

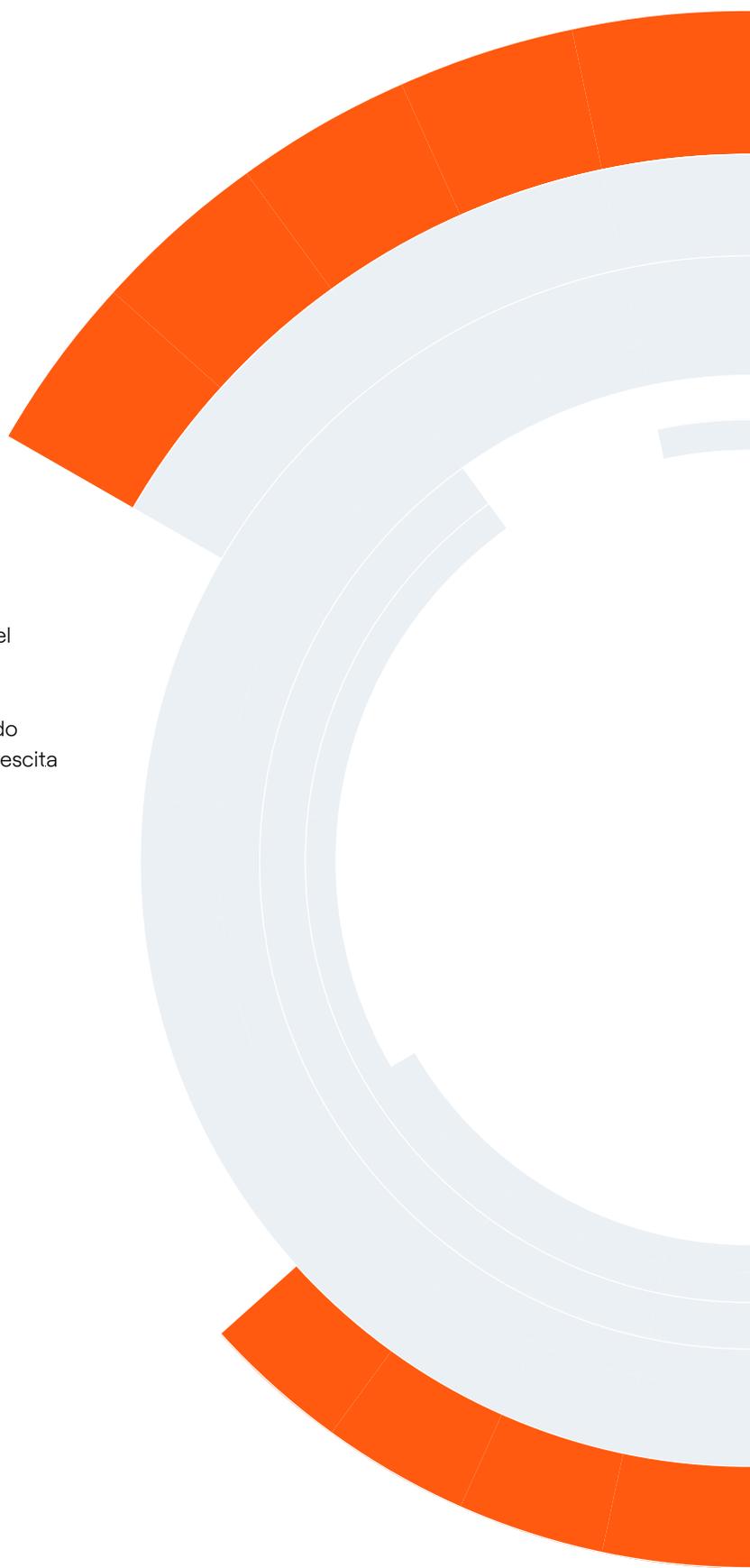


RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE  
AL 30 GIUGNO **2024**





Il progetto grafico del Corporate Reporting del Gruppo Enel rappresenta simbolicamente l'Azienda, dalla produzione di energia alla distribuzione, fino al suo utilizzo. Forme geometriche circolari si integrano fra loro generando un sistema in equilibrio ed evidenziano la spinta verso la crescita e verso un miglioramento della vita delle persone.





RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE  
AL 30 GIUGNO **2024**

# INDICE



## RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

### 1. GRUPPO ENEL 7

Highlights 8



### 2. GOVERNANCE 11

Organi sociali 12

Modello organizzativo di Enel 14

Valori e pilastri dell'etica aziendale 17

#### 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



### 3. STRATEGIA DEL GRUPPO E GESTIONE DEL RISCHIO 21

Strategia del Gruppo 22

Scenario di riferimento 23

Risk management 27



## 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	49
Risultati economici per Settore primario (Linea di Business) e secondario (Area Geografica)	53
• Generazione Termoelettrica e Trading	59
• Enel Green Power	65
• Enel Grids	71
• Mercati finali	75
• Holding e Servizi	81
Lotta al cambiamento climatico e protezione e valorizzazione del capitale naturale	83
Centralità delle persone	85
Fatti di rilievo del primo semestre 2024	90
Aspetti normativi e tariffari	92



## BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

## 6. BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO 105

Prospetti contabili consolidati	106
• Conto economico consolidato	106
• Prospetto di Conto economico consolidato complessivo	107
• Stato patrimoniale consolidato	108
• Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato (nota 26)	110
• Rendiconto finanziario consolidato	112
Note illustrative	113
Attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto	164
<b>Relazioni</b>	
Relazione della Società di revisione	166
<b>Allegati</b>	
Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2024	168



## 5. PROSPETTIVE FUTURE 101

Prevedibile evoluzione della gestione	102
---------------------------------------	-----



RELAZIONE INTERMEDIA  
SULLA GESTIONE

**1.**  
GRUPPO  
ENEL

# HIGHLIGHTS

SDG	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
Ricavi (milioni di euro)	38.731	47.095	-17,8%
Margine operativo lordo (milioni di euro)	12.862	9.676	32,9%
Margine operativo lordo ordinario (milioni di euro)	11.681	10.739	8,8%
Risultato netto del Gruppo (milioni di euro)	4.144	2.513	64,9%
Risultato netto del Gruppo ordinario (milioni di euro)	3.956	3.279	20,6%
Indebitamento finanziario netto (milioni di euro)	57.406	60.163 <sup>(1)</sup>	-4,6%
Cash flow da attività operativa (milioni di euro)	5.152	5.005 <sup>(2)</sup>	2,9%
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (milioni di euro)	5.279	6.042 <sup>(3)</sup>	-12,6%
Potenza efficiente netta installata totale (GW)	80,2	81,4 <sup>(4)</sup>	-1,5%
7 Potenza efficiente netta installata rinnovabile (GW)	55,5	55,5 <sup>(4)</sup>	-
7 Potenza efficiente netta installata rinnovabile (%)	69,2%	68,2% <sup>(4)</sup>	1,5%
7 Potenza efficiente installata aggiuntiva rinnovabile (GW)	1,48	0,88	68,2%
Produzione netta di energia elettrica (TWh) <sup>(4)</sup>	96,74	102,00	-5,2%
7 Produzione netta di energia elettrica rinnovabile (TWh) <sup>(4)</sup>	67,65	60,46	11,9%
9 Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km)	1.882.945	1.899.419 <sup>(1)</sup>	-0,9%
9 Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh)	236,8	239,6	-1,2%
Utenti finali (n.)	69.043.461	73.097.803	-5,5%
9 Utenti finali con smart meter attivi (n.) <sup>(5)</sup>	45.600.670	46.273.352	-1,5%
Energia venduta da Enel (TWh)	140,9	149,5	-5,8%
Clients retail (n.) <sup>(6)</sup>	57.949.659	65.296.449 <sup>(7)</sup>	-11,3%
- di cui mercato libero	23.208.912	28.147.921 <sup>(7)</sup>	-17,5%
11 Storage (MW)	2.122	1.730 <sup>(4)</sup>	22,7%
11 Punti di ricarica pubblici (n.) <sup>(8)</sup>	26.116	24.281 <sup>(4)</sup>	7,6%
11 Demand response (MW)	9.047	9.294	-2,7%
N. dipendenti	60.118	61.055 <sup>(4)</sup>	-1,5%

(1) Al 31 dicembre 2023.

(2) Per una migliore rappresentazione, ai soli fini comparativi, sono stati riclassificati i proventi e oneri finanziari realizzati riferiti ai soli finanziamenti dalla voce "Incassi/(Pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti", inclusa nella sezione del cash flow da attività di finanziamento, alle voci "Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati" e "Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati" incluse nel cash flow da attività operativa.

(3) Il dato non include 185 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation" al primo semestre 2024 (382 milioni di euro al primo semestre 2023).

(4) 105,0 TWh includendo la produzione da capacità rinnovabile gestita (108,4 TWh nel primo semestre 2023); analogamente, la produzione da fonte rinnovabile sarebbe uguale nel primo semestre 2024 a 75,9 TWh (66,8 TWh nel primo semestre 2023).

(5) Di cui smart meter di seconda generazione 29,8 milioni nel primo semestre 2024 e 27,4 milioni nel primo semestre 2023.

(6) Il totale dei clienti retail include anche i clienti fibra.

(7) Il dato del primo semestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

(8) Si precisa che i dati esposti, nel caso includessero anche i punti di ricarica delle società gestite in joint venture, sarebbero pari a 27.347 al 30 giugno 2024 e 25.337 al 31 dicembre 2023.





