestre			
		2026	2025	Variazioni	
Emissioni specifiche NO _x	(g/kWh)	0,21	0,24	(0,03)	-12,5%
Emissioni specifiche SO ₂	(g/kWh)	0,04	0,06	(0,02)	-33,3%
Emissioni specifiche polveri	(g/kWh)	0,004	0,004	-	-

Per quanto riguarda le emissioni di inquinanti in atmosfera legate alla produzione termoelettrica, nel primo semestre 2026 le emissioni specifiche di NO_x (0,21 g/kWh) e SO₂ (0,04 g/kWh) sono diminuite rispettivamente del 12,5% e

del 33,3% rispetto al primo semestre 2025, a seguito della minor produzione delle centrali a carbone. Per le emissioni di polveri (0,004 g/kWh) la diminuzione risulta trascurabile, rispetto a un valore di partenza già molto basso.

Gestione responsabile dell'acqua

		1° semestre			
		2026	2025	Variazioni	
Totale prelievi per processo produttivo	(.000 m³)	24.933,3	20.729,1	4.204,2	20,3%
Prelievo specifico di acqua dolce per la produzione di energia elettrica	(l/kWh)	0,18	0,16	0,02	12,5%

Nel primo semestre 2026 il prelievo totale di acqua relativo al processo produttivo è stato pari a 24.933,3 x 10³ metri cubi e il prelievo complessivo specifico di acqua dolce da produzione di energia elettrica pari a

0,18 l/kWh, in aumento rispettivamente del 20,3% e 12,5% rispetto al primo semestre 2025, principalmente per effetto della maggior produzione dagli impianti CCGT.

Uso delle risorse ed economia circolare

Nel primo semestre 2026 la generazione totale di rifiuti derivanti da attività di operation & maintenance e dai cantieri di costruzione e demolizione è stata pari a 2.398.787 t,

in linea con il quantitativo registrato nel 2025. Con riferimento alla percentuale di rifiuti industriali recuperati nel primo semestre 2026 si è registrato un valore di 94%.

4. I valori relativi alle emissioni, alle acque e ai rifiuti per il primo semestre, riportati nel presente paragrafo, sono stati calcolati considerando il dato consuntivato dal 1° gennaio al 31 maggio e il dato stimato per il periodo dal 1° giugno al 30 giugno.

Centralità delle persone

Gestione e valorizzazione delle persone di Enel

Al 30 giugno 2026 i dipendenti del Gruppo Enel sono 61.900 (61.634 persone al 31 dicembre 2025). Nelle tabel-

le di seguito riportate si analizza la consistenza dei dipendenti per genere e per Linea di Business.

Numero totale dei dipendenti

		al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Dipendenti per genere:	n.	61.900	61.634	266	0,4%
- di cui uomini	%	79,3	79,1	0,2	0,3%
- di cui donne	%	20,7	20,9	(0,2)	1,0%

Nel periodo gennaio-giugno 2026 si registra un aumento dell'organico del Gruppo di 266 persone, dovuto principalmente all'assunzione di operai e personale tecnico sulle Reti in Italia e Brasile, in linea con la rifocalizzazione sui core business, come previsto nel Piano Strategico di

Gruppo, e all'acquisizione della società Energía Colectiva SL in Iberia (+34 persone) avvenuta a febbraio. Considerando tutte le categorie del personale il saldo tra assunzioni e cessazioni tra dicembre 2025 e giugno 2026 è di +232 persone.

Variazione del numero totale dei dipendenti

Dipendenti al 31 dicembre 2025	61.634
Assunzioni	n. 1.713
Cessazioni	n. 1.481
Variazioni di perimetro	n. 34
Consistenza al 30 giugno 2026	n. 61.900

Numero totale dei dipendenti per settore primario (Linea di Business)

N.	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Percentuale sul totale al 30.06.2026	Percentuale sul totale al 31.12.2025	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	4.445	4.560	7,2%	7,3%	(115)
Enel Green Power	7.125	7.266	11,5%	11,8%	(141)
Enel Grids	36.014	35.395	58,2%	57,4%	619
Enel Commercial	6.535	6.651	10,6%	10,8%	(116)
Holding e Servizi	7.781	7.762	12,6%	12,6%	19
Totale	61.900	61.634			

Analisi della variazione del numero totale dei dipendenti

		1° semestre			
		2026	2025	Variazioni	
Tasso di avvicendamento	%	2,4	2,4	-	-

Sviluppo

Nel 2026 la Talent Strategy di Enel ha compiuto un ulteriore passo avanti entrando nella fase esecutiva. L'attenzione è stata posta sullo sviluppo delle persone e delle competenze strategiche, con l'obiettivo di valorizzare il talento interno e rafforzare la capacità del Gruppo di affrontare le trasformazioni future.

Il Performance Management rappresenta il pilastro della strategia: non solo uno strumento di valutazione e riconoscimento delle performance, ma anche la base per identificare esigenze di sviluppo, indirizzare investimenti formativi e costruire percorsi di crescita coerenti con le priorità del business.

A supporto di questo percorso, la mobilità nazionale e internazionale è promossa come esperienza di sviluppo professionale, capace di ampliare competenze, favorire

la contaminazione di esperienze e rafforzare una leadership sempre più integrata e globale.

Formazione

La formazione continua si conferma nel 2026 una leva strategica per sostenere lo sviluppo delle persone e accompagnare il Gruppo nelle sfide di trasformazione. Prosegue inoltre l'impegno nel garantire la piena fruizione della formazione obbligatoria, con particolare attenzione ai temi della compliance e della safety. In coerenza con la Talent Strategy del Gruppo, sono stati rafforzati gli strumenti dedicati allo sviluppo delle competenze e della leadership. La Leadership School promuove un modello di leadership capace di affrontare la complessità e guidare il cambiamento, mentre la Technical Faculty valorizza e dif-

fonde il know-how distintivo del Gruppo a supporto dell'evoluzione del business. Insieme, queste iniziative contribuiscono a sviluppare le competenze chiave e rafforzare la capacità di esecuzione della strategia aziendale.

Prosegue il piano di formazione sull'intelligenza artificiale volto a diffondere competenze digitali avanzate tra manager e professional (colleghi dotati di competenze specialistiche elevate e/o di una consolidata expertise nei rispettivi ambiti tecnico-professionali) e supportare la trasformazione del business.

Welfare, benessere e clima

Enel promuove il benessere, l'inclusione e la qualità della vita lavorativa attraverso un ampio sistema di iniziative e servizi di welfare, finalizzati a favorire l'equilibrio tra vita professionale e personale e a sostenere un ambiente di lavoro equo, inclusivo e attento alle esigenze delle persone. L'offerta di welfare comprende sia misure definite nell'ambi-

to della contrattazione con le parti sociali sia iniziative promosse direttamente dall'Azienda, con particolare attenzione ai temi della salute e del benessere personale e familiare. In questo contesto, sono previsti interventi dedicati al sostegno della genitorialità, dei caregiver e delle figure di cura, nonché all'inclusione e al supporto delle persone con disabilità.

Diversità, equità, inclusione e senso di appartenenza in Enel

Enel promuove una cultura aziendale fondata su diversità, equità, inclusione e senso di appartenenza (Diversity, Equity, Inclusion and Belonging - DEIB), considerati elementi essenziali per la creazione di valore sostenibile e per lo sviluppo delle persone. In quest'ottica, il Gruppo porta avanti un programma strutturato di iniziative a sostegno della parità di genere, basato su responsabilità diffuse, obiettivi misurabili e strumenti di monitoraggio volti a consolidare una cultura sempre più inclusiva. Nel gennaio 2026, le società Enel Energia SpA, Enel X Italia Srl, Enel Sole Srl ed Enel X Way Italia Srl del perimetro Enel Commercial Italia hanno ottenuto la Certificazione per la Parità

di Genere ai sensi della Prassi UNI/PdR 125:2022. Il riconoscimento conferma il percorso intrapreso dal Gruppo per promuovere pari opportunità, inclusione e valorizzazione delle diversità.

Nello stesso ambito, Enel ha recepito in Italia il decreto legislativo n. 96/2026, attuativo della Direttiva Europea n. 2023/970, rafforzando il proprio impegno sui temi della trasparenza retributiva e dell'equità nei sistemi di gestione delle persone.

La tabella di seguito mostra il trend del numero delle donne manager e middle manager al 30 giugno 2026.

Inclusione e unicità

		al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Donne manager (inclusi top manager) e middle manager	%	33,9	33,5	0,4	1,3%

Si confermano, inoltre, il sostegno alla promozione della presenza femminile in professioni STEM (Science, Technology, Engineering, Mathematics) con attività in collaborazione

con scuole e università, e la diffusione nei diversi Paesi di una cultura inclusiva libera da ogni forma di bias di genere con iniziative di formazione, comunicazione e sensibilizzazione.

Salute e sicurezza sul lavoro

L'impegno del Gruppo Enel sulla salute, la sicurezza e l'integrità psicofisica delle persone è parte integrante della strategia e del modello aziendale, attraverso la definizione di piani di azione, target specifici e la promozione di percorsi formativi e informativi dedicati.

Il Gruppo ha adottato una Politica sulla Salute e Sicurezza che definisce principi, obiettivi e azioni finalizzati al continuo miglioramento delle performance in materia di sicurezza. In tale ambito, la Stop Work Policy consente a chiunque di sospendere le attività in presenza di situazioni di rischio grave, senza conseguenze personali per chi effettua la segnalazione. L'obiettivo è favorire l'emersione tempestiva delle condizioni di pericolo, quale elemento essenziale per prevenire gli infortuni.

Nel Gruppo vengono effettuate regolarmente ispezioni per individuare e correggere non conformità e comportamenti non sicuri, tramite sia personale interno sia imprese specializzate, utilizzando strumenti digitali. Le imprese contrattiste sono soggette a controlli e monitoraggio rigorosi, sia al momento della selezione sia durante l'esecuzione dei lavori, per assicurare l'allineamento agli standard di salute e sicurezza di Enel, spesso anche superiori ai requisiti di legge. Nei contratti sono inserite clausole specifiche di HSE (HSE Terms) che definiscono sia i requisiti sia gli obblighi che le imprese devono rispettare.

La tabella di seguito espone i principali indicatori relativamente alla sicurezza sul lavoro.

		1° semestre			
		2026	2025	Variazioni	
Infortuni gravi ⁽¹⁾	n.	29	12	17	-
Numero di infortuni sul lavoro registrabili (TRI) ⁽²⁾⁽³⁾	n.	399	344	55	16,0%
Indice di frequenza infortuni sul lavoro registrabili (TRI FR) ⁽³⁾	i	2,30	2,01	0,29	14,4%

(1) Infortuni gravi = infortuni fatali, Life Changing e High Potential.

(2) TRI = infortuni sul lavoro registrabili ("Total Recordable Injury"). Comprende tutti gli eventi infortunistici che hanno provocato lesioni, sia quelli che hanno comportato giorni di assenza dal lavoro (LTI, Lost Time Injury) sia quelli che non hanno comportato giorni di assenza dal lavoro (First Aid).

(3) I valori del 2025 sono stati ricalcolati a seguito di una riclassificazione degli eventi e di una più puntuale definizione delle ore lavorate.

Al fine di migliorare le performance in materia di sicurezza, il Gruppo ha avviato iniziative mirate e concrete, tra cui task force dedicate, workshop tecnici "Turn the Tide" e una campagna di comunicazione e sensibilizzazione costante sulla intranet aziendale, con hero banner focalizzati sui principali temi di safety.

A fronte dell'incremento degli infortuni gravi, rilevato in particolare in America Latina e in Italia, nel mese di maggio è stata attivata una task force multi-country dedicata ai lavori elettrici in Brasile. L'iniziativa ha l'obiettivo di supportare le squadre locali nell'individuare aree di miglioramento, attraverso visite congiunte in campo, revisione dei metodi di lavoro e condivisione di best practice internazionali. Sulla base delle evidenze raccolte, è stato definito un action plan, attualmente in fase di implementazione, con azioni mirate sui principali processi H&S. Nel mese di luglio è stata attivata una seconda task force in Italia,

focalizzata sulla riduzione degli infortuni legati ai rischi meccanici nelle attività di movimentazione di grandi componenti e nell'utilizzo di macchine operatrici (escavatori, gru ecc.).

È in corso in tutte le Country l'implementazione del programma di workshop tecnici "Turn the Tide", rivolto al personale operativo di Enel e alle imprese appaltatrici, con l'obiettivo di condividere le principali cause degli infortuni gravi, le lezioni apprese e le misure necessarie per prevenirne il ripetersi.

Parallelamente, il Gruppo ha avviato azioni correttive in tutte le Country in cui opera, rafforzando i focus specifici durante le ispezioni in campo e promuovendo specifiche azioni formative per i propri lavoratori, nonché attività di informazione e sensibilizzazione rivolte alle imprese appaltatrici.

Fatti di rilievo del primo semestre 2026

Nuovi prestiti obbligazionari ibridi perpetui per 2 miliardi di euro

In data 7 gennaio 2026, Enel SpA ha emesso sul mercato europeo nuovi prestiti obbligazionari subordinati ibridi, perpetui, non convertibili, denominati in euro e destinati a investitori istituzionali, per un ammontare complessivo pari a 2 miliardi di euro. La nuova emissione è strutturata in due serie, senza scadenza fissa, esigibili solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società:

- prestito obbligazionario da 1.250 milioni di euro con una cedola fissa annuale del 4,125%;
- prestito obbligazionario da 750 milioni di euro con una cedola fissa annuale del 4,500%.

I titoli sono quotati sia sul mercato regolamentato della Borsa Irlandese (Euronext Dublin) sia sul MOT (Mercato Telematico delle Obbligazioni) di Borsa Italiana.

Programma di acquisto di azioni proprie a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine 2025

In data 12 gennaio 2026, Enel SpA, in attuazione dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea degli azionisti del 22 maggio 2025 e della delibera successivamente assunta dal Consiglio di Amministrazione della Società, ha avviato un programma di acquisto di azioni proprie, per un numero di azioni pari a 3,2 milioni, equivalenti a circa lo 0,0315% del capitale sociale di Enel.

Il programma è a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2025 destinato al management di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile (Piano LTI 2025), anch'esso approvato dall'Assemblea del 22 maggio 2025.

Il programma si è concluso in data 19 febbraio 2026 per un esborso complessivo di 29,3 milioni di euro.

Decreto legge 20 febbraio 2026, n. 21 (c.d. "Decreto Bollette")

In data 20 febbraio 2026 è stato emanato il decreto legge n. 21 (c.d. "Decreto Bollette"), che introduce un pac-

chetto di misure volte al contenimento dei costi energetici per famiglie e imprese. Le principali disposizioni di interesse per il settore energetico riguardano:

- supporto ai clienti finali: potenziamento del bonus sociale elettrico per il 2026 e introduzione di un meccanismo di contributi volontari da parte dei venditori a favore delle famiglie non beneficiarie del bonus;
- oneri di sistema e fiscalità: riduzione della componente Asos per alcune utenze non domestiche. La copertura di tale misura è in parte finanziata tramite la rimodulazione degli incentivi per i grandi impianti fotovoltaici in Conto Energia, l'allineamento delle tempistiche di versamento degli oneri di sistema e un incremento temporaneo (2026-2027) del 2% dell'aliquota IRAP per specifici codici ATECO del settore;
- mercati all'ingrosso e generazione: introduzione di meccanismi per la riduzione del prezzo all'ingrosso dell'energia elettrica e del gas, che includono rimborsi mirati per la generazione termoelettrica (soggetti ad autorizzazione europea), l'ottimizzazione della vendita del gas stoccato e l'introduzione di un tetto alle ore di riconoscimento dei prezzi minimi garantiti per le bioenergie;
- infrastrutture e reti: nuove disposizioni per mitigare la saturazione virtuale della rete di trasmissione, con semplificazioni procedurali e nuove regole di allocazione della capacità per favorire l'integrazione delle fonti rinnovabili.

L'iter parlamentare per la conversione in legge si è concluso in data 8 aprile 2026 con l'approvazione definitiva da parte del Senato. Resta confermato il mandato all'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) per la definizione delle disposizioni attuative negli ambiti di competenza.

Accordi per l'acquisizione di un portafoglio da 830 MW di impianti eolici e solari negli Stati Uniti

In data 21 febbraio 2026, Enel SpA, attraverso le società interamente controllate Enel Green Power North America ed EGPNA Project HoldCo 2, ha firmato accordi con Excelsior Energy Capital per l'acquisizione di un portafoglio

glio di impianti eolici e solari, situati negli Stati Uniti, con una capacità installata complessiva di 830 MW e una produzione attesa media annua pari a circa 2,1 TWh. Gli accordi prevedono un corrispettivo pari a circa 1 miliardo di dollari statunitensi (equivalente a circa 850 milioni di euro) soggetto ad aggiustamenti usuali per questo tipo di operazioni. L'enterprise value riferito al 100% del portafoglio è pari a circa 1,3 miliardi di dollari statunitensi. Il closing dell'operazione è atteso per il terzo trimestre 2026.

Programma di buyback per 1 miliardo di euro

In data 22 febbraio 2026, il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha approvato l'avvio di un nuovo programma di acquisto di azioni proprie al fine di riconoscere agli azionisti una remunerazione aggiuntiva rispetto alla distribuzione dei dividendi per effetto dell'annullamento delle azioni proprie acquistate per tale finalità.

Il programma si è concluso in data 30 marzo 2026 con l'acquisto di 106.661.417 azioni proprie, pari all'1,0491% del capitale sociale, al prezzo medio ponderato per il volume di 9,3755 euro per azione e per un controvalore complessivo di 1 miliardo di euro.

Operazioni di finanziamento del Gruppo

In data 22 febbraio 2026, il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha autorizzato l'emissione di prestiti obbligazionari nonché la sottoscrizione e/o il rinnovo di finanziamenti bancari, entro il 31 marzo 2027, da parte della Società e/o di Enel Finance International NV e/o di Enel Finance America LLC (in questi ultimi due casi, con garanzia rilasciata da Enel), per un importo massimo complessivo pari a 12 miliardi di euro.

Esercizio dell'Opzione di Acquisto della partecipazione del 10% del capitale sociale di Duereti Srl

Con riferimento al contratto sottoscritto in data 30 dicembre 2024 tra e-distribuzione SpA e A2A SpA, in

data 19 marzo 2026 A2A SpA ha esercitato l'opzione per l'acquisto della partecipazione rappresentativa del 10% del capitale sociale di Duereti Srl detenuta da e-distribuzione SpA.

L'atto di cessione della partecipazione si è perfezionato in data 13 aprile 2026 per un corrispettivo di 144 milioni di euro.

Accordo per l'acquisizione di un portafoglio da 270 MW di impianti solari negli Stati Uniti

In data 18 maggio 2026, Enel SpA, attraverso la società interamente controllata Enel Green Power North America, ha firmato un accordo con una utility statunitense per l'acquisizione di un portafoglio di sette impianti fotovoltaici operativi, situati negli Stati Uniti, con una capacità installata complessiva di circa 270 MW e una produzione media annua pari a circa 0,4 TWh. L'accordo prevede un corrispettivo di circa 140 milioni di dollari statunitensi (equivalente a circa 120 milioni di euro) soggetto ad aggiustamenti usuali per questo tipo di operazioni. Il closing dell'operazione è atteso entro la fine del 2026.

Nuovi prestiti obbligazionari per 2,5 miliardi di euro

In data 26 maggio 2026, Enel SpA ha emesso sul mercato Eurobond nuovi prestiti obbligazionari, denominati in euro e destinati a investitori qualificati, per un ammontare complessivo pari a 2,5 miliardi di euro. La nuova emissione è strutturata in due tranches:

- prestito obbligazionario da 1.250 milioni di euro con una cedola fissa annuale del 3,50% e scadenza al 26 maggio 2030;
- prestito obbligazionario da 1.250 milioni di euro con una cedola fissa annuale del 3,875% e scadenza al 26 maggio 2033.

I titoli sono quotati sia sul mercato regolamentato Euro-next di Dublino sia sul MOT (Mercato Telematico delle Obbligazioni) di Borsa Italiana.

Aspetti normativi e tariffari

Per maggiori approfondimenti sul quadro regolatorio in essere, si rimanda a quanto riportato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

Il quadro regolamentare europeo

Middle East Crisis Temporary State Aid Framework (METSAF)

Il 29 aprile 2026, la Commissione Europea ha adottato il METSAF, quadro temporaneo sugli aiuti di Stato volto a mitigare gli effetti della crisi in Medio Oriente, applicabile fino al 31 dicembre 2026. Il nuovo quadro consente agli Stati membri di incrementare il sostegno ai grandi consumatori di energia nell'ambito dei regimi previsti dalla sezione 4.5 del

CISAF (Clean Industrial Deal State Aid Framework), aumentando l'intensità dell'aiuto fino al 70% dei costi ammissibili dell'energia elettrica e coprendo fino al 50% dei consumi complessivi, senza imporre ulteriori obblighi di decarbonizzazione; consente inoltre il cumulo con gli aiuti previsti dalle ETS State Aid Guidelines entro determinati limiti.

Casi aiuti di Stato

- **Italia – Regime FER X Definitivo:** l'8 giugno 2026, la Commissione Europea ha approvato, ai sensi del Clean Industrial Deal State Aid Framework (CISAF), il regime italiano FER X Definitivo, con una dotazione complessiva pari a 23 miliardi di euro, destinato a sostenere la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Il regime supporta la realizzazione di nuovi impianti eolici onshore, fotovoltaici, idroelettrici e alimentati da gas di depurazione, attraverso Contratti per Differenza (CfD) bidirezionali della durata di 20 anni. Gli aiuti saranno assegnati prevalentemente mediante procedure competitive, mentre gli impianti di capacità inferiore a 1 MW potranno accedere direttamente al regime con un prezzo di esercizio determinato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Il meccanismo contribuirà all'installazione di circa 37,15 GW di nuova capacità rinnovabile, sostenendo il raggiungimento degli obiettivi nazionali di decarbonizzazione e del Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC).
- **Spagna – Meccanismo di capacità:** il 29 maggio 2026, la Commissione Europea ha approvato il nuovo Capacity Mechanism spagnolo, finalizzato a garantire l'adeguatezza e la sicurezza del sistema elettrico nel corso della transizione energetica. Il meccanismo, della durata di 10 anni, è strutturato come market-wide capacity mechanism basato su uno standard di affidabilità definito secondo la metodologia prevista dal Regolamento europeo sul mercato dell'energia elettrica. Il regime è amministrato dal gestore della rete REE (Red Eléctrica de España) secondo un modello di central buyer, sotto la supervisione della CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia), ed è aperto agli impianti di generazione (nuovi ed esistenti), ai sistemi di accumulo e alla demand response, con esclusione degli impianti nucleari, a carbone e dei grandi impianti idroelettrici. Il sostegno sarà assegnato mediante aste competitive; la prima procedura è prevista entro la fine del 2026, con obblighi di consegna a partire dal 2027. Il costo annuo del meccanismo è stimato tra 800 e 900 milioni di euro, in funzione degli esiti delle aste.

Regolamento (UE) 2026/261 – Phase-out delle importazioni di gas russo

Il 2 febbraio 2026 è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione Europea il Regolamento (UE) 2026/261, che stabilisce il graduale phase-out delle importazioni di

gas naturale dalla Federazione Russa. Il testo introduce un divieto progressivo di importazione nell'UE di gas naturale proveniente dalla Federazione Russa.

Il divieto generale, previsto dall'art. 3, si applicherà dal 18 marzo 2026, fatte salve alcune deroghe temporanee per i contratti già conclusi che beneficiano di una fase transi-

toria che dipende dalla data di sottoscrizione e dalla tipologia del contratto.

Target climatico 2040 (Regolamento (UE) 2026/667)

A marzo 2026 l'Unione Europea ha adottato un obiettivo europeo vincolante di riduzione delle emissioni nette del 90% entro il 2040 rispetto al 1990, confermando il percorso verso la neutralità climatica al 2050. Dal 2036 sarà consentito un utilizzo limitato (fino al 5%) di crediti

internazionali di alta qualità. Inoltre, il regolamento ha posticipato l'entrata in vigore dal 2027 al 2028 dell'ETS2, il sistema europeo di scambio delle quote di emissione per edifici, trasporto stradale e altri settori.

Entrata in vigore del CBAM (Regolamento (UE) 2023/956)

Dal 1° gennaio 2026 il meccanismo di adeguamento del carbonio alle frontiere (Carbon Border Adjustment Mechanism - CBAM) è entrato pienamente in vigore. Il meccanismo applica un prezzo alla CO₂ incorporata nei beni importati nell'Unione Europea per tutelare la competitività delle imprese europee soggette all'ETS, il sistema euro-

peo di scambio di quote di emissione. Per il settore elettrico si applica direttamente alle importazioni di elettricità e indirettamente a materiali come acciaio e cemento impiegati nelle infrastrutture energetiche (generazione e distribuzione).

Il quadro regolamentare per area di attività

Per maggiori approfondimenti sul quadro regolamentare in essere, si rimanda a quanto riportato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

Generazione Termoelettrica e Trading

Italia

Centrali a carbone "Federico II" (Brindisi) e Torrealvaliga Nord (Civitavecchia)

La chiusura delle centrali a carbone in Italia era prevista entro il 31 dicembre 2025 nell'ambito dei documenti programmatici in materia energetica (dalla SEN 2017 al PNIEC del 2024). In coerenza con ciò, le Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA) rilasciate nel 2019 per l'impianto di Civitavecchia (decreto n. 284 del 30 settembre 2019) e nel 2020 per l'impianto di Brindisi (decreto n. 84 del 21 aprile 2020), pur avendo validità 16 anni, prevedono come termine ultimo di utilizzo del carbone il 31 dicembre 2025. Pertanto, Enel Produzione non può attualmente esercire gli impianti.

Enel Produzione ha presentato al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica un'istanza di autorizzazione alla messa fuori servizio definitiva di tutte le unità delle due centrali "Federico II", a Brindisi, e Torrealvaliga Nord,

a Civitavecchia, in relazione alle quali Enel Produzione stessa è in attesa di un riscontro.

Iberia

Mercato della capacità in Spagna

La Commissione Europea ha autorizzato il meccanismo di remunerazione della capacità spagnolo per la durata di 10 anni, ritenendolo compatibile con le norme sugli aiuti di Stato ex art. 107(3)(c) TFUE. Il nuovo mercato, basato su aste competitive e su un modello di acquirente centrale, sarà aperto a generazione, accumuli e demand response, remunerando la disponibilità di capacità per far fronte ai rischi di adeguatezza del sistema elettrico. La misura è giustificata dai problemi di adeguatezza rilevati nelle valutazioni ERAA/NRAA nonché dal permanere del "missing money" e includerà criteri di ammissibilità e limiti emissivi. Sarà finanziata attraverso uno specifico onere legato ai consumi nelle ore

critiche. Dopo l'autorizzazione della Commissione Europea, sono attese l'Ordinanza ministeriale istitutiva, la procedura operativa e la consultazione sulla convocazione delle aste.

Produzione di energia elettrica nei Territori Non Peninsulari

Il Decreto ministeriale TED/30/2026 ha stabilito i parametri di remunerazione da applicare durante il periodo regolatorio

2026-2031 alla produzione di energia elettrica nei Territori Non Peninsulari (TNP). Analogamente, il Regio Decreto Legge 7/2026 ha fissato il tasso di remunerazione finanziaria per tale periodo al 6,58%. Inoltre, con Risoluzione del 3 febbraio 2026, si è conclusa la procedura di gara competitiva avviata nel 2024 per coprire il fabbisogno di capacità dei sistemi elettrici nei TNP. A seguito di tale procedura, sono stati aggiudicati 53 progetti presentati da Endesa, relativi al prolungamento della vita utile di unità di generazione esistenti, nove dei quali oggetto di specifici investimenti.

Enel Green Power

Italia

Per il quadro regolamentare in essere, si rimanda a quanto riportato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

Iberia

Nel primo semestre 2026 il quadro normativo spagnolo in materia di energia è stato caratterizzato da una forte accelerazione delle politiche a sostegno dell'elettrificazione e dello sviluppo delle fonti rinnovabili.

In questo contesto, il Regio Decreto Legge 7/2026 ha introdotto una profonda revisione delle regole di accesso e connessione alla rete elettrica, superando il tradizionale criterio cronologico a favore di un sistema che privilegia i progetti più maturi e strategici, con l'obiettivo di favorire investimenti effettivamente realizzabili e limitare fenomeni speculativi.

Un altro elemento centrale della riforma è il rafforzamento del ruolo dello stoccaggio energetico, riconosciuto come componente essenziale per garantire la flessibilità e la sicurezza del sistema elettrico. Particolare attenzione è stata riservata agli impianti di pompaggio idroelettrico, considerati asset strategici per agevolare l'integrazione della crescente produzione da fonti rinnovabili non programmabili. Contestualmente sono state introdotte importanti misure di semplificazione amministrativa per gli impianti rinnovabili, i progetti di repowering, lo stoccaggio e le soluzioni ibride, con l'obiettivo di ridurre significativamente i tempi autorizzativi.

Un passaggio particolarmente rilevante è stato l'approvazione, da parte della Commissione Europea, del meccanismo di capacità spagnolo come aiuto di Stato. Il nuovo schema, basato su aste competitive aperte a impianti di generazione, sistemi di stoccaggio e domanda flessibile, rappresenta uno strumento importante per garantire la sicurezza dell'approvvigionamento elettrico nel lungo

termine, pur restando subordinato ai successivi sviluppi normativi nazionali.

A fine giugno, il Regio Decreto-Legge 18/2026 ha ulteriormente consolidato il processo di riforma, rafforzando i meccanismi di accesso alla rete e introducendo strumenti per una riallocazione più dinamica della capacità disponibile. La norma conferma inoltre la priorità attribuita ai consumi legati ai processi di elettrificazione e alle attività economiche considerate strategiche, rafforzando al tempo stesso gli obblighi di coordinamento e di utilizzo efficiente delle infrastrutture da parte degli operatori del settore. Sul piano fiscale, il decreto prevede una significativa riduzione dell'Imposta sul Valore della Produzione di Energia Elettrica (IVPEE) nel corso del 2026 e introduce un percorso di progressiva eliminazione dell'imposta, con un'aliquota ridotta al 3,5% nel 2027 e la sua completa abolizione dal 2028. La misura è accompagnata dall'aggiornamento dei parametri regolatori necessari a garantire il mantenimento dell'equilibrio economico degli impianti di generazione.

Resto del Mondo

Colombia

Il Decreto Presidenziale 150/26 dell'11 febbraio 2026 ha dichiarato lo stato di emergenza economica, sociale ed ecologica in otto dipartimenti della Colombia, al fine di affrontare una situazione di grave crisi causata da eventi climatici estremi. Tra le misure introdotte, il decreto ha previsto l'adozione temporanea di meccanismi di controllo dei prezzi e di restrizioni operative per gli impianti idroelettrici.

In ottemperanza a quanto stabilito dal Decreto 1091 del 2025, il Ministerio de Minas y Energía ha emanato il 30 marzo 2026 la *Resolución MME 40178/26*, con la quale definisce le regole generali del meccanismo di contrattazione di energia a lungo termine a partire dal 2030 al quale è possibile partecipare con impianti nuovi o potenziati alimentati da fonti rinnovabili, anche in accoppiamento a

sistemi di accumulo (batterie). La successiva *Resolución* MME 40208/26 ha definito il cronoprogramma per lo svolgimento delle aste nel mese di luglio 2026.

Nell'ambito del quadro regolatorio relativo ai sistemi di accumulo, il 19 giugno 2026 la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) ha pubblicato la *Resolución* 101113, definendo le regole di connessione alla rete e integrazione nel mercato.

Brasile

Il 3 giugno 2026, il Ministero delle Miniere e dell'Energia ha pubblicato le linee guida per le aste di capacità destinate ai sistemi di accumulo elettrochimico, che si terranno tra il 2 e il 4 dicembre 2026. La durata del contratto sarà di 15 anni e avrà inizio a partire da agosto 2028. Il bando di gara sarà sottoposto a consultazione pubblica.

Cile

Nel giugno 2026 sono state pubblicate le modifiche ai Regolamenti di coordinamento e funzionamento del Sistema elettrico nazionale e degli impianti di generazione su piccola scala. Tali modifiche riguardano i sistemi di accumulo, l'introduzione di una nuova figura di generazione-consumo e di nuove regole per limitare le immissioni in rete della generazione distribuita per motivi di sicurezza e di efficienza economica (curtailment).

Messico

Nel primo semestre 2026, il Governo del Messico è passato dalla fase di definizione giuridica della riforma del settore elettrico avviata nel 2025 all'attuazione operativa del nuovo modello. Ai sensi della LSE (Ley del Sector Eléctrico) e del principio della pianificazione vincolante, lo Stato mantiene la gestione del SEN (Sistema Eléctrico Nacional) e il mandato della CFE (Comisión Federal de Electricidad) di garantire almeno il 54% della produzione, indirizzando in modo selettivo e controllato la partecipazione privata verso la produzione, lo stoccaggio, l'autoconsumo e i progetti di sviluppo misto. Nell'ambito di tale processo di ristrutturazione, il 18 giugno 2026, la SENER (Secretaría de Energía) ha pubblicato le linee guida per la migrazione volontaria degli impianti di generazione ancora in regime di autoconsumo alla vendita sul mercato libero. Tale migrazione permette il mantenimento della tariffa di trasmissione ridotta per gli impianti che optano volontariamente. La scadenza per l'invio delle manifestazioni di interesse è fissata per il 18 settembre 2026.

Stati Uniti

Nel dicembre 2025, diverse associazioni di categoria regionali hanno presentato un ricorso presso la Corte Distrettuale Federale del Massachusetts contro il Dipartimento degli Interni (Department of the Interior, DoI) in merito alla mancata istruzione delle domande di autorizzazioni federali relative a progetti eolici e solari. Nell'aprile 2026, il Tribunale Federale del Massachusetts ha concesso l'ingiunzione preliminare contro il DoI e gli ha ordinato di riprendere la normale procedura di valutazione delle domande di autorizzazione federale. Si prevede che il ricorso proceda. Al momento il DoI non ha presentato ricorso contro l'ordinanza di ingiunzione preliminare del Tribunale. In ambito regolatorio, tra dicembre 2025 e giugno 2026 la FERC (Federal Energy Regulatory Commission) ha emesso diverse ordinanze di "show-cause" nei confronti di PJM (Pennsylvania, New Jersey, Maryland interconnection), NYISO (New York Independent System Operator), ISO-NE (Independent System Operator New England), MISO (Midcontinent Independent System Operator), SPP (Southwest Power Pool) e CAISO (California Independent System Operator), richiedendo di dimostrare l'equità e la ragionevolezza delle rispettive regolamentazioni con particolare riferimento all'assenza di previsioni a supporto dei sistemi di co-locazione di grandi utenze di consumo (large load) e impianti di generazione. Le risposte a tali ordinanze devono essere presentate entro il 16 agosto 2026. In relazione al mercato PJM, è stata approvata, attraverso il processo Critical Issues Fast Path (CIFFP) una procedura di approvvigionamento, il Reliability Backstop Procurement (RBP), che si terrà nel settembre 2026 e garantirà l'approvvigionamento di capacità per un periodo di 15 anni. Per quanto riguarda SPP, il regolatore di mercato ha presentato alla FERC nel maggio 2026 una proposta volta a ridurre le congestioni tramite una riconfigurazione della rete elettrica in località specifiche (economic reconfiguration). Infine, MISO ha presentato alla FERC alcune proposte di revisione della regolazione relativa alla demand response che limitano l'utilizzo di alcune metodologie di gestione della domanda con carichi elevati. Enel ha espresso parere negativo su tali revisioni; tuttavia, il 18 giugno 2026, la FERC ha approvato le proposte di MISO.

Altri Paesi

Marocco

A gennaio 2026, l'ente regolatore marocchino (ANRE) ha adottato decisioni normative fondamentali per l'integrazione di nuova generazione da fonti rinnovabili e la progressiva apertura del mercato della media tensione. L'ANRE ha inol-

tre approvato la tariffa di trasporto in media tensione (5,92 cDH/kWh, indicizzata all'inflazione), delineando il quadro normativo per i PPA rinnovabili con clienti in media tensione. Questi sviluppi rappresentano un passo positivo per i futuri progetti rinnovabili e i PPA aziendali in Marocco.

Enel Grids

Italia

Per il quadro regolamentare in essere, si rimanda a quanto riportato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2025.

Iberia

Tariffe del gas naturale per il 2026

Il 21 marzo 2026 è stato pubblicato il Regio Decreto Legge 7/2026, che approva il Piano integrale di risposta alla crisi in Medio Oriente. La tariffa di accesso allo stoccaggio sotterraneo è fissata a 0 €/kWh/giorno/anno per la capacità assegnata negli impianti di stoccaggio sotterraneo eccedente il volume equivalente a 20 giorni di consumo o di vendite fisse, per il periodo compreso tra il 1° aprile 2026 e il 31 marzo 2027.

Il 30 marzo 2026 è stata pubblicata nel *Boletín Oficial del Estado* (BOE) la Risoluzione del 27 marzo 2026 della Direzione generale per la politica energetica e mineraria, che stabilisce la Tariffa di Ultima Istanza (TUR) del gas naturale per il secondo trimestre 2026. Rispetto al trimestre precedente, essa comporta una riduzione media della tariffa, al netto delle imposte, pari al 7% per la TUR1, all'8,1% per la TUR2 e al 9% per la TUR3.

Resto del Mondo

Brasile

Proroghe delle concessioni di distribuzione

Sulla base di quanto stabilito dal Decreto 12.068/2024 recante le linee guida per la proroga delle concessioni di distribuzione in scadenza tra il 2025 e il 2031, il 24 marzo 2026, con la Delibera 1.033/2026, l'Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) ha formalizzato la sua raccomandazione positiva al Ministério de Minas e Energia (MME) per la proroga del contratto di concessione di Enel Distribuição Ceará. Le procedure di proroga relative a Enel Distribuição Rio (la cui raccomandazione per la proroga è stata formaliz-

Parallelamente, l'ONEE (Office National de l'Électricité et de l'Eau Potable) continua a promuovere importanti programmi di integrazione delle energie rinnovabili e di espansione della rete, a sostegno degli obiettivi di transizione energetica del Paese.

zata da ANEEL il 19 agosto 2025) ed Enel Distribuição Ceará sono attualmente in attesa di essere esaminate dal MME. Per quanto riguarda il processo di proroga del contratto di concessione di Enel Distribuição São Paulo, si veda il paragrafo seguente.

Procedimento amministrativo volto a raccomandare la decadenza Enel Distribuição São Paulo

In data 7 aprile 2026, l'agenzia regolatrice per il mercato dell'energia elettrica in Brasile (Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL) ha deliberato l'apertura di un procedimento amministrativo volto a valutare la sussistenza dei presupposti per l'eventuale raccomandazione al potere concedente (Ministério de Minas e Energia - MME) di procedere alla revoca della concessione di distribuzione di Enel Distribuição São Paulo. La decisione si inquadra nell'ambito del procedimento avviato dal Regolatore brasiliano (ovvero, "*Termo de Intimação*") per verificare le modalità di erogazione del servizio da parte di Enel Distribuição São Paulo in occasione di due eventi meteorologici estremi verificatisi nel 2023 e nel 2024, ai quali si è aggiunto successivamente un nuovo evento meteorologico eccezionale, nel dicembre 2025.