RELAZIONE INTERMEDIA  
SULLA GESTIONE

**2.**  
GOVERNANCE



# ORGANI SOCIALI

## CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

### PRESIDENTE

Paolo Scaroni

### SEGRETARIO DEL CONSIGLIO

Leonardo Bellodi

### CONSIGLIERI

Johanna Arbib

Mario Corsi

Olga Cuccurullo

Dario Frigerio

Fiammetta Salmoni

Alessandra Stabilini

Alessandro Zehentner

### AMMINISTRATORE DELEGATO E DIRETTORE GENERALE

Flavio Cattaneo

### COMPOSIZIONE DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE AL 30.06.2024

**1** membro esecutivo

1 al 31.12.2023

**8** membri non esecutivi

8 al 31.12.2023

di cui **7** indipendenti<sup>(1)</sup>

7 al 31.12.2023

## COLLEGIO SINDACALE

### PRESIDENTE

Barbara Tadolini

### SINDACI EFFETTIVI

Luigi Borré

Maura Campra

### SINDACI SUPPLENTI

Carolyn A. Dittmeier

Tiziano Onesti

Piera Vitali

## SOCIETÀ DI REVISIONE

**KPMG SpA**

(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 (Edizione 2020).

# 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 riten-

ga 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 argo-

menti 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 12 maggio 2023, 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 12 maggio 2023, di tutti i poteri per l'amministrazione 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**  
S. Fiori

**CEO OFFICE AND STRATEGY**  
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 INNOVABILITY**  
G.V. Armani



**GLOBAL ENERGY AND COMMODITY MANAGEMENT AND CHIEF PRICING OFFICER**  
C. Machetti



**ENEL GREEN POWER AND THERMAL GENERATION**  
S. Bernabei



**ENEL X GLOBAL RETAIL**  
F. Gostinelli

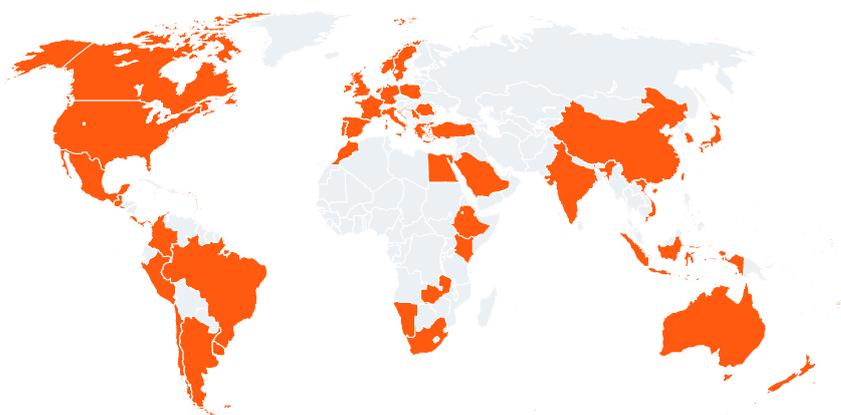


## COUNTRIES AND REGION

ITALY  
N. Lanzetta

IBERIA  
J. Bogas Gálvez

REST OF THE WORLD  
A. De Paoli



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 Investimenti<sup>(1)</sup>, 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 Innovability: 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 X Global Retail 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 X Global Retail: definisce la strategia commerciale e gestisce l'offerta di energia, di prodotti e di servizi, inclusa la mobilità elettrica, 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.

### 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 e 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.

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

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 e 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 e Strategia). In particolare, la Funzione CEO Office e Strategia 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.

---

# VALORI E PILASTRI DELL'ETICA AZIENDALE

Alla base delle proprie attività il Gruppo Enel dispone di un solido sistema etico, dinamico e costantemente orientato a recepire le migliori pratiche a livello nazionale e internazionale, che tutte le persone che lavorano in Enel e per Enel devono rispettare e applicare nella loro attività quotidiana. 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 da e verso tutti gli stakeholder;
- 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;

- i **Modelli di compliance**, ovvero i Modelli di prevenzione dei principali rischi 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);
- 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.**

## Canale whistleblowing e segnalazioni degli stakeholder

Ogni violazione – o sospetto di violazione – dei Compliance Program o i comportamenti, atti od omissioni che ledono l'integrità della Società e che costituiscono un illecito rilevante ai sensi della normativa applicabile, in materia di whistleblowing, possono essere segnalati, anche in forma anonima, tramite un'unica piattaforma a livello di Gruppo ("Ethics Point") accessibile dall'indirizzo [www.enel.ethicspoint.com](http://www.enel.ethicspoint.com).

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

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

		1° semestre			
		2024 <sup>(2)</sup>	2023 <sup>(3)</sup>	Variazioni	
<b>Totale segnalazioni ricevute per violazioni del Codice Etico<sup>(1)</sup></b>	n.	<b>95</b>	<b>97</b>	<b>(2)</b>	<b>-2,1%</b>
<b>Violazioni accertate del Codice Etico</b>	n.	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>(1)</b>	<b>-5,0%</b>
- di cui violazioni per conflitto di interesse/corruzione	n.	4	4	-	-

(1) Al Canale Etico possono essere indirizzate anche segnalazioni rilevanti ai fini degli impegni del Gruppo in materia di diritti umani.

(2) Alla data non sono state completate le analisi su tutte le segnalazioni ricevute nel primo semestre 2024 e pertanto i valori relativi alle segnalazioni ricevute e alle violazioni accertate potranno subire aggiornamenti nel corso dell'anno.

(3) Nel corso del 2023, a seguito del completamento delle analisi di tutte le segnalazioni ricevute nel primo semestre 2023, sono intervenute riclassificazioni che hanno comportato l'aggiornamento nel numero di segnalazioni (da 99 a 97); sono state inoltre accertate ulteriori violazioni (da 12 a 20), tra le quali un'ulteriore violazione per conflitto di interesse/corruzione (da 3 a 4).

## Lotta alla corruzione attiva e passiva

Nel corso del 2017 Enel SpA ha ottenuto la certificazione di conformità del proprio Sistema di Gestione Anticorruzione allo standard internazionale ISO 37001:2016 ("Anti-Bribery Management System", ABMS). A valle dell'ottenimento della certificazione anticorruzione ex ISO 37001 da parte di Enel SpA, il piano di certificazione 37001 è stato progressivamente esteso alle principali società controllate del Gruppo italiane ed estere, garantendo il mantenimento di quelle già ottenute.

Il Sistema di Gestione Anticorruzione (ABMS) di Enel si fonda sull'impegno del Gruppo alla 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 anticorruzione adottata ai sensi dello standard internazionale ISO 37001:2016 (in

materia di sistemi di gestione anticorruzione).

Rispetto alla formazione obbligatoria, continua l'impegno di Enel nell'assicurare la fruizione e il completamento dei principali corsi in materia di compliance etica. Tra i principali si citano il corso "Programma Anticorruzione", rinnovato nel semestre, il corso "Enel Global Compliance Program" (o Modello 231 nella sua versione italiana) e il corso "Codice Etico". Inoltre, sono state lanciate in Italia nuove video-pillole formative relative a tematiche di anticorruzione. Complessivamente, si evidenzia che al 30 giugno 2024 la percentuale di persone formate in materia di anticorruzione nel periodo di riferimento si attesta al 62,9%, in linea con quanto previsto dai programmi di formazione del Gruppo.

## La gestione dei diritti umani

L'impegno di Enel nella gestione dei diritti umani si fonda sull'adozione della Carta Internazionale dei Diritti Umani, documento adottato dalle Nazioni Unite che sancisce universalmente i diritti che spettano all'essere umano, congiuntamente alle convenzioni dell'Organizzazione Internazionale del Lavoro (OIL) sottese alla Dichiarazione tripartita di principi sulle imprese multinazionali e la politica sociale, 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. Tali documenti definiscono i diritti umani che Enel applica alla pratica di business. Inoltre, Enel tiene anche conto:

- dei 10 principi del Global Compact<sup>(2)</sup>, cui ha aderito dal 2004 come membro attivo;
- della lettera di impegno, firmata da Enel nel 2019, in cui le Nazioni Unite hanno chiesto alle aziende di tutto il mondo di impegnarsi verso una transizione giusta e la creazione di posti di lavoro dignitosi;
- del framework delle Nazioni Unite "Proteggere, Rispettare e Rimediare", enunciato nei Principi Guida su imprese e diritti umani;
- delle Linee Guida OCSE destinate alle imprese multinazionali.

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

### L'IMPEGNO DI ENEL

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

### IL PROCESSO DI DUE DILIGENCE

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)

### L'ACCESSO AL RIMEDIO

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

(2) 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).

## Il nostro approccio strategico

La protezione dell'ambiente e delle risorse naturali, le azioni contro i cambiamenti climatici e il contributo a uno sviluppo economico sostenibile sono fattori strategici nella pianificazione e nello sviluppo delle attività di Enel, unitamente all'impegno per accelerare i processi di decarbonizzazione ed elettrificazione, in linea con l'Accordo di Parigi e gli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite (Sustainable Development Goals - SDG).

La mitigazione degli effetti del crescente degrado ambientale e del cambiamento climatico non può avvenire senza tener conto degli impatti sociali. Per tale ragione Enel promuove una transizione giusta.

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

Dal 2013 Enel ha adottato una Politica sui Diritti Umani, approvata dal Consiglio di Amministrazione e aggiornata nel 2021 per tenere in considerazione l'evoluzione dei framework internazionali e dei propri processi operativi, organizzativi e gestionali.

La Politica fa leva sugli impegni previsti nei diversi codici di condotta, come il Codice Etico (adottato già nel 2002), il Piano "Tolleranza Zero alla Corruzione" e i modelli di compliance globale, rafforzandone e ampliandone i contenuti.