Nonostante l'attuazione puntuale del Piano di Ripristino predisposto da Enel Distribuição São Paulo, definito a valle degli eventi del 2023 e del 2024, in ragione delle conseguenze dell'evento del 2025 su modalità e tempistica delle attività di ripristino del servizio, nella riunione pubblica del 7 aprile 2026, il Consiglio di ANEEL ha ritenuto che la società non avesse rimediato in modo soddisfacente alle non conformità identificate e ha deliberato l'apertura del citato procedimento amministrativo.

Il 23 aprile 2026 Enel Distribuição São Paulo ha proposto ricorso gerarchico per la revisione di questa decisione, e il successivo 13 maggio 2026 ha presentato la propria difesa contestando la sussistenza dei presupposti per la raccomandazione da parte dell'ANEEL all'Autorità Concedente dell'applicazione della sanzione di decadenza del contratto di concessione.

Si segnala altresì che, in conseguenza dell'apertura del predetto procedimento, il processo di rinnovo anticipato della concessione trentennale di Enel Distri-

buição São Paulo – per il quale ANEEL aveva emesso in data 23 settembre 2025 la Nota Tecnica 44/2025 confermando il soddisfacimento dei parametri tecnici ed economici stabiliti dal Decreto 12.068/2024 – continua a essere sospeso, come già previsto dalla misura cautelare emessa a ottobre 2025 nell'ambito del contenzioso promosso dal Comune di San Paolo nel mese di agosto 2025.

La società presenterà le proprie difese ed eserciterà i propri diritti nei termini e nelle modalità consentiti dalla normativa applicabile.

Tariffe di distribuzione

Nel semestre, sono stati approvati gli adeguamenti tariffari annuali delle distributrici del Gruppo, di cui si riportano di seguito i risultati.

Società	Data adeguamento	Variazione media adeguamento	
		Alta tensione	Bassa tensione
Enel Distribuição Rio	Marzo 2026	+19,94%	+14,23%
Enel Distribuição Ceará	Aprile 2026	+9,61%	+4,67%
Enel Distribuição São Paulo	Luglio 2026	+15,00%	+8,97%

Inoltre, in conformità con il Provvedimento n. 2.102/2026, ANEEL dovrà pubblicare nuovamente le tariffe di Enel Distribuição Ceará al fine di incorporare le risorse derivanti dall'Uso di un Bene Pubblico (UBP), provenienti dall'anticipazione dei pagamenti effettuati dai concessionari della generazione idroelettrica e destinati ai consumatori. L'inclusione di tali risorse avrà un effetto di riduzione delle tariffe e, pertanto, modificherà gli indici di aggiornamento tariffario originariamente approvati nell'aprile 2026. Poiché gli importi ricevuti dalla società di distribuzione saranno riconosciuti in tariffa e trasferiti ai consumatori, non si prevede alcun impatto sul risultato economico della società, preservando così la natura del meccanismo quale strumento volto a garantire la stabilità delle tariffe.

Colombia

Il 27 febbraio 2026, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) con la Circolare 250 ha avviato il processo di aggiornamento della metodologia di remunerazione del servizio di distribuzione.

Per quanto riguarda la commercializzazione, con la Circolare 287 del 9 giugno 2026, CREG ha archiviato il processo di aggiornamento della metodologia avviato nel 2024, dando inizio a una nuova fase di analisi e di consultazione degli operatori al fine di definire una nuova proposta metodologica. Al momento non sono note le tempistiche per la conclusione di tale processo.

Enel Commercial

Italia

Superamento delle tutele di prezzo

Come previsto dal quadro normativo e regolatorio, i clienti domestici non vulnerabili e le imprese che, al momento del superamento delle tutele di prezzo, non avevano scelto un operatore di mercato libero, sono serviti fino al 31 marzo 2027 nel Servizio a Tutele Graduali (STG) dall'assegnatario dell'asta di aggiudicazione di tale servizio. I clienti vulnerabili invece continuano a essere serviti dal proprio esercente il servizio di maggior tutela fino alla definizione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) delle modalità per l'uscita da tale servizio attraverso l'assegnazione per gara di un servizio di vulnerabilità (data non anteriore al 31 marzo 2027). Dal 1° aprile 2027, i clienti (domestici non vulnerabili e

imprese) ancora serviti nel STG passeranno all'offerta più conveniente di mercato libero dello stesso operatore, secondo modalità in corso di definizione da parte di ARERA, e i clienti domestici vulnerabili passeranno automaticamente nel servizio di maggior tutela o, se istituito da ARERA e assegnato, nel servizio di vulnerabilità. Da tale data quindi il STG rimarrà come servizio di ultima istanza destinato ai clienti che rimangono senza fornitore di mercato libero.

Per quanto riguarda il settore gas, il superamento delle tutele di prezzo è avvenuto a partire dal 1° gennaio 2024 per i clienti domestici non vulnerabili e i condomini che, non avendo scelto un'offerta di mercato libero, sono passati a tale mercato secondo regole definite da ARERA, mentre i clienti vulnerabili continuano a essere serviti alle condizioni economiche e contrattuali definite da ARERA per il servizio di tutela della vulnerabilità gas.

Remunerazione servizio di commercializzazione

Con riferimento al settore elettrico, la remunerazione riconosciuta agli esercenti il servizio di maggior tutela (RCV) è stata definita con la delibera n. 279/2025/R/eel per il primo semestre 2026 e con la delibera n. 218/2026/R/eel per il secondo semestre 2026. Le delibere tariffarie definiscono anche il corrispettivo PCV che è il prezzo applicato ai clienti in maggior tutela.

Con riferimento al settore gas, dal 1° gennaio al 31 marzo 2026 si applicano ai clienti vulnerabili i livelli della componente QVD definiti con la delibera n. 126/2025/R/gas. Tali livelli sono stati aggiornati a partire dal 1° aprile 2026 con la delibera n. 97/2026/R/gas.

Iberia

Efficienza energetica

Il 25 febbraio 2026 è stata pubblicata nel *Boletín Oficial del Estado* (BOE) l'Ordinanza TED/133/2026, che stabilisce il contributo al Fondo Nazionale per l'Efficienza Energetica (creato con la Legge 18/2014) per il 2026, pari a 223,8 milioni di euro a carico di Endesa. Si prevede poi che Endesa contribuisca al Fondo Nazionale per l'Efficienza Energetica per 262,4 milioni di euro nel 2027.

Misure di protezione dei consumatori: Bonus Sociale

Il Regio Decreto Legge 7/2026, del 20 marzo, ha prorogato in via eccezionale per tutto il periodo compreso tra il 1° gennaio e il 31 dicembre 2026 gli sconti del Bonus Sociale elettrico, fissandoli al 42,5% per i consumatori vulnerabili e al 57,5% per i consumatori gravemente vulnerabili. A partire dal 1° gennaio 2027 gli sconti del Bonus Sociale saranno del 35% e del 50%, rispettivamente.

Inoltre, ha prorogato fino al 31 dicembre 2026 il divieto di sospensione delle forniture di energia e acqua ai consumatori vulnerabili, ai consumatori vulnerabili gravi e ai consumatori a rischio di esclusione sociale.

La Strategia Nazionale contro la Povertà Energetica 2026-2030 mira a superare un approccio solo assistenziale, promuovendo interventi strutturali per ridurre stabilmente la vulnerabilità energetica delle famiglie.

Misure di protezione dei consumatori: consumatori elettrointensivi

Il Regio Decreto Legge 7/2026 estende l'efficacia dello sconto dell'80% sulle tariffe di accesso alle reti di trasporto e distribuzione elettrica per i consumatori elettrointensivi, rendendolo applicabile dal 1° gennaio 2026 al 31 dicembre 2026. La misura è stata introdotta nel 2024 e prorogata, negli anni successivi, più volte nell'ambito dei provvedimenti emergenziali legati alla crisi energetica, ai conflitti internazionali e alla siccità.

Misure di protezione dei consumatori: consumatori di gas naturale

Il 21 marzo 2026, è stato pubblicato il Regio Decreto Legge 7/2026, del 20 marzo 2026, che approva il Piano integrale di risposta alla crisi in Medio Oriente. Il decreto approva misure di flessibilità nei contratti di fornitura di gas naturale per i consumatori soggetti alla tariffa di accesso RL.4 e superiori, per gli impianti satellite di GNL mono-cliente e per i lavoratori autonomi, fino al 31 dicembre 2026 oppure fino a quando il prezzo MIBGAS del prodotto d+1 non scenda al di sotto di 35 €/MWh per 10 sessioni di negoziazione consecutive.

Il Regio Decreto Legge 18/2026, del 30 giugno 2026, introduce misure fiscali temporanee sul gas nell'ambito della risposta alla crisi in Medio Oriente. In particolare, prevede la riduzione dell'IVA al 10% per agosto e settembre 2026, subordinata a un aumento dell'IPC del gas superiore al 15% rispetto all'anno precedente.

Resto del Mondo

Cile

Nel primo semestre 2026 è proseguito il processo di normalizzazione delle tariffe elettriche. Il decreto sui prezzi medi nodali del gennaio 2026 ha previsto il rimborso, nelle bollette dei clienti regolamentati, degli importi addebitati in eccesso dalle società di generazione a causa di una doppia contabilizzazione dell'effetto inflazionistico. Parallelamente, è proseguita l'applicazione del sussidio elettrico transitorio stabilito dalla Legge n. 21.667.



5



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

5 Prospettive future

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel mese di febbraio 2026, il Gruppo ha presentato il nuovo Piano Industriale 2026-2028 che prevede un'accelerazione della crescita, grazie all'aumento degli investimenti sia *greenfield* sia *brownfield*, in particolare nei mercati in cui si prevede un più rapido aumento della domanda di elettricità, al fine di massimizzare il ritorno delle risorse aggiuntive investite.

Per il triennio 2026-2028, il Gruppo Enel si focalizzerà pertanto su tre priorità strategiche:

- accelerare la crescita nei Paesi caratterizzati da contesti stabili con focus su reti, rinnovabili e clienti finali, attraverso investimenti *greenfield* e *brownfield*;
- massimizzare la produttività del capitale grazie a un'ottimale allocazione e una gestione efficiente ed efficace delle risorse economiche;
- garantire un profilo rischio/rendimento bilanciato al fine di perseguire un miglioramento dell'utile netto ordinario per azione (EPS) mantenendo al contempo una rigorosa disciplina finanziaria.

Il nuovo Piano Industriale 2026-2028 prevede investimenti lordi di circa 53 miliardi di euro, in aumento di circa 10 miliardi di euro rispetto al Piano precedente e con la seguente allocazione:

- 26 miliardi di euro destinati ai Business Integrati, dove il Gruppo prevede una forte accelerazione degli investimenti nelle Rinnovabili, che raggiungeranno circa 20 miliardi di euro (+8 miliardi di euro circa rispetto al precedente Piano), con focus nelle geografie caratterizzate da significativa crescita della domanda elettrica. Attraverso questi investimenti, il Gruppo prevede di aggiungere 15 GW complessivi di capacità rinnovabile, di cui circa 9 GW attraverso progetti *greenfield* e circa 6 GW tramite opportunità *brownfield*. Inoltre, si prevede che la nuova capacità sarà costituita per più del 75% da eolico e tecnologie programmabili, quali impianti di accumulo a batteria (Battery Energy Storage Systems, BESS). Per quanto riguarda i Clienti, il Gruppo intende aumentare la fidelizzazione attraverso offerte bundled, includendo anche servizi aggiuntivi all'elettricità e gas;
- 26 miliardi di euro destinati alle Reti, di cui: circa il 55% in Italia, dove è prevista una rapida crescita; oltre il 20% in

Iberia, in previsione di un'ulteriore accelerazione dopo il 2028; quasi il 25% in America Latina. Si prevede che l'incremento degli investimenti nelle Reti porti la Regulated Asset Base (RAB) del Gruppo a circa 58 miliardi di euro nel 2028 rispetto a 47 miliardi di euro circa a fine 2025, con una crescita del +22%.

Il risultato delle azioni strategiche sopra descritte consente di prevedere per l'anno 2028 un EPS compreso tra 0,80 e 0,82 euro, in crescita rispetto ai circa 0,69 euro del 2025, con un CAGR (Compound Average Growth Rate) di circa il 6%.

Relativamente alla remunerazione per gli azionisti, nel periodo 2026-2028, il Gruppo prevede che la realizzazione delle sue azioni strategiche si traduca in rendimenti altamente prevedibili; in linea con la crescita attesa dell'EPS, si prevede che anche il DPS aumenti di circa il 6% in termini di CAGR tra il 2025 e il 2028.

Nel 2026 sono previsti:

- investimenti nelle reti di distribuzione focalizzati nelle aree geografiche caratterizzate da un quadro regolatorio stabile e visibile;
- investimenti nelle rinnovabili, sia attraverso lo sviluppo di progetti *greenfield* sia facendo leva su opportunità *brownfield*, massimizzando la redditività del capitale investito e minimizzando i rischi;
- gestione attiva del portafoglio clienti per potenziare le offerte integrate e migliorare la gestione dei clienti e dei servizi.

I risultati raggiunti nel primo semestre dell'anno e le azioni strategiche delineate, consentono al Gruppo di prevedere per il 2026 un EBITDA ordinario compreso tra 23,1-23,6 miliardi di euro e un utile netto ordinario compreso tra 7,1 e 7,3 miliardi di euro.

Alla luce della solida performance del primo semestre dell'esercizio, la guidance fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Strategico 2026-2028 è confermata: nel 2026, il Gruppo prevede un EPS a circa 0,74 euro, corrispondente alla parte alta del range di guidance.





BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

6 Bilancio consolidato semestrale abbreviato



Prospetti contabili consolidati

Conto economico consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2026	2025
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi	5		
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		39.896 3.115	39.742 2.965
Altri proventi		1.023 5	1.074 7
	<i>[Subtotale]</i>	40.919	40.816
Costi	6		
Energia elettrica, gas e combustibile		15.642 3.831	17.631 4.274
Servizi e altri materiali		10.514 2.151	9.577 1.916
Costo del personale		2.424	2.353
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti		452	447
Ammortamenti e altri impairment		3.553	3.446
Altri costi operativi		1.759 105	2.136 122
Costi per lavori interni capitalizzati		(1.429)	(1.511)
	<i>[Subtotale]</i>	32.915	34.079
Risultati netti da contratti su commodity	7	(284) 13	462 4
Risultato operativo		7.720	7.199
Proventi finanziari da contratti derivati	8	849	620
Altri proventi finanziari	9	893 66	3.343 50
Oneri finanziari da contratti derivati	8	380	2.739
Altri oneri finanziari	9	2.889 (1)	2.629 60
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	9	120	84
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	10	12	(45)
Risultato prima delle imposte		6.325	5.833
Imposte	11	1.769	1.731
Risultato delle continuing operation		4.556	4.102
Quota di interessenza del Gruppo		3.743	3.428
Quota di interessenza di terzi		813	674
Risultato delle discontinued operation		-	-
Quota di interessenza del Gruppo		-	-
Quota di interessenza di terzi		-	-
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)		4.556	4.102
Quota di interessenza del Gruppo		3.743	3.428
Quota di interessenza di terzi		813	674
Risultato netto per azione			
Risultato netto base per azione			
Risultato netto base per azione		0,36	0,33
Risultato netto base per azione delle continuing operation	12	0,36	0,33
Risultato netto base per azione delle discontinued operation	12	-	-
Risultato netto diluito per azione			
Risultato netto diluito per azione		0,36	0,33
Risultato netto diluito per azione delle continuing operation	12	0,36	0,33
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation	12	-	-

Prospetto di Conto economico consolidato complessivo

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2026	2025
Risultato netto del periodo		4.556	4.102
Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte)			
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari		(509)	392
Variazione del fair value dei costi di hedging		41	(23)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto		13	3
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI		(6)	(8)
Variazione della riserva di traduzione		1.661	(2.219)
Altre componenti di Conto economico complessivo cumulate, riclassificabili a Conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate		1	(14)
Altre componenti di Conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte)			
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti		3	(31)
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese		89	(29)
Altre componenti di Conto economico complessivo cumulate, non riclassificabili a Conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate		-	-
Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	25	1.293	(1.929)
Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo		5.849	2.173
Quota di interessenza:			
- del Gruppo		4.674	1.952
- di terzi		1.175	221

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro					
ATTIVITÀ	Note	al 30.06.2026		al 31.12.2025	
		di cui con parti correlate		di cui con parti correlate	
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	13	96.988		93.675	
Investimenti immobiliari		37		29	
Attività immateriali	14	15.382		15.132	
Avviamento	15	13.120		13.051	
Attività per imposte anticipate	16	8.976		8.830	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	17	1.589		1.317	
Derivati finanziari attivi non correnti	18	1.404	-	1.170	-
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	19	681		632	
Altre attività finanziarie non correnti	20	8.883	881	8.472	1.103
Altre attività non correnti	22	2.236	80	2.064	108
	[Totale]	149.296		144.372	
Attività correnti					
Rimanenze		4.247		3.301	
Crediti commerciali	23	14.228	1.197	14.555	1.018
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	19	105		135	
Crediti per imposte sul reddito		1.494		399	
Derivati finanziari attivi correnti	18	4.708	-	2.408	-
Altre attività finanziarie correnti	21	5.490	180	3.941	958
Altre attività correnti	22	3.846	83	3.386	38
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		4.534		5.065	
	[Totale]	38.652		33.190	
Attività classificate come possedute per la vendita	24	1.203		1.095	
TOTALE ATTIVITÀ		189.151		178.657	

Milioni di euro					
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	Note	al 30.06.2026		al 31.12.2025	
		di cui con parti correlate		di cui con parti correlate	
Patrimonio netto del Gruppo					
Capitale sociale		10.167		10.167	
Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio		(2.112)		(1.077)	
Altre riserve		10.783		7.001	
Utili e perdite accumulati		16.042		15.977	
	[Totale]	34.880		32.068	
Interessenze di terzi		14.786		14.737	
Totale patrimonio netto	25	49.666		46.805	
Passività non correnti					
Finanziamenti a lungo termine	31	56.643	686	56.983	747
Benefici ai dipendenti	26	1.135		1.127	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	27	5.873		6.273	
Passività per imposte differite	16	8.289		7.813	
Derivati finanziari passivi non correnti	18	3.244	4	3.314	3
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	19	5.418	22	5.495	19
Altre passività finanziarie non correnti	28	564		565	
Altre passività non correnti	29	3.064	-	3.219	-
	[Totale]	84.230		84.789	
Passività correnti					
Finanziamenti a breve termine	31	4.283	10	2.975	9
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	31	12.205	120	8.803	119
Fondi rischi e oneri quota corrente	27	1.249		1.276	
Debiti commerciali	29	11.129	1.313	11.827	1.502
Debiti per imposte sul reddito	29	1.694		541	
Derivati finanziari passivi correnti	18	5.217	-	2.343	-
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	19	2.523	64	2.833	59
Altre passività finanziarie correnti	28	795	3	910	3
Altre passività correnti	29	15.346	34	14.799	36
	[Totale]	54.441		46.307	
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita	24	814		756	
Totale passività		139.485		131.852	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		189.151		178.657	

Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato (nota 25)

Capitale sociale e riserve del Gruppo								
Milioni di euro	Capitale sociale	Riserva da sovrapprezzo azioni	Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio	Riserva per strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	Riserva legale	Altre riserve	Riserva conversione bilanci in valuta estera	Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge
Al 1° gennaio 2025	10.167	7.496	(78)	7.145	2.034	2.363	(6.352)	(2.228)
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	-	-	-	-	-	-	-
Riserva per pagamenti basati su azioni (Bonus LTI)	-	-	-	-	-	8	-	-
Strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	1.074	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione perimetro di consolidato	-	-	-	-	-	-	-	-
Operazioni su non-controlling interest	-	-	-	-	-	-	(1)	-
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	(1.722)	328
di cui:								
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	(1.722)	328
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 giugno 2025	10.167	7.496	(78)	8.219	2.034	2.371	(8.075)	(1.900)
Al 1° gennaio 2026	10.167	7.496	(1.077)	8.219	2.034	3.406	(8.215)	(1.797)
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride	-	-	-	-	-	-	-	-
Acquisto azioni proprie	-	-	(1.035)	-	-	1.005	-	-
Riserva per pagamenti basati su azioni (Bonus LTI)	-	-	-	-	-	10	-	-
Strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	1.972	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-
Operazioni su non-controlling interest	-	-	-	-	-	-	(2)	(4)
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	1.252	(457)
di cui:								
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	1.252	(457)
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 giugno 2026	10.167	7.496	(2.112)	10.191	2.034	4.421	(6.965)	(2.258)

Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging	Riserve da valutazione strumenti finanziari FVOCI	Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	Rimisurazione delle passività/ (attività) nette per piani a benefici 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
182	132	(404)	(1.092)	(2.405)	(1.220)	17.991	33.731	15.440	49.171
-	-	-	-	-	-	(2.593)	(2.593)	(648)	(3.241)
-	-	-	-	-	-	(90)	(90)	-	(90)
-	(7)	-	-	-	5	2	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	8	-	8
-	-	-	-	-	-	-	1.074	-	1.074
-	-	-	-	-	-	103	103	66	169
-	-	364	-	-	-	(45)	319	-	319
-	-	-	-	(18)	(10)	(12)	(41)	(138)	(179)
(17)	(39)	3	(29)	-	-	3.428	1.952	221	2.173
(17)	(39)	3	(29)	-	-	-	(1.476)	(453)	(1.929)
-	-	-	-	-	-	3.428	3.428	674	4.102
165	86	(37)	(1.121)	(2.423)	(1.225)	18.784	34.463	14.941	49.404
159	94	(41)	(1.009)	(2.448)	(897)	15.977	32.068	14.737	46.805
-	-	-	-	-	-	(2.643)	(2.643)	(786)	(3.429)
-	-	-	-	-	-	(144)	(144)	-	(144)
-	-	-	-	-	-	(1.005)	(1.035)	-	(1.035)
-	-	-	-	-	-	-	10	-	10
-	-	-	-	-	-	-	1.972	-	1.972
-	-	-	-	-	-	132	132	74	206
-	-	-	-	-	(130)	(18)	(154)	(414)	(568)
37	80	12	7	-	-	3.743	4.674	1.175	5.849
37	80	12	7	-	-	-	931	362	1.293
-	-	-	-	-	-	3.743	3.743	813	4.556
196	174	(29)	(1.002)	(2.448)	(1.027)	16.042	34.880	14.786	49.666

Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2026	2025
		di cui con parti correlate	di cui con parti correlate
Risultato netto		4.556	4.102
Rettifiche per:			
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	6	435	447
Ammortamenti e altri impairment	6	3.570	3.446
(Proventi)/Oneri finanziari	8-9	1.407	1.321
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	10	(12)	45
Imposte		1.769	1.731
Variazioni del capitale circolante netto:		(4.070)	(2.780)
- rimanenze		(917)	90
- crediti commerciali		220	181
- debiti commerciali		(1.000)	(575)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti		29	34
- altre passività derivanti da contratti con i clienti		(306)	32
- altre attività e passività		(2.096)	641
Accantonamenti ai fondi		516	662
Utilizzo fondi		(1.153)	(879)
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati		778	66
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati		(2.238)	1
(Proventi)/Oneri netti da valutazione commodity		137	(313)
Imposte pagate		(1.444)	(1.982)
(Plusvalenze)/Minusvalenze		-	357
Cash flow da attività operativa (A)		4.251	4.845
<i>di cui discontinued operation</i>		-	-
Investimenti in attività materiali non correnti	13	(4.148)	(3.663)
Investimenti in attività immateriali	14	(456)	(466)
Contributi in conto capitale ricevuti		927	292
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	19	(546)	(401)
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti		(71)	(949)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti		-	3
(Incremento)/Decremento di altre attività di investimento		(73)	(33)
Cash flow da attività di investimento (B)		(4.367)	(5.217)
<i>di cui discontinued operation</i>		-	-
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	31	5.250	3.212
Rimborsi di debiti finanziari	31	(3.482)	87
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto		196	(1.760)
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non-controlling interest		(40)	27
Emissioni di obbligazioni ibride perpetue		1.972	1.974
Rimborsi di obbligazioni ibride perpetue		-	(900)
Acquisto azioni proprie		(1.578)	(190)
Dividendi e acconti sui dividendi pagati		(2.718)	(2.686)
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride		(144)	(90)
Cash flow da attività di finanziamento (C)		(544)	(3.478)
<i>di cui discontinued operation</i>		-	-
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)		123	(251)
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)		(537)	(4.101)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo ⁽¹⁾		5.319	8.195
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo ⁽²⁾		4.782	4.094

(1) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 5.065 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (8.051 milioni di euro al 1° gennaio 2025), "Titoli a breve" pari a 230 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (138 milioni di euro al 1° gennaio 2025) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 24 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (6 milioni di euro al 1° gennaio 2025).

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 4.534 milioni di euro al 30 giugno 2026 (3.880 milioni di euro al 30 giugno 2025), "Titoli a breve" pari a 200 milioni di euro al 30 giugno 2026 (211 milioni di euro al 30 giugno 2025) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 48 milioni di euro al 30 giugno 2026 (3 milioni di euro al 30 giugno 2025).

Note illustrative

1. Principi 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. Il Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2026 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 30 luglio 2026.

Conformità agli IAS/IFRS

La presente Relazione finanziaria semestrale del Gruppo, per il semestre conclusosi al 30 giugno 2026, 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 2026, incluso nella Relazione finanziaria semestrale, 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 di Conto economico consolidato complessivo, 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.

Tale Bilancio consolidato semestrale abbreviato non comprende tutte le informazioni richieste dal bilancio annuale e, pertanto, deve essere letto unitamente al Bilancio consolidato predisposto per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2025. D'altro canto, include informazioni esplicative in merito a operazioni e fatti rilevanti per la comprensione delle variazioni nella situazione patrimoniale-finanziaria e nel risultato gestionale del Gruppo successivamente alla data di chiusura dell'ultimo esercizio.

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 2026 sono gli stessi adottati per la

predisposizione del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025, cui si rimanda per una loro più ampia trattazione, a eccezione delle modifiche ai principi esistenti di prima adozione al 1° gennaio 2026:

- *"Amendments to IFRS 9 and IFRS 7 – Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments"*, emesso a maggio 2024. Le modifiche includono nuovi requisiti finalizzati a:
 - chiarire la data di rilevazione ed eliminazione contabile di alcune attività e passività finanziarie, con una nuova eccezione prevista per alcune passività finanziarie, saldate tramite un sistema elettronico di pagamento, che potrebbero essere cancellate prima della data di regolamento, nel caso in cui non sia più possibile revocare il pagamento né accedere al denaro e il rischio che la transazione non venga regolata sia insignificante;
 - chiarire e aggiungere ulteriori indicazioni nel valutare se un'attività finanziaria soddisfa il criterio dei Solely Payments of Principal and Interest (SPPI);
 - aggiungere nuova informativa per alcuni strumenti con termini contrattuali che possono modificare i flussi di cassa (per esempio, con caratteristiche legate al raggiungimento di obiettivi ambientali, sociali e di governance); e
 - aggiornare l'informativa sugli strumenti di equity valutati al fair value rilevato negli Other Comprehensive Income (FVOCI).

Nel Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2026, l'applicazione di tali modifiche ha comportato l'integrazione, in forma sintetica, dell'informativa sugli strumenti finanziari. A tal riguardo, si prega di fare riferimento alla nota 31.2 "Passività finanziarie con caratteristiche contingenti".

- *“Amendments to IFRS 9 and IFRS 7 – Contracts Referencing Nature-dependent Electricity”*, emesso a dicembre 2024. Le modifiche mirano a una migliore rappresentazione degli effetti finanziari derivanti da alcuni contratti di acquisto o vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili (per esempio, eolico e solare). Tali contratti comportano l'esposizione alla variabilità della quantità sottostante di energia elettrica perché la fonte della sua generazione dipende da condizioni naturali incontrollabili (per esempio, le condizioni meteorologiche). Sono inclusi nella tipologia descritta sia alcuni contratti per l'acquisto o la vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili, spesso strutturati come accordi a lunga scadenza (ovvero, physical Power Purchase Agreements, PPA), sia gli strumenti finanziari che fanno riferimento a tale tipologia di elettricità (ovvero, Virtual Power Purchase Agreements, VPPA).

Le modifiche sono le seguenti:

- è permessa l'applicazione dell'“own-use exception” ai physical PPA se la società è stata, e prevede di essere, un acquirente netto di energia elettrica per il periodo contrattuale (ovvero, gli acquisti di energia elettrica rinnovabile compensano in misura sufficiente eventuali vendite di energia elettrica inutilizzata all'interno dello stesso mercato);
- è consentita l'applicazione dell'hedge accounting ai VPPA, (ovvero, contratti che non prevedono la consegna fisica di energia e il cui regolamento si basa sulla differenza tra il prezzo di mercato dell'energia e il prezzo strike previsto nel contratto) o ai PPA per cui non è possibile applicare l'own-use exception. In particolare, le modifiche consentono di designare come

elemento coperto un importo nominale variabile delle future transazioni di energia elettrica, a condizione che questo sia allineato alla produzione stimata dello specifico impianto di generazione al quale fa riferimento lo strumento di copertura. Inoltre, se i flussi di cassa dello strumento di copertura dipendono dal verificarsi di una transazione prevista designata come elemento coperto, quest'ultima si presume essere altamente probabile;

- sono stati introdotti ulteriori obblighi di informativa finalizzati a chiarire gli effetti di tali contratti sui flussi di cassa e sulla performance finanziaria. Inoltre, sono richieste specifiche informazioni in caso di adozione dell'own-use exception.

Nel Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2026, l'applicazione di tali modifiche ha comportato l'integrazione, in forma sintetica, dell'informativa sugli strumenti finanziari. A tal riguardo, si prega di fare riferimento alla nota 33 “Contratti di acquisto o vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili”.

- *“Annual Improvements – Volume 11”*, emesso a luglio 2024. Il documento contiene modifiche formali e chiarimenti ai seguenti standard esistenti:
 - *“IAS 7 – Statement of Cash Flows”*;
 - *“IFRS 9 – Financial Instruments”*;
 - *“IFRS 7 – Financial Instruments: Disclosures”*;
 - *“IFRS 10 – Consolidated Financial Statements”*;
 - *“IFRS 1 – First-time Adoption of International Financial Reporting Standards”*.

L'applicazione di tali modifiche, allo stato attuale, non ha comportato impatti sul presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2026.

2. Argentina – Economia iperinflazionata: impatti per l'applicazione dello IAS 29

A partire dal 1° luglio 2018 l'economia argentina è considerata iperinflazionata in base ai criteri stabiliti dallo “IAS 29 – Rendicontazione contabile in economie iperinflazionate”. Ciò a seguito della valutazione di una serie di elementi qualitativi e quantitativi, tra i quali la presenza di un tasso di inflazione cumulato maggiore del 100% nell'arco dei tre anni precedenti.

Ai fini della predisposizione del presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato e in accordo con quanto disposto dallo IAS 29, talune voci delle situazioni patrimoniali delle società partecipate in Argentina sono state rimisurate applicando l'indice generale dei prezzi al consumo ai dati storici, al fine di riflettere le modifiche al potere di acquisto del peso argentino alla data di chiusura dei bilanci delle stesse.

Tenendo presente che il Gruppo Enel ha acquisito il controllo delle società argentine il 25 giugno 2009, la rimisurazione dei dati patrimoniali non monetari dei bilanci di tali società è stata effettuata applicando gli indici di inflazione a partire da tale data. Gli effetti contabili di tale adeguamento, oltre a essere già riflessi nella situazione patrimoniale di apertura, recepiscono le variazioni del periodo. In particolare, l'effetto relativo alla rimisurazione delle attività e passività non monetarie, delle poste di patrimonio netto, nonché delle componenti di Conto economico rilevate nel corso del primo semestre 2026 è stato rilevato in contropartita di una apposita voce di Conto economico tra i proventi e oneri finanziari. Il relativo effetto fiscale è stato rilevato tra le imposte del periodo.

Per tener poi conto dell'impatto dell'iperinflazione anche sul corso monetario della valuta locale i saldi dei Conti economici espressi in valuta iperinflazionata sono stati convertiti nella valuta di presentazione del Gruppo applicando, come prevede lo IAS 21, il tasso di cambio finale anziché quello medio del periodo con la finalità di riportare tali ammontari ai valori correnti.

Di seguito si riportano i livelli cumulati degli indici generali dei prezzi al consumo alla data del 1° luglio 2009 fino al 30 giugno 2026:

Periodi	Indici generali dei prezzi al consumo cumulati
Dal 1° luglio 2009 al 31 dicembre 2018	346,30%
Dal 1° gennaio 2019 al 31 dicembre 2019	54,46%
Dal 1° gennaio 2020 al 31 dicembre 2020	35,41%
Dal 1° gennaio 2021 al 31 dicembre 2021	49,73%
Dal 1° gennaio 2022 al 31 dicembre 2022	97,08%
Dal 1° gennaio 2023 al 31 dicembre 2023	222,01%
Dal 1° gennaio 2024 al 31 dicembre 2024	109,22%
Dal 1° gennaio 2025 al 31 dicembre 2025	31,94%
Dal 1° gennaio 2026 al 30 giugno 2026	17,09%

Nel corso del primo semestre 2026 l'applicazione dello IAS 29 ha comportato la rilevazione di proventi finanziari netti da iperinflazione (al lordo delle imposte) per 120 milioni di euro.

Di seguito si riportano gli effetti dello IAS 29 sullo Stato patrimoniale al 30 giugno 2026, gli impatti dell'iperinflazione sulle principali voci di Conto economico del primo semestre 2026, differenziando quanto afferente alla rivalutazione in base agli indici generali dei prezzi al consumo e quanto afferente all'applicazione del tasso di cambio finale anziché del tasso di cambio medio del periodo, per quanto previsto dallo IAS 21 per economie iperinflazionate.

Milioni di euro	Effetto iperinflazione cumulato al 31.12.2025	Effetto iperinflazione del periodo	Differ. cambio	Effetto iperinflazione cumulato al 30.06.2026
Totale attività	1.891	314	12	2.217
Totale passività	641	125	4	770
Patrimonio netto	1.250	189 ⁽¹⁾	8	1.447

(1) Il dato include il risultato netto del primo semestre 2026 negativo per 17 milioni di euro.

Milioni di euro	1° semestre 2026		
	Effetto IAS 29	Effetto IAS 21	Totale effetto
Ricavi	45	(19)	26
Costi	152 ⁽¹⁾	(18) ⁽²⁾	134
Risultato operativo	(107)	(1)	(108)
Proventi/(Oneri) finanziari netti	67	5	72
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	120	-	120
Risultato prima delle imposte	80	4	84
Imposte	97	2	99
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)	(17)	2	(15)
Quota di interessenza del Gruppo	(12)	3	(9)
Quota di interessenza di terzi	(5)	(1)	(6)

(1) Il dato include l'effetto su ammortamenti e impairment per 72 milioni di euro.

(2) Il dato include l'effetto su ammortamenti e impairment per (1) milione di euro.

3. Principali variazioni dell'area di consolidamento

L'area di consolidamento al 30 giugno 2026, rispetto a quella del 30 giugno 2025 e del 31 dicembre 2025, ha

subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni raggruppate per anno.

2025

- In data 26 febbraio 2025, Endesa Generación ha perfezionato l'acquisizione dell'intero capitale sociale di Corporación Acciona Hidráulica SL da Corporación Acciona Energías Renovables, società appartenente al Gruppo Acciona. Dopo l'acquisizione la società ha cambiato denominazione in E-Generación Hidráulica SLU. Il corrispettivo per l'acquisizione del 100% della società è stato pari a 961 milioni di euro.
- In data 31 luglio 2025, Enel Green Power España SLU, controllata da Enel SpA tramite Endesa SA, ha acquisito il controllo totalitario della società Compañía Eólica Tierras Altas SA (Cetasa), in precedenza detenuta per il

37,5% e consolidata dal Gruppo con il metodo del patrimonio netto. Il corrispettivo per l'acquisizione del residuo 62,5% è stato pari a 45 milioni di euro.

- In data 1° ottobre 2025, Enel Green Power North America (EGPNA) ha perfezionato un'operazione di asset swap con Gulf Pacific Power (GPP) per effetto della quale ha incrementato la partecipazione in alcune società titolari di impianti eolici portandola al 51% e ha ceduto alcune partecipazioni di minoranza in impianti eolici e l'intera partecipazione di un altro impianto eolico, versando per cassa un corrispettivo di circa 44 milioni di euro.

2026

In data 30 gennaio 2026 Endesa Energía ha perfezionato l'acquisizione dell'intero capitale sociale di Energía Colectiva SLU da MasOrange Xfera Móviles SA, per un corrispettivo pari a 91 milioni di euro.

Il differenziale tra prezzo pagato e fair value delle attività nette acquisite è stato definitivamente allocato alle voci di bilancio come riportato nella seguente tabella.

Milioni di euro	Valori contabili ante acquisizione	Allocazione prezzo di acquisto	Valori rilevati al 30 giugno 2026
Customer list	3	108	111
Altre attività non correnti	5	2	7
Crediti commerciali	33	-	33
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	3	-	3
Passività per imposte differite	-	(28)	(28)
Passività correnti	(34)	(1)	(35)
Attività nette acquisite	10	81	91
Costo dell'acquisizione	91	-	91
<i>(di cui versati per cassa)</i>	<i>74</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

La contribuzione di Energía Colectiva ai ricavi del primo semestre 2026 del Gruppo Enel è di 95 milioni di euro.

4. Dati economici e patrimoniali per Settore

La rappresentazione dei risultati economici per Settore di attività è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo e per comunicare al mercato i risultati, tenuto conto del modello operativo adottato.

La Linea di Business risulta essere la discriminante principale e predominante nelle analisi svolte e nelle decisioni prese dal management del Gruppo, ed è pienamente coerente con la reportistica interna predisposta a tali fini, considerando che i risultati vengono misurati e valutati in

primis per ciascuna Linea di Business e solo successivamente si declinano per Area Geografica.

Il management, a seguito di una modifica organizzativa, ha deciso di riallocare i dati economici e patrimoniali della

società 3SUN da "Italia" all'Area Geografica "Altro, elisioni e rettifiche".

A seguito delle modifiche sopra descritte, i dati riferiti all'anno precedente sono stati rideterminati ai soli fini comparativi.

Dati economici per Linea di Business

Primo semestre 2026

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.536	4.306	11.056	15.969	48	40.915	4	40.919
Ricavi e altri proventi intersettoriali	3.753	1.914	1.117	596	850	8.230	(8.230)	-
Totale ricavi	13.289	6.220	12.173	16.565	898	49.145	(8.226)	40.919
Totale costi	11.949	2.896	7.336	13.874	1.081	37.136	(8.226)	28.910
Risultati netti da contratti su commodity	(39)	46	-	(286)	(5)	(284)	-	(284)
Ammortamenti	399	1.022	1.616	402	114	3.553	-	3.553
Impairment	10	27	207	369	-	613	-	613
Ripristini di valore	(35)	(12)	(28)	(87)	1	(161)	-	(161)
Risultato operativo	927	2.333	3.042	1.721	(303)	7.720	-	7.720
Investimenti	233	914⁽²⁾	3.549	370	76	5.142	-	5.142

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Primo semestre 2025

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment ⁽¹⁾	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.795	3.767	9.885	17.303	66	40.816	-	40.816
Ricavi e altri proventi intersettoriali	5.308	2.051	1.260	485	921	10.025	(10.025)	-
Totale ricavi	15.103	5.818	11.145	17.788	987	50.841	(10.025)	40.816
Totale costi	14.528	2.473	6.747	15.383	1.080	40.211	(10.025)	30.186
Risultati netti da contratti su commodity	645	35	-	(216)	(2)	462	-	462
Ammortamenti	429	935	1.541	412	106	3.423	-	3.423
Impairment	9	46	194	369	-	618	-	618
Ripristini di valore	(5)	(7)	(23)	(113)	-	(148)	-	(148)
Risultato operativo	787	2.406	2.686	1.521	(201)	7.199	-	7.199
Investimenti	219⁽²⁾	718⁽³⁾	3.112	390	89	4.528	-	4.528

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati economici per Area Geografica

Primo semestre 2026⁽¹⁾

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	Argentina	Brasile	Cile	Colombia e Centro America	Stati Uniti e Canada	Messico	Resto del Mondo - Altri Paesi	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	19.910	10.954	9.982	761	4.254	1.929	1.952	745	169	182	(10)	73	40.919
Ricavi e altri proventi intersettoriali	76	2	8	-	-	3	-	-	-	1	4	(86)	-
Totale ricavi	19.986	10.956	9.990	761	4.254	1.932	1.952	745	169	183	(6)	(13)	40.919
Totale costi	14.323	7.588	6.843	664	3.238	1.357	994	342	122	129	(3)	156	28.910
Risultati netti da contratti su commodity	(159)	(173)	55	-	2	8	-	42	(1)	1	3	(7)	(284)
Ammortamenti	1.313	1.092	1.050	78	360	172	145	248	18	27	2	98	3.553
Impairment	196	207	185	29	119	15	18	(1)	2	(1)	4	25	613
Ripristini di valore	(11)	(109)	(44)	-	(6)	(27)	(3)	(4)	2	-	(6)	3	(161)
Risultato operativo	4.006	2.005	2.011	(10)	545	423	798	202	24	29	-	(302)	7.720
Investimenti	2.898	955	1.214⁽²⁾	89	580	282	173	84	-⁽²⁾	6	-	75	5.142

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Primo semestre 2025⁽¹⁾

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	Argentina	Brasile	Cile	Colombia e Centro America	Stati Uniti e Canada	Messico	Resto del Mondo - Altri Paesi	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	20.661	10.842	9.222	755	3.605	2.075	1.757	772	139	173	(54)	91	40.816
Ricavi e altri proventi intersettoriali	128	4	56	-	-	4	-	-	-	3	49	(188)	-
Totale ricavi	20.789	10.846	9.278	755	3.605	2.079	1.757	772	139	176	(5)	(97)	40.816
Totale costi	15.352	8.175	6.656	610	2.680	1.486	946	363	102	474	(5)	3	30.186
Risultati netti da contratti su commodity	436	(11)	36	-	-	2	1	37	(4)	-	-	1	462
Ammortamenti	1.265	1.054	1.014	66	371	163	127	250	14	23	-	90	3.423
Impairment	172	236	194	24	121	43	5	1	-	-	-	16	618
Ripristini di valore	(3)	(134)	(8)	-	(3)	-	(1)	(1)	-	(3)	-	(3)	(148)
Risultato operativo	4.439	1.504	1.458	55	436	389	681	196	19	(318)	-	(202)	7.199
Investimenti	2.588	791	1.064	98	472	146	285	48	12	3⁽²⁾	-	85	4.528

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

(2) Il dato non include 2 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati patrimoniali per Linea di Business

Al 30 giugno 2026

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	6.995	41.468	46.416	966	1.848	97.693	(1)	97.692
Attività immateriali	128	4.965	18.375	4.716	317	28.501	1	28.502
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	6	16	665	92	18	797	(7)	790
Crediti commerciali	3.374	2.584	8.668	4.426	1.031	20.083	(5.786)	14.297
Altro	2.768	1.942	3.668	1.027	2.959	12.364	(3.640)	8.724
Attività operative	13.271⁽¹⁾	50.975⁽²⁾	77.792⁽³⁾	11.227⁽⁴⁾	6.173⁽⁵⁾	159.438	(9.433)	150.005
Debiti commerciali	3.205	2.419	5.324	4.339	983	16.270	(5.088)	11.182
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	148	162	7.609	54	1	7.974	(33)	7.941
Fondi diversi	3.242	1.477	1.695	638	1.269	8.321	(51)	8.270
Altro	1.527	2.588	9.631	2.528	6.003	22.277	(4.878)	17.399
Passività operative	8.122⁽⁶⁾	6.646⁽⁷⁾	24.259⁽⁸⁾	7.559⁽⁹⁾	8.256⁽¹⁰⁾	54.842	(10.050)	44.792

(1) Di cui 78 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 884 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 5 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 31 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 148 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(7) Di cui 174 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(8) Di cui 5 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(9) Di cui 18 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(10) Di cui 35 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Al 31 dicembre 2025

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	6.410	40.884	44.306	961	1.789	94.350	(1)	94.349
Attività immateriali	153	4.958	18.115	4.623	334	28.183	(1)	28.182
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	6	14	621	122	9	772	(3)	769
Crediti commerciali	3.469	2.735	8.767	4.429	1.364	20.764	(6.168)	14.596
Altro	2.034	1.681	3.204	1.233	3.912	12.064	(4.973)	7.091
Attività operative	12.072⁽¹⁾	50.272⁽²⁾	75.013⁽³⁾	11.368⁽⁴⁾	7.408⁽⁵⁾	156.133	(11.146)	144.987
Debiti commerciali	3.383	2.458	5.452	5.068	1.127	17.488	(5.607)	11.881
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	305	197	7.805	52	4	8.363	(35)	8.328
Fondi diversi	3.240	1.794	1.733	737	1.236	8.740	(52)	8.688
Altro	1.216	2.651	9.489	3.805	5.578	22.739	(5.320)	17.419
Passività operative	8.144⁽⁶⁾	7.100⁽⁷⁾	24.479⁽⁸⁾	9.662	7.945⁽⁹⁾	57.330	(11.014)	46.316

(1) Di cui 38 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 834 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 21 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 31 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 131 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(7) Di cui 158 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(8) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(9) Di cui 35 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati patrimoniali per Area Geografica

Al 30 giugno 2026

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	Argentina	Brasile	Cile	Colombia e Centro America	Stati Uniti e Canada	Messico	Resto del Mondo - Altri Paesi	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	39.241	24.407	33.080	2.424	5.072	7.347	6.646	10.445	654	492	-	964	97.692
Attività immateriali	2.943	16.148	9.040	141	3.746	2.511	2.188	223	(3)	232	2	371	28.502
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	47	40	688	-	683	-	-	3	1	1	-	15	790
Crediti commerciali	6.440	2.767	5.216	298	2.304	1.811	470	176	92	89	(24)	(126)	14.297
Altro	3.263	3.331	1.925	75	960	749	203	189	195	86	(532)	205	8.724
Attività operative	51.934	46.693⁽¹⁾	49.949	2.938	12.765⁽²⁾	12.418⁽³⁾	9.507⁽⁴⁾	11.036	939⁽⁵⁾	900⁽⁶⁾	(554)	1.429	150.005
Debiti commerciali	5.141	1.965	4.957	489	1.524	1.918	502	359	69	117	(21)	(881)	11.182
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	4.098	3.711	149	-	105	-	44	-	-	-	-	(17)	7.941
Fondi diversi	2.744	2.787	1.776	56	781	264	405	222	6	41	1	963	8.270
Altro	6.682	3.575	4.875	403	2.509	234	952	1.019	255	38	(535)	2.267	17.399
Passività operative	18.665	12.038⁽⁷⁾	11.757	948	4.919	2.416	1.903	1.600	330⁽⁸⁾	196⁽⁹⁾	(555)	2.332⁽¹⁰⁾	44.792

(1) Di cui 20 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 28 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 917 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 9 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(7) Di cui 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(8) Di cui 181 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(9) Di cui 14 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(10) Di cui 53 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Al 31 dicembre 2025

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	Argentina	Brasile	Cile	Colombia e Centro America	Stati Uniti e Canada	Messico	Resto del Mondo - Altri Paesi	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	37.813	24.391	31.187	2.034	4.750	7.023	5.910	10.329	647	495	(1)	958	94.349
Attività immateriali	2.984	16.091	8.697	126	3.574	2.505	2.027	228	(1)	237	1	410	28.182
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	61	44	642	-	627	-	-	13	1	1	-	22	769
Crediti commerciali	6.613	3.093	4.792	267	1.943	1.951	366	159	62	72	(28)	98	14.596
Altro	2.563	2.818	1.725	63	775	342	182	229	169	88	(123)	(15)	7.091
Attività operative	50.034⁽¹⁾	46.437⁽²⁾	47.043	2.490	11.669	11.821	8.485⁽³⁾	10.958	878⁽⁴⁾	893⁽⁵⁾	(151)	1.473	144.987
Debiti commerciali	5.800	1.912	4.895	372	1.591	2.004	470	320	71	98	(31)	(726)	11.881
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	4.205	3.873	269	-	226	-	43	-	-	-	-	(19)	8.328
Fondi diversi	3.263	2.847	1.685	44	759	264	353	219	6	39	1	893	8.688
Altro	7.553	3.296	4.690	451	2.105	626	203	1.155	229	45	(124)	1.880	17.419
Passività operative	20.821	11.928⁽⁶⁾	11.539	867	4.681	2.894	1.069	1.694	306⁽⁷⁾	182⁽⁸⁾	(154)	2.028⁽⁹⁾	46.316

(1) Di cui 38 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 834 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 21 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 31 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 131 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(7) Di cui 158 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(8) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(9) Di cui 35 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

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

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025
Totale attività	189.151	178.657
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.589	1.317
Altre attività finanziarie non correnti	10.287	9.642
Crediti tributari a lungo inclusi in "Altre attività non correnti"	1.011	935
Altre attività finanziarie correnti	10.198	6.349
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	4.534	5.065
Attività per imposte anticipate	8.976	8.830
Crediti tributari	2.325	1.331
Attività finanziarie e fiscali di "Attività possedute per la vendita"	226	201
Attività di settore	150.005	144.987
Totale passività	139.485	131.852
Finanziamenti a lungo termine	56.642	56.983
Derivati finanziari passivi non correnti	3.244	3.314
Altre passività finanziarie non correnti	426	414
Finanziamenti a breve termine	4.283	2.975
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	12.205	8.803
Altre passività finanziarie correnti	6.012	3.253
Passività di imposte differite	8.289	7.813
Debiti per imposte sul reddito	1.694	541
Debiti tributari diversi	1.321	886
Passività finanziarie e fiscali di "Passività possedute per la vendita"	577	554
Passività di settore	44.792	46.316

Informazioni sul Conto economico consolidato

Ricavi

5. Ricavi – Euro 40.919 milioni

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Vendite energia elettrica	20.198	20.185	13	0,1%
Trasporto energia elettrica	6.661	6.317	344	5,4%
Corrispettivi da gestori di rete	607	671	(64)	-9,5%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	1.098	799	299	37,4%
Vendite e trasporto gas	3.019	3.329	(310)	-9,3%
Vendite di combustibili	685	706	(21)	-3,0%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	510	461	49	10,6%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	759	548	211	38,5%
Vendite certificati ambientali	53	195	(142)	-72,8%
Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto	644	572	72	12,6%
Altre vendite e prestazioni	520	418	102	24,4%
Totale ricavi IFRS 15	34.754	34.201	553	1,6%
Vendite di commodity da contratti con consegna fisica	5.649	4.904	745	15,2%
Risultati da valutazione dei contratti di vendita di commodity con consegna fisica chiusi nel periodo	(518)	628	(1.146)	-
Contributi per certificati ambientali	148	115	33	28,7%
Rimborsi vari	197	206	(9)	-4,4%
Plusvalenze da alienazione di controllate, collegate, joint venture, joint operation e attività non correnti possedute per la vendita	2	2	-	-
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	10	9	1	11,1%
Altri ricavi e proventi	677	751	(74)	-9,9%
TOTALE RICAVI	40.919	40.816	103	0,3%

I ricavi da “vendite di energia elettrica” si attestano nel primo semestre 2026 a 20.198 milioni di euro, sostanzialmente invariati rispetto al periodo comparativo (20.185 milioni di euro).

In particolare, i minori ricavi in Italia per 434 milioni di euro, principalmente riconducibili alla riduzione dei volumi di vendita e alla normalizzazione delle tariffe applicate alla clientela, sono stati compensati dai maggiori ricavi nel Resto del Mondo, pari a 461 milioni di euro, principalmente relativi al Brasile (349 milioni di euro) dove l’incremento dei consumi e dei prezzi di vendita è stato accompagnato da un effetto favorevole del tasso di cambio tra i due periodi a confronto.

I ricavi da “trasporto energia elettrica” rilevano un incremento di 344 milioni di euro rispetto al periodo precedente e sono principalmente riconducibili alla Spagna (238 milioni di euro), per il riconoscimento di partite regolatorie pregresse, che incorporano l’aggiornamento di alcuni parametri di remunerazione, e al Brasile (84 milioni di euro), dove l’incremento è attribuibile principalmente all’aumento della componente tariffaria per il recupero degli effetti inflattivi e per la remunerazione degli investimenti effettuati, nonché al già citato impatto positivo del tasso di cambio.

I ricavi da “contributi da operatori istituzionali di mercato” sono in aumento di 299 milioni di euro. Tale aumento è interamente riconducibile alla Spagna e fa riferimento alle compensazioni riconosciute per i Territori Non Peninsulari (TNP) che si incrementano per effetto dei me-

canismi regolatori e dei conguagli previsti dalla normativa vigente.

Il decremento dei ricavi per “vendite e trasporto di gas” di 310 milioni di euro rispetto al primo semestre 2025 è riconducibile principalmente alla flessione delle vendite sui mercati spagnolo (220 milioni di euro) e italiano (120 milioni di euro), limitatamente mitigato da maggiori corrispettivi per il trasporto (58 milioni di euro). Tale variazione negativa è riconducibile per entrambi alla riduzione dei prezzi unitari di vendita e dei volumi venduti.

La variazione positiva delle “vendite di commodity da contratti con consegna fisica”, pari a 745 milioni di euro, è principalmente attribuibile all’incremento delle vendite di quote di emissione di inquinanti, al netto della riduzione dei ricavi per vendite di gas.

La variazione negativa dei “risultati da valutazione dei contratti di vendita di commodity con consegna fisica chiusi nel periodo”, pari a 1.146 milioni di euro, è riconducibile principalmente al ridimensionamento dei risultati da contratti outstanding su commodity con consegna fisica valutati in base al principio contabile IFRS 9, che nel 2025 avevano beneficiato di un contesto di mercato particolarmente favorevole in termini di prezzi.

La tabella seguente espone i risultati netti relativi ai contratti di vendita e acquisto di commodity con consegna fisica misurati al fair value a Conto economico.

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Risultati di contratti di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9) chiusi nel periodo				
Contratti di vendita				
Vendite di energia elettrica	704	476	228	47,9%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(39)	30	(69)	-
Totale energia	665	506	159	31,4%
Vendite di gas	3.639	4.413	(774)	-17,5%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(468)	596	(1.064)	-
Totale gas	3.171	5.009	(1.838)	-36,7%
Vendite di quote di emissioni inquinanti	1.302	14	1.288	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(8)	1	(9)	-
Totale quote di emissioni inquinanti	1.294	15	1.279	-
Vendita di garanzie di origine	4	1	3	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(3)	1	(4)	-
Totale garanzie di origine	1	2	(1)	-50,0%
Totale ricavi	5.131	5.532	(401)	-7,2%
Contratti di acquisto				
Acquisti di energia elettrica	709	593	116	19,6%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(107)	43	(150)	-
Totale energia	602	636	(34)	-5,3%
Acquisti di gas	3.894	4.254	(360)	-8,5%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(687)	478	(1.165)	-
Totale gas	3.207	4.732	(1.525)	-32,2%
Acquisti di quote di emissioni inquinanti	1.718	170	1.548	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	40	(2)	42	-
Totale quote di emissioni inquinanti	1.758	168	1.590	-
Acquisti di garanzie di origine	3	1	2	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(11)	2	(13)	-
Totale garanzie di origine	(8)	3	(11)	-
Totale costi	5.559	5.539	20	0,4%
Ricavi/(Costi) netti di contratti di commodity energetiche con consegna fisica chiusi nel periodo	(428)	(7)	(421)	-
Risultati da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)				
Contratti di vendita				
Energia	(97)	61	(158)	-
Gas	(1.417)	2.022	(3.439)	-
Quote di emissioni inquinanti	(222)	14	(236)	-
Garanzie di origine	(4)	1	(5)	-
Totale	(1.740)	2.098	(3.838)	-
Contratti di acquisto				
Energia	(81)	65	(146)	-
Gas	(1.532)	1.768	(3.300)	-
Quote di emissioni inquinanti	41	62	(21)	-33,9%
Garanzie di origine	(5)	(55)	50	90,9%
Totale	(1.577)	1.840	(3.417)	-
Risultati netti da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)	(163)	258	(421)	-
TOTALE RICAVI/(COSTI) NETTI DA CONTRATTI DI COMMODITY CON CONSEGNA FISICA (IFRS 9)	(591)	251	(842)	-

I ricavi da contratti con clienti (IFRS 15) relativi al primo semestre 2026 ammontano complessivamente a 34.754

milioni di euro, e sono ripartiti tra “point in time” e “over time” così come esposto nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre 2026									
	Italia		Iberia		Resto del Mondo		Altro, elisioni e rettifiche		Totale	
	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time
Totale ricavi IFRS 15	14.003	362	10.612	254	9.323	134	41	25	33.979	775

Milioni di euro	1° semestre 2025									
	Italia		Iberia		Resto del Mondo		Altro, elisioni e rettifiche		Totale	
	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time
Totale ricavi IFRS 15	14.392	409	10.258	514	8.437	151	15	25	33.102	1.099

Costi

6. Costi – Euro 32.915 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2026	2025	Variazioni	
Acquisto di energia elettrica	8.796	9.010	(214)	-2,4%
Acquisto di combustibili e gas	6.846	8.621	(1.775)	-20,6%
Totale acquisti energia elettrica, combustibili e gas	15.642	17.631	(1.989)	-11,3%
Vettoramenti passivi	4.755	4.781	(26)	-0,5%
Godimento beni di terzi	328	259	69	26,6%
Altri servizi	3.138	3.196	(58)	-1,8%
Materie prime	2.293	1.341	952	71,0%
Totale servizi e altri materiali	10.514	9.577	937	9,8%
Costo del personale	2.424	2.353	71	3,0%
Ammortamenti delle attività materiali	2.730	2.554	176	6,9%
Ammortamenti delle attività immateriali	823	869	(46)	-5,3%
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	452	447	5	1,1%
Altri impairment/(Ripristini di valore)	-	23	(23)	-
Totale ammortamenti e impairment	4.005	3.893	112	2,9%
Oneri per certificati ambientali	631	539	92	17,1%
Altri oneri connessi a sistema elettrico e gas	143	148	(5)	-3,4%
Altri oneri per imposte e tasse	636	737	(101)	-13,7%
Minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni	-	341	(341)	-
Altri costi operativi	349	371	(22)	-5,9%
Totale altri costi operativi	1.759	2.136	(377)	-17,6%
Costi capitalizzati per materiali	(580)	(698)	118	16,9%
Costi capitalizzati del personale	(581)	(501)	(80)	-16,0%
Altri costi capitalizzati	(268)	(312)	44	14,1%
Totale costi per lavori interni capitalizzati	(1.429)	(1.511)	82	5,4%
TOTALE COSTI	32.915	34.079	(1.164)	-3,4%

Il decremento dei costi per “acquisto di energia elettrica” è riconducibile principalmente all'Italia (360 milioni di euro), per effetto della riduzione dei volumi acquistati in Borsa e della dinamica delle valutazioni al fair value dei contratti di acquisto con consegna fisica chiusi nel primo semestre. La riduzione interessa inoltre la Spagna (222 milioni di euro), prevalentemente per i minori prezzi medi registrati sul mercato all'ingrosso. Tali effetti sono stati parzialmente compensati dai maggiori costi di acquisto di energia elettrica rilevati in Brasile (307 milioni di euro).

La voce comprende i risultati da valutazione al fair value dei contratti di acquisto di energia elettrica con consegna fisica chiusi nel primo semestre 2026, che registrano un decremento di 150 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2025, come riportato nella nota 5 “Ricavi”.

Il decremento dei costi per “acquisto di combustibili e gas” riflette prevalentemente la riduzione dei costi della commodity gas (1.585 milioni di euro), riconducibile soprattutto all'Italia (1.414 milioni di euro), principalmente per effetto della dinamica delle valutazioni al fair value dei contratti di acquisto con consegna fisica chiusi nel periodo e dei minori prezzi medi registrati sui contratti scaduti nel primo semestre 2026 rispetto al corrispondente periodo del 2025. La riduzione interessa inoltre la Spagna (147 milioni di euro), principalmente per effetto dei minori volumi acquistati.

La voce comprende i risultati da valutazione al fair value dei contratti di acquisto di gas con consegna fisica chiusi nel primo semestre 2026, che registrano un decremento di 1.165 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2025, come indicato nella nota 5 “Ricavi”.

I costi per “servizi e altri materiali” nel primo semestre 2026 registrano un incremento di 937 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente prevalentemente per l'aumento dei costi per “materie prime” (952 milioni di euro), correlato all'incremento dei costi per quote di emissione (980 milioni di euro) già citati nella nota 5 “Ricavi”.

Il “costo del personale” del primo semestre 2026 ammonta a 2.424 milioni di euro, in lieve aumento rispetto al corrispondente dell'esercizio precedente (2.353 milioni di euro), per via del maggior numero medio di dipendenti.

Infatti, il personale del Gruppo Enel al 30 giugno 2026 è pari a 61.900 unità (61.634 unità al 31 dicembre 2025). La variazione in aumento, pari a 266 unità, è riferibile al saldo positivo tra assunzioni e cessazioni (232 unità) e all'acquisizione della società Energía Colectiva SL in Spagna (+34 unità).

L'incremento della voce “ammortamenti e impairment”, pari a 112 milioni di euro nel primo semestre 2026 rispetto al corrispondente periodo del 2025, riflette principalmente i maggiori ammortamenti delle attività materiali (176 milioni di euro), conseguenti all'entrata in esercizio degli investimenti realizzati nei business delle energie rinnovabili e della distribuzione. Tale andamento è stato parzialmente compensato dai minori ammortamenti delle attività immateriali (46 milioni di euro) e dalla riduzione degli “altri impairment/(ripristini di valore)” (23 milioni di euro).

Gli impairment del primo semestre 2026 (al netto dei ripristini di valore) presentano un decremento di 18 milioni di euro, dettagliato nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Impairment:				
- crediti commerciali	552	562	(10)	-1,8%
- altri crediti	24	25	(1)	-4,0%
Totale impairment di crediti commerciali e di altri crediti	576	587	(11)	-1,9%
Ripristini di valore:				
- crediti commerciali	(124)	(139)	15	10,8%
Ripristini di valore di altri crediti	-	(1)	1	-
Totale ripristini di crediti commerciali e di altri crediti	(124)	(140)	16	11,4%
TOTALE IMPAIRMENT/(RIPRISTINI DI VALORE) NETTI DI CREDITI COMMERCIALI E ALTRI CREDITI	452	447	5	1,1%
Impairment:				
- immobili, impianti e macchinari	4	20	(16)	-80,0%
- attività immateriali	27	6	21	-
- attività classificate come possedute per la vendita	7	5	2	40,0%
Totale impairment	38	31	7	22,6%
Ripristini di valore:				
- immobili, impianti e macchinari	(29)	(3)	(26)	-
- attività immateriali	(9)	(2)	(7)	-
- attività classificate come possedute per la vendita	-	(3)	3	-
Totale ripristini di valore	(38)	(8)	(30)	-
TOTALE ALTRI IMPAIRMENT/(RIPRISTINI DI VALORE) NETTI	-	23	(23)	-
TOTALE IMPAIRMENT E RELATIVI RIPRISTINI	452	470	(18)	-3,8%

Gli “oneri per certificati ambientali” evidenziano un incremento di 92 milioni di euro, riconducibile principalmente:

- ai maggiori oneri per quote di emissioni inquinanti rilevati in Italia, per l’aumento dei volumi di produzione da fonte termoelettrica e l’incremento dei prezzi di valorizzazione di tali certificati;
- all’incremento degli oneri per i certificati di efficienza energetica in Italia e Spagna.

Gli “altri oneri per imposte e tasse” si riducono di 101 milioni di euro, prevalentemente per il minor impatto dell’Imposta sul Valore della Produzione di Energia Elettrica (IVPEE) in Spagna, a seguito delle misure introdotte dal Regio Decreto Legge 7/2026, che ha previsto la riduzione dell’aliquota nel primo trimestre 2026 e la

successiva sospensione dell’imposta a partire dal mese di aprile.

Le “minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni” registrano una riduzione di 341 milioni di euro rispetto all’analogo periodo dell’anno precedente per effetto del rilascio, rilevato nel primo semestre 2025, delle riserve negative di patrimonio netto relative alle perdite non realizzate di Slovak Power Holding BV, conseguente alla cessione della partecipazione.

La riduzione degli oneri capitalizzati, pari a 82 milioni di euro, è riferibile principalmente ai minori lavori eseguiti sulla rete di distribuzione rispetto al corrispondente periodo dell’esercizio precedente.

7. Risultati netti da contratti su commodity – Euro (284) milioni

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Derivati su commodity:				
- proventi su derivati chiusi nel periodo	2.488	1.756	732	41,7%
- oneri su derivati chiusi nel periodo	2.585	1.582	1.003	63,4%
Proventi/(Oneri) netti su derivati su commodity chiusi nel periodo:	(97)	174	(271)	-
- proventi su derivati outstanding	2.039	861	1.178	-
- oneri su derivati outstanding	2.063	831	1.232	-
Proventi/(Oneri) netti su derivati su commodity outstanding	(24)	30	(54)	-
Contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica:				
- proventi/(oneri) da valutazione di contratti outstanding di vendita di commodity energetiche con consegna fisica	(1.740)	2.098	(3.838)	-
- proventi/(oneri) da valutazione di contratti outstanding di acquisto di commodity energetiche con consegna fisica	1.577	(1.840)	3.417	-
Proventi/(Oneri) netti da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica	(163)	258	(421)	-
RISULTATI NETTI DA CONTRATTI SU COMMODITY	(284)	462	(746)	-

I risultati netti da contratti su commodity sono negativi per 284 milioni di euro (erano positivi per 462 milioni di euro nel primo semestre 2025) e risultano così composti:

- oneri netti su derivati su commodity pari complessivamente a 121 milioni di euro (proventi netti per 204 milioni di euro nel primo semestre 2025), che si riferiscono a derivati designati di cash flow hedge e a derivati al fair value a Conto economico. In particolare, sono stati rilevati oneri netti su derivati chiusi nel periodo per 97 milioni di euro (proventi netti per 174 milioni di euro nel primo semestre 2025) e oneri netti da valutazione su derivati outstanding per 24 milioni di euro (proventi netti per 30 milioni di euro nel primo semestre 2025);
- risultati negativi da valutazione al fair value a Conto economico dei contratti di commodity energetiche con consegna fisica ancora in essere alla data di riferimento del bilancio per 163 milioni di euro (risultati positivi per 258 milioni di euro nel primo semestre 2025).

La variazione in diminuzione dei proventi netti, pari a 746 milioni di euro, è ascrivibile principalmente ai risultati da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica e dagli oneri netti su derivati su commodity chiusi nel periodo, soprattutto per effetto della normalizzazione delle attività di copertura del portafoglio commodity in un contesto di prezzi forward differente da quello, particolarmente favorevole, del primo semestre 2025.

8. Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati – Euro 469 milioni

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Proventi:				
- proventi da derivati designati come strumenti di copertura	772	453	319	70,4%
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	77	167	(90)	-53,9%
Totale proventi	849	620	229	36,9%
Oneri:				
- oneri da derivati designati come strumenti di copertura	(275)	(2.638)	2.363	89,6%
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	(105)	(101)	(4)	-4,0%
Totale oneri	(380)	(2.739)	2.359	86,1%
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI DA CONTRATTI DERIVATI	469	(2.119)	2.588	

La voce si riferisce ai risultati dei contratti derivati su tassi di interesse e cambio, per i quali sono stati rilevati proventi netti per 469 milioni di euro nel primo semestre 2026 (oneri netti per 2.119 milioni di euro nel primo semestre 2025), così composti:

- proventi netti derivanti relativi ai derivati designati come strumenti di copertura per 497 milioni di euro (oneri netti per 2.185 milioni di euro nel primo semestre 2025) riconducibili prevalentemente a relazioni di copertura in cash flow hedge;
- oneri netti relativi a derivati al fair value a Conto economico per 28 milioni di euro (proventi netti per 66 milioni di euro nel primo semestre 2025).

L'incremento dei proventi netti da contratti derivati, pari a 2.588 milioni di euro rispetto al primo semestre 2025,

è riconducibile prevalentemente ai derivati su tasso di cambio designati in hedge accounting, che hanno registrato una variazione positiva di 2.682 milioni di euro. Tale andamento è riferibile principalmente al rilascio a Conto economico della riserva OCI, correlato alle differenze cambio sui finanziamenti in valuta oggetto di copertura, che hanno risentito in misura significativa dell'andamento del cambio euro/dollaro statunitense. Si evidenzia che, nel complesso, i proventi netti derivanti da contratti derivati su tasso di cambio designati in hedge accounting e valutati al fair value a Conto economico hanno registrato un incremento di 2.607 milioni di euro, compensando quasi integralmente il maggiore impatto delle differenze cambio nette negative rispetto al primo semestre 2025, illustrate nella nota 9 "Altri proventi/(oneri) finanziari netti".

9. Altri proventi/(oneri) finanziari netti – Euro (1.876) milioni

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Interessi e altri proventi da attività finanziarie	163	187	(24)	-12,8%
Differenze positive di cambio	423	2.929	(2.506)	-85,6%
Proventi da partecipazioni	1	1	-	-
Proventi da iperinflazione	481	388	93	24,0%
Altri proventi	306	226	80	35,4%
Totale altri proventi finanziari	1.374	3.731	(2.357)	-63,2%
Interessi e altri oneri su debiti finanziari	(1.592)	(1.408)	(184)	-13,1%
Differenze negative di cambio	(848)	(677)	(171)	-25,3%
Attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	(51)	(74)	23	31,1%
Attualizzazione altri fondi	(116)	(109)	(7)	-6,4%
Oneri da iperinflazione	(361)	(304)	(57)	-18,8%
Altri oneri	(282)	(361)	79	21,9%
Totale altri oneri finanziari	(3.250)	(2.933)	(317)	-10,8%
TOTALE ALTRI PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI	(1.876)	798	(2.674)	-

L'incremento degli altri oneri finanziari netti di 2.674 milioni di euro, rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio 2025, è attribuibile principalmente:

- alla riduzione delle differenze positive di cambio (2.506 milioni di euro), rilevate prevalentemente da Enel Finance International e quasi integralmente compensate dall'incremento dei proventi netti riferiti ai contratti derivati su tasso di cambio;
- all'incremento degli "interessi e altri oneri su debiti finanziari" (184 milioni di euro), che riflette il combinato effetto dell'aumento del debito medio e del relativo costo medio.

La variazione è stata parzialmente compensata:

- dall'incremento dei proventi netti da iperinflazione rilevati dalle società argentine in applicazione dello IAS 29 (36 milioni di euro);
- dall'aumento degli interessi attivi di mora (57 milioni di euro) essenzialmente in Spagna;
- dai maggiori ripristini netti di valore di attività finanziarie (59 milioni di euro), connessi principalmente al rilascio del fondo perdite attese relativo alle Deferred Purchase Price Notes di Enel X Srl verso Mooney Group, a seguito della rinuncia irrevocabile e incondizionata del credito, nonché all'adeguamento del fondo perdite attese sullo shareholding loan concesso a Mooney Group da Enel X e sui crediti finanziari della società brasiliana Enel X Mobilidade Urbana SA.

10. Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro 12 milioni

La quota dei proventi netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto evidenzia un incremento di 57 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente. Tale variazione è riconducibile principalmente:

- alla rilevazione, nel primo semestre 2025, degli adeguamenti di valore delle partecipazioni di EGPNA Renewable Energy Partners e Rocky Caney (27 milioni di euro) in ragione dell'accordo di asset swap tra Enel Gre-

en Power North America (EGPNA) e Gulf Pacific Power per effetto del quale Enel Green Power ha incrementato la partecipazione in alcune società collegate portandola al 51% e altre sono state oggetto di cessione nel 2025;

- alla variazione positiva dei risultati economici *pro quota* di alcune partecipate rispetto all'analogo periodo del 2025, tra cui Mooney Group, le società del progetto Matimba, Potentia Energy e Principia Energy.

11. Imposte – Euro 1.769 milioni

Milioni di euro	1° semestre		Variazioni	
	2026	2025		
Imposte correnti	1.679	1.643	36	2,2%
Rettifiche per imposte sul reddito relative a esercizi precedenti	(200)	(166)	(34)	-20,5%
Totale imposte correnti	1.479	1.477	2	0,1%
Imposte differite	53	(3)	56	-
Imposte anticipate	237	257	(20)	-7,8%
TOTALE	1.769	1.731	38	2,2%

Le imposte di competenza del primo semestre 2026 ammontano a 1.769 milioni di euro, con un incremento di 38 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2025.

L'incidenza sul risultato *ante* imposte nel primo semestre 2026 è del 28%, a fronte del 29,7% del primo semestre 2025. Tale minore incidenza risente sostanzialmente, sul

primo semestre 2026, degli impatti positivi del rinnovo del beneficio Patent Box per il quinquennio 2020-2024, parzialmente compensati dall'incremento dell'IRAP introdotto dal "Decreto Bollette", mentre nel primo semestre 2025 risentivano degli impatti correlati agli oneri relativi al perfezionamento della cessione della partecipazione residua in Slovak Power Holding.

12. Risultato e risultato diluito per azione

Entrambi gli indici sono calcolati sulla consistenza media delle azioni ordinarie dell'esercizio pari a 10.166.679.946 azioni, rettificata della consistenza media delle azioni pro-

prie acquisite a servizio del Piano di incentivazione a lungo termine (LTI). Il numero puntuale delle azioni proprie al 30 giugno 2026 è pari a 243.416.292.

Milioni di euro	1° semestre	
	2026	2025
Risultato netto di pertinenza del Gruppo (base)	3.743	3.428
di cui:		
- continuing operation	3.743	3.428
- discontinued operation	-	-
Effetto di diritti preferenziali sui dividendi (per es., azioni privilegiate)	-	-
Dividendi su strumenti di capitale (per es., obbligazioni ibride)	(144)	(90)
Altro	-	-
Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (base)	3.599	3.338
di cui:		
- continuing operation	3.599	3.338
- discontinued operation	-	-
Numero di azioni (unità)		
Numero di azioni ordinarie emesse al 1° gennaio	10.166.679.946	10.166.679.946
Effetto delle azioni proprie detenute	(208.078.643)	(12.079.670)
Effetto delle opzioni su azioni esercitate	-	-
Altro	-	-
Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato base per azione	9.958.601.303	10.154.600.276
Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (base)	3.599	3.338
Effetto diluitivo:		
- interessi su obbligazioni convertibili	-	-
- altro	-	-
Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (diluito)	3.599	3.338
di cui:		
- continuing operation	3.599	3.338
- discontinued operation	-	-
Numero di azioni (unità)		
Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato base per azione	9.958.601.303	10.154.600.276
Effetto della conversione dei titoli convertibili	-	-
Altro	-	-
Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato diluito per azione	9.958.601.303	10.154.600.276
Risultato netto base per azione		
Risultato netto base per azione	0,36	0,33
Risultato netto base per azione delle continuing operation	0,36	0,33
Risultato netto base per azione delle discontinued operation	-	-
Risultato netto diluito per azione		
Risultato netto diluito per azione	0,36	0,33
Risultato netto diluito per azione delle continuing operation	0,36	0,33
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation	-	-

Informazioni sullo Stato patrimoniale consolidato

13. Immobili, impianti e macchinari – Euro 96.988 milioni

La movimentazione degli immobili, impianti e macchinari nel corso del primo semestre 2026 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2025	93.675
Investimenti	4.140
Differenza cambi	1.563
Variazioni perimetro di consolidamento	7
Ammortamenti	(2.710)
Impairment e ripristini di valore	25
Riclassifica da/ad "Attività possedute per la vendita"	(29)
Altri movimenti	317
Totale al 30 giugno 2026	96.988

Il totale degli investimenti, riferiti alle immobilizzazioni materiali e immateriali, effettuati nel corso del primo semestre 2026 ammonta a 4.596 milioni di euro (4.140 milioni di euro riferiti a "immobili, impianti e macchinari" e 456 milioni di euro ad "attività immateriali", per

il cui dettaglio si rimanda alla nota 14), in aumento rispetto al primo semestre 2025 di 469 milioni di euro. Nella seguente tabella sono elencati gli investimenti effettuati nel primo semestre 2026, distinti per tipologia di attività.

	1° semestre			
Milioni di euro	2026	2025	Variazioni	
Impianti di produzione:				
- termoelettrici	129	125	4	3,2%
- idroelettrici	175	134	41	30,6%
- geotermoelettrici	55	55	-	-
- nucleare	92	71	21	29,6%
- con fonti energetiche alternative	278	416	(138)	-33,2%
Totale impianti di produzione	729	801	(72)	-9,0%
Reti di distribuzione di energia elettrica ⁽¹⁾	3.003	2.711	292	10,8%
Enel X (e-City, e-Industries, e-Home)	44	71	(27)	-38,0%
Enel X Way (e-Mobility)	20	30	(10)	-33,3%
Retail	306	289	17	5,9%
Altro	494	225	269	-
TOTALE	4.596	4.127	469	11,4%

(1) I valori del primo semestre 2026 non considerano 546 milioni di euro riferiti a investimenti in infrastrutture comprese nell'IFRIC 12 (401 milioni di euro nel primo semestre 2025).