I principi della Politica sono 12 e sono suddivisi in due macro-tematiche: pratiche di lavoro e relazioni con le comunità e la società. In particolare, sanciscono il rifiuto di pratiche come la schiavitù moderna, il lavoro forzato e il traffico di persone, tra gli altri, e l'impegno del Gruppo a favore della promozione della diversità, dell'inclusione, del pari trattamento e opportunità, nella garanzia che le persone vengano trattate degnamente e valutate per la loro unicità, oltre a enunciare la rilevanza della protezione dell'ambiente, perché un ambiente sicuro, pulito, sano e sostenibile è parte integrante del pieno godimento di altri diritti umani. I principi sono stati identificati in base alla rilevanza che

Il rispetto dei diritti umani nella pratica di business è infatti alla base di un progresso sostenibile, perché permette di aumentare l'attrazione e la fidelizzazione dei talenti, rafforzare la resilienza aziendale, soddisfare le aspettative dei clienti e della società civile, migliorare l'accesso ai mercati finanziari e contribuire a un percorso di transizione che abbia alla base un dialogo costruttivo e la partecipazione attiva sia alla definizione di framework regolatori abilitanti sia a iniziative multi-stakeholder che promuovano azioni di advocacy a livello sistemico.

assumono nell'ambito delle attività e relazioni di business del Gruppo, e al risultato della consultazione di stakeholder per Enel rilevanti (persone che lavorano all'interno dell'organizzazione, nonché fornitori, esperti di diritti umani, think tank, ONG, altre società) che si è svolta sulla base dei criteri elencati nella guida "UN Global Compact Guide for business: how to develop a Human Rights Policy". L'ascolto costante e la considerazione delle prospettive degli stakeholder interessati nel processo decisionale interno è, infatti, parte integrante dell'impegno di Enel a rispettare i diritti umani.

Il rispetto di tale impegno in materia di diritti umani è elemento fondamentale dei processi decisionali aziendali rilevanti del Gruppo. Enel si basa su un modello organizzativo e di corporate governance, fondato su principi di trasparenza e responsabilità, che prevede la definizione di specifici compiti e responsabilità in capo ai principali organi di governo societario (Consiglio di Amministrazione, Comitato Controllo e Rischi, Comitato Corporate Governance e Sostenibilità).



RELAZIONE INTERMEDIA  
SULLA GESTIONE

**3.**  
STRATEGIA DEL  
GRUPPO E GESTIONE  
DEL RISCHIO



# STRATEGIA DEL GRUPPO

---

Nel Capital Markets Day di novembre 2023 il Gruppo ha dichiarato la propria strategia per il Piano Strategico e Industriale 2024-2026. I risultati raggiunti nei primi sei mesi del 2024 stanno confermando la direzione intrapresa sulle principali azioni strategiche dichiarate. In particolare:

- sviluppo della filiera industriale verso la decarbonizzazione del mix di generazione e l'elettificazione dei consumi, tramite modelli di business focalizzati su investimenti selettivi a supporto della redditività (ownership-partnership-stewardship), e al contempo offrendo nuovi prodotti e servizi integrati ai clienti finali;
- digitalizzazione e potenziamento delle reti di distribuzione, per far fronte alla transizione energetica in corso

e alle sfide del cambiamento climatico, garantendo resilienza e qualità del servizio ai clienti;

- efficienza ed efficacia quali driver dell'operatività del Gruppo, basati su semplificazione dei processi, un'organizzazione più snella con responsabilità definite e focus sulle geografie "core", nonché sulla razionalizzazione dei costi al fine di massimizzare la generazione di cassa;
- assicurare la crescita e la solidità finanziaria coniugando un tasso di crescita annuale dell'utile netto ordinario con un livello di debito sostenibile, oltre a mantenere un DPS minimo pari a 0,43 euro nel periodo 2024-2026.



# SCENARIO DI RIFERIMENTO

## Il contesto geopolitico

Negli ultimi anni, la stabilità dell'Eurozona è stata colpita da diversi eventi negativi come la crisi pandemica, il conflitto militare tra Russia e Ucraina, e la più recente situazione in Medio Oriente, causando interruzioni nelle catene di approvvigionamento, restrizioni economiche e un aumento dei prezzi dell'energia e delle materie prime. Di conseguenza, l'Eurozona ha subito un rallentamento della crescita del PIL, un aumento dell'inflazione e una diminuzione del potere d'acquisto delle famiglie. In risposta a queste pressioni, la Banca Centrale Europea ha adottato una politica moneta-

## Il contesto macroeconomico

Nel primo semestre 2024, l'economia globale è stata più solida delle aspettative, con una crescita attesa del PIL mondiale del 2,5% su base annuale nel secondo trimestre dell'anno, rispetto al 2,6% del primo trimestre, confermando la tendenza di ripresa già avviata lo scorso anno. Rimangono, tuttavia, rischi significativi che possono impattare il futuro contesto macroeconomico globale, a partire dal conflitto tra Russia e Ucraina, che ha già innescato una crisi energetica a livello globale e un'impennata considerevole dell'inflazione, e la più recente situazione in Medio Oriente, che ha creato perturbazioni alle catene di approvvigionamento di molti Paesi.

Negli Stati Uniti, l'attività economica ha confermato una forte crescita nel secondo trimestre dell'anno, con il PIL atteso in aumento del 2,9%, confermando la tendenza del periodo precedente. Tuttavia, il primo semestre è stato influenzato da diversi fattori, tra cui il prolungarsi dell'inasprimento monetario della Federal Reserve per contrastare l'inflazione che è rimasta su livelli al di sopra del suo target (3,2% nel secondo trimestre), la debolezza del mercato immobiliare e le incertezze geopolitiche su scala globale. Il mercato del lavoro continua a mostrare segnali di resilienza anche se le pressioni salariali stanno diventando sempre meno radicate man mano che domanda e offerta della forza lavoro convergono a un loro riequilibrio.

Nell'Eurozona, il PIL è atteso in crescita dello 0,5% su base annuale nel secondo trimestre dell'anno sostenuto da politiche fiscali di stimolo e da una domanda interna resiliente, nonostante le sfide legate all'inflazione e alle incertezze geopolitiche globali. L'inflazione ha continuato a scendere in

ria restrittiva che, nonostante il primo taglio dei tassi di interesse di riferimento di giugno, se prolungata sugli attuali livelli potrebbe rallentare ulteriormente l'attività economica dell'area euro e condizionare la sua stabilità finanziaria.

I rischi principali per le commodity energetiche derivano dall'incertezza sulle forniture di gas in Europa, sul quale, nonostante un contesto di distensione, eventuali disruption di offerta potrebbero riaccendere la volatilità anche dei prezzi. Queste tensioni avrebbero ripercussioni sugli indici del carbone e sui prezzi dell'energia elettrica.

questi primi sei mesi, attestandosi al 2,5% nel secondo trimestre dell'anno. Nonostante i prezzi stiano ancora su livelli al di sopra del target perseguito dalla Banca Centrale Europea (BCE), nel suo ultimo incontro di giugno è stato annunciato il primo taglio dei tassi di interesse di riferimento che sarà probabilmente seguito da ulteriori tagli nei prossimi mesi in base all'evoluzione futura delle dinamiche inflazionistiche.

In Italia, la crescita del PIL è attesa in aumento dell'1,0% su base annuale nel secondo trimestre 2024, rispetto allo 0,7% del primo trimestre, supportata principalmente da un miglioramento dei redditi reali privati, dato da un calo repentino dell'inflazione (0,9% nel secondo trimestre), e da condizioni finanziarie più favorevoli con il ciclo di tagli da parte della BCE già avviato a giugno.

In Spagna, il PIL è atteso in aumento dello 2,2% su base annuale nel secondo trimestre, continuando a sovraperformare la media dell'Eurozona. Un settore turistico in forte espansione e una più decisa ripresa dei consumi interni spiegano tale crescita. L'inflazione rimane ancora elevata attestandosi al 3,6% nel secondo trimestre dell'anno.

In America Latina, nel secondo trimestre 2024 si prevede che l'attività economica sia resiliente, sostenuta da una ripresa dei consumi e da una moderazione dei prezzi. Tuttavia, l'inflazione ha rallentato meno del previsto a causa di un temporaneo incremento dei prezzi stagionali e alimentari.

In Brasile, la crescita del PIL è attesa diminuire all'1,7% nel secondo trimestre rispetto al 2,5% del primo trimestre, principalmente a causa degli effetti negativi delle inondazioni che hanno colpito la regione meridionale del Paese

nel mese di maggio. Nel secondo trimestre l'inflazione è leggermente rallentata attestandosi al 4,0%, rispetto al 4,3% del periodo precedente.

In Cile, il PIL è atteso proseguire a un ritmo sostenuto nel secondo trimestre pari al 3,4% su base annuale rispetto al 2,3% dei tre mesi precedenti, supportato dalla dinamica favorevole dell'industria. Nel secondo trimestre l'inflazione al consumo è rimasta quasi invariata, 4,1% rispetto al 4,0% dei tre mesi precedenti. La banca centrale ha ridotto il tasso di

interesse di riferimento al 5,75% nel suo ultimo incontro.

In Colombia, nel secondo trimestre si prevede una ripresa dell'economia reale con una crescita stimata dell'1,3% su base annuale, rispetto allo 0,9% registrato nei primi tre mesi del 2024. Il risultato è influenzato dalla ripresa dei consumi privati, supportati da un'inflazione più contenuta che si è attestata al 7,2% nel secondo trimestre dell'anno. La banca centrale ha ridotto nel suo ultimo incontro di luglio il tasso di interesse di riferimento all'11,25%.