Gli investimenti del Gruppo si focalizzano sull'ammodernamento delle reti e sulle rinnovabili, in linea con il Piano Strategico, che mira a una strategia di miglioramento del profilo di rischio/rendimento degli stessi, avviando una trasformazione il cui obiettivo è quello di creare più valore per i clienti e raggiungere le emissioni nette zero entro il 2040.

Il periodo evidenzia infatti un incremento degli investimenti nelle reti di distribuzione (trainato da Italia e Spagna) volto a potenziare la resilienza climatica e l'affidabi-

lità e nelle energie rinnovabili, soprattutto in Italia e Cile, al netto delle contrazioni rilevate in Colombia, Spagna e Brasile. Le variazioni si mantengono invece marginali per la generazione termoelettrica e per il retail, mentre le immobilizzazioni relative al business di Enel X e della mobility subiscono una contrazione, localizzata prevalentemente in Italia e Colombia.

Si segnala che l'impatto dei cambi risulta essere positivo per un totale di 1.563 milioni di euro, principalmente a

causa del deprezzamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alle valute in America Latina.

La voce "Variazioni perimetro di consolidamento", pari a 7 milioni di euro, è prevalentemente riferita ad asset presenti negli Stati Uniti.

Si rilevano inoltre ammortamenti e impairment rilevati sugli immobili, impianti e macchinari rispettivamente per 2.710 e 25 milioni di euro.

La voce "Riclassifica da/ad 'Attività possedute per la vendita'" presenta un saldo di 29 milioni di euro, relativo ad al-

cuni asset della centrale di Bocamina in Cile, che nell'ambito del processo di smantellamento della centrale stessa saranno oggetto di cessione.

Gli "altri movimenti" evidenziano un saldo positivo pari a 317 milioni di euro, e includono principalmente gli effetti dell'iperinflazione in Argentina (352 milioni di euro al lordo degli impatti sugli ammortamenti), i nuovi contratti di leasing (195 milioni di euro), la capitalizzazione degli interessi su finanziamenti specificamente dedicati a investimenti in immobilizzazioni materiali (26 milioni di euro), al netto di contributi in conto impianti ricevuti in Italia per 252 milioni di euro e dismissioni per 36 milioni di euro.

14. Attività immateriali – Euro 15.382 milioni

La movimentazione delle attività immateriali nel corso del primo semestre 2026 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2025	15.132
Investimenti	456
Differenze cambio	393
Variazioni perimetro di consolidamento	110
Ammortamenti	(836)
Impairment e ripristini di valore	(18)
Altri movimenti	145
Totale al 30 giugno 2026	15.382

L'aumento delle attività immateriali risente positivamente degli investimenti del periodo, in particolare per l'acquisizione dei nuovi contratti con la clientela prevalentemente in Italia e Spagna, del positivo impatto delle differenze cambio registrato in Brasile e Colombia, delle variazioni del perimetro di consolidamento a seguito dell'acquisizione di Energía Colectiva SL in Spagna e degli "altri mo-

vimenti", i quali accolgono principalmente le riclassifiche, ai fini IFRIC 12 in Brasile, tra attività immateriali e attività finanziarie e l'adeguamento dei valori delle attività immateriali delle società argentine per l'iperinflazione.

Tale incremento è stato parzialmente compensato dall'impatto degli ammortamenti e dagli impairment del periodo.

15. Avviamento – Euro 13.120 milioni

La movimentazione dell'avviamento nel corso del primo semestre 2026 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2025	13.051
Differenze cambio	76
Variazioni perimetro di consolidamento	(6)
Altri movimenti	(1)
Totale al 30 giugno 2026	13.120

L'avviamento, pari a 13.120 milioni di euro, presenta un incremento di 69 milioni di euro che è attribuibile principalmente agli adeguamenti cambio positivi registrati principalmente in Brasile e in Colombia.

Le altre variazioni fanno principalmente riferimento alla Germania a valle del completamento del processo di

purchase price allocation relativo all'acquisto avvenuto nel mese di dicembre 2025 di un portafoglio di impianti eolici onshore (6 milioni di euro) e alla riclassifica da attività held for use ad attività possedute per la vendita della società Enel X Advisory Services UK (1 milione di euro). Di seguito il valore dell'avviamento dettagliato per CGU o gruppi di CGU cui è stato allocato.

		al 31.12.2025	Variaz. perim.	Differ. cambio	Impairment	Riclassifica da/ ad "Attività classificate come possedute per la vendita"	al 30.06.2026
Milioni di euro		Valore netto					Valore netto
Iberia Penisola	EGP	1.334	-	-	-	-	1.334
	Grids	5.788	-	-	-	-	5.788
	Commercial	1.807	-	-	-	-	1.807
Cile	EGP	949	-	-	-	-	949
	Grids	152	-	-	-	-	152
Argentina	Grids	20	-	-	-	-	20
Colombia	EGP	301	-	6	-	-	307
	Grids	224	-	-	-	-	224
Brasile	EGP	414	-	39	-	-	453
	Grids	788	-	29	-	-	817
Perù	Generazione	25	-	-	-	-	25
Centro America	EGP	23	-	1	-	-	24
Nord America	EGP	68	-	-	-	-	68
	Enel X	39	-	1	-	-	40
APAC	Enel X	84	-	-	-	-	84
Resto d'Europa	Enel X	40	-	-	-	(1)	39
	EGP	44	(6)	-	-	-	38
Italia	Commercial	581	-	-	-	-	581
	EGP	21	-	-	-	-	21
	Generazione	349	-	-	-	-	349
Totale		13.051	(6)	76	-	(1)	13.120

I criteri adottati per l'identificazione delle Cash Generating Unit (CGU) sono basati sulla revenue separation, ritenuto il criterio prevalente in considerazione della natura del business di riferimento, tenendo anche conto delle regole di funzionamento e delle normative dei mercati in cui operano, e dell'organizzazione aziendale. Ai fini dei test di impairment relativi all'avviamento, le CGU identificate vengono raggruppate tenendo in considerazione le sinergie attese, coerentemente con la visione strategica e operativa del management, nei limiti dei settori operativi identificati ai fini dell'informativa di settore in base al principio contabile IFRS 8.

Le CGU al 30 giugno 2026 non hanno subito variazioni rispetto a quelle identificate al 31 dicembre 2025.

Al 30 giugno 2026 le principali assunzioni adottate in sede di Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025 per la determinazione del valore d'uso si ritengono ancora sostenibili e non sono stati identificati specifici indicatori di perdita di valore (c.d. "trigger event") che avrebbero richiesto di effettuare test di impairment sui gruppi di CGU cui è allocato l'avviamento.

A tale proposito e con specifico riferimento alla CGU "Brasile Grids", si evidenzia che in data 7 aprile 2026 ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), l'ente regolatore brasiliano, ha deliberato l'apertura di un procedimento amministrativo volto a valutare un'eventuale raccomandazione di revoca della concessione di distribuzione per l'area di San Paolo, a seguito degli eventi meteorologici eccezionali, mantenendo in sospeso il processo di rinnovo anticipato.

Il management ha valutato che l'apertura di tale procedimento non costituisce un autonomo indicatore di impairment, ma rappresenti l'evoluzione del quadro di complessità regolamentare e giuridica già valutato ai fini del Bilancio consolidato dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2025.

Nell'ambito della sua attività di monitoraggio degli aspetti regolatori, legali e operativi associati alla citata concessione, il management ha comunque effettuato un aggiornamento delle analisi di sensitività sulla stima del valore

recuperabile, che ha confermato la recuperabilità delle attività iscritte al 30 giugno 2026 relative a Enel Distribuição São Paulo.

Il Gruppo continuerà a monitorare l'evoluzione degli aspetti regolatori, legali e operativi associati alla concessione di San Paolo, valutando periodicamente l'adeguatezza delle assunzioni utilizzate alla luce delle informazioni disponibili.

16. Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite – Euro 8.976 milioni ed euro 8.289 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Attività per imposte anticipate	8.976	8.830	146	1,7%
Passività per imposte differite	8.289	7.813	476	6,1%
<i>di cui:</i>				
Attività per imposte anticipate non compensabili	7.176	5.413	1.763	32,6%
Passività per imposte differite non compensabili	5.172	3.134	2.038	65,0%
Passività per imposte differite nette eccedenti anche dopo un'eventuale compensazione	1.317	1.262	55	4,4%

L'incremento delle "attività per imposte anticipate" e delle "passività per imposte differite" è riconducibile prevalentemente all'andamento della fiscalità associata alle varia-

zioni del fair value dei derivati di cash flow hedge e all'impatto delle differenze cambio.

17. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro 1.589 milioni

Nella seguente tabella è esposta la movimentazione delle principali partecipazioni in imprese a controllo congiunto e collegate valutate con il metodo del patrimonio netto.

Millioni di euro	al 31.12.2025	Quota %	Impatto a Conto economico	Dividendi	Riclassifica da/ ad "Attività classificate come possedute per la vendita"	Altri movim.	al 30.06.2026	Quota %
Società a controllo congiunto								
Gridspertise	305	50,0%	-	-	-	-	305	50,0%
Mooney Group SpA	187	50,0%	(13)	-	-	273	447	50,0%
Potentia Energy	210	50,0%	(6)	-	-	19	223	50,0%
Principia Energy SA	213	50,0%	1	(13)	-	-	201	50,0%
Società progetto Matimba	53	50,0%	4	-	-	6	63	50,0%
Drift Sand Wind Project	59	50,0%	2	-	-	(10)	51	50,0%
Front Marítim del Besòs	30	61,4%	-	-	-	-	30	61,4%
Elecgas SA	36	50,0%	3	-	-	2	41	50,0%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	5	43,8%	-	-	-	-	5	43,8%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	8	33,5%	1	-	-	-	9	33,5%
PowerCrop	5	50,0%	3	-	-	-	8	50,0%
Totale società a controllo congiunto	1.111		(5)	(13)	-	290	1.383	
Società collegate								
CESI	62	42,7%	2	-	-	-	64	42,7%
GNL Chile SA	39	33,3%	8	(2)	-	1	46	33,3%
Energías Especiales del Bierzo	5	50,0%	-	-	-	-	5	50,0%
Gorona del Viento El Hierro SA	10	23,2%	-	-	-	-	10	23,2%
Sociedad Eólica El Puntal	5	50,0%	-	-	-	1	6	50,0%
Renovables Brovales 400 kV	6	64,2%	-	-	-	-	6	64,2%
Cogenio Iberia	5	20,0%	(4)	-	(1)	-	-	-
Cogenio Srl	7	20,0%	-	-	(7)	-	-	-
Totale società collegate	139		6	(2)	(8)	2	137	
Altre minori valutate con il metodo del patrimonio netto	67		11	(1)	(6)	(2)	69	
TOTALE	1.317		12	(16)	(14)	290	1.589	

Le "partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto", pari a 1.589 milioni di euro, registrano un incremento di 272 milioni di euro riconducibile essenzialmente all'aumento di capitale in Mooney Group (per 273

milioni di euro) mediante la rinuncia irrevocabile e incondizionata ai crediti finanziari rappresentati dalle Deferred Purchase Price Notes detenute da Enel X Srl verso la partecipata.

18. Derivati

Milioni di euro	Non corrente		Corrente	
	al 30.06.2026	al 31.12.2025	al 30.06.2026	al 31.12.2025
Contratti derivati attivi	1.404	1.170	4.708	2.408
Contratti derivati passivi	3.244	3.314	5.217	2.343

Per i commenti relativi ai contratti derivati si rimanda alle note 32.1 e seguenti.

19. Attività/(Passività) non correnti/correnti derivanti da contratti con i clienti

Le attività non correnti derivanti da contratti con i clienti, pari a 681 milioni di euro, si riferiscono principalmente agli accordi per servizi pubblici in concessione "public-to-pri-

vate" rilevati secondo quanto previsto dall'IFRIC 12, per 635 milioni di euro, tutti riferiti alle concessioni elettriche brasiliane dettagliate come segue.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025
Enel Distribuição Rio de Janeiro	126	113
Enel Distribuição Ceará	157	198
Enel Distribuição São Paulo	352	279
Totale	635	590

Tale casistica ricorre nei casi in cui il concessionario non abbia ancora maturato pienamente il diritto a farsi riconoscere tali attività dal concedente. Si precisa che il valore al 30 giugno 2026 comprende investimenti del periodo per un ammontare pari a 546 milioni di euro.

Le attività correnti derivanti da contratti con i clienti ammontano a 105 milioni di euro e accolgono principalmente le attività per lavori e servizi in corso su ordinazione (90 milioni di euro) relative a commesse per lavori ancora da fatturare il cui corrispettivo è subordinato all'adempimento di una prestazione contrattuale.

Le passività non correnti derivanti da contratti con i clienti, pari a 5.418 milioni di euro, sono da attribuire principal-

mente al settore "Grids", in Spagna (3.031 milioni di euro) e in Italia (2.316 milioni di euro), riferite ai contributi per connessioni alla rete di nuovi utenti.

Le passività correnti derivanti da contratti con i clienti, pari a 2.523 milioni di euro, accolgono principalmente le passività relative ai ricavi da servizi di connessione alla rete elettrica per 2.203 milioni di euro rilevate in Italia, Spagna e Colombia, nonché le passività per lavori in corso su ordinazione per 212 milioni di euro.

Come richiesto dall'IFRS 15 si riporta di seguito il riversamento a Conto economico per classe temporale delle passività derivanti da contratti con i clienti.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025
Entro 1 anno	2.523	2.833
Entro 2 anni	568	529
Entro 3 anni	495	525
Entro 4 anni	493	524
Entro 5 anni	492	523
Oltre 5 anni	3.370	3.394
Totale	7.941	8.328

20. Altre attività finanziarie non correnti – Euro 8.883 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value	525	573	(48)	-8,4%
Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto (vedi nota 20.1)	2.353	2.890	(537)	-18,6%
Accordi per servizi in concessione	5.849	4.853	996	20,5%
Crediti finanziari relativi a Joint Development Agreements (JDA)	100	100	-	-
Risconti attivi finanziari non correnti	56	56	-	-
Totale	8.883	8.472	411	4,9%

Le “altre attività finanziarie non correnti” aumentano di 411 milioni di euro per l’incremento dei crediti di natura finanziaria legati agli “accordi per servizi in concessione” in Brasile. Tale variazione è stata parzialmente compensata:

- dal decremento delle “altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, commentate nella nota 20.1;
- dalla diminuzione delle “partecipazioni in altre imprese valutate al fair value” (48 milioni di euro) dovuta alla cessione del residuo 10% della partecipazione nel capitale sociale di Duereti (137 milioni di euro), perfezionata nel primo semestre 2026, parzialmente compensata dall’incremento di valore della partecipazione in Zacapa Topco Sàrl (57 milioni di euro).

20.1 Altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto – Euro 2.353 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Titoli	841	716	125	17,5%
Crediti finanziari diversi	1.512	2.174	(662)	-30,5%
Totale	2.353	2.890	(537)	-18,6%

La voce si riduce di 537 milioni di euro, principalmente per il decremento dei crediti finanziari (662 milioni di euro) riconducibile essenzialmente:

- al Gruppo Endesa, per la riduzione dei crediti finanziari per depositi presso amministrazioni pubbliche (428 milioni di euro), relativi agli importi versati dai clienti a titolo di garanzia, che a seguito dell’entrata in vigore del Regio Decreto 88/2026 sono stati riclassificati tra i crediti finanziari correnti, in considerazione della loro esigibilità nel breve termine prevista dal nuovo quadro normativo;
- a Enel X Srl (246 milioni di euro) sostanzialmente per effetto della rinuncia irrevocabile e incondizionata ai crediti finanziari rappresentati dalle Deferred Purchase Price Notes detenute nei confronti di Mooney Group.

Tale variazione è stata parzialmente compensata dall’incremento dei titoli non correnti al FVOCI nei quali il Gruppo investe parte della sua liquidità.

21. Altre attività finanziarie correnti – Euro 5.490 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto (vedi nota 21.1)	5.397	3.788	1.609	42,5%
Quote correnti di attività finanziarie da accordi per servizi in concessione	13	12	1	8,3%
Ratei attivi finanziari correnti	74	131	(57)	-43,5%
Altre attività finanziarie correnti	6	10	(4)	-40,0%
Totale	5.490	3.941	1.549	39,3%

Le “altre attività finanziarie correnti” registrano un aumento di 1.549 milioni di euro essenzialmente per l’incremento delle “altre attività finanziarie correnti incluse nell’inde-

bitamento finanziario netto”, commentate nella nota 21.1, parzialmente compensato dalla riduzione dei “ratei attivi finanziari correnti”.

21.1 Altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto – Euro 5.397 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine	2.237	1.372	865	63,0%
Titoli	200	230	(30)	-13,0%
Cash collateral e altri crediti finanziari per operatività su derivati	2.594	2.033	561	27,6%
Altri crediti finanziari diversi a breve termine	366	153	213	-
Totale	5.397	3.788	1.609	42,5%

L'incremento della voce di 1.609 milioni di euro è riconducibile principalmente:

- all'aumento della "quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", rilevato prevalentemente nel Gruppo Endesa, per effetto dell'incremento dei crediti finanziari per depositi verso amministrazioni pubbliche relativi ai depositi cauzionali versati dai clienti (428 milioni di euro), che, a seguito dell'entrata in vigore del Regio Decreto 88/2026, sono divenuti esigibili nel breve termine, nonché per l'aumento del credito finanziario relativo al

meccanismo di deficit del sistema elettrico spagnolo (223 milioni di euro);

- all'aumento degli "altri crediti finanziari diversi a breve termine" principalmente per la rilevazione in e-distribuzione di un credito finanziario riferito agli incassi PNRR;
- all'incremento dei cash collateral versati alle controparti per l'operatività su contratti derivati.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dal decremento dei titoli correnti al FVOCI.

22. Altre attività non correnti/correnti

Le "altre attività non correnti", pari a 2.236 milioni di euro, aumentano nel primo semestre 2026 di 172 milioni di euro soprattutto per l'incremento dei crediti verso casse conguglio e gestori di mercato e di servizi energetici (122 milioni di euro), prevalentemente in Italia e Spagna, e dei crediti tributari (76 milioni di euro), solo parzialmente compensati dalla riduzione degli anticipi a fornitori (26 milioni di euro).

Le "altre attività correnti", pari a 3.846 milioni di euro, aumentano di 460 milioni di euro nel primo semestre 2026, prevalentemente per effetto dell'incremento:

- dei crediti per derivati esitati su commodity energetiche (per 51 milioni di euro) soprattutto in Enel Global Trading;
- dei crediti verso casse conguglio e gestori di mercato e di servizi energetici (per 260 milioni di euro), essenzialmente in e-distribuzione;
- dei risconti attivi per canoni derivazione acqua (per 82 milioni di euro) e dei risconti attivi per competenze e altre partite connesse al personale (per 54 milioni di euro).

23. Crediti commerciali – Euro 14.228 milioni

Il decremento dei crediti commerciali, pari a 327 milioni di euro, è prevalentemente riconducibile a Italia, Spagna e Cile per la riduzione dei crediti commerciali per vendite e trasporto di energia elettrica e gas, a seguito dei minori volumi scambiati.

Tale riduzione è stata parzialmente compensata dalle so-

cietà di distribuzione in Brasile per via dell'incremento dei ricavi regolati.

I crediti commerciali sono iscritti al netto del relativo fondo svalutazione che a fine periodo è pari a 3.952 milioni di euro, a fronte di un saldo iniziale pari a 3.819 milioni di euro. Nella tabella seguente è esposta la movimentazione del fondo.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2025	3.819
Accantonamenti	552
Rilasci	(124)
Utilizzi	(371)
Altri movimenti	76
Totale al 30 giugno 2026	3.952

24. Attività e passività incluse in gruppi in dismissione classificati come posseduti per la vendita – Euro 1.203 milioni ed euro 814 milioni

Le voci in esame includono le attività nette valutate sulla base del minore tra il costo, inteso come valore netto contabile, e il presumibile valore di realizzo, classificate come possedute per la vendita in base ai requisiti previsti dall'IFRS 5 – Attività non correnti possedute per la

vendita e attività operative cessate” per la loro classificazione in tale voce.

Di seguito si riportano in tabella le composizioni delle attività classificate come disponibili per la vendita e le passività associate.

Milioni di euro	al 31.12.2025	Riclassifica ad attività correnti e non	Riclassifica da attività correnti e non	Dismissioni e variaz. perimetro di consolid.	(Impairment)/ Ripristini	Diff. cambi	Investimenti	Altri movimenti	al 30.06.2026
Immobili, impianti e macchinari	674	-	29	(5)	-	16	9	(19)	704
Investimenti immobiliari	8	(8)	-	-	-	-	-	-	-
Attività immateriali	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avviamento	-	-	1	-	-	-	-	-	1
Attività per imposte anticipate	72	-	-	-	-	2	-	3	77
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	42	-	14	-	(7)	(1)	-	-	48
Crediti finanziari non correnti e titoli	15	-	-	-	-	-	-	(9)	6
Altre attività non correnti	1	-	-	-	-	-	-	-	1
Rimanenze	32	-	-	-	-	1	-	-	33
Crediti commerciali	42	-	1	-	-	2	-	23	68
Crediti per imposte sul reddito	42	-	-	-	-	1	-	7	50
Crediti finanziari correnti e titoli	5	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Altre attività correnti	138	-	-	-	-	5	-	20	163
Attività derivanti da contratti con i clienti - correnti	-	-	3	-	-	-	-	1	4
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	24	-	20	-	-	1	-	3	48
Totale	1.095	(8)	68	(5)	(7)	27	9	24	1.203

Milioni di euro	al 31.12.2025	Riclassifica a passività correnti e non	Riclassifica da passività correnti e non	Dismissioni e variaz. perimetro di consolid.	Diff. cambi	Altri movimenti	al 30.06.2026
Finanziamenti a lungo termine	333	-	-	-	2	(335)	-
Fondi rischi e oneri quota non corrente	10	-	-	-	-	1	11
Passività per imposte differite	79	-	-	-	2	1	82
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	8	337	345
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	93	-	-	-	2	1	96
Fondi rischi e oneri quota corrente	1	-	-	-	-	-	1
Debiti commerciali	54	-	1	-	1	(3)	53
Debiti per imposte sul reddito	24	-	-	-	1	2	27
Altre passività finanziarie correnti	25	-	-	-	1	-	26
Altre passività correnti	137	-	17	-	3	16	173
Totale	756	-	18	-	20	20	814

Nel corso del primo semestre 2026 le attività nette destinate alla vendita si sono incrementate di 50 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo di confronto, principalmente a causa dei seguenti fenomeni:

- la riclassifica tra le attività nette disponibili per la vendita, per 29 milioni di euro, di alcuni asset della centrale di Bocamina in Cile che, nell'ambito del processo di dismissione e smantellamento dell'impianto, sono destinati alla cessione;
- la riclassifica tra le attività nette disponibili per la vendita della società Cogenio Srl in Italia e Cogenio Iberia in Spagna, per un totale di 12 milioni di euro, in quanto al 30 giugno 2026 sono soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile IFRS 5; la riclassifica ha comportato un adeguamento di valore per complessivi 5 milioni di euro;
- la riclassifica tra le attività held in use, tra gli investimenti immobiliari, del terreno sito a Palma di Maiorca per 8 milioni di euro, a seguito della valutazione del management che, al 30 giugno 2026, non considera più alta-

mente probabile la cessione a causa di vincoli urbanistici e legali ancora pendenti;

- un incremento delle attività nette per 22 milioni di euro relative alla società Enel Green Power México e a un gruppo di società da questa direttamente controllate già classificate come possedute per la vendita al 31 dicembre 2025.

Inoltre, il saldo netto, pari a 389 milioni di euro, si compone principalmente dei seguenti attivi già presenti al 31 dicembre 2025:

- Messico, per 331 milioni di euro relativi alla società Enel Green Power México e a un gruppo di società da questa direttamente controllate;
- India, per 43 milioni di euro relativi alla società Enel Green Power India che detiene una capacità installata netta di circa 640 MW costituita da progetti solari ed eolici;
- Spagna, per 6 milioni di euro riferiti principalmente all'immobile a Cadice.

25. Patrimonio netto totale – Euro 49.666 milioni

25.1 Patrimonio netto del Gruppo – Euro 34.880 milioni

Capitale sociale – Euro 10.167 milioni

Al 30 giugno 2026 il capitale sociale di Enel SpA, interamente sottoscritto e versato, risulta pari ad 10.166.679.946 euro, rappresentato da altrettante azioni ordinarie prive del valore nominale. L'importo del capitale di Enel SpA risulta invariato rispetto a quello registrato al 31 dicembre 2025.

Al 30 giugno 2026, 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 azionisti in possesso di una parteci-

pazione superiore al 3% del capitale della Società risultavano il Ministero dell'Economia e delle Finanze (con il 23,585% del capitale sociale) e BlackRock Inc. (con il 5,023% del capitale sociale, posseduto a titolo di gestione del risparmio).

Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio – Euro (2.112) milioni

Alla data del 30 giugno 2026, le azioni proprie sono rappresentate da n. 243.416.292 azioni ordinarie di Enel SpA (n. 133.554.875 al 31 dicembre 2025), acquistate tramite un intermediario abilitato per un valore complessivo di 2.112 milioni di euro.

Riserve diverse – Euro 10.783 milioni

Riserva da sovrapprezzo azioni – Euro 7.496 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.

Riserva per strumenti di capitale – obbligazioni ibride perpetue – Euro 10.191 milioni

Tale riserva accoglie il valore nominale, al netto dei costi di transazione, dei prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui denominati in euro destinati a investitori istituzionali.

La variazione della riserva per 1.972 milioni di euro è riconducibile a una nuova emissione effettuata a gennaio 2026, per un valore nominale pari a 2.000 milioni di euro, rilevato al netto dei costi di transazione.

Nel corso del primo semestre 2026 sono stati pagati coupon a titolari di obbligazioni ibride perpetue per 144 milioni di euro.

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 4.421 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 e 2.010 milioni di euro riferiti alla rilevazione da parte di Enel SpA delle azioni proprie acquistate con le operazioni di buyback del 2025 e del primo semestre 2026.

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 (6.965) milioni

La variazione del periodo, positiva per 1.250 milioni di euro, è dovuta principalmente all'apprezzamento netto delle valute funzionali utilizzate dalle controllate estere, soprattutto in America Latina e negli Stati Uniti, rispetto all'euro (valuta di presentazione della Capogruppo).

Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge – Euro (2.258) milioni

Includono gli oneri netti rilevati direttamente a patrimonio netto per effetto di valutazioni su derivati di copertura. Nel corso del primo semestre 2026 la riserva ha avuto una va-

riazione negativa per 461 milioni di euro, dovuta prevalentemente al rilascio della riserva di Enel Finance International legato all'adeguamento cambio dei finanziamenti coperti.

Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging – Euro 196 milioni

Tale riserva accoglie, in applicazione all'IFRS 9, la variazione di fair value dei currency basis point e dei punti forward. La variazione del periodo è dovuta principalmente all'adeguamento dei suddetti fair value dei derivati di Enel Finance International.

Riserve da valutazione strumenti finanziari FVOCI – Euro 174 milioni

Includono i proventi netti non realizzati relativi a valutazioni al fair value di attività finanziarie. La variazione del primo semestre 2026 è dovuta principalmente agli adeguamenti di valore della partecipazione in Zacapa Topco e della partecipazione in European Energy Exchange, positivi rispettivamente per 54 milioni di euro e 27 milioni di euro.

Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro (29) 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. La variazione del primo semestre 2026 è dovuta soprattutto all'adeguamento del fair value dei derivati di Potentia Energy.

Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti – Euro (1.002) 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.

Riserva per cessioni di quote azionarie senza perdita di controllo – Euro (2.448) 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 (1.027) milioni

Tale riserva accoglie 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 soprattutto in America Latina. La variazione del primo semestre 2026 è legata all'operazione di ri-acquisto di azioni proprie da parte di Endesa.

Utili e perdite accumulati – Euro 16.042 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 rilevati 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 interessenze di terzi
Riserva conversione bilanci in valuta estera	1.663	-	-	1.663	1.252	411
Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge	(96)	(530)	116	(510)	(457)	(53)
Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging	57	-	(16)	41	37	4
Riserve da valutazione di strumenti finanziari FVOCI	(23)	15	2	(6)	(6)	-
Quota OCI di società collegate valutate a equity	14		(1)	13	12	1
Riserve da valutazione di partecipazioni in altre imprese	89	-	-	89	86	3
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti	12	-	(9)	3	7	(4)
Totale utili/(perdite) iscritti a patrimonio netto	1.716	(515)	92	1.293	931	362

25.2 Interessenze di terzi – Euro 14.786 milioni

Nella tabella seguente viene rappresentata la composizione delle Interessenze di terzi suddivisa per area geografica.

Milioni di euro	Patrimonio netto di terzi		Risultato del periodo di terzi	
	al 30.06.2026	al 31.12.2025	al 30.06.2026	al 31.12.2025
Italia	1.142	1.206	22	14
Iberia	6.064	6.447	420	311
America Latina	7.420	6.915	366	341
Europa	-	1	-	-
Nord America	31	46	2	5
Africa, Asia e Oceania	129	122	3	3
Totale	14.786	14.737	813	674

La variazione del semestre delle Interessenze di terzi è legata principalmente al risultato del periodo (813 milioni di euro) e alla variazione positiva della riserva di traduzione (411 milioni di euro) a seguito dell'apprezzamento netto delle valute funzionali utilizzate dalle controllate

estere, soprattutto negli Stati Uniti e in America Latina, in parte compensati dai dividendi distribuiti (786 milioni di euro) e dal decremento conseguente all'operazione di acquisto azioni proprie da parte di Endesa (396 milioni di euro).

26. Benefici ai dipendenti – Euro 1.135 milioni

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2025	1.127
Accantonamenti	80
Utilizzi	(119)
Oneri da attualizzazione	34
Differenze cambio	31
Altri movimenti	(18)
Totale al 30 giugno 2026	1.135

Il Gruppo riconosce ai dipendenti varie forme di benefici individuati nelle prestazioni connesse al “trattamento di fine rapporto” di lavoro, mensilità aggiuntive per raggiunti limiti di età o per maturazione del diritto alla pensione di anzianità, premi di fedeltà per il raggiungimento di determinati requisiti di anzianità in azienda, previdenza e assistenza sanitaria integrativa, sconti sul prezzo di fornitura dell’energia elettrica consumata a uso domestico e altre prestazioni simili.

L’analisi sulla passività derivante dai benefici ai dipendenti viene svolta annualmente, a meno di significative variazioni

delle ipotesi attuariali o dei piani intervenute nel frattempo. La variazione del periodo comporta un aumento della passività per 8 milioni di euro.

Gli aggiornamenti delle variabili demografiche hanno comportato accantonamenti e utilizzi rispettivamente per 80 milioni di euro e 119 milioni di euro (principalmente in Italia e Brasile).

Si rilevano, inoltre, oneri da attualizzazione per 34 milioni di euro e un positivo impatto dei cambi per 31 milioni di euro, dovuto al deprezzamento dell’euro rispetto al dollaro statunitense e alle valute in America Latina.

27. Fondi rischi e oneri – Euro 7.122 milioni

Milioni di euro	Non corrente	Corrente	Totale fondi rischi e oneri
Totale al 31 dicembre 2025	6.273	1.276	7.549
Accantonamenti	332	336	668
Utilizzi	(599)	(435)	(1.034)
Rilasci	(141)	(87)	(228)
Oneri da attualizzazione	67	12	79
Differenze cambio	81	16	97
Variazioni perimetro di consolidamento	-	-	-
Accantonamenti per fondi smantellamento e ripristino	5	(3)	2
Altri movimenti	(145)	134	(11)
Totale al 30 giugno 2026	5.873	1.249	7.122

La principale movimentazione dei fondi rischi e oneri nel primo semestre 2026 è riconducibile agli utilizzi di periodo in Italia riferiti principalmente al fondo canoni dovuti a enti pubblici territoriali, ai fondi per piani di ristrutturazione connessi alla transizione energetica, al fondo per indennizzi assicurativi e agli altri fondi diversi, e in Spagna

relativi soprattutto ai fondi per piani di ristrutturazione connessi alla transizione energetica.

Gli accantonamenti del periodo sono registrati soprattutto in Italia sui fondi per indennizzi assicurativi e in Italia e Spagna sui fondi oneri per certificati ambientali.

28. Altre passività finanziarie non correnti/correnti

Le altre passività finanziarie non correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto	164	164	-	-
Risconti passivi finanziari non correnti	140	149	(9)	-6,0%
Debiti verso azionisti non correnti	260	252	8	3,2%
Totale	564	565	(1)	-0,2%

Non si rilevano variazioni significative tra la fine dell’esercizio 2025 e il primo semestre 2026.

Gli “altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” accolgono le passività per il

deficit del sistema elettrico spagnolo, i “risconti passivi finanziari non correnti” sono riferiti essenzialmente alle up-front fee sui contratti derivati incassati da Enel Finance International e i “debiti verso azionisti non correnti” sono relativi alle società nordamericane.

Le altre passività finanziarie correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Ratei e risconti finanziari passivi	601	689	(88)	-12,8%
Debiti verso azionisti correnti	17	26	(9)	-34,6%
Altri debiti	177	195	(18)	-9,2%
Totale	795	910	(115)	-12,6%

I "ratei e risconti finanziari passivi" includono soprattutto ai ratei passivi che hanno registrato una riduzione riferita prevalentemente a Enel SpA ed Enel Finance International.

Gli "altri debiti" accolgono soprattutto i debiti finanziari per interessi maturati da liquidare registrati principalmente nel Gruppo Endesa, Enel Américas ed Enel Chile.

29. Altre passività non correnti/correnti

Le altre passività non correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Ratei e risconti passivi operativi	384	399	(15)	-3,8%
Debiti verso casse conguaglio-gestori di mercato e di servizi energetici	238	228	10	4,4%
Debiti per tax partnership	506	659	(153)	-23,2%
Acconti diversi non correnti	467	477	(10)	-2,1%
Altre passività	1.439	1.426	13	0,9%
Passività non correnti per corrispettivi potenziali - Terzi	30	30	-	-
Totale	3.064	3.219	(155)	-4,8%

La voce "Altre passività non correnti", pari a 3.064 milioni di euro (3.219 milioni di euro al 31 dicembre 2025), risultano in diminuzione per 155 milioni di euro. Tale variazione è

prevalentemente dovuta ai minori debiti per accordi di tax partnership negli Stati Uniti.

Le altre passività correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Debiti commerciali	11.129	11.827	(698)	-5,9%
Debiti per imposte sul reddito	1.694	541	1.153	-
Altre passività correnti	15.346	14.799	547	3,7%
Totale	28.169	27.167	1.002	3,7%

I debiti commerciali, pari a 11.129 milioni di euro (11.827 milioni di euro al 31 dicembre 2025), sono diminuiti di 698 milioni di euro principalmente in Italia, per i minori costi di approvvigionamento delle commodity.

I debiti per imposte sul reddito, al 30 giugno 2026, sono aumentati di 1.153 milioni di euro rispetto al 31 dicem-

bre 2025. L'incremento è riconducibile principalmente all'Italia.

L'incremento delle altre passività correnti è riconducibile principalmente all'incremento degli "acconti diversi su contributi in conto capitale" da enti pubblici per effetto degli incassi di contributi ricevuti nel primo semestre 2026 in Italia.

Informazioni sul Rendiconto finanziario consolidato

30. Flussi finanziari

Milioni di euro	1° semestre		
	2026	2025	Variazione
Disponibilità e mezzi equivalenti all'inizio del periodo⁽¹⁾	5.319	8.195	(2.876)
Cash flow da attività operativa	4.251	4.845	(594)
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-	-
Cash flow da attività di investimento	(4.367)	(5.217)	850
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-	-
Cash flow da attività di finanziamento	(544)	(3.478)	2.934
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-	-
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti	123	(251)	374
Disponibilità e mezzi equivalenti alla fine del periodo⁽²⁾	4.782	4.094	688

(1) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 5.065 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (8.051 milioni di euro al 1° gennaio 2025), "Titoli a breve" pari a 230 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (138 milioni di euro al 1° gennaio 2025) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 24 milioni di euro al 1° gennaio 2026 (6 milioni di euro al 1° gennaio 2025).

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 4.534 milioni di euro al 30 giugno 2026 (3.880 milioni di euro al 30 giugno 2025), "Titoli a breve" pari a 200 milioni di euro al 30 giugno 2026 (211 milioni di euro al 30 giugno 2025) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 48 milioni di euro al 30 giugno 2026 (3 milioni di euro al 30 giugno 2025).

Il **cash flow da attività operativa** del primo semestre 2026 è positivo per 4.251 milioni di euro, in diminuzione di 594 milioni di euro rispetto al valore del corrispondente periodo dell'esercizio precedente, prevalentemente per effetto del maggiore fabbisogno di cassa legato al capitale circolante netto.

Il **cash flow da attività di investimento** del primo semestre 2026 ha assorbito liquidità per 4.367 milioni di euro, rispetto ai 5.217 milioni di euro del primo semestre 2025. Il minor fabbisogno di 850 milioni di euro è dovuto principalmente:

- a minori investimenti in imprese o rami di imprese per 878 milioni di euro; nel primo semestre 2026 tali investimenti, pari a 71 milioni di euro, sono relativi all'acquisizione dell'intero capitale sociale di Energía Colectiva SL da parte di Endesa Energía al netto della cassa acquisita di 3 milioni di euro, mentre nel primo semestre 2025 erano pari a 949 milioni di euro, relativi all'acquisizione dell'intero capitale sociale di Corporación Acciona Hidráulica SL da parte di Endesa Generación al netto della cassa acquisita di 10 milioni di euro;
- a maggiori investimenti in attività materiali, immateriali e in attività derivanti da contratti con i clienti per 620 milioni di euro, principalmente relativi al Brasile;
- a maggiori incassi di contributi in conto capitale per 635 milioni di euro, principalmente relativi all'Italia;
- ad altre attività di investimento, pari a 73 milioni di euro nel primo semestre 2026 (33 milioni di euro nel primo semestre 2025), che includono principalmente l'incremento di capitale effettuato in Mooney (273 milioni di euro),

parzialmente compensato dall'incasso derivante dalla cessione ad A2A della partecipazione in Duereti (144 milioni di euro) e dalle cessioni di asset per 36 milioni di euro.

Il **cash flow da attività di finanziamento** ha assorbito liquidità per complessivi 544 milioni di euro, mentre nel primo semestre 2025 ne aveva assorbito per 3.478 milioni di euro. Il flusso del primo semestre 2026 è sostanzialmente relativo:

- alle variazioni in aumento dell'indebitamento finanziario netto pari a 1.964 milioni di euro, quale saldo tra nuove emissioni, rimborsi e altre variazioni (a fronte di un effetto negativo per 1.613 milioni di euro nel primo semestre 2025). Nel periodo, le nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine ammontano a 5.250 milioni di euro, mentre i rimborsi si attestano a 3.482 milioni di euro, entrambi in aumento rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (rispettivamente 3.212 milioni di euro e 3.065 milioni di euro);
- al pagamento dei dividendi per 2.718 milioni di euro, cui si aggiungono 144 milioni di euro pagati ai titolari di obbligazioni ibride perpetue. Nel primo semestre 2025 il pagamento dei dividendi risultava pari a 2.686 milioni di euro, cui si aggiungevano 90 milioni di euro pagati ai titolari di obbligazioni ibride;
- all'emissione di obbligazioni ibride per 1.972 milioni di euro (1.074 nel primo semestre 2025 al netto di rimborsi per 900 milioni di euro);
- all'acquisto di azioni proprie da parte di Enel SpA per 1.035 milioni di euro ed Endesa per 543 milioni di euro. Nel primo semestre 2025, l'acquisto di azioni proprie risultava pari a 190 milioni di euro.

Nel primo semestre 2026 il cash flow legato all'attività di investimento, pari a 4.367 milioni di euro, e il cash flow da attività di finanziamento, pari a 544 milioni di euro, hanno interamente assorbito i flussi di cassa derivanti dall'attività operativa, positivi per 4.251 milioni di euro. La parte resi-

dua ha quindi determinato una riduzione delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti al 30 giugno 2026 di 537 milioni di euro (inclusi anche i 123 milioni di euro connessi all'andamento dei cambi delle diverse valute locali rispetto all'euro).

31. Posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine – *Euro 61.011 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 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Finanziamenti a lungo termine	31.1	56.643	56.983	(340)	-0,6%
Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell'indebitamento finanziario netto	28	164	164	-	-
Finanziamenti a breve termine	31.3	4.283	2.975	1.308	44,0%
Quota corrente dei finanziamenti a lungo termine	31.1	12.205	8.803	3.402	38,6%
Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto	20.1	(2.353)	(2.890)	537	18,6%
Altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto	21.1	(5.397)	(3.788)	(1.609)	-42,5%
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		(4.534)	(5.065)	531	10,5%
Totale		61.011	57.182	3.829	6,7%

Il prospetto della posizione finanziaria netta è in linea con l'Orientamento n. 39 emanato il 4 marzo 2021 dall'ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e con il Richiamo di Attenzione n. 5/2021 emesso dalla CONSOB il 29

aprile 2021, che ha sostituito i riferimenti alle raccomandazioni CESR e quelli presenti nella Comunicazione n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 in materia di posizione finanziaria netta.

Nel seguito viene riportata la posizione finanziaria netta, rispettivamente al 30 giugno 2026 e al 31 dicembre 2025, ri-

conciliata con l'indebitamento finanziario netto predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Enel.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni	
Liquidità				
Denaro e valori in cassa	41	5	36	-
Depositi bancari e postali	3.577	4.234	(657)	-15,5%
Disponibilità liquide	3.618	4.239	(621)	-14,6%
Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	916	826	90	10,9%
Titoli	200	230	(30)	-13,0%
Crediti finanziari a breve termine	2.960	2.186	774	35,4%
Quota corrente crediti finanziari a lungo termine	2.237	1.372	865	63,0%
Altre attività finanziarie correnti	5.397	3.788	1.609	42,5%
Liquidità	9.931	8.853	1.078	12,2%
Indebitamento finanziario corrente				
Debiti verso banche	(754)	(192)	(562)	-
Commercial paper	(2.969)	(2.342)	(627)	-26,8%
Altri debiti finanziari correnti	(560)	(441)	(119)	-27,0%
Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito)	(4.283)	(2.975)	(1.308)	-44,0%
Quota corrente di finanziamenti bancari	(4.129)	(3.017)	(1.112)	-36,9%
Quota corrente debiti per obbligazioni emesse	(7714)	(5.419)	(2.295)	-42,4%
Quota corrente debiti verso altri finanziatori	(362)	(367)	5	1,4%
Quota corrente del debito finanziario non corrente	(12.205)	(8.803)	(3.402)	-38,6%
Indebitamento finanziario corrente	(16.488)	(11.778)	(4.710)	-40,0%
Indebitamento finanziario corrente netto	(6.557)	(2.925)	(3.632)	-
Indebitamento finanziario non corrente				
Debiti verso banche e istituti finanziari	(14.698)	(13.528)	(1.170)	-8,6%
Debiti verso altri finanziatori ⁽¹⁾	(2.928)	(2.883)	(45)	-1,6%
Debito finanziario non corrente (esclusi la parte corrente e gli strumenti di debito)	(17.626)	(16.411)	(1.215)	-7,4%
Obbligazioni	(39.181)	(40.736)	1.555	3,8%
Debiti commerciali e altri debiti non correnti non remunerati che presentano una significativa componente di finanziamento	-	-	-	-
Indebitamento finanziario non corrente	(56.807)	(57.147)	340	0,6%
Attività finanziarie inerenti alle "Attività classificate come possedute per la vendita"	54	44	10	22,7%
Passività finanziarie inerenti alle "Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita"	(441)	(426)	(15)	-3,5%
Totale indebitamento finanziario come da Comunicazione CONSOB	(63.751)	(60.454)	(3.297)	-5,5%
Crediti finanziari non correnti e titoli a lungo termine	2.353	2.890	(537)	-18,6%
(-) Attività finanziarie inerenti alle "Attività classificate come possedute per la vendita"	(54)	(44)	(10)	-22,7%
(-) Passività finanziarie inerenti alle "Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita"	441	426	15	3,5%
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	(61.011)	(57.182)	(3.829)	-6,7%

(1) Include gli "Altri debiti finanziari non correnti" ricompresi nella voce "Altre passività finanziarie non correnti" dello Stato patrimoniale.

Si precisa che nella posizione netta ai fini CONSOB non sono inclusi né i derivati designati in hedge accounting né quelli di trading negoziati con finalità di copertura gestionale.

Tali attività e passività finanziarie sono esposte separatamente nello schema di Stato patrimoniale nelle seguenti voci: "Derivati finanziari attivi non correnti" per 1.404 mi-

lioni di euro (1.170 milioni di euro al 31 dicembre 2025), "Derivati finanziari attivi correnti" per 4.708 milioni di euro (2.408 milioni di euro al 31 dicembre 2025), "Derivati finanziari passivi non correnti" per 3.244 milioni di euro (3.314 milioni di euro al 31 dicembre 2025), e "Derivati finanziari passivi correnti" per 5.217 milioni di euro (2.343 milioni di euro al 31 dicembre 2025).

31.1 Finanziamenti a lungo termine (incluse le quote in scadenza nei 12 mesi successivi) – Euro 68.848 milioni

Nella seguente tabella sono riportati i finanziamenti a lungo termine per categoria, incluse le quote in scadenza entro i 12 mesi.

Milioni di euro	al 30.06.2026			al 31.12.2025	Variazione
	Totale	Di cui quota corrente	Di cui quota oltre i 12 mesi		
Obbligazioni	46.895	7.714	39.181	46.155	740
Finanziamenti bancari	18.827	4.129	14.698	16.545	2.282
Leasing	2.923	320	2.603	2.847	76
Debiti verso altri finanziatori	203	42	161	239	(36)
Totale	68.848	12.205	56.643	65.786	3.062

Nella tabella che segue viene esposto il dettaglio delle obbligazioni in essere al 30 giugno 2026.

Milioni di euro	Scadenza	Saldo contabile	Fair value	Quota corrente	Quota con scadenza oltre i 12 mesi	Saldo contabile	Fair value
		al 30.06.2026				al 31.12.2025	
Obbligazioni:							
- tasso fisso quotate	2026-2097	25.282	24.501	4.908	20.374	24.808	24.025
- tasso variabile quotate	2026-2032	1.701	1.724	64	1.637	1.911	1.950
- tasso fisso non quotate	2026-2055	19.728	19.537	2.598	17.130	19.202	19.358
- tasso variabile non quotate	2026-2032	184	185	144	40	234	240
Totale obbligazioni		46.895	45.947	7.714	39.181	46.155	45.573

Nella tabella seguente sono riportati i finanziamenti a lungo termine per valuta e tasso di interesse.

Milioni di euro	Saldo contabile	Valore nominale	Saldo contabile	Valore nominale	Tasso medio di interesse in vigore	Tasso di interesse effettivo in vigore
	al 30.06.2026		al 31.12.2025		al 30.06.2026	
Euro	34.831	34.972	32.684	32.829	2,7%	2,7%
Dollaro statunitense	24.998	25.262	24.407	24.670	4,9%	5,1%
Sterlina inglese	3.701	3.760	3.646	3.711	4,3%	4,5%
Peso colombiano	2.311	2.314	2.210	2.213	11,8%	11,8%
Real brasiliano	2.071	2.093	2.082	2.104	12,9%	13,0%
Franco svizzero	225	225	140	140	3,1%	3,1%
Peso cileno/UF	465	467	462	464	5,2%	5,3%
Altre valute	246	248	155	157		
Totale valute non euro	34.017	34.369	33.102	33.459		
TOTALE	68.848	69.341	65.786	66.288		

Movimentazione del valore nominale dei finanziamenti a lungo termine

	Valore nominale	Rimborsi	Variaz. perimetro di consolid.	Nuove emissioni	Diff. di cambio	Valore nominale
Milioni di euro	al 31.12.2025					al 30.06.2026
Obbligazioni	46.572	(2.565)	-	2.507	790	47.304
Finanziamenti	19.716	(917)	-	2.743	495	22.037
- di cui <i>leasing</i>	2.847	(179)		193	62	2.923
Totale	66.288	(3.482)	-	5.250	1.285	69.341

Rispetto al 31 dicembre 2025, il valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine registra un incremento di 3.053 milioni di euro dovuto alle nuove emissioni e alle differenze positive di cambio che hanno più che compensato i rimborsi pari a 3.482 milioni di euro.

I rimborsi effettuati nel corso del primo semestre 2026 fanno riferimento principalmente:

- a prestiti obbligazionari per 2.565 milioni di euro tra i quali si evidenziano:
 - 1.250 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International, scaduto a maggio 2026;
 - 882 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International, scaduto a giugno 2026;
 - 51 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel, scaduto a maggio 2026;
 - un controvalore di 198 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, scaduto a maggio 2026;
 - un controvalore di 152 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, scaduto a gennaio 2026;
- a finanziamenti per 917 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
 - 179 milioni di euro relativi a leasing;
 - 222 milioni di euro relativi a finanziamenti bancari di società italiane;
 - 190 milioni di euro relativi a finanziamenti bancari di Endesa;
 - un controvalore di 238 milioni di euro relativo a vari finanziamenti bancari delle società sudamericane.

Le principali emissioni effettuate nel corso del primo semestre 2026, si riferiscono:

- a prestiti obbligazionari, principalmente per l'emissione di un bond multi-tranche per un valore totale di 2.500 milioni di euro, emesso a maggio 2026 da Enel SpA, così strutturato:

- 1.250 milioni di euro a un tasso fisso e con scadenza a maggio 2030;
- 1.250 milioni di euro a un tasso fisso e con scadenza a maggio 2033;
- a finanziamenti per 2.743 milioni di euro tra i quali si segnalano:
 - 193 milioni di euro relativi a leasing;
 - 1.000 milioni di euro relativi a un finanziamento a tasso variabile di Enel SpA con scadenza a maggio 2028;
 - 650 milioni di euro relativi a due nuovi finanziamenti legati a obiettivi di sostenibilità concessi a Endesa dalla Banca Europea per gli Investimenti (BEI);
 - 200 milioni di euro relativi a un finanziamento concesso dalla BEI a e-distribuzione;
 - un controvalore di 619 milioni di euro relativo a vari finanziamenti bancari concessi alle società sudamericane.

I principali debiti finanziari a lungo termine del Gruppo contengono impegni (covenant) in capo alle società debentrici (Enel SpA, Enel Finance International, Endesa e le altre società del Gruppo) e, in alcuni casi, in capo a Enel SpA nella sua qualità di garante, tipici della prassi internazionale. Per una descrizione puntuale degli stessi, si rimanda al Bilancio consolidato 2025.

I finanziamenti a lungo termine in valuta diversa dall'euro e a tasso variabile espongono il Gruppo al rischio che inattese variazioni dei tassi di cambio e di interesse determinino impatti negativi sul Conto economico. Al fine di mitigare gli effetti del rischio di tasso di cambio e di interesse, il Gruppo adotta una politica di gestione, entro specifici limiti prefissati, orientata alla copertura delle esposizioni alle quali sono soggette le società del Gruppo mediante la stipulazione di contratti derivati negoziati sui mercati Over the Counter (OTC).

Le tabelle seguenti mostrano l'incidenza percentuale del valore nozionale dei finanziamenti in valuta diversa dall'euro e a tasso variabile tenuto conto di efficaci relazioni di copertura del rischio di tasso di cambio e di interesse (in base a quanto previsto dagli IFRS-EU).

Struttura del valore nominale dei finanziamenti a lungo termine in valuta post-copertura

Milioni di euro	al 30.06.2026						al 31.12.2025					
	Struttura iniziale del debito			Struttura del debito dopo la copertura			Struttura iniziale del debito			Struttura del debito dopo la copertura		
	Saldo contabile	Valore nominale		Impatto copertura del debito	Valore nominale		Saldo contabile	Valore nominale		Impatto copertura del debito	Valore nominale	
			%			%			%			%
Euro	34.831	34.972	50,5%	22.870	57.842	83,5%	32.684	32.829	49,5%	22.585	55.414	83,6%
Dollaro statunitense	24.998	25.262	36,4%	(19.823)	5.439	7,8%	24.407	24.670	37,3%	(19.288)	5.382	8,2%
Sterlina inglese	3.701	3.760	5,4%	(3.760)	-	-	3.646	3.711	5,6%	(3.711)	-	-
Peso colombiano	2.311	2.314	3,3%	-	2.314	3,3%	2.210	2.213	3,3%	-	2.213	3,3%
Real brasiliano	2.071	2.093	3,0%	1.058	3.151	4,5%	2.082	2.104	3,2%	685	2.789	4,2%
Franco svizzero	225	225	0,3%	(225)	-	-	140	140	0,2%	(140)	-	-
Peso cileno/UF	465	467	0,7%	(145)	322	0,5%	462	464	0,7%	(160)	304	0,5%
Altre valute	246	248	0,4%	25	273	0,4%	155	157	0,2%	29	186	0,2%
Totale valute non euro	34.017	34.369	49,5%	(22.870)	11.499	16,5%	33.102	33.459	50,5%	(22.585)	10.874	16,4%
TOTALE	68.848	69.341	100,0%	-	69.341	100,0%	65.786	66.288	100,0%	-	66.288	100,0%

Struttura del valore nominale dei finanziamenti a lungo termine a tasso variabile post-copertura

Milioni di euro	al 30.06.2026				al 31.12.2025			
	Valore nominale ante copertura	%	Valore nominale post-copertura	%	Valore nominale ante copertura	%	Valore nominale post-copertura	%
Tasso variabile	17.110	24,7%	13.111	18,9%	15.504	23,4%	11.827	17,8%
Tasso fisso	52.231	75,3%	56.230	81,1%	50.784	76,6%	54.461	82,2%
Totale	69.341		69.341		66.288		66.288	

Nella gestione dell'indebitamento lordo a lungo termine, ai fini della mitigazione del rischio di liquidità, Enel persegue una strategia dell'indebitamento che prevede una struttura diversificata delle fonti di finanziamento, cui ricorre per

la copertura dei propri fabbisogni finanziari, e un profilo di scadenze equilibrato.

La seguente tabella riassume il profilo temporale del piano di rimborsi del debito a lungo termine del Gruppo.

Milioni di euro	Quota con scadenza nel					
	Quota corrente	Secondo semestre 2027	2028	2029	2030	Oltre
Indebitamento finanziario lordo a lungo termine						
Obbligazioni	7.714	888	5.529	5.113	3.951	23.700
Finanziamenti ⁽¹⁾	4.491	1.481	4.423	1.305	1.534	8.883
- di cui leasing	320	146	263	188	147	1.859
Totale indebitamento finanziario lordo a lungo termine	12.205	2.369	9.952	6.418	5.485	32.583

(1) Include gli "Altri debiti finanziari non correnti" esposti nella voce "Altre passività finanziarie non correnti" dello Stato patrimoniale.

31.2 Passività finanziarie con caratteristiche contingenti

Il Gruppo Enel emette e sottoscrive strumenti finanziari sustainability-linked per i quali l'ammontare dei flussi finanziari contrattuali, in particolare degli interessi, può variare al verificarsi o meno di specifici eventi contingenti connessi al raggiungimento di Sustainability Performance Targets (SPT) definiti contrattualmente. A tal riguardo, si precisa che, come indicato nel "Sustainability-Linked Financing Framework 2025", Enel dispone di cinque KPI e relativi target, che possono essere utilizzati a seconda delle specifiche esigenze di finanziamento. In particolare, in base ai termini contrattuali, il mancato

raggiungimento di tali target può comportare un incremento del tasso di interesse applicato (step-up), o determinare una riduzione del margine (step-down). Pertanto, le clausole contingenti non incidono sul capitale nominale dello strumento ma possono comunque modificare l'ammontare dei futuri flussi contrattuali.

La tabella seguente riporta, per ciascuna classe di strumenti finanziari sustainability-linked al 30 giugno 2026 le informazioni richieste dalle recenti modifiche all'IFRS 7 per i finanziamenti con clausole contingenti legate al raggiungimento futuro di SPT.

Emittente	Valore nominale (milioni di euro)	Costo ammortizzato (milioni di euro)	KPI ⁽¹⁾	SPT	Range di variabilità dei flussi di cassa (bps)	Data o periodo di riferimento
Obbligazioni						
Enel Finance International NV	875	864	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Enel Finance International NV	1.093	1.072	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Enel Finance International NV	656	644	KPI #1	Scope 1 - 72 g	+25	2030
Enel Finance International NV	1.250	1.242	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Enel Finance International NV	500	496	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+25	2030
Enel Finance International NV	750	744	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Enel Finance International NV	875	856	KPI #1	Scope 1 - 0 g	+25	2040
Enel Finance International NV	1.000	987	KPI #1	Scope 1 - 72 g	+25	2030
			KPI #4	REN 80%	+25	2030
Enel Finance International NV	875	824	KPI #1	Scope 1 - 0 g	+25	2040
Enel Finance International NV	750	731	KPI #1	Scope 1 & 3 - 0 g, Scope 3 Gas - 0 Mt	+25	2040
Enel Finance International NV	750	748	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+25	2026
			KPI #5	>80%	+25	2026
Enel Finance International NV	500	494	KPI #1	Scope 1 - 72 g	+25	2030
			KPI #4	80%	+25	2030
Enel Finance International NV	1.093	1.082	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+25	2026
Enel Finance International NV	1.000	983	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Enel Finance International NV	750	743	KPI #1	Scope 1 - 115 g	+25	2027
			KPI #5	>80%	+25	2027
Enel Finance America	656	628	KPI #1	Scope 1 - 82 g	+25	2030
Totale	13.373	13.138				
Finanziamenti bancari ⁽²⁾						
Enel Finance International NV	437	418	KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5	2030
e-distribuzione	300	300	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
e-distribuzione	500	500	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
Endesa SA	400	399	KPI #5	>80%	+2 -2	2026
Endesa SA	290	280	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+2,5 -2,5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+2,5 -2,5	2030
e-distribuzione	143	143	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030

Continua >>

>> Segue

Emittente	Valore nominale (milioni di euro)	Costo ammortizzato (milioni di euro)	Range di variabilità dei flussi di cassa (bps)			Data o periodo di riferimento
			KPI ⁽¹⁾	SPT		
e-distribuzione	143	143	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
e-distribuzione	250	250	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
e-distribuzione	250	250	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
e-distribuzione	230	220	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5	2030
e-distribuzione	200	200	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
e-distribuzione	200	200	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
Enel Italia	100	100	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #5	>80%	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
Endesa SA	275	250	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Endesa SA	229	208	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Endesa SA	229	208	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Endesa SA	250	250	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Endesa SA	250	250	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Endesa SA	200	200	KPI #1	Scope 1 - <145 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - <95 g	+5 -5	2030
Enel Distribuição São Paulo	105	105	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
Enel Chile	213	213	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
			KPI #1	Scope 1 - 72 g	+5 -5	2030
Enel Chile	240	243	KPI #1	Scope 1 - 125 g	+5 -5	2026
Totale	5.434	5.330				

- (1) KPI #1 "Direct Greenhouse Gas Emissions Amount (Scope 1)": Intensità delle emissioni di GES Scope 1 relative alla produzione di energia elettrica (gCO_{2eq}/kWh).
 KPI #2: Intensità delle emissioni di GES Scope 1 e 3 relative a Integrated Power (gCO_{2eq}/kWh).
 KPI #3: Emissioni assolute di GES Scope 3 relative al Gas Retail (MtCO_{2eq}).
 KPI #4: Percentuale di capacità installata rinnovabile (%).
 KPI #5: Percentuale di Capex allineata alla tassonomia dell'UE (%).
- (2) Sono riportate le informazioni relative ai finanziamenti bancari più rilevanti con clausole contingenti legate al raggiungimento futuro di Sustainability Performance Targets.

31.3 Finanziamenti a breve termine – Euro 4.283 milioni

Al 30 giugno 2026 i finanziamenti a breve termine ammontano complessivamente a 4.283 milioni di euro, registrando

un incremento di 1.308 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025, e sono dettagliati nella tabella che segue.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazioni
Debiti verso banche a breve termine	754	192	562
Commercial paper	2.969	2.342	627
Cash collateral e altri finanziamenti su derivati	436	289	147
Altri debiti finanziari a breve termine	124	152	(28)
Totale finanziamenti a breve termine	4.283	2.975	1.308

Le commercial paper al 30 giugno 2026, pari a 2.969 milioni di euro, si riferiscono alle emissioni in capo a Enel Finance International, Endesa, Enel Finance America e al Gruppo Enersis Américas. Tra i programmi di commercial paper, tutti legati a obiettivi di sostenibilità, si segnalano:

- 8.000 milioni di euro di Enel Finance International;
- 5.000 milioni di euro di Endesa;
- 5.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 4.373 milioni di euro al 30 giugno 2026) di Enel Finance America.

32. Gestione del rischio

Il Gruppo Enel, nello svolgimento della propria attività industriale, è esposto a rischi di natura finanziaria che, se non opportunamente mitigati, possono direttamente influenzarne i risultati. In tal senso, il sistema di controllo interno e di gestione dei rischi, prevede la definizione di specifiche policy finalizzate al contenimento e alla mitigazione degli effetti di tali rischi mediante diverse azioni, tra cui la attuazione di opportune strategie di hed-

ging con la stipulazione di contratti finanziari derivati. Nei paragrafi seguenti sono commentati i saldi contabili delle attività e passività relative a contratti derivati; per una trattazione completa degli strumenti di hedging utilizzati dal Gruppo per ridurre il rischio di tasso di interesse, di cambio e di prezzo delle commodity si rinvia a quanto descritto nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025.

32.1 Derivati finanziari attivi non correnti – Euro 1.404 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività non correnti, nella tabella che segue sono riportati i

fair value dei contratti suddivisi per tipologia di rischio e di relazione di copertura.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazione
Derivati di fair value hedge:			
- tassi	45	33	12
- cambi	11	30	(19)
Totale derivati di fair value hedge	56	63	(7)
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	75	81	(6)
- cambi	687	572	115
- commodity	366	274	92
Totale derivati di cash flow hedge	1.128	927	201
Derivati di trading:			
- commodity	220	180	40
- altro	-	-	-
Totale derivati di trading	220	180	40
TOTALE	1.404	1.170	234

Derivati su tasso di interesse

Nel corso del primo semestre 2026, i derivati in cash flow hedge hanno registrato un lieve decremento, di 6 milioni di euro. La curva dei tassi di interesse, in particolare nell'area euro, pur evidenziando un incremento nel tratto a breve termine, riconducibile alle recenti politiche monetarie restrittive, è rimasta sostanzialmente invariata nel tratto in cui si concentrano le principali scadenze dei derivati di copertura su tasso di interesse.

Le transazioni in fair value hedge fanno principalmente riferimento a contratti finanziari derivati su tasso di interesse negoziati in Brasile. Tali strumenti presentano un incremento del fair value pari a 12 milioni di euro, attribuibile soprattutto all'andamento delle curve dei tassi di interesse registrato nel corso del primo semestre 2026 sul mercato brasiliano.

Derivati su tasso di cambio

I derivati di cash flow hedge sono riferiti essenzialmente alle operazioni di copertura del rischio di cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta, effettuate tramite cross currency interest rate swap. Tali strumenti registrano un incremento di 115 milioni di euro determinato principalmente dal deprezzamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alla sterlina inglese.

I derivati di fair value hedge riguardano essenzialmente

coperture tramite cross currency interest rate swap negoziate in Brasile e relative a finanziamenti in valuta. Esse hanno registrato una riduzione del fair value pari a 19 milioni di euro, riconducibile all'andamento della valuta locale rispetto al dollaro statunitense e all'euro.

Derivati su prezzo commodity

I derivati su cash flow hedge sono relativi a coperture del rischio prezzo dell'energia per 251 milioni di euro, a coperture su gas e commodity petrolifere per 111 milioni di euro e a coperture su transazioni di CO₂ per complessivi 4 milioni di euro.

Il fair value dei derivati su prezzo commodity di trading è dato principalmente da operazioni su indici power per 97 milioni di euro e su indici gas e oil per 90 milioni di euro.

Nel corso del primo semestre 2026 si assiste a un generale incremento nei valori assoluti dei derivati outstanding sia nel fair value dei derivati di cash flow hedge sia nel fair value dei derivati di trading per effetto dell'incremento di volatilità registrata nei mercati delle commodity energetiche. I principali prezzi di riferimento si attestano su livelli più alti rispetto alla chiusura di fine anno a causa delle tensioni geopolitiche internazionali: in particolare, gli sviluppi in Medio Oriente e le minacce alle rotte di transito hanno provocato sensibili rialzi, ridisegnando nuovi equilibri tra domanda e offerta dei beni.

32.2 Derivati finanziari attivi correnti – Euro 4.708 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività correnti, nella tabella che segue sono riportati i fair

value dei contratti, suddivisi per tipologia di rischio e relazione di copertura.

Millioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazione
Derivati fair value hedge:			
- tassi	-	47	(47)
- cambi	-	2	(2)
Totale derivati di fair value hedge	-	49	(49)
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	8	6	2
- cambi	76	3	73
- commodity	157	311	(154)
Totale derivati di cash flow hedge	241	320	(79)
Derivati di trading:			
- cambi	7	2	5
- commodity	4.460	2.030	2.430
- altro	-	7	(7)
Totale derivati di trading	4.467	2.039	2.428
TOTALE	4.708	2.408	2.300

Derivati su tasso di interesse

Al 30 giugno 2026, la riduzione del fair value dei derivati di fair value hedge è interamente riconducibile alla naturale scadenza di un interest rate swap negoziato in Brasile, per 47 milioni di euro.

Derivati su tasso di cambio

L'aumento del fair value dei derivati di cash flow hedge, pari a 73 milioni di euro, è da ascrivere all'andamento del cambio dell'euro rispetto al dollaro statunitense, alla riclassifica da attività non correnti ad attività correnti di un cross currency interest rate swap in scadenza nel prossimo esercizio e di alcuni currency forward, nonché alla negoziazione di nuove operazioni di copertura rischio cambio relative principalmente ad attività di compravendita di commodity energetiche. Il fair value degli strumenti finanziari derivati di trading,

pari a 7 milioni di euro, è riferito a transazioni finalizzate alla copertura del rischio cambio connesso alle operazioni di compravendita di commodity energetiche.

Derivati su prezzo commodity

I derivati in cash flow hedge sono relativi a coperture del rischio prezzo di indici gas e altre commodity petrolifere per 129 milioni di euro, a coperture su indici power per 21 milioni di euro e a coperture sulla CO₂ per 7 milioni di euro. Il fair value dei derivati su prezzo commodity di trading è relativo principalmente a operazioni su indici gas e altre commodity petrolifere per 3.282 milioni di euro, su indici power per 872 milioni di euro e su CO₂ per 292 milioni di euro.

Per i commenti sulle variazioni si rimanda a quanto dettagliato nella nota 32.1 dei derivati finanziari attivi non correnti.

32.3 Derivati finanziari passivi non correnti – Euro 3.244 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le passività non correnti, nella tabella che segue sono riportati i

fair value dei contratti suddivisi per tipologia di rischio e di relazione di copertura.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazione
Derivati fair value hedge:			
- tassi	1	8	(7)
- cambi	21	15	6
Totale derivati di fair value hedge	22	23	(1)
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	55	58	(3)
- cambi	1.739	1.964	(225)
- commodity	1.223	1.131	92
Totale derivati di cash flow hedge	3.017	3.153	(136)
Derivati di trading:			
- commodity	205	138	67
Totale derivati di trading	205	138	67
TOTALE	3.244	3.314	(70)

Derivati su tasso di interesse

Nel primo semestre 2026, la passività relativa ai derivati in cash flow hedge ha registrato un decremento pari a 3 milioni di euro connesso al lieve innalzamento della curva dei tassi di interesse nel tratto a medio-lungo termine, che ha determinato un incremento del fair value di tali contratti.

Derivati su tasso di cambio

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio si riferiscono essenzialmente alle operazioni di copertura delle obbligazioni in valuta, poste in essere mediante cross currency interest rate swap. Il sensibile decremento delle passività

relative a tali contratti è riconducibile principalmente al deprezzamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alla sterlina inglese, registrato nel primo semestre 2026, che ha determinato un aumento del fair value di tali derivati.

Derivati su prezzo commodity

I derivati in cash flow hedge si riferiscono a operazioni di copertura del rischio prezzo su indici power per 1.048 milioni di euro, a coperture su gas e commodity petrolifere per 164 milioni di euro e a coperture su CO₂ per 11 milioni di euro.

Il fair value dei derivati su prezzo commodity di trading

ammonta complessivamente a 205 milioni di euro e si riferisce principalmente a operazioni su indici power per 93 milioni di euro e su indici gas e altre commodity petrolifere per 96 milioni di euro.

Per i commenti sulle variazioni si rimanda a quanto dettagliato nella nota 32.1 dei derivati finanziari attivi non correnti.

32.4 Derivati passivi correnti – Euro 5.217 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le passività correnti, nella tabella che segue sono riportati i fair

value dei contratti suddivisi per tipologia di rischio e di relazione di copertura.

Milioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazione
Derivati di fair value hedge:			
- tassi	7	-	7
- cambi	8	1	7
Totale derivati di fair value hedge	15	1	14
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	-	-	-
- cambi	131	69	62
- commodity	683	363	320
Totale derivati di cash flow hedge	814	432	382
Derivati di trading:			
- tassi	20	20	-
- cambi	13	9	4
- commodity	4.355	1.881	2.474
Totale derivati di trading	4.388	1.910	2.478
TOTALE	5.217	2.343	2.874

Derivati su tasso di interesse

L'aumento di fair value dei derivati su tasso di interesse di fair value hedge, pari a 7 milioni di euro, è da ascrivere alla riclassifica da passività non correnti a passività correnti di interest rate swap in scadenza il prossimo esercizio.

Le passività relative ai derivati di trading su tasso di interesse restano invariate rispetto al valore registrato a dicembre 2025.

Derivati su tasso di cambio

I derivati di cash flow hedge si riferiscono principalmente a operazioni di copertura del cambio relativo a finanziamenti in valuta e ad attività di compravendita di commodity energetiche. L'incremento delle passività relative a derivati di cash flow hedge nel primo semestre 2026 è dovuto principalmente all'andamento dell'euro rispetto alle principali divise e alla normale operatività in cambi, che interessa operazioni di compravendita di commodity energetiche e transazioni poste in essere da Enel Américas al fine di mitigare il rischio cambio derivante dall'incasso dei dividendi in valuta delle società controllate.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su cambi di trading, pari a 13 milioni di euro, è riferito a operazioni che, pur essendo state poste in essere con finalità di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

Derivati su prezzo commodity

I derivati di cash flow hedge sono relativi principalmente a coperture su indici gas e commodity petrolifere per un fair value di 564 milioni di euro e a coperture su indici power per 106 milioni di euro.

I derivati su prezzo commodity classificati di trading si riferiscono principalmente a operazioni su indici gas e oil per 3.059 milioni di euro, a indici power per 802 milioni di euro e CO₂ per 474 milioni di euro.

Per i commenti sulle variazioni si rimanda a quanto dettagliato nella nota 32.1 dei derivati finanziari attivi non correnti.

33. Contratti di acquisto o vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili

Nell'ambito della strategia del Gruppo finalizzata a garantire la sicurezza degli approvvigionamenti di energia elettrica e la stabilizzazione dei margini, il Gruppo stipula i contratti di acquisto e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili sia mediante accordi bilaterali fisici (physical Power Purchase Agreements o PPA) sia mediante contratti finanziari (Virtual Power Purchase Agreements o VPPA). Tali contratti sono caratterizzati da variabilità dei volumi di energia sottostanti, in quanto la produzione è influenzata da fattori naturali non controllabili (quali, per esempio, la disponibilità della risorsa solare o eolica).

A tal riguardo, sulla base delle valutazioni effettuate in merito ai rischi connessi alla variabilità dei volumi di produ-

zione, alla data del 30 giugno 2026 non risultano presenti contratti che si qualificano onerosi in base alle condizioni previste dallo IAS 37. Inoltre, con riferimento ai physical PPA di acquisto di energia elettrica qualificati per l'own-use exception, il Gruppo ha valutato che tali contratti continuano a soddisfare i requisiti per l'applicazione di tale eccezione, ai sensi dell'IFRS 9.

Con riferimento ai Virtual PPA designati in relazioni di hedge accounting, nella tabella seguente sono riportate le relative informazioni. Si precisa che, considerata la numerosità dei contratti in essere negli Stati Uniti, le relative informazioni sono state aggregate per fasce di durata residua.

Paese	Rischio coperto	Buy/Sell	Termini contrattuali di prezzo	Prezzo medio (€/MWh)	Volume di energia contrattata (GWh)	Durata residua (anni)
Italia	Prezzo	Sell	Fisso	95,0	30,0	20,0
Iberia	Prezzo	Buy	Fisso	34,2	18.826,0	9,5
Iberia	Prezzo	Sell	Fisso (floor)	33,4	14.080,0	14,5
Stati Uniti	Prezzo	Sell	Fisso	24,4	744,1	1-5
Stati Uniti	Prezzo	Sell	Fisso	19,4	40.718,8	6-10
Stati Uniti	Prezzo	Sell	Fisso	39,5	32.992,0	11-15
Stati Uniti	Prezzo	Sell	Fisso (collar)	17,0	3.172,7	6,5
Stati Uniti	Prezzo	Sell	Fisso con adeguamenti	23,7	7.219,6	3-7

34. 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 (c.d. "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 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) sia 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 nella nota 51 del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025) 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 degli aspetti generali e dei processi valutativi più rilevanti per il Gruppo relativamente alla valutazione al fair value, si rinvia alla nota 2 "Principi contabili" del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025.

35. 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 di-

rettamente 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 di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Le tabelle seguenti forniscono una sintesi dei rapporti sopra descritti nonché dei rapporti economici e patrimoniali con parti correlate, società collegate e a control-

lo congiunto rispettivamente in essere nel primo semestre 2026 e 2025 e al 30 giugno 2026 e al 31 dicembre 2025.

Milioni di euro	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti ⁽¹⁾	Altre	Totale 1° semestre 2026	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2026	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti economici										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	1.763	18	1.150	118	3.049	66	3.115	39.896	7,8%
Altri proventi	-	-	-	2	1	3	2	5	1.023	0,5%
Altri proventi finanziari	-	-	-	1	-	1	65	66	893	7,4%
Energia elettrica, gas e combustibile	306	2.753	18	700	1	3.778	53	3.831	15.642	24,5%
Servizi e altri materiali	-	15	2	1.974	35	2.026	125	2.151	10.512	20,5%
Altri costi operativi	5	94	(9)	12	3	105	-	105	1.759	6,0%
Risultati netti da contratti su commodity	-	-	-	13	-	13	-	13	(284)	-4,6%
Altri oneri finanziari	-	-	-	10	-	10	(11)	(1)	2.889	-

(1) Include i saldi riferiti principalmente a: Terna, Cassa Depositi e Prestiti SpA, Eni, Snam, Poste Italiane, Ansaldo Energia e Italgas.

Milioni di euro	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti ⁽¹⁾	Altre	Totale al 30.06.2026	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 30.06.2026	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti patrimoniali										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	3	-	3	878	881	8.883	9,9%
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	1.404	-
Altre attività non correnti	-	-	-	79	1	80	-	80	2.236	3,6%
Crediti commerciali	-	127	6	962	30	1.125	72	1.197	14.228	8,4%
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	7	-	7	173	180	5.490	3,3%
Altre attività correnti	-	6	15	57	2	80	3	83	3.846	2,2%
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	441	-	441	245	686	56.643	1,2%
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	12	10	22	-	22	5.418	0,4%
Altre passività non correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	3.064	-
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	10	10	4.283	0,2%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	96	-	96	24	120	12.205	1,0%
Debiti commerciali	131	217	15	849	7	1.219	94	1.313	11.129	11,8%
Altre passività finanziarie correnti	-	-	-	2	-	2	1	3	795	0,4%
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	36	28	64	-	64	2.523	2,5%
Altre passività correnti	-	-	-	1	30	31	3	34	15.346	0,2%
Altre informazioni										
Garanzie rilasciate	-	-	-	10	24	34	-	34		
Garanzie ricevute	-	-	-	164	-	164	-	164		
Impegni	-	-	-	20	-	20	-	20		

(1) Include i saldi riferiti principalmente a: Terna, Cassa Depositi e Prestiti SpA, Eni, Snam, Poste Italiane, Ansaldo Energia e Italgas.

Milioni di euro	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti ⁽¹⁾	Altre	Totale 1° semestre 2025	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2025	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti economici										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	1.467	36	1.263	119	2.885	80	2.965	39.742	7,5%
Altri proventi	-	-	-	1	5	6	1	7	1.074	0,7%
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	50	50	3.343	1,5%
Energia elettrica, gas e combustibile	328	3.115	23	677	1	4.144	130	4.274	17.631	24,2%
Servizi e altri materiali	-	13	1	1.734	32	1.780	136	1.916	9.577	20,0%
Altri costi operativi	6	81	-	34	1	122	-	122	2.136	5,7%
Risultati netti da contratti su commodity	-	-	-	4	-	4	-	4	462	0,9%
Altri oneri finanziari	-	-	-	10	-	10	50	60	2.629	2,3%

(1) Include i saldi riferiti principalmente a: Terna, Cassa Depositi e Prestiti SpA, Eni, Snam, Poste Italiane, Ansaldo Energia e Italgas.