### Variazione dell'indice dei prezzi al consumo (CPI)

%	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
<b>Italia</b>	<b>0,92</b>	<b>8,65</b>	<b>(7,73)</b>
Spagna	3,42	3,88	(0,46)
Argentina	275,93	107,37 <sup>(1)</sup>	168,56
Brasile	4,13	4,55 <sup>(1)</sup>	(0,42)
Cile	4,05	10,25	(6,20)
Colombia	7,49	12,86 <sup>(1)</sup>	(5,37)

(1) Il dato del primo semestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

### Tassi di cambio

	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
Euro/Dollaro USA	1,08	1,08	-
Dollaro USA/Peso argentino	859,74	212,58	-304,4%
Dollaro USA/Real brasiliano	5,08	5,07	0,2%
Dollaro USA/Peso cileno	940,76	805,95	16,7%
Dollaro USA/Peso colombiano	3.921,33	4.585,62	-14,5%

# Il settore dell'energia

## Il contesto energetico - Commodity primo semestre 2024

Nel primo semestre 2024, i mercati delle commodity energetiche hanno mostrato una tendenza ribassista, ormai in atto da diversi mesi. Il TTF, benchmark europeo per il gas naturale, ha registrato una contrazione del 33,9% rispetto al primo semestre 2023, pur non tornando ai livelli medi pre-crisi. Questo decremento è legato agli alti livelli degli stoccaggi e alla bassa domanda.

Anche i prezzi del carbone hanno subito una forte contrazione rispetto allo stesso periodo del 2023, seguendo le dinamiche del mercato del gas. Gli alti livelli di stoccaggio presso i principali porti hanno normalizzato i prezzi, che comunque rimangono superiori alle medie storiche pre-crisi.

Gli indici del mercato petrolifero sono lievemente aumentati per le tensioni in Medio Oriente e una domanda ancora sostenuta. Rispetto al primo semestre 2023, i prezzi sono aumentati del 4,1%, attestandosi in media a 83 \$/bbl.

Per quanto riguarda il mercato della CO<sub>2</sub>, si rileva un calo pari al 26,7% dovuto principalmente alla diminuzione della domanda di emissioni del settore industriale e a un'offerta abbondante.

Prosegue la performance positiva dei prezzi dei metalli di base, rame e alluminio, che hanno beneficiato delle aspettative di rialzo della domanda, con prezzi in crescita del +4,5% e del +1,3% rispettivamente.

Indicatori di mercato	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
Prezzo medio del greggio ICE Brent (\$/bbl)	83,4	80,1	4,1%
Prezzo medio CO <sub>2</sub> (€/t)	63,6	86,8	-26,7%
Prezzo medio del carbone (\$/t CIF ARA) <sup>(1)</sup>	108,5	136,5	-20,5%
Prezzo medio del gas (€/MWh) <sup>(2)</sup>	29,5	44,6	-33,9%
Prezzo medio del rame (\$/t)	9.096,7	8.702,8 <sup>(3)</sup>	4,5%
Prezzo medio dell'alluminio (\$/t)	2.360,7	2.329,6 <sup>(3)</sup>	1,3%

(1) Indice API2.

(2) Indice TTF.

(3) Il dato del primo semestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

## I mercati dell'energia elettrica e del gas naturale

### La domanda di energia elettrica

Rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente, nel primo semestre 2024 l'andamento della domanda di energia in Italia è in crescita (+1,1%) grazie a una ripresa, seppur lenta, dei consumi industriali. In lieve ripresa i consumi elettrici in Spagna (+0,4%) grazie al recupero del settore industriale.

Generalmente molto positivo l'andamento delle domande in America Latina, con ottime performance del Brasile (+9,4%) e della Colombia (+4,9%) grazie all'effetto positivo del clima sui consumi. In crescita anche il Cile (+4,1%) mentre si contraggono i consumi in Argentina (-1,3%).

### Andamento della domanda di energia elettrica

2° trimestre			TWh	1° semestre		
2024	2023	Variazione		2024	2023	Variazione
<b>73,8</b>	<b>72,8<sup>(1)</sup></b>	<b>1,4%</b>	<b>Italia</b>	<b>151,5</b>	<b>149,9<sup>(2)</sup></b>	<b>1,1%</b>
54,3	53,5 <sup>(1)</sup>	1,5%	Spagna	113,3	112,9 <sup>(2)</sup>	0,4%
34,8	33,9 <sup>(1)</sup>	2,7%	Argentina	73,8	74,8 <sup>(2)</sup>	-1,3%
167,6	156,1 <sup>(1)</sup>	7,4%	Brasile	345,9	316,3 <sup>(2)</sup>	9,4%
21,6	20,8 <sup>(1)</sup>	3,8%	Cile	43,3	41,6	4,1%
20,2	19,8 <sup>(1)</sup>	2,0%	Colombia	40,7	38,8	4,9%

(1) Il dato del secondo trimestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

(2) Il dato del primo semestre 2023 tiene 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 2024 (€/MWh)	Variazione prezzo medio baseload 1° semestre 2024 - 1° semestre 2023	Prezzo medio peakload 1° semestre 2024 (€/MWh)	Variazione prezzo medio peakload 1° semestre 2024 - 1° semestre 2023
Italia	93,4	-31,2%	99,9	-31,9%
Spagna	39,1	-56,2%	33,0	-60,1%

La diminuzione dei prezzi del gas, del carbone e della CO<sub>2</sub> e le migliori performance della generazione rinnovabile hanno determinato un marcato storno dei prezzi dell'e-

nergia elettrica, che rispetto al primo semestre 2023 sono diminuiti del 31,2% in Italia e del 56,2% in Spagna.

## I mercati del gas naturale

### Domanda di gas naturale

2° trimestre				Miliardi di m <sup>3</sup>	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
10,9	11,8	(0,9)	-7,6%	Italia	30,7	32,2	(1,5)	-4,7%
5,7	6,9	(1,2)	-17,4%	Spagna	12,7	14,8	(2,1)	-14,2%

La domanda di gas naturale in Italia nel primo semestre 2024 si attesta a 30,7 miliardi di metri cubi, in contrazione del -4,7% rispetto allo stesso periodo del 2023.

Più marcata la diminuzione dei consumi in Spagna che registra un -14,2%. Le principali differenze si riscontrano nella domanda residenziale e per la generazione elettrica, entrambe in calo, mentre risulta in leggero recupero la domanda industriale.

## Italia

### Domanda di gas naturale in Italia

2° trimestre				Miliardi di m <sup>3</sup>	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
3,9	4,1	(0,2)	-4,9%	Reti di distribuzione	15,3	15,6	(0,3)	-1,9%
2,9	2,9	-	-	Industria	5,9	5,9	-	-
3,8	4,6	(0,8)	-17,4%	Termoelettrico	8,8	9,9	(1,1)	-11,1%
0,3	0,3	-	-	Altro <sup>(1)</sup>	0,7	0,8	(0,1)	-12,5%
10,9	11,8	(0,9)	-7,6%	Totale	30,7	32,2	(1,5)	-4,7%

(1) Include altri consumi e perdite.

Fonte: elaborazioni Enel su dati del Ministero dello Sviluppo Economico e di Snam Rete Gas.

La diminuzione della domanda di gas in Italia è stata generalizzata in tutti i settori, particolarmente marcata nel termoelettrico (-11,1%) e nelle reti di distribuzione (-1,9%).

# 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) adottato 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 al 31 dicembre 2023.

### 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.

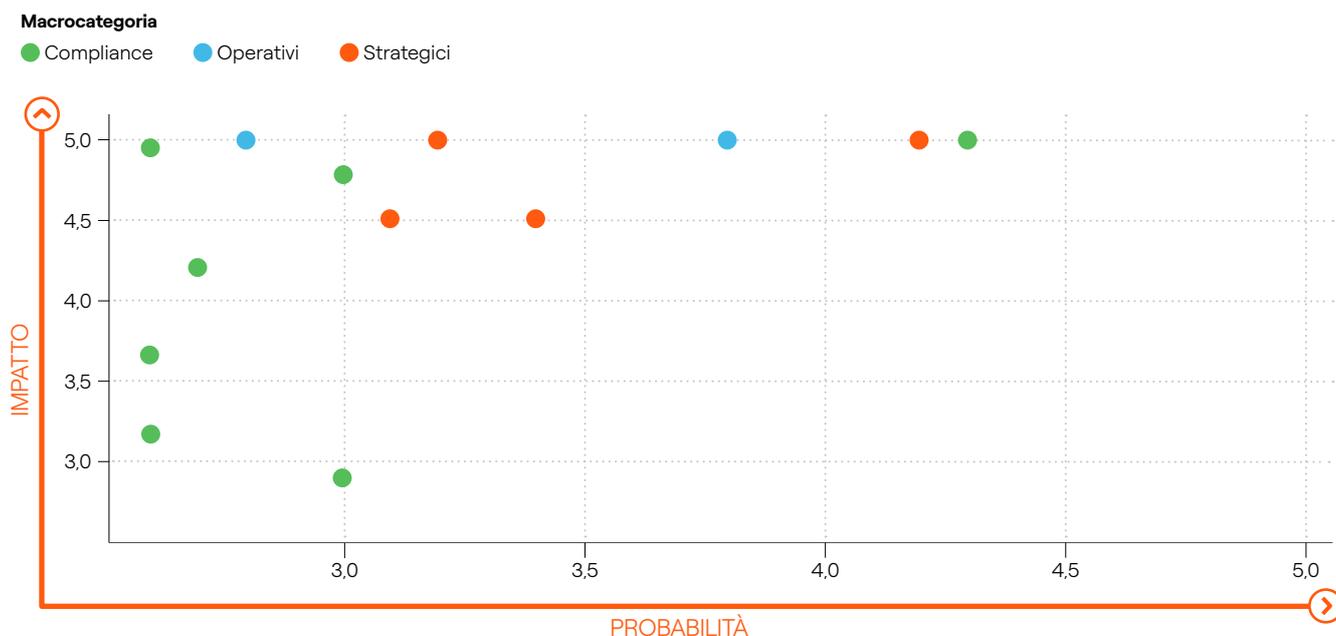
Il modello di risk governance del Gruppo è in linea con le migliori pratiche nazionali e internazionali di gestione dei rischi e si fonda sui seguenti pilastri:



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

Il Gruppo Enel al 31 maggio 2024 ha monitorato un set di circa 300 rischi di cui 13 identificati come Top Risks (con valore di probabilità superiore alla media e potenziali impatti economici rilevanti).

Relativamente ai rischi Top identificati ed esaminati nel periodo di Piano, si vede la maggiore concentrazione dei rischi legati alla Compliance (7), Strategici (4) e 2 di tipo Operational. Per quanto riguarda la sezione legata ai rischi Compliance si evince una concentrazione in Brasile (4, prevalentemente legati ai rischi fiscali), in Italia (1), in Spagna (1) e legale negli Stati Uniti (1).



## 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.



Nella tabella che segue è riportato l'elenco dei singoli rischi attualmente individuati e classificati all'interno delle summenzionate macrocategorie.

CATEGORIA	RISCHIO	DEFINIZIONE
 <b>STRATEGICI</b>	 Cambiamenti climatici	Rischio di inefficace identificazione, valutazione e monitoraggio dei rischi relativi al cambiamento climatico – causati da eventi climatici acuti e cronici (rischio fisico) e dagli effetti delle tendenze normative, tecnologiche e di mercato derivanti dalla transizione verso un'economia a basse emissioni di carbonio (rischio di transizione) – tramite iniziative strategiche e operative di adattamento e mitigazione dei rischi climatici.
	 Panorama competitivo	Rischio di inefficace identificazione, valutazione e monitoraggio delle tendenze evolutive del mercato che possono avere un impatto sul posizionamento competitivo sui mercati, sulla crescita e sulla redditività del Gruppo.
	 Innovazione	Rischio di inefficace sviluppo, esecuzione e diffusione di soluzioni innovative a causa di inadeguatezza dello scouting tecnologico o di analisi errate o incomplete su incertezza, complessità, sostenibilità, grado di fattibilità, aspettative del mercato, competenze interne e sostegno finanziario ai progetti innovativi.
	 Evoluzioni legislative e regolatorie	Rischio di evoluzioni legislative e regolatorie avverse e/o di inefficace identificazione, valutazione, gestione e monitoraggio delle evoluzioni legislative e regolatorie in termini di comunicazione dei nuovi obblighi di conformità, di attività di advocacy e di analisi dei gap interni. Rischio di un carente processo sistematico di valutazione delle esposizioni regolatorie derivanti da nuove iniziative strategiche e di business.
	 Tendenze macroeconomiche e geopolitiche	Rischio di inefficace identificazione, valutazione e monitoraggio delle tendenze economico-finanziarie, politiche e sociali globali, nonché di evoluzioni delle politiche monetarie, fiscali e commerciali.
	 Pianificazione strategica e allocazione del capitale	Rischio di inefficaci processi di pianificazione strategica e di allocazione del capitale, causati da ipotesi di scenario non coerenti e dall'incapacità di cogliere tendenze emergenti o di gestire tempestivamente cambiamenti rilevanti, che possono influenzare negativamente il processo decisionale.
 <b>GOVERNANCE E CULTURA</b>	 Cultura ed etica aziendale	Rischi derivanti da (i) inadeguata integrazione dei principi etici definiti dal Gruppo all'interno dei processi e delle attività aziendali; (ii) mancata adozione e attuazione di politiche e processi idonei a garantire il rispetto dei principi di diversità e pari opportunità; (iii) mancato sanzionamento di comportamenti, posti in essere dai dipendenti e dal management, in contrasto con i valori etici del Gruppo.
	 Governance aziendale	Rischio di strutture/regole di corporate governance inefficaci e/o di mancanza di integrità e trasparenza nei processi decisionali.
	 Coinvolgimento degli stakeholder	Rischio di coinvolgimento inefficace dei principali stakeholder relativamente al posizionamento strategico di Enel in materia di sostenibilità e obiettivi finanziari, a causa della mancanza di comprensione, anticipazione od orientamento delle loro aspettative, che potrebbero non essere adeguatamente integrate all'interno dei processi di pianificazione della strategia di business e di sostenibilità del Gruppo, con un impatto negativo sulla sua reputazione e competitività.
 <b>TECNOLOGIA DIGITALE</b>	 Cyber security	Rischio di attacchi cyber e furti di dati sensibili o massivi relativi all'Azienda e ai clienti, imputabili alla mancanza di sicurezza delle reti, dei sistemi operativi e dei database.
	 Digitalizzazione	Rischio di gestione inefficace dei processi aziendali e di costi operativi più elevati a causa della mancanza di digitalizzazione in termini di copertura dei flussi di lavoro, integrazione di sistemi e adozione di nuove tecnologie, inclusa l'intelligenza artificiale.
	 Efficacia IT	Rischio di inefficace supporto dei sistemi IT ai processi di business e alle attività operative.
	 Continuità del servizio	Rischio di esposizione dei sistemi IT/OT a interruzioni del servizio e perdite di dati.

CATEGORIA	RISCHIO	DEFINIZIONE
 <b>FINANZIARI</b>	 Adeguatezza della struttura del capitale e accesso ai finanziamenti	Rischio che il rapporto di indebitamento o il mix tra il debito a lungo e breve termine della Società e/o del Gruppo possano non essere adeguati a: (i) supportare la flessibilità finanziaria, (ii) consentire l'accesso a diverse fonti di finanziamento e (iii) raggiungere i target relativi al costo del debito.
	 Commodity	Rischio di (i) tendenze avverse del mercato delle commodity e/o volatilità dei prezzi (rischio prezzo) e/o (ii) mancanza di domanda o disponibilità di commodity, risorse naturali e materie prime o semilavorati (rischio volume).
	 Credito e Controparte	Rischio di: (i) incapacità della controparte di adempiere agli obblighi contrattuali di pagamento o di consegna, (ii) deterioramento del credito o di default della controparte, (iii) esposizione significativa a una singola controparte (concentrazione su un unico soggetto) o (iv) a controparti operanti nello stesso settore o appartenenti alla stessa area geografica (concentrazione settoriale/geografica).
	 Tasso di cambio	Rischio di variazioni avverse dei tassi di cambio, che influenzano negativamente: (i) i costi e i ricavi denominati in valuta estera rispetto al momento in cui sono state definite le condizioni di prezzo o è stata presa la decisione di investimento (rischio economico), (ii) le rivalutazioni o gli adeguamenti del fair value di attività e passività finanziarie sensibili ai tassi di cambio (rischio transattivo), (iii) il consolidamento di società controllate con valute contabili diverse (rischio traslativo).
	 Tasso di interesse	Rischio di fluttuazioni avverse dei tassi di interesse con impatto sugli oneri finanziari netti e sugli adeguamenti del fair value di attività e passività finanziarie sensibili al tasso di interesse.
	 Liquidità	Rischio di non soddisfare i fabbisogni finanziari a breve termine data l'incapacità o i maggiori costi sostenuti per (i) raccogliere fondi a breve termine (funding liquidity risk) o (ii) liquidare le attività sui mercati finanziari (asset liquidity risk).
 <b>OPERATIVI</b>	 Protezione del patrimonio	Rischio di incorrere in perdite economiche, finanziarie o reputazionali a causa di accessi non autorizzati, furti, appropriazioni indebite o malagestione di attrezzature, impianti, informazioni strategiche o altri beni tangibili o intangibili. Rischio di incorrere in perdite economiche, finanziarie o reputazionali come risultato di non efficace salvaguardia (per esempio attività assicurative e legali) sulle attività finanziarie del Gruppo.
	 Interruzione del business	Rischio di interruzione parziale o totale delle attività aziendali derivante da guasti tecnici, malfunzionamenti di beni e impianti, errori umani, sabotaggi, indisponibilità di materie prime e/o semilavorati o eventi climatici avversi.
	 Esigenze e soddisfazione dei clienti	Rischio di mancato raggiungimento delle aspettative e delle esigenze dei clienti in termini di qualità, accessibilità, sostenibilità e innovazione dei prodotti e servizi del Gruppo.
	 Ambiente	Rischio che operazioni di lavoro o macchinari inadeguati possano avere un impatto negativo sulla qualità dell'ambiente e sugli ecosistemi coinvolti. Rischio di violazione delle leggi e dei regolamenti ambientali internazionali, nazionali o locali.
	 Salute e sicurezza	Rischio che ambienti di lavoro, strutture, macchinari e operazioni aziendali inadeguati possano avere un impatto negativo sulle condizioni di salute e sicurezza dei dipendenti e degli altri stakeholder coinvolti. Rischio di violazione delle leggi e dei regolamenti internazionali, nazionali o locali in materia di salute e sicurezza.
	 Proprietà intellettuale	Rischio di violazioni o uso fraudolento della proprietà intellettuale del Gruppo.
	 Persone e organizzazione	Rischio di inadeguatezza delle strutture organizzative del Gruppo o mancanza di competenze interne dovute ad assenza o inadeguatezza dei programmi di formazione, inefficacia dei sistemi di incentivazione, inadeguatezza del processo di pianificazione del turnover o incapacità di definire efficaci processi di reclutamento e politiche di retention dei dipendenti.
	 Efficienza del processo	Rischio di sostenere maggiori costi operativi, ritardi nelle tempistiche o minori ricavi a causa di una gestione inadeguata delle attività e dei processi operativi, di mancanza di qualità dei dati, di un monitoraggio e reporting incompleto o inefficace delle prestazioni.
	 Procurement, logistica e supply chain	Rischio di attività di approvvigionamento o di gestione dei contratti inefficaci, dovute a inadeguatezza nella definizione dei requisiti o del processo di qualificazione dei fornitori, frequente ricorso all'affidamento diretto, carenze nelle attività di scouting, scarso monitoraggio dell'adempimento dei doveri contrattuali, mancata applicazione di penali.
	 Gestione della qualità del servizio	Rischio di incapacità da parte di terzi o fornitori di servizi interni di soddisfare i livelli di servizio concordati.