Milioni di euro	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti ⁽¹⁾	Altre	Totale al 31.12.2025	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 31.12.2025	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti patrimoniali										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	3	-	3	1.100	1.103	8.472	13,0%
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	1.170	-
Altre attività non correnti	-	-	-	108	-	108	-	108	2.064	5,2%
Crediti commerciali	-	84	6	830	37	957	61	1.018	14.555	7,0%
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	784	-	784	174	958	3.941	24,3%
Altre attività correnti	-	5	18	10	2	35	3	38	3.386	1,1%
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	489	1	490	257	747	56.983	1,3%
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	10	9	19	-	19	5.495	0,3%
Derivati finanziari passivi non correnti	-	-	-	-	-	-	3	3	3.314	0,1%
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	9	9	2.975	0,3%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	96	-	96	23	119	8.803	1,4%
Debiti commerciali	152	127	81	977	9	1.346	156	1.502	11.827	12,7%
Altre passività finanziarie correnti	-	-	-	2	-	2	1	3	910	0,3%
Derivati finanziari passivi correnti	-	-	-	-	-	-	-	-	2.343	-
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	32	27	59	-	59	2.833	2,1%
Altre passività correnti	-	-	-	-	32	32	4	36	14.799	0,2%
Altre informazioni										
Garanzie rilasciate	-	-	-	10	20	30	-	30		
Garanzie ricevute	-	-	-	158	-	158	-	158		
Impegni	-	-	-	26	-	26	-	26		

(1) Include i saldi riferiti principalmente a: Terna, Cassa Depositi e Prestiti SpA, Eni, Snam, Poste Italiane, Ansaldo Energia e Italgas.

Si segnala che nel corso del primo semestre 2026 non sono state realizzate operazioni con parti correlate per le quali fosse necessario procedere all'inserimento in bilan-

cio dell'informativa richiesta dal Regolamento adottato in materia con delibera CONSOB n. 17221 del 12 marzo 2010, e successive modifiche e integrazioni.

36. Impegni contrattuali e garanzie

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

Millioni di euro	al 30.06.2026	al 31.12.2025	Variazione
Garanzie prestate:			
- fidejussioni e garanzie rilasciate a favore di terzi	3.086	2.876	210
Impegni assunti verso fornitori per:			
- acquisti di energia elettrica	56.497	54.617	1.880
- acquisti di combustibili	34.025	30.614	3.411
- forniture varie	6.364	3.826	2.538
- appalti	6.092	5.888	204
- altre tipologie	6.435	6.935	(500)
Totale impegni assunti	109.413	101.880	7.533
TOTALE	112.499	104.756	7.743

Al 30 giugno 2026, gli impegni per acquisti di energia elettrica ammontano a 56.497 milioni di euro, evidenziando un incremento di 1.880 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo comparativo. L'incremento è dovuto principalmente ad adeguamenti contrattuali, alle variazioni delle tariffe nei contratti in essere e alla sottoscrizione di nuovi contratti di lungo termine in America Latina.

Tali impegni si distribuiscono lungo un orizzonte temporale di lungo termine e sono riferiti per 14.898 milioni di euro al periodo compreso tra il 1° luglio 2026 e il 2030, per 14.670 milioni di euro al quinquennio 2031-2035 e per 12.257 milioni di euro al periodo 2036-2040. La quota residua, pari a 14.672 milioni di euro, si riferisce a impegni con scadenza successiva al 2040.

Al 30 giugno 2026, gli impegni per acquisti di combustibili, prevalentemente connessi all'approvvigionamento di gas

naturale, ammontano a 34.025 milioni di euro, in aumento di 3.411 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2025. Tale incremento è dovuto principalmente all'aggiornamento delle ipotesi di mercato adottate per la valorizzazione degli impegni in Italia, che hanno riflesso uno scenario atteso dei prezzi più elevato rispetto a quello considerato alla fine dell'esercizio precedente. Tali impegni risultano concentrati principalmente nel periodo compreso tra il 1° luglio 2026 e il 2030, per un ammontare pari a 21.356 milioni di euro, mentre 8.470 milioni di euro sono attribuibili al quinquennio 2031-2035 e 4.112 milioni di euro al periodo 2036-2040. I restanti 87 milioni di euro si riferiscono a scadenze oltre il 2040.

Gli acquisti di forniture varie nel periodo di riferimento ammontano a 6.364 milioni di euro, in aumento di 2.538 milioni di euro rispetto al periodo comparativo. Tale incremento è legato alle forniture di metalli in Italia ed è riferibile a maggiori volumi per attività di copertura.

37. Attività e passività potenziali

Rispetto al Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025, cui si rinvia per maggiori dettagli, di seguito sono riportate le principali variazioni nelle attività e passività potenziali, alcune delle quali parzialmente accantonate in bilancio per la parte la cui soccombenza è ritenuta probabile, in base ai presupposti previsti dal principio di riferimento IAS 37.

Concessioni idroelettriche Sardegna – Italia

A seguito dell'ordinanza del 28 dicembre 2024 con la quale la Corte di Cassazione ha accolto il ricorso della Regione Sardegna avverso la sentenza del Tribunale Superiore delle Acque Pubbliche (TSAP) che, nel 2023, aveva annullato le tre delibere della Regione Sardegna che avevano di-

sposto il trasferimento della gestione delle tre grandi derivazioni idroelettriche (Coghinas, Flumendosa e Taloro) da Enel Produzione SpA (EP) all'ente regionale ENAS a partire dal 1° gennaio 2019, EP ha riassunto il giudizio dinanzi al TSAP per il prosieguo e l'esame dei restanti motivi di ricorso. L'udienza dinanzi al Collegio è stata celebrata l'8 aprile 2026. Si è in attesa della pubblicazione della sentenza.

Procedimento Antitrust 12461 EE – Rinnovi contrattuali – Italia

Con riferimento all'appello presentato dall'Autorità Garante della Concorrenza e del Mercato (AGCM) innanzi al Consiglio di Stato avverso la sentenza del TAR Lazio pubblicata in data 18 novembre 2024, che, in accoglimento del ricorso proposto da Enel Energia SpA (EE), ha disposto l'annullamento del provvedimento sanzionatorio emesso dall'AGCM in data 15 novembre 2023, con sentenza n. 24387/2026, pubblicata il 23 marzo 2026, il Consiglio di Stato ha respinto l'appello proposto dall'AGCM, confermando l'annullamento della sanzione precedentemente irrogata a carico di EE. La società ha dunque trasmesso al Ministero delle Imprese e del Made in Italy e all'AGCM un'istanza di restituzione di quanto pagato a titolo di sanzione, maggiorato degli interessi legali nel frattempo maturati. Le somme sono state restituite in data 22 maggio 2026.

Procedimento penale avviato nei confronti di e-distribuzione in relazione a un evento infortunistico – Italia

Nell'ambito del procedimento penale avviato dalla Procura della Repubblica di Taranto a carico di alcuni dipendenti e manager di e-distribuzione SpA e della stessa società, a seguito dell'evento infortunistico verificatosi a giugno 2021, ai danni di un dipendente di una ditta appaltatrice, successivamente defunto, in cui il giudice ha accolto la richiesta di patteggiamento di una delle persone fisiche indagate, disponendo il rinvio a giudizio per tutti gli altri indagati, il processo prosegue in fase dibattimentale.

Provvedimento sanzionatorio del Garante per la Protezione dei Dati Personali nei confronti di Enel Energia – Italia

In relazione al provvedimento sanzionatorio emesso dal Garante per la Protezione dei Dati Personali nei confronti di Enel Energia SpA notificato in data 29 febbraio 2024, avverso il quale la medesima società ha proposto ricorso dinanzi al Tribunale di Roma, rigettato con sentenza del

19 settembre 2025, si segnala che la predetta società ha impugnato detta sentenza innanzi alla Corte di Cassazione e, in attesa della pronuncia della Corte, ne ha chiesto la sospensione degli effetti con ricorso cautelare presentato innanzi al Tribunale di Roma. Il rigetto di tale ricorso è stato impugnato con vari ricorsi e si resta in attesa della decisione.

Contenzioso BEG

Con riguardo al giudizio avviato in data 3 novembre 2022 da BEG SpA (BEG) nei confronti di Enel SpA (Enel) ed Enelpower SpA (Enelpower) dinanzi al Tribunale di Milano avente a oggetto un risarcimento danni a titolo di responsabilità extracontrattuale per un importo quantificato in circa 1,8 miliardi di euro, a seguito della sentenza del 20 gennaio 2026 con cui la Corte d'Appello di Milano ha rigettato l'appello di BEG, confermando integralmente la sentenza di primo grado, tra il 26 febbraio e il 30 marzo 2026 BEG ha proposto, avverso la sentenza di appello, revocazione ordinaria dinanzi alla medesima Corte d'Appello di Milano e ricorso per Cassazione, unitamente a istanza di sospensiva in entrambi i giudizi. Le istanze di sospensiva sono state tutte respinte tra il 14 aprile e il 26 maggio 2026. Enel ed Enelpower si sono costituite in entrambi i giudizi; il giudizio per revocazione ordinaria risulta attualmente interrotto ex art. 300 c.p.c.

In relazione al procedimento promosso da Albania BEG Ambient SHPK dinanzi alla Corte d'Appello di Roma per ottenere il riconoscimento e l'esecuzione in Italia della sentenza del Tribunale di Tirana del 24 marzo 2009, si segnala che la Corte d'Appello di Roma, con sentenza non definitiva emessa in data 4 giugno 2026 e contestuale ordinanza, ha deciso su una questione preliminare e, non pronunciandosi sul merito della controversia, ha disposto il rinvio alla Corte di giustizia dell'Unione Europea in relazione a una questione pregiudiziale, disponendo la sospensione del giudizio in attesa della pronuncia della stessa Corte.

Comune di Alfedena – Canoni COSAP e CUP

Con riferimento al giudizio instaurato da Enel Produzione a seguito dell'impugnazione dell'avviso di accertamento esecutivo notificato dal Comune di Alfedena in data 26 settembre 2024 – avente a oggetto i canoni per l'occupazione di spazi e aree pubbliche (COSAP) e il canone unico patrimoniale (CUP) relativi al bacino idroelettrico denominato "Montagna Spaccata" e alle relative strutture, per il periodo 2007-2024 – nonché al connesso verbale di

contestazione di sanzione amministrativa pecuniaria per l'asserita occupazione illegittima delle medesime aree, si segnala che la causa è attualmente rinviata all'udienza del 17 settembre 2026.

Arbitrato Enel Global Trading SpA – Italia

Enel Global Trading SpA (EGT) ha ricevuto una domanda di arbitrato internazionale avente a oggetto presunte violazioni contrattuali ed extracontrattuali relative alla cessione a terzi, avvenuta nel 2019, di una partecipazione di minoranza in un progetto upstream gas cui la controparte aveva inizialmente prestato il proprio consenso. L'importo complessivo della pretesa, come attualmente quantificato dalla controparte, è pari a circa 480 milioni di dollari statunitensi, inclusivo degli interessi maturati fino al 30 giugno 2026. EGT si opporrà integralmente alla domanda nell'ambito del procedimento arbitrale, che è nelle sue fasi iniziali.

Contenzioso con cooperative – Brasile

Con riferimento ai giudizi avviati dalle cooperative locali per la revisione dei contratti sottoscritti con Coelce Companhia Energética do Ceará SA (oggi Enel Distribuição Ceará, "ED Ceará") per l'utilizzo delle reti nelle zone rurali del Brasile nell'ambito del progetto di ampliamento della rete, si segnala che in relazione all'azione di Cooperativa de Eletrificação Rural do Vale do Acaraú Ltda (COPERVA) per la revisione del canone contrattuale pattuito per l'utilizzo della rete di distribuzione fino all'1% del valore dell'asset locato, per circa 329,7 milioni di real brasiliani (circa 55,7 milioni di euro), nel giudizio pendente in primo grado è stata depositata una perizia d'ufficio favorevole a ED Ceará.

Blackout novembre 2023 San Paolo – Brasile

In relazione agli eventi atmosferici del 3 novembre 2023 verificatisi sull'area della concessione di Enel Distribuição São Paulo (ED SP), al 30 giugno 2026 risultano pendenti n. 286 azioni individuali mentre il numero delle azioni collettive è rimasto invariato.

Blackout novembre 2023 Rio de Janeiro – Brasile

A seguito degli eventi atmosferici del 18 novembre 2023 verificatisi sull'area della concessione di Enel Distribuição Rio (EDR), al 30 giugno 2026 risultano pendenti n. 697

azioni individuali mentre il numero delle azioni collettive è rimasto invariato.

Blackout ottobre 2024 San Paolo – Brasile

A seguito dell'evento climatico dell'11 ottobre 2024 verificatosi sull'area della concessione di Enel Distribuição São Paulo (ED SP), al 30 giugno 2026 risultano pendenti n. 528 azioni individuali mentre il numero delle azioni collettive è rimasto invariato.

Blackout dicembre 2025 San Paolo – Brasile

A seguito dell'evento climatico del 10 dicembre 2025 verificatosi sull'area della concessione di Enel Distribuição São Paulo (ED SP), al 30 giugno 2026 risultano pendenti n. 652 azioni individuali mentre il numero delle azioni collettive è rimasto invariato.

Azione collettiva aumento tariffario 2026 Enel Distribuição Rio – Brasile

A marzo 2026 un deputato federale ha avviato un'azione collettiva contro l'Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Enel Distribuição Rio (EDR) e una terza società di distribuzione per contestare gli aumenti tariffari entrati in vigore a marzo 2026 nello Stato di Rio de Janeiro, ritenuti contrari al principio di moderazione tariffaria, richiedendo altresì, a titolo di misura cautelare, la sospensione dell'aumento tariffario fino al termine della causa di merito. I convenuti si sono costituiti in giudizio chiedendo il rigetto della misura cautelare e l'inammissibilità dell'azione, sostenendo la legittimità degli aumenti e l'assenza dei presupposti per l'accoglimento della misura cautelare. Il valore della causa è indeterminato.

Azione popolare Stato di Ceará – Rinnovo della concessione Ceará – Brasile

Con riferimento all'azione collettiva presentata da un rappresentante dello Stato di Ceará nell'aprile 2025 nei confronti di Enel Distribuição Ceará (ED Ceará) e dell'Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), volta a contrastare il rinnovo del contratto di concessione di ED Ceará e richiedere, in via cautelare, la sospensione dello stesso procedimento di rinnovo, si segnala che il 1° maggio 2026 è stata rigettata in primo grado l'istanza cautelare e l'attore ha impugnato tale decisione; ED Ceará e ANEEL si sono costituite nel giudizio di appello cautelare. Il valore della causa è indeterminato.

Azione Comune di San Paolo – Rinnovo della concessione San Paolo – Brasile

Con riferimento all'azione avviata dal Comune di San Paolo contro Enel Distribuição São Paulo (ED SP), ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica) e il Governo Federale per richiedere – anche in via cautelare – la sospensione del procedimento di rinnovo della concessione di ED SP e la necessità di verificare il soddisfacimento di criteri specifici per lo stesso rinnovo, in ragione della presunta scarsa qualità del servizio, si segnala che il 27 aprile 2026 il Tribunale ha sospeso il giudizio di merito fino alla conclusione del procedimento amministrativo in corso relativo al contratto di concessione di cui alla Notifica n. 0049/2024-SFT (TI). Il valore della causa è indeterminato.

Azione Procura Federale – Rinnovo della concessione Rio de Janeiro – Brasile

Con riferimento all'azione avviata dalla Procura Federale contro ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), Enel Distribuição Rio de Janeiro (EDR) e il Governo Federale volta a impedire la proroga, in assenza di gara, del contratto di concessione di EDR in ragione della presunta inadeguata qualità del servizio e a richiedere, in via cautelare, la sospensione dello stesso procedimento di rinnovo, si segnala che il 5 maggio 2026 il Tribunale ha rigettato l'istanza cautelare della Procura Federale che ha successivamente impugnato tale decisione; EDR, ANEEL e il Governo Federale si sono costituite nell'appello cautelare che è pendente. Il valore della causa è indeterminato.

Azione popolare contro ANEEL e 19 società di distribuzione di energia elettrica – Rinnovo delle concessioni – Brasile

Il 30 aprile 2026 taluni cittadini hanno notificato un'azione contro ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), i suoi amministratori e n. 19 società di distribuzione presenti nel Paese, tra cui Enel Distribuição São Paulo (ED SP), Enel Distribuição Rio de Janeiro (EDR) ed Enel Distribuição Ceará (ED Ceará), volta a impedire il rinnovo dei contratti di concessione e imporre condizioni ulteriori non previste dalla normativa, connesse al preventivo pagamento di sanzioni e alla verifica degli indici di qualità del servizio. In via cautelare, gli attori hanno chiesto la sospensione delle procedure di rinnovo in corso, che è stata rigettata in primo grado, e pende il procedimento di appello. Il valore della causa è indeterminato.

GasAtacama – Cile

In relazione al giudizio avviato nel 2017 da alcuni operatori del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) avente a oggetto un'azione risarcitoria nei confronti di GasAtacama Chile (oggi Enel Generación Chile), definito in primo grado con una decisione parzialmente favorevole agli attori, la Corte d'Appello di Santiago, con sentenza del 4 febbraio 2026, ha integralmente riformato la decisione di primo grado, annullandola e rigettando tutte le domande proposte dagli attori. Si segnala che in data 20 febbraio 2026 detta sentenza è stata impugnata dalle controparti; il giudizio è attualmente pendente.

Procedimento utenti Nivel de Tensión Uno – Colombia

In relazione all'azione collettiva promossa dal Centro Médico de la Sabana e altri contro Codensa (oggi Enel Colombia) per ottenere il rimborso di presunti importi tariffari pagati in eccesso, basata sulla mancata applicazione di un'agevolazione per utenti a bassa tensione proprietari di infrastrutture, a seguito della sentenza dell'11 febbraio 2026, con cui il giudice di primo grado ha dichiarato la domanda inammissibile per carenza di requisiti procedurali, in data 19 febbraio 2026 tale sentenza è stata appellata dalle controparti.

Rimborso anni 1998-2004 servizio di illuminazione pubblica – Colombia

In relazione al processo di riscossione avviato dall'Autorità dei Servizi Pubblici colombiana (UAESP) nell'aprile 2024 – dopo la sospensione disposta nel 2018 – a seguito di un contenzioso in materia di rimborsi per sovrapproduzione intercorso tra la stessa e Codensa (oggi Enel Colombia), definito nel 2011 con esito sfavorevole per quest'ultima, e successivamente alla conclusione di un accordo di pagamento con cui la UAESP ha approvato la proposta di pagamento rateale di Enel Colombia per l'importo complessivo del credito, accettando un pagamento iniziale pari al 30% dello stesso, nonché a seguito del rigetto, da parte della UAESP, delle impugnazioni amministrative proposte da Enel Colombia avverso le risoluzioni concernenti la rideterminazione del credito e il relativo calcolo degli interessi, si rileva che uno dei due procedimenti di conciliazione si è concluso, mentre l'altro è pendente. In data 30 aprile 2026 il Tribunale amministrativo di Cundinamarca ha negato l'approvazione dell'accordo conciliatorio relativo alla Risoluzione n. 173/2025 sulla liquidazione del credito;

contro tale diniego, in data 11 maggio 2026, Enel Colombia e la UAESP hanno presentato congiuntamente un *recurso de reposición* dinanzi al medesimo Tribunale, rigettato in data 11 giugno 2026 e, contestualmente, un ricorso di appello, innanzi al Consiglio di Stato, attualmente pendente. Inoltre, è pendente l'approvazione giudiziale dell'accordo conciliatorio relativo alle Risoluzioni n. 237/2025 e n. 463/2025, aventi a oggetto il pagamento rateale e gli interessi. In tale contesto, in data 12 febbraio 2026 Enel Colombia ha impugnato in sede giudiziale le Risoluzioni n. 237 e n. 463 del 2025. Il valore del credito al 30 giugno 2026 ammonta a circa 64,2 milioni di euro.

Rispetto al Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025, cui si rinvia per maggiori dettagli, di seguito sono riportate le principali variazioni nelle attività e passività potenziali di natura fiscale.

Contenziosi fiscali in Spagna

Imposte sui redditi – Enel Iberia, Endesa e controllate

Con riguardo ai contenziosi già in corso relativi alle annualità dal 2011 al 2014 e dal 2015 al 2018, l'Autorità fiscale spagnola, a conclusione della verifica relativa agli esercizi dal 2019 al 2022, ha notificato alle società del Gruppo, facenti parte del consolidato fiscale spagnolo, i relativi avvisi di accertamento riguardanti principalmente l'imposta sul reddito delle società.

Le principali contestazioni riguardano la deducibilità di oneri finanziari e il trattamento fiscale degli accantonamenti relativi allo smantellamento degli impianti di generazione. Le società sostengono la correttezza delle metodologie adottate nella determinazione della base imponibile, e pertanto, coerentemente con i precedenti

contenziosi, nel corso del 2026 hanno impugnato gli accertamenti ricevuti presso il Tribunale economico-amministrativo centrale (TEAC).

Il valore complessivo della causa al 30 giugno 2026 è di circa 73 milioni di euro.

Contenziosi fiscali in Brasile

PIS/COFINS – Enel Distribuição São Paulo

L'Autorità fiscale federale, a partire da giugno 2017, ha notificato diversi avvisi di accertamento a Enel Distribuição São Paulo (per i periodi 2013–2018) contestando alcune compensazioni di crediti d'imposta con i contributi sociali (PIS e COFINS) e chiedendo quindi il pagamento di questi ultimi.

L'Autorità fiscale sostiene che la società ha dichiarato crediti PIS e COFINS a fronte dell'acquisto di beni e servizi che non possono essere considerati fiscalmente rilevanti poiché non essenziali per la distribuzione di energia. Inoltre, la stessa Autorità fiscale contesta la determinazione del credito d'imposta connesso a perdite non tecniche dell'energia acquistata.

La società ha prontamente difeso la correttezza dei propri calcoli e sostenuto la regolarità delle compensazioni attuate nei diversi gradi di giudizio.

Nei primi mesi del 2026 la società, a seguito della decisione sfavorevole in ultimo grado amministrativo per la parte di contenzioso riguardante le perdite non tecniche dell'energia acquistata, ha presentato apposita garanzia per continuare a difendere la correttezza del proprio operato in sede giudiziale.

Il valore delle cause al 30 giugno 2026 è di circa 69 milioni di euro.

38. Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del periodo

Emissione obbligazionaria multi-tranche da 2,5 miliardi di dollari statunitensi

In data 7 luglio 2026, la controllata Enel Finance International NV ha perfezionato l'emissione di un prestito obbligazionario senior unsecured multi-tranche destinato a investitori istituzionali sui mercati statunitensi e internazionali. L'operazione, per un valore nominale complessivo pari a 2,5 miliardi di dollari statunitensi (equivalenti a circa 2,2 miliardi di euro), presenta una durata media di circa sei anni e un costo medio equivalente in euro stimato al 3,6%.

Accordo di finanziamento multiborrower e multivaluta da 1 miliardo di euro

In data 9 luglio 2026, il Gruppo ha stipulato un accordo per una linea di credito multiborrower e multivaluta per un importo massimo di 1 miliardo di euro. L'operazione è stata strutturata con Citi, in qualità di unico Global Coordinator, Joint Mandated Lead Arranger e Agent Bank, con HSBC, in qualità di Sustainability Bank e Joint MLA, e con la garanzia dell'Export Credit Agency (ECA) tedesca Euler Hermes. Contestualmente, la controllata Enel Finance International NV ha sottoscritto una prima tranche del sud-

detto finanziamento per 580 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a circa 500 milioni di euro).

Programma di buyback fino al 5% del capitale di Enel Américas

In data 23 luglio 2026, l'Assemblea straordinaria degli azionisti di Enel Américas SA ha approvato la creazione di un programma di acquisto di azioni proprie. Il programma, la cui proposta era stata deliberata dal Consiglio di Amministrazione il 18 giugno 2026, prevede l'acquisizione fino a un massimo del 5% delle azioni sottoscritte e versate della società. La durata del programma è fissata in 90 giorni a decorrere dalla data della suddetta Assemblea.

La determinazione del prezzo di acquisto è stata delegata al Consiglio di Amministrazione. Tale prezzo considererà come base il prezzo medio ponderato dell'azione registrato sulla Borsa di Santiago nei 90 giorni precedenti il 17 giugno 2026, con l'applicazione di un premio fino a un massimo del 15%. L'obiettivo del programma è l'ottimizzazione della struttura di capitale e il miglioramento del rendimento per gli azionisti.

Sentenze del Tribunale Supremo spagnolo in merito all'Imposta sul Carbone

In data 21, 22 e 23 luglio 2026, sono state notificate a Endesa Generación SAU (filiale di Endesa SA) diverse senten-

ze del Tribunale Supremo favorevoli alla società in merito a procedimenti relativi all'Imposta sul Carbone. In particolare, le sentenze accolgono i ricorsi presentati contro determinati Atti di Liquidazione relativi agli esercizi 2013, 2014 e 2015, per un importo complessivo di 47 milioni di euro, nonché il ricorso relativo all'addebito in fattura di tale imposta da parte di Repsol Comercial de Productos Petrolíferos SA per l'esercizio 2016, per un importo di 0,1 milioni di euro. L'eventuale recupero dei suddetti importi comporterebbe la riscossione di circa 18 milioni di euro a titolo di interessi di mora.

Endesa sta analizzando la portata di tali risoluzioni e il loro possibile impatto sull'insieme dei contenziosi e dei procedimenti pendenti, al fine di valutare la probabilità di recupero degli importi richiesti e, se del caso, i relativi effetti contabili in conformità al principio IAS 37.

Acquisizione di un impianto eolico in Italia

In data 30 luglio 2026, la controllata Enel Green Power Italia Srl ha perfezionato l'acquisizione del 100% di Campo Eolico Ariano - CEA Srl, società che detiene un impianto eolico operativo in Campania con una capacità installata di 84 MW. L'operazione, il cui corrispettivo è pari a circa 145 milioni di euro, è in linea con la strategia del Gruppo volta ad accelerare la crescita della capacità di generazione da fonti rinnovabili attraverso l'acquisizione di asset già in esercizio.

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 2026, 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 Flavio Cattaneo e Stefano De Angelis, nella qualità rispettivamente di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel S.p.A. 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 2026 e il 30 giugno 2026.
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 2026:
 - a. è redatto in conformità ai principi 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, 30 luglio 2026

Flavio Cattaneo

Amministratore Delegato di Enel S.p.A.

Stefano De Angelis

Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel S.p.A.



Firmato digitalmente da
Flavio Cattaneo
Data: 30/07/2026
09:04:53 CEST



Firmato digitalmente da
Stefano De Angelis
Data: 30/07/2026
08:51:44 CEST



Relazioni

Relazione della Società di revisione



KPMG S.p.A.
Revisione e organizzazione contabile
Via Curtatone, 3
00185 ROMA RM
Telefono +39 06 80961.1
Email it-fmauditaly@kpmg.it
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato

*Agli Azionisti della
Enel S.p.A.*

Introduzione

Abbiamo svolto la revisione contabile limitata dell'allegato bilancio consolidato semestrale abbreviato, costituito dai prospetti del conto economico, del conto economico complessivo, dello stato patrimoniale e delle variazioni del patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note illustrative, del Gruppo Enel al 30 giugno 2026. Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato semestrale abbreviato in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) emanato dall'International Accounting Standards Board e adottato dall'Unione Europea. E' nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sul bilancio consolidato semestrale abbreviato sulla base della revisione contabile limitata svolta.

Portata della revisione contabile limitata

Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri per la revisione contabile limitata raccomandati dalla Consob con Delibera n. 10867 del 31 luglio 1997. La revisione contabile limitata del bilancio consolidato semestrale abbreviato consiste nell'effettuare colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile degli aspetti finanziari e contabili, analisi di bilancio ed altre procedure di revisione contabile limitata. La portata di una revisione contabile limitata è sostanzialmente inferiore rispetto a quella di una revisione contabile completa svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di una revisione contabile completa. Pertanto, non esprimiamo un giudizio sul bilancio consolidato semestrale abbreviato.

Conclusioni

Sulla base della revisione contabile limitata svolta, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel al 30 giugno 2026 non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al principio contabile internazionale

KPMG S.p.A.
è una società per azioni
di diritto italiano
e fa parte del network KPMG
di entità indipendenti affiliate a
KPMG International Limited,
società di diritto inglese.



Ancona Bari Bergamo
Bologna Bolzano Brescia
Catania Como Firenze Genova
Lecce Milano Napoli Novara
Padova Palermo Parma Perugia
Pescara Roma Torino Treviso
Trieste Varese Verona

Società per azioni
Capitale sociale
Euro 10.415.500,00 i.v.
Registro Imprese Milano Monza Brianza Lodi
e Codice Fiscale N. 00709600159
R.E.A. Milano N. 512867
Partita IVA 00709600159
VAT number IT00709600159
Sede legale: Via Giovanni Battista Pirelli, 38
20124 Milano MI ITALIA



Gruppo Enel

*Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato
30 giugno 2026*

applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) emanato dall'International Accounting Standards Board e adottato dall'Unione Europea.

Roma, 3 agosto 2026

KPMG S.p.A.

Davide Utili
Socio



Allegati

Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2026

In conformità a quanto disposto dagli artt. 38 e 39 del decreto legislativo n. 127/1991 e 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 2026, a norma dell'art. 2359 del codice civile, 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, il settore di 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.

Di seguito viene riportata l'illustrazione grafica associata al settore di attività.

Settore di attività	Descrizione settori di attività
	Holding di Gruppo
	Holding di Paese
	Enel Green Power
	Generazione Termoelettrica
	Trading
	Enel Grids
	Enel Commercial
	Enel X
	e-Mobility
	Servizi