CATEGORIA	RISCHIO	DEFINIZIONE
 <b>COMPLIANCE</b>	 Conformità contabile	Rischio di mancato adempimento delle leggi e dei regolamenti contabili o di non corretta applicazione e/o interpretazione dei principi contabili internazionali adottati dal Gruppo (IFRS-EU) e dei principi contabili nazionali (Local GAAP).
	 Conformità antitrust e diritti dei consumatori	Rischio di violazione delle leggi e dei regolamenti in materia di antitrust e diritti dei consumatori.
	 Corruzione	Rischio di comportamenti intenzionalmente scorretti o corruttivi posti in essere da persone all'interno o all'esterno del Gruppo al fine di ottenere un vantaggio improprio o illecito.
	 Data protection	Rischio di violazione della normativa sulla protezione dei dati e sulla privacy.
	 External disclosure	Rischio di diffusione di relazioni, documenti contabili, comunicazioni o altri avvisi contenenti informazioni errate, inaccurate o incomplete.
	 Conformità alla regolamentazione finanziaria	Rischio di violazione di leggi e regolamenti internazionali e nazionali in materia di mercati finanziari.
	 Conformità alla normativa fiscale	Rischio di violazione delle leggi e dei regolamenti internazionali o nazionali in materia fiscale.
	 Conformità alle altre leggi e regolamenti	Rischio di violazione di leggi e regolamenti internazionali, nazionali o locali in materie non già ricomprese in altre tipologie di rischio (per esempio in materia di mercati dell'energia elettrica, distribuzione, generazione, procurement, permitting, mercati azionari).

## Evoluzioni legislative e regolatorie

Il Gruppo si trova a operare in mercati regolamentati e il cambiamento delle regole di funzionamento dei vari sistemi nonché le prescrizioni e gli obblighi che li caratterizzano influiscono sull'andamento della gestione e dei risultati. In questo senso, il Gruppo monitora costantemente le evoluzioni legislative e regolamentari e al fine di mitiga-

re i relativi rischi opera per intensificare i rapporti con gli organismi di governo e regolazione locali adottando un approccio di trasparenza, collaborazione e proattività nell'affrontare e rimuovere le fonti di instabilità dell'assetto legislativo e regolamentare.

## Cambiamenti climatici

I cambiamenti climatici e la transizione energetica influenzano le attività del Gruppo secondo varie dinamiche.

Il Gruppo sviluppa scenari di breve, medio e lungo termine, in ambito energetico e macroeconomico finanziario, al fine di supportare l'attività di pianificazione strategica e industriale, e la valutazione degli investimenti e delle operazioni straordinarie. In tali scenari il ruolo del cambiamento climatico è sempre più importante e produce effetti analizzabili in termini di fenomeni legati alla transizione energetica (per esempio legati alle dinamiche tecnologiche e di mercato) e fenomeni fisici, sia acuti sia cronici (per esempio gli effetti dovuti ai fenomeni fisici particolarmente intensi o al cambiamento strutturale della temperatura o dei pattern delle precipita-

zioni). Gli scenari vengono sviluppati secondo un framework complessivo che assicuri la coerenza tra le proiezioni climatiche, che definiscono il cosiddetto "scenario fisico", e le assunzioni che caratterizzano lo "scenario di transizione".

Il processo che traduce i fenomeni di scenario in informazioni utili alle decisioni industriali e strategiche può essere sintetizzato in cinque passi:

- identificazione dei trend e dei fenomeni rilevanti per il business;
- sviluppo di funzioni link tra scenari climatici/di transizione e variabili operative;
- individuazione dei rischi e delle opportunità;
- calcolo degli impatti;
- definizione e implementazione di azione strategiche.

In questo processo, sono identificate in maniera esplicita le principali relazioni tra variabili di scenario e tipologie di rischio e opportunità, in coerenza con l'evoluzione degli standard di reporting, indicando le modalità di gestione strategiche e operative che considerano anche misure di mitigazione e adattamento.

Allo scopo di facilitare la corretta identificazione e gestione di rischi e opportunità legati al cambiamento climatico, nel 2021 è stata pubblicata una policy di Gruppo che de-

scrive le linee guida comuni per la valutazione dei rischi e delle opportunità legati al cambiamento climatico. Analogamente a quanto avviene per i fenomeni fisici, anche per quanto riguarda la transizione, il Gruppo mette in campo iniziative volte a mitigare i potenziali rischi e sfruttare le opportunità relative alle variabili di transizione. Grazie a una strategia industriale e finanziaria che incorpora i fattori ESG con un approccio integrato in ottica di sostenibilità e innovazione, è possibile creare valore condiviso nel lungo termine.

## 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 fi-

nanziarie 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	1° semestre 2024		1° semestre 2023		al 30.06.2024		al 31.12.2023		
	Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)		
	Punti base	Incremento punti base	Decremento punti base	Incremento punti base	Decremento punti base	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	30	(30)	32	(32)				
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati classificati non di copertura	25	32	(32)	24	(24)				
<b>Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati designati come strumenti di copertura</b>									
Cash flow hedge	25	-	-	-	-	13	(13)	26	(26)
Fair value hedge	25	(5)	5	(7)	7				

## Rischio su commodity

Il Gruppo Enel è esposto al rischio di subire perdite economiche o finanziarie a causa delle operazioni realizzate su commodity energetiche, sia per una maggiore volatilità dei prezzi delle commodity energetiche e delle materie prime (rischio di prezzo), sia per la mancanza di domanda o per l'indisponibilità delle stesse (rischio di volume).

Nel 2024, i livelli dei prezzi delle commodity energetiche e delle materie prime sono progressivamente diminuiti dopo un periodo caratterizzato da tensioni geopolitiche, restando comunque al di sopra dei valori pre-pandemici.

Enel ha registrato, nel primo semestre 2024, per le commodity energetiche, livelli di rischio al di sotto dei limiti stabiliti, grazie a una strategia di stabilizzazione dei margini che prevede il ricorso alla contrattualizzazione anticipata degli approvvigionamenti e alla diversificazione geografica del business e delle rotte di approvvigionamento. Infine, l'adozione di strategie globali e locali, quali per esempio l'elasticità nelle clausole contrattuali e tecniche di proxy hedging, ha consentito di ottimizzare i risultati anche in un contesto di mercato altamente dinamico.

## 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 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 a parità di ogni altra variabile.

Milioni di euro	1° semestre 2024		1° semestre 2023		al 30.06.2024		al 31.12.2023		
	Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a Conto economico (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)		Impatto a patrimonio netto (al lordo delle imposte)		
	Incr./decr. Euro/Dollaro USA	Appr. Euro	Depr. Euro	Appr. Euro	Depr. Euro	Appr. Euro	Depr. Euro	Appr. Euro	Depr. Euro
Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati classificati non di copertura	10%	498	(608)	731	(891)				
<b>Variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati designati come strumenti di copertura</b>									
Cash flow hedge	10%	-	-	-	-	(2.732)	3.337	(2.883)	3.522
Fair value hedge	10%	(45)	55	(39)	50				

## Rischio di liquidità

La politica di gestione del rischio di liquidità di Enel è finalizzata al mantenimento di disponibilità liquide sufficienti a far fronte agli impegni attesi per un determinato orizzonte temporale senza far ricorso a ulteriori fonti di finanziamento, nonché al mantenimento di una riserva prudenziale di liquidità, sufficiente a far fronte a eventuali impegni inattesi. Al fine di rispettare gli impegni di medio e lungo termine, Enel persegue una strategia di gestione dell'indebitamento che prevede una struttura diversificata delle

fonti di finanziamento e un profilo di scadenze equilibrato.

Inoltre, per garantire una efficiente gestione della liquidità, l'attività di tesoreria è in larga parte accentrata a livello di Holding, provvedendo al fabbisogno di liquidità primariamente con i flussi di cassa generati dalla gestione ordinaria e assicurando un'opportuna gestione delle eventuali eccedenze.

## Salute e sicurezza

Generare una cultura della sicurezza forte e sostenibile, condivisa da tutti i membri dell'organizzazione, è un obiettivo strategico.

I principali rischi per la salute e la sicurezza ai quali è esposto il personale di Enel e delle imprese appaltatrici sono da ricondursi allo svolgimento delle attività operative presso i siti e gli asset del Gruppo. Questi rischi possono variare, o addirittura cambiare, in base all'evoluzione dei contesti di business in cui Enel opera, nonché all'introduzione della digitalizzazione e automazione nella gestione dei processi e delle attività operative. Un'altra tipologia di rischi connessi alla salute e sicurezza sono quelli dovuti al non rispetto delle leggi, dei regolamenti e delle normative vigenti che hanno un impatto sulla salute e sulla sicurezza delle persone, e che possono portare a sanzioni amministrative o giudiziarie, e quindi a impatti economico-finanziari e reputazionali nei confronti del Gruppo Enel.

Nell'ambito della politica di gestione dei rischi per la salute e sicurezza, Enel è fortemente impegnata a definire processi, condizioni e ambienti di lavoro sempre più salutarisicuri per i propri dipendenti, per le imprese che collaborano con essa, per i propri clienti e per le comunità terze con cui si interfaccia quotidianamente, promuovendo anche iniziative di comunicazione e, in alcuni casi, percorsi formativi dedicati. Per questo motivo, ogni Linea di Business del Gruppo è dotata di un proprio Sistema di Gestione della Salute e della Sicurezza conforme allo standard internazionale UNI ISO 45001, che considera anche il rigore nella selezione e nella gestione degli appaltatori e dei fornitori. Il Sistema di Gestione si basa sull'identificazione dei pericoli, sulla valutazione qualitativa e quantitativa dei rischi, compresi quelli economico-finanziari e reputazionali, sulla pianificazione e attuazione delle misure di prevenzione e protezione, sulla verifica dell'efficacia di tali misure e sul-

le eventuali azioni correttive. Questi sistemi permettono il rispetto della compliance normativa, la verifica dell'efficacia dei processi e delle relative azioni rimediali e, infine, la diffusione e disseminazione di un approccio "risk based" oltre che di una robusta cultura organizzativa e individuale sui temi più generali in materia di salute e sicurezza.

Dal punto di vista operativo, i rischi per la salute e sicurezza vengono valutati in maniera preventiva e specifica in ciascun sito o asset aziendale sulla base delle attività che vengono svolte dai lavoratori, sia interni sia delle imprese contrattiste, e delle condizioni ambientali esterne. Tale valutazione permette di individuare misure di prevenzione e protezione per la sicurezza sul luogo di lavoro e di pianificarne l'attuazione, il miglioramento e il controllo al fine di verificarne l'efficacia e l'efficienza. Inoltre, attraverso processi di controlli e ispezioni, gestiti sia da personale interno sia da imprese certificate, vengono individuate situazioni ritenute più a rischio (non conformità) e i relativi piani contenenti le azioni di rimedio e di Consequence Management.

Oltre agli aspetti procedurali e operativi, un altro driver importante nella corretta gestione dei rischi per la salute e sicurezza è legato alle attività di formazione, sensibilizzazione e informazione delle persone, finalizzato all'accrescimento delle competenze tecniche e della cultura della sicurezza e con l'obiettivo di trasformare le conoscenze in competenze.

Infine, Enel è anche impegnata costantemente in momenti di confronto esterni con le aziende top player internazionali, operanti nel settore energetico e non solo, attraverso la partecipazione a tavoli interaziendali definiti per condividere, in ottica di miglioramento continuo, le migliori prassi in materia di salute e sicurezza, in termini sia di processi operativi sia di iniziative innovative.





RELAZIONE INTERMEDIA  
SULLA GESTIONE

**4.**  
LE PERFORMANCE  
DEL GRUPPO

# DEFINIZIONE DEGLI INDICATORI DI PERFORMANCE

Al fine di illustrare i risultati economici del Gruppo e di analizzarne 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, integrato con il margine operativo lordo ordinario riferibile alle discontinued operation, ove presenti. Sono esclusi, inoltre, dal margine operativo lordo ordinario gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale e i contributi straordinari solidaristici stabiliti dai Governi locali all'estero a carico delle imprese del settore energetico.

*Risultato operativo ordinario:* è definito come il "Risultato operativo" integrato con i risultati operativi ordinari delle discontinued operation e depurato dagli effetti delle operazioni non legate alla gestione caratteristica commentate relativamente al margine operativo lordo ordinario. Sono inoltre esclusi gli impairment significativi (inclusi i relativi ripristini di valore), rilevati sugli asset e/o gruppi di asset, all'esito di un processo valutativo circa la recuperabilità del loro valore iscritto, in base allo "IAS 36 - Impairment of assets" o all'"IFRS 5 - Non current assets held for sale and discontinued operations".

*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 escluse, inoltre, talune componenti finanziarie non strettamente riconducibili alla gestione caratteristica del Gruppo.

*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";
- delle "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 "Finanziamen-

ti a breve termine", dalle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine", dalle "Altre passività finanziarie non correnti" e dalla voce "Altri debiti finanziari correnti inclusi nell'indebitamento finanziario netto" compresa nelle "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, (iii) i crediti finanziari e (iv) le altre attività finanziarie correnti;
- 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'E-SMA, 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 la posizione finanziaria netta determinata secondo i criteri della Comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 è riportata nella nota 32 al Bilancio consolidato semestrale abbreviato.

# RISULTATI OPERATIVI DEL GRUPPO

## Generazione di energia elettrica

SDG	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Produzione netta di energia elettrica (TWh) <sup>(1)</sup>	96,74	102,00	(5,26)	-5,2%
di cui:				
7 - rinnovabile (TWh) <sup>(1)</sup>	67,65	60,46	7,19	11,9%
Potenza efficiente netta installata totale (GW)	80,2	81,4 <sup>(2)</sup>	(1,2)	-1,5%
7 Potenza efficiente netta installata rinnovabile (GW)	55,5	55,5 <sup>(2)</sup>	-	-
7 Potenza efficiente netta installata rinnovabile (%)	69,2%	68,2% <sup>(2)</sup>	1,0%	1,5%
7 Potenza efficiente installata aggiuntiva rinnovabile (GW)	1,48	0,88	0,60	68,2%

(1) 105,0 TWh includendo la produzione da capacità rinnovabile gestita (108,4 TWh nel primo semestre 2023); analogamente, la produzione da fonte rinnovabile sarebbe uguale nel primo semestre 2024 a 75,9 TWh (66,8 TWh nel primo semestre 2023).

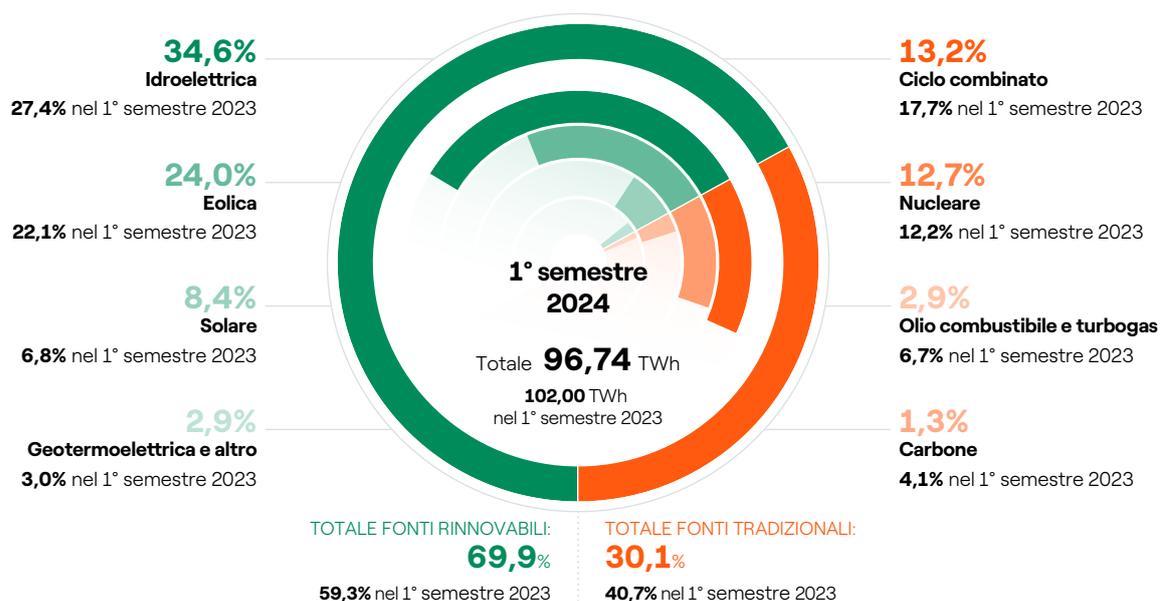
(2) Al 31 dicembre 2023.

L'energia netta prodotta da Enel nel primo semestre 2024 registra un decremento di 5,26 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2023 (-5,2%).

Tale variazione negativa è da attribuire a una minore produzione da fonti tradizionali (-12,45 TWh) riconducibile a un minore ricorso agli impianti a carbone (-5,64 TWh) in Italia e Iberia, a una minore produzione da impianti a ciclo combinato (-5,27 TWh) e da impianti a olio combustibile e turbogas (-1,34 TWh) riconducibili principalmente alle cessioni avvenute in Argentina e Perù, nonché al minor ricorso alla produzione di impianti a ciclo combinato in Iberia.

La produzione da fonti rinnovabili ha registrato un incremento di 7,19 TWh rispetto al valore rilevato nell'analogo periodo del 2023 (+11,9%), in particolare da fonte idroelettrica (+5,45 TWh) prevalentemente in Italia, Cile, Iberia, Argentina e Brasile, compensato da una minore produzione in Colombia e Perù; da fonte solare (+1,22 TWh) principalmente in Iberia, Stati Uniti, Colombia e Cile, compensato da una minore produzione in Australia e Brasile; e da fonte eolica (+0,69 TWh) prevalentemente negli Stati Uniti. Si segnala, inoltre, una flessione della produzione da fonte geotermoelettrica (-0,17 TWh).