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Controllante									
Enel SpA	Roma	IT	10.166.679.946	EUR		Holding	Enel SpA	100%	100%
Controllate									
10219727 Saskatchewan Ltd	Saskoon	CA	1	CAD		Integrale	Enel Green Power Elmsthorpe Wind LP	100%	100%
25 Mile Creek Windfarm LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	25RoseFarms Holdings LLC	100%	100%
25 Mile PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
25RoseFarms Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power 25RoseFarms Holdings LLC	100%	100%
3SUN Srl	Catania	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	97%	100%
							Enel Green Power SpA	3%	
3SUN USA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
4814 Investments LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Ables Springs Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Ables Springs Solar Holdings LLC	100%	100%
Ables Springs Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Ables Springs Solar LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Ables Springs Solar Holdings LLC	100%	100%
Ables Springs Storage LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Ables Springs Solar Holdings LLC	100%	100%
Abu Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Ace High Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Aced Renewables Hidden Valley (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	55%	28%
Acefat AIE	Barcellona	ES	793.340	EUR		-	Edistribución Redes Digitales SLU	14%	10%
ACL SPV 2 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Produzione SpA	100%	100%
ACL SPV 4 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Produzione SpA	100%	100%
Adams Solar PV Project Two (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	60%	60%
Adria Link Srl	Gorizia	IT	300.297	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50%	50%
Aferkat Wind Farm	Casablanca	MA	1.000.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Morocco Sàrl	100%	100%
Agassiz Beach LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Agatos Green Power Trino Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Solar Energy Srl	100%	100%
Aguilón 20 SA	Saragozza	ES	2.682.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	37%
AGWF Finance Company (Pty) Ltd	Perth	AU	100	AUD		Equity	SRV AGWF (Pty) Ltd	100%	40%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
AGWF Hold Trust	Perth	AU	1.550	AUD		Equity	Bright Energy Investments Trust	100%	50%
AGWF Trust	Perth	AU	1.550	AUD		Equity	AGWF Hold Trust	100%	50%
Aidon Oy	Jyväskylä	FI	5.112.572	EUR		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
Aioliko Parko Fthiotidas - Erimia Monoprosopi Anonymi Etaireia	Maroussi	GR	880	EUR		Equity	Principia Aeolus Single Member SA	100%	50%
Alba Energia Ltda	Rio de Janeiro	BR	16.045.169	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Albany Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Almyros Ape Single Member PC	Maroussi	GR	270.001	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Alpe Adria Energia Srl	Udine	IT	900.000	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50%	50%
Alta Farms Azure Ranchland Holdings LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Alta Farms Wind Project II LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	25RoseFarms Holdings LLC	100%	100%
Alvorada Energia SA	Niterói	BR	50.117.416	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Amber Sage Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Ampla Energia e Serviços SA	Rio de Janeiro	BR	8.553.230.392	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Annandale Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Apiacás Energia SA	Rio de Janeiro	BR	14.216.846	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Aquila Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Aragonesa de Actividades Energéticas SAU	Teruel	ES	60.100	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Aranort Desarrollos SLU	Madrid	ES	1.953	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Aravalli Surya (Project I) Private Limited	Gurugram	IN	31.630.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Arcadia Power Inc.	Washington DC	US	-	USD		-	Enel X North America Inc.	0%	0%
Arena Green Power 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Green Power 2 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Green Power 3 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Green Power 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Green Power 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 11 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Arena Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 13 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 20 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 33 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 34 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arena Power Solar 35 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Arrow Head Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Arrow Hills Solar Project	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE	Vandellós	ES	19.232.400	EUR		Proporzionale	Endesa Generación SAU	85%	62%
Ateca Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Atlántico Photovoltaic SAS ESP	Barranquilla	CO	50.587.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Atwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Solar Holdings LLC	100%	100%
Aurora Land Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Aurora Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Aurora Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Aurora Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Aurora Wind Holdings LLC	100%	100%
Autumn Hills LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Autumn Waltz Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Avikiran Energy India Private Limited	Gurugram	IN	100.000.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Avikiran Solar India Private Limited	Nuova Delhi	IN	4.918.810.370	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	51%	51%
Avikiran Surya India Private Limited	Gurugram	IN	875.350	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	51%	51%
Avikiran Vayu India Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Azure Blue Jay Holdings LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Azure Blue Jay Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Azure Blue Jay Solar Holdings LLC	100%	100%
Azure Sky Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Azure Blue Jay Solar Holdings LLC	100%	100%
Azure Sky Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Azure Sky Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	AzureRanchII Wind Holdings LLC	100%	100%
Azure Sky Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
AzureRanchII Wind Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power AzureRanchII Wind Holdings LLC	100%	100%
Baikal Enterprise SLU	Palma de Mallorca	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Baleares Energy SLU	Palma de Mallorca	ES	4.509	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Barnwell County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Bath House Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Baylio Solar SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Bayou Blues Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Beacon Harbor Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Beaver Falls Water Power Company	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Beaver Valley Holdings LLC	68%	68%
Beaver Valley Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
BEI Group Co. (Pty) Ltd	Perth	AU	18.934	AUD		Equity	BEI Group Hold Co. (Pty) Ltd	100%	40%
BEI Group Hold Co. (Pty) Ltd	Perth	AU	19.034	AUD		Equity	SRV Joint Venture (Pty) Ltd	80%	40%
BEI Group Hold Trust	Perth	AU	18.934	AUD		Equity	SRV Joint Venture Trust	100%	50%
BEI Group Trust	Perth	AU	18.934	AUD		Equity	BEI Group Hold Trust	100%	50%
BEI WWF Hold (Pty) Ltd	Perth	AU	30	AUD		Equity	Bright Energy Investments (Pty) Ltd	100%	40%
BEI WWF Hold Trust	Perth	AU	354.056.687	AUD		Equity	Bright Energy Investments Trust	100%	50%
BEI WWF (Pty) Ltd	Perth	AU	30	AUD		Equity	BEI WWF Hold (Pty) Ltd	100%	40%
Bejaad Solar Plant	Casablanca	MA	200.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Morocco Sàrl	100%	100%
Belltail Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Belomechetskaya WPS	Mosca	RU	3.010.000	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100%	100%
Betwa Renewable Energy Private Limited	Gurgaon	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Bijou Hills Wind LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Bioenergy Casei Gerola Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Bison Meadows Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Bison Meadows Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Blair Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Blanche BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Blanche BESS Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Blanche BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Blanche BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Blanche BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Blanche BESS Holding Trust	100%	50%
Blue Crab Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Blue Jay Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Azure Blue Jay Solar Holdings LLC	100%	100%
Blue Jay Solar II LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Blue Note Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Blue Star Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Boitumelo Solar Power Plant (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Bold Elk Wind Limited Partnership	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
							Enel Brasil SA	100%	
Bondia Energia Ltda	Niterói	BR	2.950.888	BRL		Integrale	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	86%
Boone Stephens Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Bosa del Ebro SL	Saragozza	ES	3.010	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	37%
Bottom Grass Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Boujdour Wind Farm	Casablanca	MA	512.280.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	65%	32%
Bouldercombe Solar Farm Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Bouldercombe Solar Holding Trust	100%	50%
Bouldercombe Solar Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Bouldercombe Solar Holding Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Bouldercombe Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Bouldercombe Solar Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Box Canyon Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
BP Hydro Finance Partnership	Salt Lake City	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	24%	100%
							Enel Kansas LLC	76%	
Brandonville Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Bravo Dome Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Brazatortas 220 Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Baylio Solar SLU	17%	12%
							Furatena Solar 1 SLU	17%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Brazoria West Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Brazos Flat Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Brick Road Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Bright Energy Investments (Pty) Ltd	Perth	AU	18.834	AUD		Equity	BEI Group Co. (Pty) Ltd	100%	40%
Bright Energy Investments Trust	Perth	AU	18.834	AUD		Equity	BEI Group Trust	100%	50%
Bronco Hills Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Buck Canyon Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Buckshutem Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Buckshutem Solar II LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Buffalo Dunes Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka	US	-	USD		Integrale	EGPNA Development Holdings LLC	75%	75%
Buffalo Jump LP	Alberta	CA	10	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Buffalo Spirit Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Bungala One Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000	AUD		Equity	Bungala One Property Trust	100%	50%
Bungala One Operation Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Bungala Solar 3 Trust	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Bungala Solar 3 (Pty) Ltd	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala One Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000	AUD		Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala One Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Bungala Solar 3 (Pty) Ltd	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala One Property Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Bungala Solar 3 Trust	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala One Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000	AUD		Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala One Property Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala Solar 2 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	3.171.639	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Bungala Solar 3 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	1.100	AUD		Equity	Bungala Solar 2 (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala Solar 3 Trust	Barangaroo	AU	84.506.843	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding 2 Trust	100%	50%
Bungala Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Bungala Solar Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Bungala Two Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Property Trust	100%	50%
Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Solar 3 (Pty) Ltd	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala Two Operations Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Solar 2 (Pty) Ltd	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala Two Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala Two Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Solar 3 (Pty) Ltd	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala Two Property Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Solar 3 Trust	49%	50%
							Bungala Solar (Pty) Ltd	51%	
Bungala Two Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Bungala Two Property Trust	Sydney	AU	1	AUD		Equity	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Burgundy Spruce Solar LP	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
C&C Uno Energy Srl	Roma	IT	118.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
C&C Castelvetero Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Cactus Mesa Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Campos Promotores Renovables SL	Elche	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	25%	18%
Canastota Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Fenner Wind Holdings LLC	100%	100%
Caney River Wind Project LLC	Overland Park	US	-	USD		Integrale	Rocky Caney Holdings LLC	100%	100%
Canyon Top Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Capricorn BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Capricorn BESS Holding Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Capricorn BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Capricorn BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Capricorn BESS Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Capricorn BESS Holding Trust	100%	50%
Capricorn Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Capricorn Solar Hybrid Holding Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Capricorn Solar Hybrid (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Capricorn Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Capricorn Solar Hybrid Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Capricorn Solar Hybrid Holding Trust	100%	50%
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Cattle Drive Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Cdec - Sic Ltda	Santiago del Cile	CL	709.783.206	CLP		-	Enel Green Power Chile SA	6%	4%
Cedar Run Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda	Salvador	BR	11.841.217	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda	Niterói	BR	385.128.917	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	0%	86%
							Enel X Brasil SA	100%	
Central Hidráulica Gúejar-Sierra SL	Granada	ES	364.213	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	24%
Central Térmica de Anllares AIE	Madrid	ES	595.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	33%	24%
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	AR	500.000	ARS		-	Enel Generación El Chocón SA	33%	19%
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	ES	-	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	24%	18%
CES 2 Single Member Private Company	Maroussi	GR	280.397	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 3 Single Member Private Company	Maroussi	GR	531.174	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 4 Single Member Private Company	Maroussi	GR	97.548	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 5 Single Member Private Company	Maroussi	GR	322.657	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 6 Single Member Private Company	Maroussi	GR	889.234	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 7 Single Member Private Company	Maroussi	GR	186.947	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CES 8 Single Member Private Company	Maroussi	GR	488.074	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milano	IT	8.550.000	EUR		Equity	Enel SpA	43%	43%
Champagne Storage LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Checkerboard Plains Solar Project Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Cheyenne Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Chi Black River LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Chi Minnesota Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Chi Operations Inc.	Andover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Chi Power Inc.	Naples	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Chi Power Marketing Inc.	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Chi West LLC	San Francisco	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Chisago Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Chisholm View II Holding LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Chisholm View Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chisholm View II Holding LLC	100%	100%
Chisholm View Wind Project LLC	New York	US	-	USD		Integrale	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100%	100%
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Project I LLC	49%	100%
							Cimarron Bend Wind Project II LLC	49%	
							Cimarron Bend Wind Project III LLC	1%	
							Enel Kansas LLC	1%	
Cimarron Bend III HoldCo LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100%	100%
Cimarron Bend Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100%	100%
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100%	100%
Cinch Top Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Clare Asset Co. (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Clare Holdings Co. (Pty) Ltd	100%	25%
Clare Asset Trust	Barangaroo	AU	74.624.699	AUD		Equity	Clare Holding Trust	100%	25%
Clare Holding Trust	Barangaroo	AU	81.018.458	AUD		Equity	Lighthouse PE Clare Trust	100%	25%
Clare Holdings Co. (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Lighthouse PE Clare (Pty) Ltd	100%	25%
Clare Solar Farm Finance (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Clare Asset Co. (Pty) Ltd	100%	25%
Clare Solar Farm Holdings (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Clare Solar Holding 2 (Pty) Ltd	50%	25%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Clare Solar Farm (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Clare Solar Farm Holdings (Pty) Ltd	100%	25%
Clare Solar Holding 2 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	480.001	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Clare Solar Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	51	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Clare Solar Holding Trust	Barangaroo	AU	397.942	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding 2 Trust	100%	50%
Clear Fork Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Clear Sky Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Clinton Farms Battery Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Clinton Farms Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Clinton Farms Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Cloudwalker Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Cogein Sannio Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Cogeneración El Salto SL in liquidazione	Saragozza	ES	36.061	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	20%	15%
Cogenio Iberia SL	Madrid	ES	2.874.622	EUR		Held for sale	Endesa Energía SAU	20%	15%
Cogenio Srl	Roma	IT	2.310.000	EUR		Held for sale	Enel X Italia Srl	20%	20%
Cohuna Solar Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	3.419.700	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%
Cohuna Solar Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Cohuna Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Cohuna Solar Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Cohuna Solar Trust	Sydney	AU	1	AUD		Equity	Cohuna Solar Holding Trust	100%	50%
Comanche Crest Ranch LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Comercializadora Eléctrica de Cádiz SA	Cadice	ES	600.000	EUR		Equity	Endesa SA	34%	24%
Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidazione	Roma	IT	16.430.800	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	22%	22%
Companhia Energética do Ceará - Coelce	Fortaleza	BR	2.133.480.314	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	77%	66%
Compañía de Trasmisión del Mercosur SA - CTM	Buenos Aires	AR	179.473.412	ARS		Integrale	Enel Brasil SA Enel CIEN SA	74% 26%	86%
Compañía Eólica Tierras Altas SAU	Soria	ES	12.560.900	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Compass Rose Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Concert Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Concho Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Concord Vine Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Consolidated Pumped Storage Inc.	Wilmington	US	550.000	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	82%	82%
Consorzio DAP (Dynamic Accounting Platform)	Roma	IT	-	EUR		Integrale	Società del Gruppo Enel	100%	100%
Conza Green Energy Srl	Roma	IT	73.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Copper Landing Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Corporación Empresarial de Extremadura SA	Badajoz	ES	44.538.000	EUR		-	Endesa SA	1%	1%
Corporación Eólica de Zaragoza SL	La Puebla de Alfindén	ES	271.652	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	25%	18%
Country Blue Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Country Roads Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Cow Creek Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Crawfish Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Crockett Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Crystal Bridge Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Dairy Meadows Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Daisy Patch Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Danax Energy (Pty) Ltd	Sandton	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Dappled Colt Storage Project Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Storage Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%
Dauphin Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Daybreak Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Decimalfigure - Unipessoal Ltda	Pego	PT	2.000	EUR		Equity	Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	100%	32%
Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Dehesa PV Farm 03 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Dehesa PV Farm 04 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Derivex SA	Bogotá	CO	1.135.867.000	COP		-	Enel Colombia SA ESP	5%	2%
Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv	Città del Messico	MX	53.104.350	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Services México SA de Cv	100% 0%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Desert Willow Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
DI.T.N.E. - Distretto Tecnologico Nazionale sull'Energia - Società Consortile a Responsabilità Limitata	Roma	IT	451.878	EUR		-	Enel Produzione SpA	2%	2%
Diamond Vista Holdings LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Diamond Vista Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Dispatch Renewable Energy Single Member SA	Maroussi	GR	3.015.539	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Distretto Tecnologico Sicilia Micro e Nano Sistemi Scarl	Catania	IT	623.885	EUR		-	3SUN Srl	6%	6%
Distribuidora de Energía Eléctrica del Bages SA	Barcelona	ES	108.240	EUR		Integrale	Endesa SA	55%	73%
							Hidroeléctrica de Catalunya SLU	45%	
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SAU	Santa Cruz de Tenerife	ES	12.621.210	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	AR	497612.021	ARS		Integrale	Enel Américas SA	52%	44%
Dodge Center Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Dolores Wind SA de Cv	Città del Messico	MX	4.151.197627	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	1%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	99%	
Dominica Energía Limpia SA de Cv	Città del Messico	MX	2.070.600.646	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Dorset Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Dragonfly Fields Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Drift Sand Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Enel Kansas LLC	50%	50%
Drift Sand Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Drift Sand Wind Holdings LLC	100%	50%
Dwarka Vayu 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
E-Solar 2 Srl	Roma	IT	2.500	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
E-Solar Srl	Roma	IT	2.500	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
ESCO Comuni Srl	Trescore Balneario	IT	1.000.000	EUR		Held for sale	Enel X Italia Srl	60%	60%
Earthly Reflections Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Eastern Blue Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Eastern Rise Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Eastwood Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Ebenezer Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EcoSolar 2 SA	Grevena	GR	25.000	EUR		-	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
Edistribución Redes Digitales SLU	Madrid	ES	1.204.540.060	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
e-distribuzione SpA	Roma	IT	2.600.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
EF Divesture LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
EGP BESS 1 (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
EGP BioEnergy Srl	Roma	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Puglia Srl	100%	100%
EGP Estonian Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP fotovoltaica La Loma SAS in liquidazione	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
EGP Geronimo Holding Company Inc.	Wilmington	US	1.000	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGP GulfStar Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
EGP HoldCo 1 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 10 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 11 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 12 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 13 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 14 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 15 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 16 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 17 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 18 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 2 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 3 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 4 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 5 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 6 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 7 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP HoldCo 8 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGP HoldCo 9 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP Magdalena Solar SA de Cv	Città del Messico	MX	1.258.077.873	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	1%	
EGP Matimba NewCo 1 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
EGP North America PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGP Sabaudia Srl	Roma	IT	1.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
EGP Salt Wells Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGP Solar Services LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGP Solar V SAU	San Salvador de Jujuy	AR	500.000	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
EGP Solar VI SAU	San Salvador de Jujuy	AR	500.000	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
EGP Terracina 01 Srl	Roma	IT	1.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
EGP Terracina 02 Srl	Roma	IT	1.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100%	100%
EGPE Solar 2 SLU	Madrid	ES	81.106	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	50%	36%
EGPNA 2020 HoldCo 1 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 10 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 11 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 12 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 13 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 14 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 15 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 16 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 17 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 18 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 19 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 2 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 20 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGPNA 2020 HoldCo 21 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 22 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 23 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 24 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 25 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 26 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 27 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 28 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 29 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 3 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 30 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 4 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 5 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 6 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 7 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 8 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2020 HoldCo 9 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 1 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 10 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 11 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 12 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 13 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 14 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 15 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 16 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 17 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 18 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 19 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGPNA 2023 HoldCo 2 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 20 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 3 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 4 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 5 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 6 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 7 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 8 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA 2023 HoldCo 9 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Development LLC	100%	100%
EGPNA Hydro Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Project HoldCo 1 LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
EGPNA Project HoldCo 2 LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Project HoldCo 5 LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Project HoldCo 6 LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Project HoldCo 7 LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA REP Holdings LLC	100%	100%
EGPNA REP Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
EGPNA-SP Seven Cowboy Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Elcogas SA in liquidazione	Puertollano	ES	809.690	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	41%	34%
							Enel SpA	4%	
Elecgas SA	Pego	PT	50.000	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	50%	36%
Electra Capital (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	60%	60%
Eléctrica de Jafre SA	Barcelona	ES	165.876	EUR		Integrale	Endesa SA	53%	73%
							Hidroeléctrica de Catalunya SLU	47%	
Eléctrica de Lijar SL	Algodonales	ES	1.081.822	EUR		Equity	Endesa SA	50%	36%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Eléctrica del Ebro SAU	Barcellona	ES	500.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Electricidad de Puerto Real SA	Puerto Real	ES	4.960.246	EUR		Equity	Endesa SA	50%	36%
Electro Metalúrgica del Ebro SL	Madrid	ES	2.906.862	EUR		-	Enel Green Power España SLU	0%	0%
Electrotest Instalaciones Montajes y Mantenimientos SL	Puerto Real	ES	10.000	EUR		-	Epresa Energía SA	50%	18%
Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA	San Paolo	BR	4.532.524.934	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Emerald Crescent Solar Limited Partnership	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Emeroo BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Emeroo BESS Holding Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Emeroo BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Emeroo BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Emeroo BESS Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Emeroo BESS Holding Trust	100%	50%
Emintegral Cycle SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Empresa Carbonífera del Sur Encasur SAU	Madrid	ES	18.030.000	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	73%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución SA	Ceuta	ES	16.562.250	EUR		Integrale	Endesa SA	96%	70%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Energía SLU	Ceuta	ES	10.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	Buenos Aires	AR	898.585.028	ARS		Integrale	Distrilec Inversora SA	56%	62%
							Enel Argentina SA	43%	
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago del Chile	CL	176.399.375	USD		Integrale	Enel Generación Chile SA	93%	56%
Empresa Propietaria de la Red SA	Panama City	PA	63.810.000	USD		-	Enel SpA	11%	11%
EN Solar 4 Single Member Private Company	Maroussi	GR	3.581.150	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Endesa Capital SAU	Madrid	ES	60.200	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Energía SAU	Madrid	ES	14.445.576	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Financiación Filiales SAU	Madrid	ES	4.621.003.006	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Generación Portugal SA	Lisbona	PT	50.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	0%	73%
							Endesa Generación SAU	99%	
							Enel Green Power España SLU	1%	
Endesa Generación SAU	Siviglia	ES	1.940.379.735	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Ingeniería SLU	Siviglia	ES	965.305	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Endesa Medios y Sistemas SLU	Madrid	ES	89.999.790	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Mobility SLU	Madrid	ES	10.000.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SLU	Madrid	ES	10.138.580	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Endesa X Way SL	Madrid	ES	600.000	EUR		Integrale	Endesa Mobility SLU	49%	87%
							Enel X Srl	51%	
Endesa SA	Madrid	ES	1.250.093.461	EUR		Integrale	Endesa SA	2%	73%
							Enel Iberia SRLU	71%	
Enel Alberta Solar Inc.	Calgary	CA	1	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Enel Alberta Storage Inc.	Calgary	CA	1	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Enel Alberta Wind Inc.	Alberta	CA	16.251.021	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Enel Américas SA	Santiago del Cile	CL	15.327.282.763	USD		Integrale	Enel SpA	86%	86%
Enel Argentina SA	Buenos Aires	AR	2.297.711.908	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
							Enel Generación Chile SA	0%	
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Enel Brasil SA	San Paolo	BR	52.480.943.635	BRL		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
							Enel Brasil SA	0%	
Enel Chile SA	Santiago del Cile	CL	3.895.894.938	USD		Integrale	Enel SpA	65%	65%
Enel CIEN SA	Rio de Janeiro	BR	285.044.682	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Colina SA	Santiago del Cile	CL	82.222.000	CLP		Integrale	Enel Chile SA	0%	64%
							Enel Distribución Chile SA	100%	
Enel Colombia SA ESP	Bogotá	CO	655.222.312.800	COP		Integrale	Enel Américas SA	57%	49%
Enel Costa Rica CAM SA	San José	CR	27.500.000	USD		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Enel Distribución Chile SA	Las Condes	CL	177.568.664.063	CLP		Integrale	Enel Chile SA	99%	64%
Enel Energia SpA	Roma	IT	10.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Energía SA de Cv	Città del Messico	MX	25.000.100	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Enel Energy North America Illinois LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Energy North America LLC	100%	100%
Enel Energy North America Ohio LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Energy North America LLC	100%	100%
Enel Energy North America Pennsylvania LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Energy North America LLC	100%	100%
Enel Energy North America Texas LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Energy North America LLC	100%	100%
Enel Energy North America LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enel Energy South Africa	Wilmington	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel X International Srl	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	Andover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Enel Finance America LLC	Wilmington	US	200.000.000	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel Finance International NV	Amsterdam	NL	1.478.810.371	EUR		Integrale	Enel Holding Finance Srl	75%	100%
							Enel SpA	25%	
Enel Fortuna SA	Panama City	PA	100.000.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	50%	25%
Enel Future Project 2020 #1 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #10 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #11 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #12 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #13 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #14 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #15 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #16 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #17 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #18 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #19 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #2 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #20 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #3 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #4 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #5 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #6 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #7 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #8 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Future Project 2020 #9 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Enel Generación Chile SA	Santiago del Cile	CL	554.741.104	USD		Integrale	Enel Chile SA	94%	61%
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	AR	68.565.267.452	ARS		Integrale	Enel Argentina SA	9%	56%
							Hidroinvest SA	59%	
Enel Generación Piura SA	San Miguel	PE	249.202.667	PEN		Integrale	Enel Perú SAC	96%	83%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Generación SA de Cv	Città del Messico	MX	7.100.100	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 0%	100%
Enel Global Services Srl	Roma	IT	50.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Global Trading SpA	Roma	IT	90.885.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Green Power 25RoseFarms Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Ables Springs Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Aroeira 01 SA	Rio de Janeiro	BR	354.783.402	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 02 SA	Rio de Janeiro	BR	275.584.399	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 03 SA	Rio de Janeiro	BR	324.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 04 SA	Rio de Janeiro	BR	417.886.800	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 05 SA	Rio de Janeiro	BR	128.184.700	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 06 SA	Rio de Janeiro	BR	284.511.002	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 07 SA	Rio de Janeiro	BR	286.941.630	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Aroeira 08 SA	Rio de Janeiro	BR	96.558.200	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Azure Blue Jay Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Azure Ranchland Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power AzureRanchII Wind Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda	Salvador	BR	3.554.607	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	104.890.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Niterói	BR	270.114.539	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Cachoeira Dourada	BR	64.339.836	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	100% 0%	86%
Enel Green Power Canada Inc.	Montreal	CA	85.681.857	CAD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Enel Green Power Cerrado Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	86%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Chile SA	Santiago del Cile	CL	599.261.770	USD		Integrale	Enel Chile SA	100%	65%
							Enel SpA	0%	
Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Cove Fort Solar LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Cristal Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	87.784.899	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Cumaru 01 SA	Niterói	BR	204.653.591	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru 02 SA	Niterói	BR	150.724.273	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru 03 SA	Rio de Janeiro	BR	175.317.447	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru 04 SA	Rio de Janeiro	BR	147.429.196	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru 05 SA	Rio de Janeiro	BR	180.208.001	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru Solar 01 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru Solar 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	83.709.003	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	284.062.483	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	93.068.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	31.105.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	105.864.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	105.936.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Rio de Janeiro	BR	297.322.302	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Development Srl	Roma	IT	20.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Diamond Vista Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Diamond Vista Holdings LLC	100%	100%
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	130.747.009	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	EG	250.000	EGP		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power El Salvador SA de Cv	El Salvador	SV	22.860	USD		Integrale	Enel Américas SA	0%	100%
							Enel Green Power SpA	100%	
Enel Green Power Elkwater Wind Limited Partnership	Alberta	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	1%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	99%	
Enel Green Power Elmsthorpe Wind LP	Calgary	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	119.791.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power España Solar 1 SLU	Madrid	ES	81.106	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Enel Green Power España SLU	Madrid	ES	11.153	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	73%
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	112.232.174	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Estonian Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Estonian Solar Holdings LLC	100%	100%
Enel Green Power Fazenda SA	Niterói	BR	264.141.174	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Fence Post Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA	Rio de Janeiro	BR	221.409.319	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA	Rio de Janeiro	BR	131.001.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Fontes II Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Fontes Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ganado Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Germany GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Global Investment BV	Amsterdam	NL	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Gulfstar Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Hadros Wind Limited Partnership	Athens	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	1%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	99%	
Enel Green Power HF101 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Hilltopper Wind LLC (ex Hilltopper Wind Power LLC)	Dover	US	1	USD		Integrale	Hilltopper Wind Holdings LLC	100%	100%
Enel Green Power Horizonte MP Solar SA	Rio de Janeiro	BR	416.566.053	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power India Private Limited	Nuova Delhi	IN	118.604.635	INR		Held for sale	Enel Green Power Development Srl	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Italia Srl	Roma	IT	272.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Green Power Ituverava Norte Solar SA	Rio de Janeiro	BR	219.806.646	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Rio de Janeiro	BR	261.810.333	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA	Rio de Janeiro	BR	408.949.643	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Joana Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	102.316.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Kenya Limited	Nairobi	KE	100.000	KES		Integrale	Enel Green Power SpA	99%	100%
							Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	1%	
Enel Green Power Komplementär Verwaltungs GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Seubersdorf Holding GmbH	100%	100%
Enel Green Power Krackow Holding GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Krackow Treuhänder UG (haftungsbeschränkt)	Berlino	DE	100	EUR		Integrale	Windpark Krackow Beteiligungs GmbH	100%	100%
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 10 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 11 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 12 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Lagoa do Sol 13 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa II Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa III Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Manicoba Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	90.722.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company	Metehara	ET	5.600.000	ETB		Integrale	Enel Green Power Solar Metehara SpA	80%	80%
Enel Green Power México S de RL de Cv	Città del Messico	MX	10.595.218.475	MXN		Held for sale	Enel Green Power SpA	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Enel Green Power MM GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Modelo I Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	108.476.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	100.170.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Morocco Sàrl	Casablanca	MA	839.000.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Development Srl	0%	100%
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	248.138.287	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	206.050.114	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Morro Norte 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Morro Norte 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Morro Norte 04 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Mourão SA	Rio de Janeiro	BR	25.600.100	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek	NA	300	NAD		Integrale	Enel Green Power SpA	67%	100%
							Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	33%	
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel Green Power North America Inc.	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Nova Olinda 01 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 02 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 03 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 04 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 05 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 06 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 07 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 08 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 09 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 10 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 11 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 12 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Nova Olinda 13 SA	Rio de Janeiro	BR	10.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Novo Lapa 01 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 04 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 05 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 06 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Novo Lapa 07 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Novo Lapa 08 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power O&M Solar LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Paranapanema SA	Niterói	BR	175.456.500	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	110.390.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	156.201.528	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power PO11 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power PO133 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power PO25 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Primavera Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	95.674.900	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
Enel Green Power Puglia Srl	Roma	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Enel Green Power RA SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
							Enel Green Power SpA	0%	
Enel Green Power Rattlesnake Creek Wind Project LLC (ex Rattlesnake Creek Wind Project LLC)	Delaware	US	1	USD		Integrale	Rattlesnake Creek Holdings LLC	100%	100%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project II LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100%	100%
Enel Green Power Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Roseland Solar LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	25RoseFarms Holdings LLC	100%	100%
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	EGP Matimba NewCo 1 Srl	100%	50%
Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	120	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Rus Limited Liability Company	Mosca	RU	60.500.000	RUB		Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	1%	100%
							Enel Green Power SpA	99%	
Enel Green Power SpA	Roma	IT	272.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Green Power Salto Apiacás SA	Rio de Janeiro	BR	274.420.832	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Sannio Srl	Roma	IT	750.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	91.300.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power São Cirilo 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Cirilo 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 02 SA	Teresina	BR	133.768.019	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 07 SA	Teresina	BR	114.522.005	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 08 SA	Teresina	BR	109.281.818	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 1 SA	Teresina	BR	235.654.397	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 10 SA	Teresina	BR	136.097.484	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 11 SA	Teresina	BR	114.475.155	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power São Gonçalves 12 SA	Teresina	BR	108.022.915	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 14	Teresina	BR	233.323.487	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 15	Teresina	BR	158.657.469	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 17 SA	Teresina	BR	141.007.043	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 18 SA	Teresina	BR	169.039.744	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 19 SA	Teresina	BR	138.467.789	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Gonçalves 21 SA	Teresina	BR	152.847.201	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 22 SA	Teresina	BR	158.938.061	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 3 SA	Teresina	BR	282.150.486	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 4 SA	Teresina	BR	137.917.258	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 5 SA	Teresina	BR	144.108.525	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Gonçalves 6 SA	Teresina	BR	223.615.691	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power São Judas Eólica SA	Niterói	BR	107.561.900	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power São Micael 01 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 02 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 03 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	86%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 04 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Micael 05 SA	Piauí	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Services LLC	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Enel Green Power Seubersdorf Holding GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power SHU SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
							Enel Green Power SpA	0%	
Enel Green Power Solar Energy Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Enel Green Power Solar Metehara SpA	Roma	IT	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Solar Ngonye SpA (ex Enel Green Power Africa Srl)	Roma	IT	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power South Africa 3 (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Stampede Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Swift Wind LP	Calgary	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	72.123.360	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Tefnut SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
							Enel Green Power SpA	0%	
Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi in liquidazione	Istanbul	TR	37.141.108	TRY		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power UB33 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	75.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power UB43 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 1 SA	Teresina	BR	127.540.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 10 SA	Piauí	BR	132.100.849	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 SA	Piauí	BR	142.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 SA	Teresina	BR	220.147.057	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 SA	Teresina	BR	146.779.950	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 SA	Teresina	BR	162.022.288	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 SA	Teresina	BR	105.587.248	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 SA	Teresina	BR	202.922.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 SA	Teresina	BR	102.895.409	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 SA	Teresina	BR	108.267.942	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 SA	Teresina	BR	109.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 SA	Teresina	BR	97.834.205	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 SA	Teresina	BR	94.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 SA	Teresina	BR	93.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 SA	Teresina	BR	120.482.806	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA	Teresina	BR	132.457.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA	Teresina	BR	128.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 SA	Teresina	BR	130.900.364	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA	Teresina	BR	99.046.725	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA	Teresina	BR	104.087.563	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA	Teresina	BR	86.496.703	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 08 SA	Rio de Janeiro	BR	173.154.501	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 SA	Rio de Janeiro	BR	221.832.010	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA	Rio de Janeiro	BR	152.494.014	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA	Rio de Janeiro	BR	252.240.013	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA	Rio de Janeiro	BR	185.729.841	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA	Rio de Janeiro	BR	276.814.829	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	62%	53%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA	Rio de Janeiro	BR	161.187.753	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 SA	Rio de Janeiro	BR	171.324.008	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA	Rio de Janeiro	BR	293.401.102	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA	Teresina	BR	383.436.550	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	34%	29%
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA	Teresina	BR	369.758.650	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	34%	29%
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA	Teresina	BR	266.081.761	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA	Piauí	BR	379.980.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	34%	29%
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA	Teresina	BR	366.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA	Teresina	BR	266.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA	Teresina	BR	266.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 SA	Teresina	BR	337.473.758	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA	Teresina	BR	318.740.450	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	34%	29%
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA	Teresina	BR	266.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA	Teresina	BR	353.284.550	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	34%	29%
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA	Piauí	BR	298.952.101	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA	Piauí	BR	332.473.759	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA	Teresina	BR	313.494.767	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA	Teresina	BR	266.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA	Teresina	BR	266.006.060	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA	Teresina	BR	265.129.795	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Verwaltungs GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	100%	100%
Enel Green Power Vietnam LLC (Công ty TNHH Enel Green Power Việt Nam)	Ho Chi Minh City	VN	2.431.933	USD		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Villoresi Srl	Roma	IT	1.200.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	51%	51%
Enel Green Power Volta Grande SA	Niterói	BR	565.756.528	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Green Power Zambia Limited	Lusaka	ZM	17015.000	ZMW		Integrale	Enel Green Power Development Srl	0%	100%
							Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA	Rio de Janeiro	BR	90.079.980	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	0%	
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	Rio de Janeiro	BR	6.986.993	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Grids Srl	Roma	IT	10.100.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	67.208.000	GTQ		Integrale	Enel Américas SA Enel Colombia SA ESP	0% 100%	49%
Enel Holding Finance Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Iberia SRLU	Madrid	ES	336.142.500	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Innovation Hubs Srl	Roma	IT	1.100.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	NL	1.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Italia SpA	Roma	IT	100.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Kansas Development Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Kansas LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Enel Land HoldCo LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Libra Flexsys Srl	Roma	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	51%	51%
Enel Logistics Srl	Roma	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	EGP Geronimo Holding Company Inc.	100%	100%
Enel Mobility Chile SpA	Santiago del Cile	CL	504.094.780	CLP		Integrale	Enel Chile SA	100%	65%
Enel Nevkan Inc.	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Enel North America Inc.	Andover	US	50	USD		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Operations Canada Ltd	Alberta	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Enel Panamá CAM Srl	Panama City	PA	3.001	USD		Integrale	Enel Américas SA Enel Colombia SA ESP	0% 100%	49%
Enel Perú SAC	San Miguel	PE	1.000	PEN		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
Enel Power Connection Italy Srl	Roma	IT	200.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Produzione SpA	Roma	IT	1.800.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Reinsurance - Compagnia di riassicurazione SpA	Roma	IT	3.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Renewable Srl	Panama City	PA	80.320	USD		Integrale	Enel Colombia SA ESP Enel Panamá CAM Srl	1% 99%	49%
Enel Rinnovabile SA de Cv	Città del Messico	MX	12.645.490.022	MXN		Held for sale	Enel Green Power Global Investment BV Enel Green Power México S de RL de Cv	100% 0%	100%
Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100%	100%
Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Services México SA de Cv	Città del Messico	MX	6.339.849	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	46%	100%
							Enel Green Power SpA	54%	
							Enel Guatemala SA	0%	
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Enel Sole Srl	Roma	IT	4.600.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Soluções Energéticas Ltda	Rio de Janeiro	BR	42.863.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Texan Inc.	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Chi Power Inc.	100%	100%
Enel Trading Argentina Srl	Buenos Aires	AR	14.012.000	ARS		Integrale	Enel Américas SA	55%	86%
							Enel Argentina SA	45%	
Enel Trading Brasil SA	Rio de Janeiro	BR	340.416.867	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Trading North America LLC	Wilmington	US	10.000.000	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel Uruguay SA	Montevideo	UY	20.000	UYU		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel Vayu (Project 2) Private Limited	Gurugram	IN	45.000.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Enel X Advisory Services Germany GmbH	Francoforte	DE	50.000	EUR		Integrale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services Japan GK	Tokyo	JP	284.076.000	JPY		Integrale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services North America Inc.	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services Srl	Roma	IT	-	EUR		Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services UK Limited	Londra	GB	30.000	GBP		Held for sale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services USA LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X Advisory Services North America Inc.	100%	100%
Enel X Argentina SAU	Buenos Aires	AR	127800.000	ARS		Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	Melbourne	AU	45.424.578	AUD		Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Australia (Pty) Ltd	Melbourne	AU	24.209.880	AUD		Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100%	100%
Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda	Sorocaba	BR	5.538.403	BRL		Integrale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Brasil SA	San Paolo	BR	903.325.892	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Enel X Canada Ltd	Mississauga	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel X Chile SpA	Santiago del Cile	CL	142.837.499.395	CLP		Integrale	Enel Chile SA	100%	65%
Enel X Colombia SAS ESP	Bogotà	CO	230.368.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Enel X Demand Response SA	San Paolo	BR	2.000.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	100%	86%
Enel X Demand Response LLC	Boston	US	100	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enel X Federal LLC	Boston	US	5.000	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel X Germany GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X International Srl	Roma	IT	100.000	EUR	✕	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Ireland Limited	Dublino	IE	10.841	EUR	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Italia Srl	Roma	IT	200.000	EUR	✕	Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel X Japan KK	Tokyo	JP	1.030.000.000	JPY	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X KOMIPO Solar Limited	Seoul	KR	11.054.000.000	KRW	✕	Integrale	Enel X Korea Limited	80%	80%
Enel X Korea Limited	Seoul	KR	11.800.000.000	KRW	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X México S de RL de Cv	Città del Messico	MX	264.303.595	MXN	✕	Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	100%
							Enel X International Srl	100%	
Enel X Mobilidade Urbana SA	San Paolo	BR	163.642.000	BRL	✕🚗	Integrale	Enel X Brasil SA	100%	86%
Enel X New Zealand Limited	Wellington	NZ	313.606	AUD	✕🚗	Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100%	100%
Enel X North America Inc.	Boston	US	1.000	USD	👤✕	Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel X Polska Sp zo o	Varsavia	PL	12.275.150	PLN	✕	Integrale	Enel X Ireland Limited	100%	100%
Enel X Rus LLC	Mosca	RU	8.000.000	RUB	✕🚗	Integrale	Enel X International Srl	99%	99%
Enel X Srl	Roma	IT	1.050.000	EUR	✕	Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel X Services India Private Limited	Mumbai	IN	1.497.290	INR	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
							Enel X North America Inc.	0%	
Enel X Taiwan Co. Ltd	Taipei City	TW	399.100.000	TWD	✕	Integrale	Enel X Ireland Limited	100%	100%
Enel X UK Limited	Londra	GB	32.638	GBP	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Way (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	14.287.305	CNY	✕🚗	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Way Brasil SA	Rio de Janeiro	BR	37.045.337	BRL	📁🚗	Integrale	Enel Brasil SA	20%	97%
							Enel X Srl	80%	
Enel X Way Canada Holding Ltd	Vancouver	CA	-	CAD	🚗	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Way Chile SpA	Santiago del Cile	CL	19.329.589.733	CLP	🚗	Integrale	Enel Chile SA	62%	78%
							Enel X Srl	38%	
Enel X Way Germany GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR	✕🚗	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Way Italia Srl	Roma	IT	5.000.000	EUR	🚗	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Way México SA de Cv	Città del Messico	MX	6.479.171	MXN	🚗	Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	100%
							Enel X Srl	100%	
Enel X Way North America Inc.	San Carlos	US	0	USD	🚗	Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Enel X Way USA LLC	San Carlos	US	-	USD	✕🚗	Integrale	Enel X Way North America Inc.	100%	100%
Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	SA	5.000.000	SAR	📁	Integrale	Enelpower Srl	51%	51%
Enelpower do Brasil Ltda	Rio de Janeiro	BR	55.449.064	BRL	🌱	Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enelpower Srl	Milano	IT	2.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Energía Base Natural SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SAU	Ceuta	ES	65.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Energía Colectiva SLU	Valencia	ES	9.748	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Energía Eólica Ábrego SLU	Madrid	ES	3.576	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Energía Limpia de Amistad SA de Cv	Città del Messico	MX	33.452.769	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Energía Limpia de Palo Alto SA de Cv	Città del Messico	MX	673.583.489	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Energía Limpia de Puerto Libertad S de RL de Cv	Città del Messico	MX	2.953.980	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Energía Marina SpA	Santiago del Cile	CL	2.404.240.000	CLP		Equity	Enel Green Power Chile SA	25%	16%
Energía Neta Sa Caseta Lluçmajor SLU	Palma de Maiorca	ES	9.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Energía XXI Comercializadora de Referencia SLU	Madrid	ES	2.000.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Energía y Naturaleza SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Energías Alternativas del Sur SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	546.919	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	55%	40%
Energías de Aragón I SLU	Saragozza	ES	3.200.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Energías de Graus SL	Saragozza	ES	1.298.160	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	67%	48%
Energías Especiales de Careón SA	Santiago de Compostela	ES	270.450	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	97%	70%
Energías Especiales del Alto Ulla SAU	Madrid	ES	9.210.840	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Energías Especiales del Bierzo SA	Torre del Bierzo	ES	1.635.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Energías Limpias de Carmona SL	Siviglia	ES	5.688	EUR		Equity	Envatios Promoción I SLU	8%	17%
							Envatios Promoción II SLU	8%	
							Envatios Promoción III SLU	8%	
Energías Renovables la Mata SA de Cv	Città del Messico	MX	3.011.133.575	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Energy Podium Single Member Private Company	Maroussi	GR	383.228	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Energy Response Holdings (Pty) Ltd	Melbourne	AU	52.128.517	AUD		Integrale	Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	100%	100%
EnergyQ1BESS Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Libra Flexsys Srl	100%	51%
Energyworx BV	Amsterdam	NL	18.000	EUR		Equity	Energyworx International BV	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Energyworx Inc.	Houston	US	1	USD		Equity	Energyworx International BV	100%	0%
Energyworx International BV	Amsterdam	NL	270	EUR		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
EnerNOC GmbH	Monaco	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
EnerNOC Ireland Limited	Dublino	IE	10.589	EUR		Integrale	Enel X Ireland Limited	100%	100%
Enigma Green Power I SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Entech Utility Service Bureau Inc.	Lutherville	US	1.500	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Envaios Promoción I SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Envaios Promoción II SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Envaios Promoción III SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Envaios Promoción XX SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Eojin Wind Power Co. Ltd	Seoul	KR	801.000.000	KRW		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Eólica Valle del Ebro SA	Saragozza	ES	3.561.343	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	50%	37%
Eólica Zopiloapan SA de Cv	Città del Messico	MX	1.877.201.538	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	57%	43%
							Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	43%	
Eólicas de Agaete SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	240.400	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	80%	58%
Eólicas de Fuencaliente SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	216.360	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	55%	40%
Eólicas de Fuerteventura AIE	Puerto del Rosario	ES	4.558.427	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	29%
Eólicas de Lanzarote SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.758.226	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	29%
Eólicas de la Patagonia SA in liquidazione	Buenos Aires	AR	480.930	ARS		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Eólicas de Tenerife AIE	Santa Cruz de Tenerife	ES	420.708	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Eólicos de Tirajana SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	60%	44%
Epresa Energía SA	Puerto Real	ES	2.500.000	EUR		Equity	Endesa SA	50%	36%
e-Solar 3 Srl	Roma	IT	2.500	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
e-Solar 4 Srl	Roma	IT	2.500	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Ermis 2 Energeiaki SA	Grevena	GR	25.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
Essaouira Wind Farm	Casablanca	MA	431.250.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	65%	32%
Estonian Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP Estonian Solar Holdings LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Estonian Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Eureka Wind Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Eureka Wind (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Eureka Wind Holding (Pty) Ltd	100%	0%
Eureka Wind Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Eureka Wind Holding Trust	100%	50%
European Energy Exchange AG	Lipsia	DE	40.050.000	EUR		-	Enel Global Trading SpA	2%	2%
EV Gravitational Energy Storage LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Evacuación Carmona 400-220 kV Renovables SL	Siviglia	ES	9.066	EUR		Equity	Envatios Promoción I SLU	3%	8%
							Envatios Promoción II SLU	3%	
							Envatios Promoción III SLU	3%	
Evolution Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Ewiva Srl	Milano	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel X Srl	100%	100%
Expedition Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Explorer Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Explotaciones Eólicas de Escucha SA	Saragozza	ES	3.505.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	70%	51%
Explotaciones Eólicas el Puerto SA	Saragozza	ES	3.230.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	74%	53%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Saragozza	ES	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	37%
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Saragozza	ES	5.488.500	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	65%	47%
Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA	Saragozza	ES	8.046.800	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	65%
Explotaciones Eólicas Sierra la Virgen SA	Saragozza	ES	4.200.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	65%
Falls Park Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Farrier Station Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Fayette Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Fazenda Aroeira Empreendimento de Energia Ltda	Rio de Janeiro	BR	2.362.046	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Fence Post Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Fence Post Solar Holdings LLC	100%	100%
Fence Post Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Fence Post Solar Holdings LLC	100%	100%
Fenner Wind Holdings LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Field Day Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Finocchiara Solar Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Flat Rocks One Wind Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Flat Rocks One Wind Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Flat Rocks One Wind (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Flat Rocks One Wind Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Flat Rocks One Wind Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Flat Rocks One Wind Holding Trust	100%	50%
Flat Top Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Flint Rock Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Florence Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Flowing Spring Farms LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	577.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Fotovoltaica Yuncillos SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Fourmile Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Fox Run Energy Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Freedom Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
French Quarter Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Front Marítim del Besòs SL	Barcelona	ES	6.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	61%	44%
Frontiersman Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
FRV Corchitos I SLU	Madrid	ES	75.800	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
FRV Corchitos II Solar SLU	Madrid	ES	22.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRV Gibalbín-Jerez SLU	Madrid	ES	23.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRV Tarifa SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRV Villalobillos SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRV Zamora Solar 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRV Zamora Solar 3 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FRWF Stage 1 (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%
Fundamental Recognized Systems SLU	Andorra	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Furatena Solar 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
FV Andrea Solar SLU	Saragozza	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
FV Campos Solar SLU	Saragozza	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FV La Cerca SLU	Saragozza	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
FV Menaute SLU	Saragozza	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Ganado Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Ganado Solar Holdings LLC	100%	100%
Ganado Solar LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Ganado Solar Holdings LLC	100%	100%
Ganado Storage LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Garob Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	55%	28%
Gas y Electricidad Generación SAU	Palma de Mallorca	ES	213.775.700	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	73%
Gauley River Management LLC	Willison	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Generadora de Occidente SA	Città del Guatemala	GT	20.082.000	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
							Enel Panamá CAM Srl	0%	
Generadora Solar de Occidente SA	Panama City	PA	10.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	100%	49%
Geotérmica del Norte SA	Santiago del Cile	CL	326.577.419.702	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	85%	55%
Gibson Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	60%	60%
Girgarre BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Girgarre BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Girgarre BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Girgarre BESS Holding Trust	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Girgarre BESS Trust	Sydney	AU	100.000	AUD		Equity	Girgarre BESS Holding Trust	100%	50%
Girgarre Solar Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Girgarre Solar Holding Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Girgarre Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Girgarre Solar Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Girgarre Solar Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Girgarre Solar Holding Trust	100%	50%
Glass Top Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Global Commodities Holdings Limited	Londra	GB	4.042.375	GBP		-	Enel Global Trading SpA	5%	5%
Globyte SA	San José	CR	910.000	CRC		-	Enel Costa Rica CAM SA	10%	5%
Gloucester Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
GNL Chile SA	Santiago del Cile	CL	3.026.160	USD		Equity	Enel Generación Chile SA	33%	20%
Golden Terrace Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Goose Foot Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Gooseneck Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Gorona del Viento El Hierro SA	Valverde	ES	30.936.736	EUR		Equity	Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	23%	17%
Grand Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Great Karoo Wind Farm (Pty) Ltd	Sandton	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Gridspertise Iberia SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
Gridspertise India Private Limited	Gurugram	IN	19.759.130	INR		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
Gridspertise Latam SA	San Paolo	BR	2.010.000	BRL		Equity	Enel Brasil SA	0%	50%
							Gridspertise Srl	100%	
Gridspertise Srl	Roma	IT	7.500.000	EUR		Equity	Enel Grids Srl	50%	50%
Gridspertise LLC	Dover	US	160.000	USD		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
GRSF Finance Co. (Pty) Ltd	Perth	AU	100	AUD		Equity	SRV GRSF (Pty) Ltd	100%	40%
GRSF Hold Trust	Perth	AU	143.251.291	AUD		Equity	Bright Energy Investments Trust	100%	50%
GRSF Trust	Perth	AU	143.251.291	AUD		Equity	GRSF Hold Trust	100%	50%
Guayepo Solar III SAS ESP	Bogotá	CO	1.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Guayepo Solar SAS	Bogotá	CO	1.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Guir Wind Farm	Casablanca	MA	200.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Morocco Sàrl	100%	100%
GulfStar Power LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Gulfstar Solar Holdings LLC	100%	100%
Gulfstar Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Gulfstar Solar Holdings LLC	100%	100%
Gusty Hill Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Hadley Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Hamilton County Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Hamlet Mill Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Hansborough Valley Solar Project LLC	Dover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Harmony Plains Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Harrogate BESS Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Harrogate BESS Holding Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Harrogate BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Harrogate BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Harrogate BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Harrogate BESS Holding Trust	100%	50%
Hastings Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Heartland Farms Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Heywood BESS Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Heywood BESS Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Heywood BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Heywood BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Heywood BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Heywood BESS Holding Trust	100%	50%
Hidroeléctrica de Catalunya SLU	Barcelona	ES	126.210	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	73%
Hidroeléctrica de Oural SL	La Coruña	ES	1.608.200	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	22%
Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	Colima	MX	30.889.736.000	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Hidroflamicell SL	Barcelona	ES	78.120	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SLU	75%	54%
Hidroinvest SA	Buenos Aires	AR	55.312.093	ARS		Integrale	Enel Américas SA	42%	83%
							Enel Argentina SA	55%	
HIF H2 SpA	Santiago del Cile	CL	6.933.000	USD		Equity	Enel Green Power Chile SA	50%	32%
High Chaparral Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
High Lonesome Storage LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
High Lonesome Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
High Lonesome Wind Power LLC	Boston	US	100	USD		Integrale	High Lonesome Wind Holdings LLC	100%	100%
High Lonesome Wind PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
High Noon Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Hilltopper Wind Holdings LLC	Wilmington	US	1.000	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros	ES	3.500	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	37%
Honey Stone Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Honeybee Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Honeywine Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Hope Creek LLC	Crestview	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Hope Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Horse Run Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Horse Wrangler Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
HPSP Cingoli Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Hubject eRoaming Technology (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	12.668.016	CNY		-	Hubject GmbH	100%	13%
Hubject Financial Services GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		-	Hubject GmbH	100%	13%
Hubject GmbH	Berlino	DE	65.943	EUR		-	Enel X Srl	13%	13%
Hubject Inc.	Santa Monica	US	100.000	USD		-	Hubject GmbH	100%	13%
Hubject Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	50.000	SGD		-	Hubject GmbH	100%	13%
Idalia Park Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Idrosicilia SpA	Milano	IT	22.520.000	EUR		Equity	Enel SpA	1%	1%
Iik Energía de Dzemul SA de Cv	Città del Messico	MX	6.204.259	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	2.000.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	51%	25%
Infraestructuras Palos 220 SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Puerto Santa María Energía I SLU	50%	73%
							Puerto Santa María Energía II SLU	50%	
Infraestructuras San Serván 220 SL	Madrid	ES	12.000	EUR		Equity	Enel Green Power España Solar 1 SLU	31%	11%
Infraestructuras San Serván Set 400 SL	Madrid	ES	90.000	EUR		Equity	Aranort Desarrollos SLU	6%	7%
							Baylio Solar SLU	6%	
							Furatena Solar 1 SLU	6%	
Ingwe Solar Power Plant (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Inkolan Información y Coordinación de Obras AIE	Bilbao	ES	84.142	EUR		-	Edistribución Redes Digitales SLU	14%	10%
Instalaciones San Serván II 400 SL	Madrid	ES	11.026	EUR		Equity	Aranort Desarrollos SLU	8%	9%
							Baylio Solar SLU	8%	
							Furatena Solar 1 SLU	8%	
International Multimedia University Srl	Roma	IT	24.000	EUR		-	Enel Italia SpA	13%	13%
Ipsomata DPGU Single Member Private Company	Maroussi	GR	30.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Iris Bloom Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Iron Belt Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Iron Bull Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Irradiance Draw Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Isamu Ikeda Energia SA	Niterói	BR	31.753.476	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Italgest Zambia	Lusaka	ZM	1.000.000	ZMW		Integrale	Italgest Energy (Pty) Ltd	100%	100%
Jack River LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Jackrabbit Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Jade Energia Ltda	Rio de Janeiro	BR	7.283.953	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Jamboree Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Jessica Mills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Julep Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Julia Creek Wind (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Julia Creek Wind Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Julia Creek Wind Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Julia Creek Wind Holding Trust	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Julia Creek Wind Trust	Julia Creek	AU	10.000	AUD		Equity	Julia Creek Wind Holding Trust	100%	50%
Julia Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Junia Insurance Srl	Mosciano Sant'Angelo	IT	10.000	EUR		Equity	Mooney Group SpA	100%	50%
Juniper Canyon Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Keeneys Creek Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Ken Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	12.100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
King Branch Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Kingston Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Kino Contractor SA de Cv	Città del Messico	MX	1.000.100	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Knickerbocker Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Kokkinari DPGU Single Member Private Company	Maroussi	GR	41.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Korea Line Corporation	Seoul	KR	122.132.520.000	KRW		-	Enel Global Trading SpA	0%	0%
Koukos Energy Single Member Private Company	Maroussi	GR	304.335	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Kromschroeder SA	L'Hospitalet de Llobregat	ES	627.126	EUR		Equity	Endesa Medios y Sistemas SLU	29%	21%
Kutlwano Solar Power Plant (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Lake Emily Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Lake Pulaski Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Land Run Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Land Run Wind Project LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Sundance Wind Project LLC	100%	100%
Lantana Springs Hydrogen Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Lantern Trail Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Lariat Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Lasso Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Latam Solar Energías Renovables SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Latam Solar Fotovoltaica Fundación SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Latamsolar Fotovoltaica Sahagun SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	49%
Lathrop Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Laural Grove Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Lawrence Creek Solar LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Lebanon Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Legacy Blossom Storage Project Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Storage Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Lemonade Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Lene Connect Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Lene Srl	100%	100%
Lene Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Lerato Solar Power Plant (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Liberty Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I)	Tripoli	LY	1.350.000	EUR		-	Enelpower Srl	0%	0%
Light Cirrus Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Lighthouse PE Clare (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	102	AUD		Equity	Clare Solar Holding (Pty) Ltd	50%	25%
Lighthouse PE Clare Trust	Barangaroo	AU	112.854.252	AUD		Equity	Clare Solar Holding Trust	50%	25%
Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	100%	100%
Lily Solar LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Lily Solar Holdings LLC	100%	100%
Little Elk Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Little Elk Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Little Elk Wind Holdings LLC	100%	100%
Little Salt Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Litus Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Loira de Logística 10 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 2 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 3 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 6 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 7 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 8 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística 9 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Loira de Logística SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	73%
Lone Pine Wind Inc.	Alberta	CA	-	CAD		-	Enel Green Power Canada Inc.	10%	10%
Lone Pine Wind Project LP	Alberta	CA	-	CAD		Equity	Enel Green Power Canada Inc.	10%	10%
Lucas Sostenible SL	Madrid	ES	1.099.775	EUR		Equity	Enel Green Power España Solar 1 SLU	35%	13%
Luminary Highlands Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Luz de Alagoinhas SA	Alagoinhas	BR	9.350.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	69%
Luz de Angra Energia SA	Rio de Janeiro	BR	14.304.790	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	44%
Luz de Caruaru Energia SA	Rio de Janeiro	BR	21.027.600	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	44%
Luz de Cataguases SA	Cataguases	BR	4.800.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	60%	51%
Luz de Caxias do Sul SA	Rio de Janeiro	BR	31.017.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	69%
Luz de Itanhaém SA	Itanhaém	BR	22.700.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	60%	51%
Luz de Jaboatão Energia SA	Rio de Janeiro	BR	21.114.200	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	44%
Luz de Macapá Energia SA	Rio de Janeiro	BR	24.338.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	44%
Luz de Maringá SA	Rio de Janeiro	BR	35.109.625	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	69%
Luz de Ponta Grossa SA	Rio de Janeiro	BR	17.889.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	69%
Maicor Wind Srl	Roma	IT	20.850.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Mansar Renewable Energy Private Limited	Gurgaon	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Maple Run Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
María Renovables SL	Saragozza	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	45%	33%
Marshoy Energy Advisory Services Private Limited	Mumbai	IN	313.709.000	INR		Integrale	Enel X Advisory Services Srl Enel X Advisory Services UK Limited	100% 0%	100%
Marte Srl	Roma	IT	6.100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Marudhar Wind Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Más Energía S de RL de Cv	Città del Messico	MX	61.873.926	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	67% 33%	100%
Mason Jar Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100%	100%
Matrigenix (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Maty Energia Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
McBride Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Merit Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Metro Wind LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro S de RL de Cv	Città del Messico	MX	181.725.901	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 0%	100%
Mibgas SA	Madrid	ES	3.000.000	EUR		-	Endesa SA	1%	1%
Midelt Wind Farm SA	Casablanca	MA	246.580.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	65%	32%
Millstone Junction Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Minglanilla Renovables 400 kV AIE	Valencia	ES	-	EUR		Proporzionale	Enel Green Power España SLU Energía Base Natural SLU Energía Eólica Ábrego SLU Energía y Naturaleza SLU	9% 5% 8% 5%	23%
Minicentrales Acequia Cinco Villas AIE	Ejea de los Caballeros	ES	3.346.993	EUR		-	Enel Green Power España SLU	5%	4%
Minicentrales del Canal de las Bárdenas AIE	Ejea de los Caballeros	ES	1.202.000	EUR		-	Enel Green Power España SLU	15%	11%
Minicentrales del Canal Imperial-Gallur SL	Saragozza	ES	1.820.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	37%	26%
Mira Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
MO Land Holdings 1358 LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Mologa BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Mologa BESS Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Mologa BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Mologa BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Mologa BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Mologa BESS Holding Trust	100%	50%
Monte Reina Renovables SL	Madrid	ES	4.000	EUR		Equity	FRV Zamora Solar 1 SLU	21%	15%
Montrose Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Moonbeam Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Mooney Group SpA	Milano	IT	10.050.000	EUR		Equity	Enel X Srl	50%	50%
Mooney SpA	Milano	IT	87833.331	EUR		Equity	Mooney Group SpA	100%	50%
Mooney Servizi SpA	Milano	IT	8.549.999	EUR		Equity	Mooney Group SpA	100%	50%
Morgan Branch Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Morning Light Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Mountrail Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Mucho Viento Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Mule Bit Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Muskegon County Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Muskegon Green Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Mustang Run Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
myCicero Srl	Senigallia	IT	1.142.857	EUR		Equity	Mooney Servizi SpA Pluservice Srl	30% 70%	39%
Nabb Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Napolean Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Nareva Enel Green Power Morocco SA	Casablanca	MA	98.750.000	MAD		Equity	Enel Green Power Morocco Sarl	50%	50%
Narrandera Solar Hybrid (Pty) Ltd	Narrandera	AU	10.000	AUD		Equity	-	100%	0%
Narrandera Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Narrandera Solar Hybrid Holding Trust	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Narrandera Solar Hybrid Trust	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Narrandera Solar Hybrid Holding Trust	100%	50%
Nevkan Renewables LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Nevkan Inc.	100%	100%
New York Distributed Storage Projects LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	ZM	10	ZMW		Integrale	Enel Green Power Solar Ngonye SpA (ex Enel Green Power Africa Srl)	80%	80%
Nojoli Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	60%	60%
North English Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
North Rock Wind LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Northland Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Northstar Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Northwest Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chi West LLC	100%	100%
Notch Butte Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Nucenor SA	Valle de Tobalina	ES	5.406.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	50%	36%
Nuclitalia Srl	Roma	IT	200.000	EUR		Integrale	Enel Innovation Hubs Srl	51%	51%
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	IT	5.204.029	EUR		Integrale	Enel Global Trading SpA	100%	100%
Nxuba Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	51%	26%
Olathe Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Old Sport Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Olivum PV Farm 01 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
OMIP - Operador do Mercado Ibérico (Portugal) SGPS SA	Lisbona	PT	2.610.000	EUR		-	Endesa Generación Portugal SA	5%	4%
Open Range Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español SA	Madrid	ES	1.999.998	EUR		-	Endesa SA	5%	4%
Operadora Distrital de Transporte SAS	Bogotá	CO	12.500.000.000	COP		Equity	Enel Colombia SA ESP	20%	10%
Orchid Acres Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Osage Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Osage Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Osage Wind Holdings LLC	100%	100%
Oxagesa AIE in liquidazione	Alcañiz	ES	6.010	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	24%
Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	55%	28%
Padoma Wind Power LLC	Elida	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Painted Rose Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Paliolivada Storage Single Member SA	Maroussi	GR	12.034.001	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Pampinus PV Farm 01 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Paradise Creek Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Paravento SL	Paradela	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	65%
Parc Eòlic La Tossa-La Mola d'en Pascual SL	Madrid	ES	1.183.100	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	22%
Parc Eòlic Los Aligars SL	Madrid	ES	1.313.100	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	22%
Parco Eolico Monti Sicani Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Parque Amistad II SA de Cv	Città del Messico	MX	2.589.177.005	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	1%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Parque Amistad III SA de Cv	Città del Messico	MX	1.706.287.200	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	1%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Parque Amistad IV SA de Cv	Città del Messico	MX	2.728.499.160	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	1%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Parque Eólico A Capelada SLU	Santiago de Compostela	ES	5.857.704	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Parque Eólico Belmonte SA	Madrid	ES	120.400	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Parque Eólico BR-1 SA de Cv	Città del Messico	MX	50.000	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	25%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Parque Eólico Carretera de Arinaga SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.007.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	80%	58%
Parque Eólico de Barbanza SA	Santiago de Compostela	ES	3.606.073	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	75%	54%
Parque Eólico de San Andrés SA	Santiago de Compostela	ES	552.920	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	82%	59%
Parque Eólico de Santa Lucía SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	901.500	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	66%	48%
							Parque Eólico de Santa Lucía SA	1%	
Parque Eólico Finca de Mogán SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	3.810.340	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	65%
Parque Eólico Montes de las Navas SA	Madrid	ES	6.540.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	76%	55%
Parque Eólico Muniesa SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Parque Eólico Palmas dos Ventos Ltda	Salvador	BR	4.096.626	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Parque Eólico Punta de Teno SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	528.880	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	52%	38%
Parque Eólico Sierra del Madero SA	Madrid	ES	7.193.970	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	58%	42%
Parque Salitrillos SA de Cv	Città del Messico	MX	100	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Parque Solar Cauchari IV SAU	San Salvador de Jujuy	AR	500.000	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	86%
Parque Solar Don José SA de Cv	Città del Messico	MX	100	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv	Città del Messico	MX	306.024.631	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Parque Talinay Oriente SA	Santiago del Cile	CL	66.092.165.174	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	61%	79%
							Enel Green Power SpA	39%	
Pastis - Centro Nazionale per la ricerca e lo sviluppo dei materiali SCPA in liquidazione	Brindisi	IT	2.065.000	EUR		-	Enel Italia SpA	1%	1%
Paynesville Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
PDP Technologies Ltd	Kfar Saba	IL	1.129.252	ILS		-	Enel Grids Srl	5%	5%
Pearl Star Wind Limited Partnership	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Pebble Stream Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Peel Valley Hibryd (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Peel Valley Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Peel Valley Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%
Peel Valley Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Peel Valley Solar Hybrid Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Pegop - Energia Eléctrica SA	Pego	PT	50.000	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	0%	36%
							Endesa Generación SAU	50%	
PH Chucás SA	San José	CR	100.000	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	65%	32%
PH Don Pedro SA	San José	CR	100.001	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	33%	20%
							Globyte SA	67%	
PH Río Volcán SA	San José	CR	100.001	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	34%	20%
							Globyte SA	66%	
Piebold Hill Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Pike Den Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Piles Grove Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Pincher Creek LP	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	51%	100%
							Pincher Creek Management Inc.	50%	
Pincher Creek Management Inc.	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Pine Bluff Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Pine Island Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Playa Flat Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Pluservice Srl	Senigallia	IT	450.000	EUR		Equity	Mooney Servizi SpA	70%	35%
Point Bar Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Point Rider Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Polka Dot Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Pomerado Energy Storage LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Potentia Energy Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	120	AUD		Equity	Cohuna Solar Trust	33%	50%
							Flat Rocks One Wind Trust	33%	
							Girgarre Solar Trust	33%	
Potentia Energy Group (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
Potentia Energy HoldCo (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
Potentia Energy Markets (Pty) Ltd	Melbourne	AU	2	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%
Potentia Energy Monaro Holding 2 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	251	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Potentia Energy Monaro Holding 2 Trust	Barangaroo	AU	168.565.977	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Potentia Energy Monaro Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	1.892.105	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Potentia Energy (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy HoldCo (Pty) Ltd	100%	50%
Potentia Energy Retail (Pty) Ltd	Sydney	AU	200.100	AUD		Equity	Potentia Energy Group (Pty) Ltd	100%	50%
Potentia Energy Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy HoldCo (Pty) Ltd	100%	50%
PowerCrop Macchiareddu Srl	Russi	IT	100.000	EUR		Equity	PowerCrop SpA	100%	50%
PowerCrop Russi Srl	Russi	IT	100.000	EUR		Equity	PowerCrop SpA	100%	50%
PowerCrop SpA	Russi	IT	4.000.000	EUR		Equity	Enel Green Power Italia Srl	50%	50%
Primavera Energia SA	Niterói	BR	36.965.445	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Principia Aeolus Single Member SA	Atene	GR	25.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Principia Ananeosimes Piges Energeias Ellas 1 Single Member SA	Atene	GR	2.855.000	EUR		Equity	Principia Aeolus Single Member SA	0%	0%
Principia Energy 1 Single Member PC	Maroussi	GR	2.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Principia Energy 2 Single Member PC	Maroussi	GR	2.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Principia Energy 3 Single Member PC	Maroussi	GR	2.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Principia Energy 4 Single Member PC	Maroussi	GR	2.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Principia Energy 5 Single Member PC	Maroussi	GR	2.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Principia Energy Generation Single Member SA	Maroussi	GR	463.195.910	EUR		Equity	Principia Energy SA	100%	50%
Principia Energy SA	Maroussi	GR	459.160.086	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
Principia Energy South Evia Single Member SA	Maroussi	GR	87.963.032	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Productive Solar Systems SLU	Andorra	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Productora de Energías SA	Barcelona	ES	60.101	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	22%
Productora Eléctrica Urgellenca SA	La Seu d'Urgell	ES	8.400.000	EUR		-	Endesa SA	8%	6%
Promociones Energéticas del Bierzo SLU	Madrid	ES	12.020	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Promotores Mudéjar 400 kV SL	Saragozza	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	25%	25%
							Renovables la Pedrera SLU	7%	
							Renovables Mediavilla SLU	6%	
Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv	Città del Messico	MX	89.705.635	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	0%	
Proyecto REN 02 SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Proyecto REN 03 SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Proyecto REN 04 SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Proyecto REN 05 SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Proyecto REN 06 SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	ES	27.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	24%
PSG Energy Private Limited	Hyderabad	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	ID	10.002.740	USD		Integrale	Enel Green Power SpA	90%	90%
Puerto Santa María Energía I SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Puerto Santa María Energía II SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Pulida Energy (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	53%	53%
Pumpkin Vine Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
QPSF (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Quatiara Energia SA	Niterói	BR	34.144.119	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Queens Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Quorn Park Finco (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Quorn Park Solar Hybrid Trust	100%	50%
Quorn Park Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Quorn Park Solar Hybrid Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Quorn Park Solar Hybrid (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Quorn Park Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Quorn Park Solar Hybrid Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Quorn Park Solar Hybrid Holding Trust	100%	50%
Raleigh Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Ranchland Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Ranchland Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Ranchland Wind Project II LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	AzureRanchII Wind Holdings LLC	100%	100%
Ranchland Wind Project PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Ranchland Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Rockhaven Ranchland Holdings LLC	100%	100%
Ranchland Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rattlesnake Creek Holdings LLC	Delaware	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rausch Creek Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Razorback Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rebuilding Agente Rehabilitador SL	Madrid	ES	250.000	EUR		Equity	Endesa Energía SAU	50%	36%
Red Cap Impofu (RF) (Pty) Ltd	Sandton	ZA	120.000	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	97%	25%
Red Cap Impofu East (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	162.345.637	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	97%	25%
Red Cap Impofu West (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	162.345.637	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	100%	25%
Red Cardinal Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama City	PA	2.700.000	USD		-	Enel SpA	11%	11%
Red Dirt Wind Holdings I LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Red Dirt Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Red Dirt Wind Project LLC	Dover	US	1	USD		Integrale	Red Dirt Wind Holdings LLC	100%	100%
Red Fox Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Red Stag Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Red Top Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Red Yucca Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Regal Rising Solar Project Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
REN Alfajarín Solar SLU	Saragozza	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
REN Wave Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Renovables Andorra SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Renovables Brovales 400 kV SL	Siviglia	ES	5.000	EUR		Equity	Baylio Solar SLU	6%	23%
							Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	6%	
							EGPE Solar 2 SLU	16%	
							Emintegral Cycle SLU	17%	
							Enel Green Power España Solar 1 SLU	6%	
							Furatena Solar 1 SLU	6%	
Renovables Brovales Segura de León 400 kV SL	Siviglia	ES	5.000	EUR		Equity	Seguidores Solares Planta 2 SLU	6%	23%
							EGPE Solar 2 SLU	31%	
Renovables de Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	1.924.465.600	GTQ		Integrale	Emintegral Cycle SLU	33%	49%
							Enel Colombia SA ESP	100%	
Renovables de Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	1.924.465.600	GTQ		Integrale	Enel Guatemala SA	0%	49%
Renovables la Pedrera SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Renovables Manzanares 400 kV SL	Madrid	ES	5.000	EUR		Equity	EGPE Solar 2 SLU	28%	16%
							Stonewood Desarrollos SLU	16%	
Renovables Mediavilla SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Renovables Teruel SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Reservoir Falls Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rhinestone Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Ridgely Creek BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Ridgely Creek BESS Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Ridgely Creek BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Ridgely Creek BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Ridgely Creek BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Ridgely Creek BESS Holding Trust	100%	50%
River Mill Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
River Point Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Riverbend Farms Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Riverview LP	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc. Riverview Management Inc.	51% 50%	100%
Riverview Management Inc.	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100%	100%
Riverview Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Roadrunner Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Roadrunner Solar Project LLC	Andover	US	100	USD		Integrale	Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100%	100%
Roadrunner Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rock Creek Wind Holdings I LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Rock Creek Wind Holdings II LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Rock Creek Wind Holdings LLC	100%	100%
Rock Creek Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	100%	100%
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	US	1	USD		Integrale	Rock Creek Wind Holdings LLC	100%	100%
Rock Prairie Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rockhaven Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Rockhaven Ranchland Holdings LLC	100%	100%
Rocky Caney Holdings LLC	Oklahoma City	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Rodnikovskaya WPS	Mosca	RU	6.010.000	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100%	100%
Roha Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Rolling Farms Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Roseland Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Rosi Energy Iberia SL	Madrid	ES	500.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	20%	15%
Rosy Range Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Royalla Solar 2 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	2.084.101	AUD		Equity	Royalla Solar Holding 4 (Pty) Ltd	100%	50%
Royalla Solar Holding 2 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	1.411.954	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Royalla Solar Holding 3 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Royalla Solar Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Royalla Solar Holding 3 Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Royalla Solar Holding Trust	100%	50%
Royalla Solar Holding 4 (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	1.001.000	AUD		Equity	Royalla Solar Holding 2 (Pty) Ltd	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Royalla Solar Holding (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	200	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding 2 (Pty) Ltd	100%	50%
Royalla Solar Holding Trust	Barangaroo	AU	27632.003	AUD		Equity	Potentia Energy Monaro Holding 2 Trust	100%	50%
Royalla Solar (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Royalla Solar Holding 3 (Pty) Ltd	100%	50%
Royalla Solar Trust	Barangaroo	AU	-	AUD		Equity	Royalla Solar Holding 3 Trust	100%	50%
Ruthton Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
S4ma Developments Spółka Z Ograniczoną Odpowiedzialnością	Wrocław	PL	5.000	PLN		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Sacme SA	Buenos Aires	AR	12.000	ARS		Equity	Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	50%	31%
Saddle House Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Salt Springs Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Salto de San Rafael SL	Siviglia	ES	462.186	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
San Francisco de Borja SA	Saragozza	ES	60.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	67%	48%
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100%	100%
Sanosari Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Santo Rostro Cogeneración SA in liquidazione	Siviglia	ES	207.340	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	45%	33%
Saugus River Energy Storage LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Savanna Power Solar 10 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 13 SLU	Siviglia	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 6 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Savanna Power Solar 9 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Seaway Landing Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Seccionadora Almodóvar Renovables SL	Malaga	ES	5.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	38%	27%
Seguidores Solares Planta 2 SLU	Madrid	ES	3.010	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Roma	IT	10.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Set Carmona 400 kV Renovables SL	Siviglia	ES	10.000	EUR		Equity	EGPE Solar 2 SLU	16%	6%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Setyl Srl	Bergamo	IT	100.000	EUR	✕	Equity	Enel X Italia Srl	28%	28%
Seven Cowboy PPA LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
Seven Cowboy Wind Project Holdings LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Seven Cowboy Wind Project II LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Seven Cowboy Wind Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Seven Cowboy Wind Project Holdings LLC	100%	100%
Seven Cowboys Solar Project LLC	Andover	US	-	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Shark Power REN 10 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 6 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 7 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 8 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shark Power REN 9 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	73%
Shepherd Pass Wind Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Shiawassee Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Shield Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD	🌱	Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Shikhar Surya (One) Private Limited	Gurugram	IN	340.100.000	INR	🌱	Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Silt Solar I LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Silver Dollar Solar Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Silverware Solar Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Sinergia EWR4 Srl	Roma	IT	10.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Sinergia GP6 Srl	Roma	IT	10.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Sinergia GP7 Srl	Roma	IT	10.000	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL	Madrid	ES	175.200	EUR	🌱	Equity	Enel Green Power España SLU	28%	20%
Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira SA	Santiago de Compostela	ES	2.007.750	EUR	🌱	Integrale	Enel Green Power España SLU	96%	70%
Six String Solar Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Skyview Solar Project LLC	Andover	US	1	USD	🌱	Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Skyview Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Sleep Hollow Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Smoky Hill Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka	US	-	USD		Integrale	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100%	100%
Smoky Hills Wind Project II LLC	Lenexa	US	-	USD		Integrale	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100%	100%
Snowy Knoll Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Snyder Wind Farm LLC	Hermleigh	US	-	USD		Integrale	Texkan Wind LLC	100%	100%
Socibe Energia SA	Niterói	BR	12.969.032	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda	Santiago del Cile	CL	5.738.046.495	CLP		Integrale	Enel Chile SA	57%	37%
Sociedad Eólica de Andalucía SA	Siviglia	ES	4.507.591	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	65%	47%
Sociedad Eólica de Puntal SL	Siviglia	ES	3.286.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	36%
Sociedad Eólica Los Lances SA	Siviglia	ES	2.404.048	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	60%	44%
Società Elettrica Trigno Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA - SIET SpA	Piacenza	IT	697.820	EUR		Equity	Enel Innovation Hubs Srl	42%	42%
Soetwater Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	55%	28%
Solana Renovables SL	Madrid	ES	6.246	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	29%
Solaning 6 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Sonak Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Sone Renewable Energy Private Limited	Gurgaon	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Sotavento Galicia SA	Santiago de Compostela	ES	601.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	36%	26%
South Italy Green Hydrogen Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Equity	Enel Green Power Italia Srl	50%	50%
South Rock Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
South Sky Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Southern Holly Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Southern Star Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Southwest Transmission LLC	Cedar Bluff	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Southwestern Rays Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Spartan Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Spinazzola SPV Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Spring Wheat Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Square Dance Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Sreeja Infrastructure Private Limited	Hyderabad	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
SRV AGWF Hold (Pty) Ltd	Perth	AU	3.012	AUD		Equity	Bright Energy Investments (Pty) Ltd	100%	40%
SRV AGWF (Pty) Ltd	Perth	AU	3.012	AUD		Equity	SRV AGWF Hold (Pty) Ltd	100%	40%
SRV GRSF Hold (Pty) Ltd	Perth	AU	31	AUD		Equity	Bright Energy Investments (Pty) Ltd	100%	40%
SRV GRSF (Pty) Ltd	Perth	AU	31	AUD		Equity	SRV GRSF Hold (Pty) Ltd	100%	40%
SRV Joint Venture (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	200	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
SRV Joint Venture Trust	Perth	AU	11.285.749	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Stable Brook Storage Project Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Storage Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Stampede Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Green Power Stampede Solar Holdings LLC	100%	100%
Stampede Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Stampede Solar Holdings LLC	100%	100%
Star Catcher Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Star Energy Single Member PC	Maroussi	GR	213.010	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	100%	50%
Station Tales Solar Limited Partnership	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Sterling and Wilson Enel X e-Mobility Private Limited	Mumbai	IN	107.352.420	INR		Equity	Enel X Srl	50%	50%
Stillman Valley Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Stipa Nayaá SA de Cv	Città del Messico	MX	1.811.016.346	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	55%	45%
							Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	45%	
Stockyard Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Stone Belt Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Stonewood Desarrollos SLU	Madrid	ES	4.053.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Storage del Colle Srl	Roma	IT	500	EUR		Integrale	Enel Produzione SpA	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Storey Plains Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Stormy Hills Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Suave Energía S de RL de Cv	Città del Messico	MX	1.000	MXN		Held for sale	Enel Green Power México S de RL de Cv	0%	100%
							Enel Rinnovabile SA de Cv	100%	
Sublunary Trading (RF) (Pty) Ltd	Bryanston	ZA	13.750.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	57%	57%
Sugar Pine Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Suggestion Power Unipessoal Ltda	Paço de Arcos	PT	50.000	EUR		Integrale	Endesa Generación Portugal SA	100%	73%
Suministradora Eléctrica de Cádiz SA	Cadice	ES	12.020.240	EUR		Equity	Endesa SA	34%	24%
Suministro de Luz y Fuerza SL	Barcelona	ES	2.800.000	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SLU	60%	44%
Summit Energy Storage Inc.	Wilmington	US	1.000	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	75%	75%
Sun River LLC	Bend	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Sun Rock Solar Limited Partnership	Calgary	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Sun Up Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Sun4 Torzym Spółka Z Ograniczoną Odpowiedzialnością	Wrocław	PL	5.750	PLN		Integrale	S4ma Developments Spółka Z ograniczoną Odpowiedzialnością	80%	80%
Sundance Wind Project LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Sunflower Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Swather Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Sweet Apple Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
TAE Technologies Inc.	Pauling	US	41.000	USD		-	Enel Produzione SpA	1%	1%
Tallawang Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Tallawang Solar Hybrid Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Tallawang Solar Hybrid (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Tallawang Solar Hybrid Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Tallawang Solar Hybrid Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Tallawang Solar Hybrid Holding Trust	100%	50%
Tasseling Jewel Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tauste Energía Distribuida SL	Saragozza	ES	60.508	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	37%
Teal Canoe Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tecnoguat SA	Città del Guatemala	GT	30.948.000	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP	75%	37%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	Lisbona	PT	5.025.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	44%	32%
Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	Città del Messico	MX	2.892.643.576	MXN		Equity	Enel Green Power SpA	33%	33%
Tera Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Termica Colferro SpA	Bologna	IT	6.100.000	EUR		Equity	Cogenio Srl	60%	12%
Termoeléctrica José de San Martín SA	Buenos Aires	AR	500.000	ARS		-	Enel Generación El Chocón SA	6%	3%
Termoeléctrica Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	AR	500.000	ARS		-	Enel Generación El Chocón SA	6%	4%
Termotec Energía AIE in liquidazione	La Pobla de Vallbona	ES	481.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	45%	33%
Terrer Renovables SL	Madrid	ES	5.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	21%
Texas Sage Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Texkan Wind LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Texkan Inc.	100%	100%
Thar Surya 1 Private Limited	Gurgaon	IN	1.127.840	INR		Held for sale	Avikiran Surya India Private Limited	100%	51%
Thunder Ranch Wind Holdings I LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Thunder Ranch Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Thunder Ranch Wind Project LLC	Dover	US	1	USD		Integrale	Thunder Ranch Wind Holdings LLC	100%	100%
Thunderegg Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Thunderegg Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tico Solar 1 SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Tico Solar 2 SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Tieton Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tobivox (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	60%	60%
Toledo PV AEIE in liquidazione	Madrid	ES	26.888	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	24%
Toro Renovables 400 kV SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	FRV Zamora Solar 1 SLU	8%	6%
Torrepalma Energy 1 SLU	Madrid	ES	3.100	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	36%
Tradewind Energy Inc.	Wilmington	US	1.000	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Trading Post Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Trail Ride Canyon Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Transformadora Almodóvar Renovables SL	Siviglia	ES	5.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	61%	44%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Transportadora de Energía SA - TESA	Buenos Aires	AR	119.530.969	ARS		Integrale	Enel Brasil SA	60%	86%
							Enel CIEN SA	40%	
Tragowel BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Tragowel BESS Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Tragowel BESS Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Potentia Energy (Pty) Ltd	100%	50%
Tragowel BESS Holding Trust	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Potentia Energy Trust	100%	50%
Tragowel BESS Trust	Tragowel	AU	10.000	AUD		Equity	Tragowel BESS Holding Trust	100%	50%
Trévago Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Furatena Solar 1 SLU	18%	13%
							Seguidores Solares Planta 2 SLU	18%	
Trotline Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Tulip Grove Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tumbleweed Flat Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tunga Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	96.300.000	INR		Held for sale	Avikiran Energy India Private Limited	100%	100%
TWE Franklin Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
TWE ROT DA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Tyme Srl	Bergamo	IT	100.000	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	50%	50%
Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	Las Palmas de Gran Canaria	ES	190.171.521	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	73%
Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda	Rio de Janeiro	BR	540.332.962	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda	Rio de Janeiro	BR	418.542.805	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda	Rio de Janeiro	BR	387.721.932	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda	Rio de Janeiro	BR	436.753.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda	Rio de Janeiro	BR	653.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada F Ltda	Rio de Janeiro	BR	1.153.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda	Rio de Janeiro	BR	1.153.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda	Rio de Janeiro	BR	402.133.267	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda	Rio de Janeiro	BR	229.840.301	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Vayu (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	30.000.000	INR		Held for sale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi in liquidazione	Istanbul	TR	3.500.000	TRY		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Velvet Wheat Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	7.315.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	4.727.414	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	1.754.031	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Ventos de São Cirilo Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	2.572.010	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Ventos de São Mário Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	2.492.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Ventos de São Roque Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	10.188.722	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	86%
Vientos del Altiplano SA de Cv	Città del Messico	MX	1.455.854.094	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Villanueva Solar SA de Cv	Città del Messico	MX	205.316.027	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Viruleiros SL	Santiago de Compostela	ES	160.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	67%	49%
Wagon Train Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Walking Horse Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wapella Bluffs Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Waseca Solar LLC	Waseca	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Weber Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
West Faribault Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
West Waconia Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	100%
Western New York Wind Corporation	Albany	US	300	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
Western Trails Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wharton-El Campo Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
White Cloud Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
White Cloud Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	White Cloud Wind Holdings LLC	100%	100%
White Peaks Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Whitetail Trails Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	Andover	US	99	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Whitney Hill Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	100%	100%
Whittle's Ferry Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wild Ox Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wild Run LP	Alberta	CA	10	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Wild Six Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wildcat Flats Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Wilderness Range Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wildflower Flats Battery Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wildflower Flats Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Wind Belt Transco LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Wind Parks Anatolis - Prinias Single Member SA	Maroussi	GR	15.803.388	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Katharas Single Member SA	Maroussi	GR	19.932.048	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Kerasias Single Member SA	Maroussi	GR	26.107.790	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Milias Single Member SA	Maroussi	GR	19.909.374	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Mitikas Single Member SA	Maroussi	GR	22.268.039	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Platanos Single Member SA	Maroussi	GR	13.342.867	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%
Wind Parks Spilias Single Member SA	Maroussi	GR	28.267.490	EUR		Equity	Principia Energy South Evia Single Member SA	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Windbreaker Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Windpark Krackow Beteiligungs GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Krackow Holding GmbH	100%	100%
Windpark Krackow-Glasow GmbH & Co. KG	Berlino	DE	1.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Krackow Treuhänder UG (haftungsbeschränkt)	0%	100%
							Windpark Krackow Beteiligungs GmbH	100%	
Windpark Seubersdorf 2 GmbH & Co. KG	Berlino	DE	2.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Seubersdorf Holding GmbH	100%	100%
Winter's Spawn LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
WKN Basilicata Development PE1 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
WWF Finance Co. (Pty) Ltd	Perth	AU	100	AUD		Equity	BEI WWF (Pty) Ltd	100%	40%
WWF Trust	Perth	AU	54.131.609	AUD		Equity	BEI WWF Hold Trust	100%	50%
X-bus Italia Srl	Milano	IT	15.000	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20%	20%
Xironomi Monoprosopi Anonymi Etaireia	Maroussi	GR	17704.339	EUR		Equity	Principia Aeolus Single Member SA	100%	50%
Yacylec SA	Buenos Aires	AR	20.000.000	ARS		Equity	Enel Américas SA	33%	29%
Yedesa Cogeneración SA in liquidazione	Almería	ES	234.395	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	29%
Yellow Rose Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Zacapa Topco Sàrl	Città del Lussemburgo	LU	29.970.000	EUR		-	Enel X International Srl	20%	20%
Zoo Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%



Concept design e realizzazione

Mercurio GP

Revisione testi

postScriptum di **Paola Urbani**

Pubblicazione fuori commercio

A cura di

Comunicazione Enel

Enel

Società per azioni

Sede legale 00198 Roma

Viale Regina Margherita, 137

Capitale sociale Euro 10.166.679.946 i.v.

Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00811720580

R.E.A. 756032 Partita IVA 15844561009

© Enel SpA

00198 Roma, Viale Regina Margherita, 137



enel