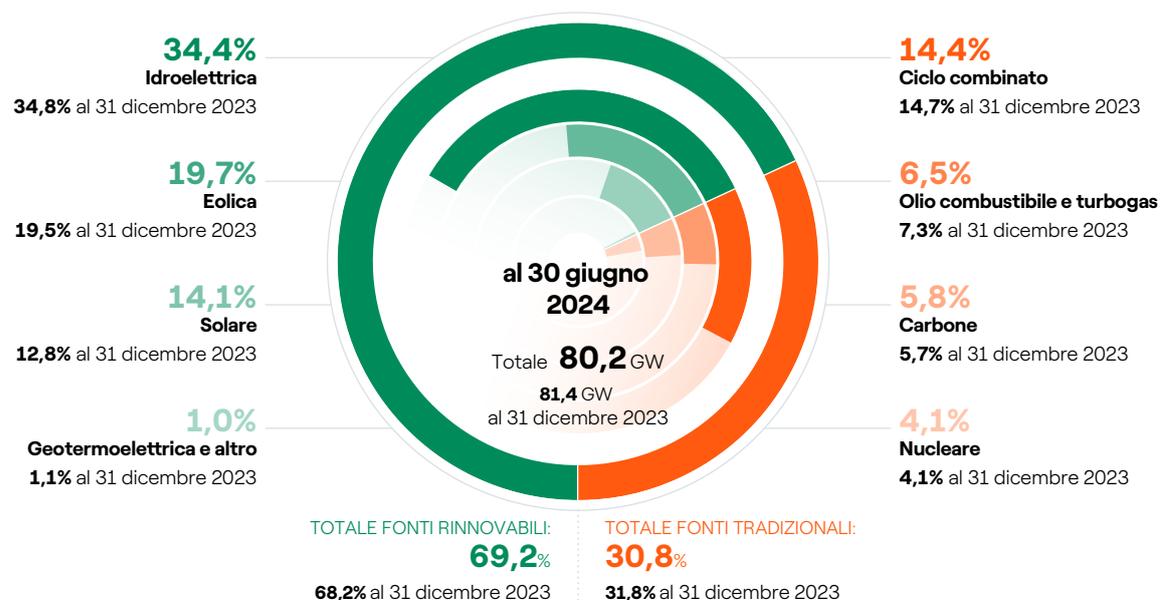
## ENERGIA ELETTRICA NETTA PRODOTTA PER FONTE NEL 1° SEMESTRE 2024



La **potenza efficiente netta installata totale** al 30 giugno 2024 del Gruppo è diminuita di 1,2 GW, principalmente a seguito della cessione delle società peruviane (-2,3 GW). Tale ultima diminuzione è stata solo parzialmente com-

pensata dalla maggiore capacità netta solare registrata in Brasile, Stati Uniti, Colombia, Cile e Spagna ed eolica in Brasile.

## POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA PER FONTE AL 30 GIUGNO 2024



## Distribuzione di energia elettrica

SDG		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
9	Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh)	236,8	239,6	(2,8)	-1,2%
9	Utenti finali con smart meter attivi (n.) <sup>(1)</sup>	45.600.670	46.273.352	(672.682)	-1,5%
9	Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km)	1.882.945	1.899.419 <sup>(2)</sup>	(16.474)	-0,9%
	Utenti finali (n.)	69.043.461	73.097.803	(4.054.342)	-5,5%
	SAIDI (minuti medi) <sup>(3)</sup>	211,3	208,3 <sup>(2) (4)</sup>	3	1,4%
	SAIFI (n. medio)	2,5	2,5 <sup>(2)</sup>	-	-

(1) Di cui smart meter di seconda generazione 29,8 milioni nel primo semestre 2024 e 27,4 milioni nel primo semestre 2023.

(2) Al 31 dicembre 2023.

(3) Il KPI è stato calcolato in un arco temporale di 12 mesi decorrenti dal 1° luglio 2023 al 30 giugno 2024 (confrontato con il periodo dal 1° luglio 2022 al 30 giugno 2023).

(4) Il dato del 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

L'**energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel** nel primo semestre 2024 è pari a 236,8 TWh, in diminuzione di 2,8 TWh (-1,2%) rispetto al valore registrato nel 2023 prevalentemente per effetto della cessione delle attività detenute in Romania. Tale effetto è stato in parte compensato da un aumento dei volumi trasportati in Brasile, Italia e Spagna.

Il numero degli **utenti finali di Enel con smart meter attivi** al 30 giugno 2024 registra un decremento di 672.682 unità, dovuto principalmente alla cessione delle attività in Romania (-1.388.712) e in Perù (-18.922). Tali diminu-

zioni sono parzialmente compensate dagli incrementi registrati in Brasile (+531.483), Italia (+104.442) e Spagna (+95.207).

Il numero degli **utenti finali di Enel** alla fine del primo semestre 2024 registra una riduzione di 4.054.342 unità rispetto allo stesso periodo del 2023 (-5,5%). Tale diminuzione è principalmente da attribuire alla cessione delle attività in Romania nel secondo semestre 2023 (-3.113.783 unità) e della distribuzione in Perù (-1.555.836 unità), parzialmente compensata da un incremento generalizzato negli altri Paesi di presenza del Gruppo (+615.277 unità).

## Mercati finali

SDG	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Energia venduta da Enel (TWh)	140,9	149,5	(8,6)	-5,8%
Vendite di gas alla clientela finale (miliardi di m <sup>3</sup> )	4,1	5,0	(0,9)	-18,0%
Clienti retail (n.) <sup>(1)</sup>	57.949.659	65.296.449 <sup>(2)</sup>	(7.346.790)	-11,3%
- di cui mercato libero	23.208.912	28.147.921 <sup>(2)</sup>	(4.939.009)	-17,5%
11 Demand response (MW)	9.047	9.294	(247)	-2,7%
11 Punti di ricarica pubblici (n.) <sup>(3)</sup>	26.116	24.281 <sup>(4)</sup>	1.835	7,6%
11 Storage (MW)	2.122	1.730 <sup>(4)</sup>	392	22,7%

(1) Il totale dei clienti retail include anche i clienti fibra.

(2) Il dato del primo semestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

(3) Si precisa che i dati esposti, nel caso includessero anche i punti di ricarica delle società gestite in joint venture, sarebbero pari a 27.347 al 30 giugno 2024 e 25.337 al 31 dicembre 2023.

(4) Al 31 dicembre 2023.

L'**energia venduta da Enel** nel primo semestre 2024 è pari a 140,9 TWh e registra un decremento di 8,6 TWh (-5,8%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

In particolare, si rilevano minori quantità vendute in Italia (-6,5 TWh), Iberia (-1,1 TWh) e Romania (-4,3 TWh per effetto del deconsolidamento delle società di vendita di energia nel corso del secondo semestre 2023), parzialmente compensate dai maggiori volumi venduti in America Latina (+3,3 TWh).

Il **gas venduto da Enel** nel primo semestre 2024 è pari a 4,1 miliardi di metri cubi, in diminuzione di 0,9 miliardi di metri cubi rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente e in linea con la riduzione generalizzata della domanda, particolarmente in Italia e Spagna.

I **punti di ricarica pubblici di Enel** nel primo semestre 2024 sono pari a 26.116 unità e registrano un incremento di 1.835 unità, rispetto al 31 dicembre 2023, principalmente in Italia, Spagna e America Latina.

Le attività di **demand response** nel primo semestre 2024 risultano pari a 9.047 MW, in diminuzione di 247 MW rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, principalmente in Italia (-238 MW), Iberia (-104 MW) e Nord America (-162 MW), parzialmente compensate da un incremento in Giappone (422 MW).

Infine, lo **storage** al primo semestre 2024 è pari a 2.122 MW, registrando un incremento di 392 MW rispetto al 2023, dovuto soprattutto all'installazione di nuove batterie negli impianti di energia elettrica con tecnologia BESS (+387 MW), prevalentemente in Italia (+254 MW) e in America Latina (+154 MW).

# RISULTATI ECONOMICI DEL GRUPPO

Milioni di euro	Conto economico ordinario <sup>(1)</sup>				Conto economico			
	1° semestre				1° semestre			
	2024	2023	Variazioni		2024	2023	Variazioni	
Ricavi	37.348	48.817	(11.469)	-23,5%	38.731	47.095	(8.364)	-17,8%
Costi	25.155	36.498	(11.343)	-31,1%	25.357	35.835	(10.478)	-29,2%
Risultati netti da contratti su commodity	(512)	(1.580)	1.068	67,6%	(512)	(1.584)	1.072	67,7%
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>11.681</b>	<b>10.739</b>	<b>942</b>	<b>8,8%</b>	<b>12.862</b>	<b>9.676</b>	<b>3.186</b>	<b>32,9%</b>
Ammortamenti e impairment	3.819	3.644	175	4,8%	3.874	3.551	323	9,1%
<b>Risultato operativo</b>	<b>7.862</b>	<b>7.095</b>	<b>767</b>	<b>10,8%</b>	<b>8.988</b>	<b>6.125</b>	<b>2.863</b>	<b>46,7%</b>
Proventi finanziari	3.877	3.829	48	1,3%	3.877	3.822	55	1,4%
Oneri finanziari	5.462	5.417	45	0,8%	5.462	5.443	19	0,3%
<b>Totale proventi/(oneri) finanziari netti</b>	<b>(1.585)</b>	<b>(1.588)</b>	<b>3</b>	<b>0,2%</b>	<b>(1.585)</b>	<b>(1.621)</b>	<b>36</b>	<b>2,2%</b>
<b>Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto</b>	<b>137</b>	<b>101</b>	<b>36</b>	<b>35,6%</b>	<b>4</b>	<b>27</b>	<b>(23)</b>	<b>-85,2%</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>6.414</b>	<b>5.608</b>	<b>806</b>	<b>14,4%</b>	<b>7.407</b>	<b>4.531</b>	<b>2.876</b>	<b>63,5%</b>
Imposte	1.823	1.565	258	16,5%	2.482	1.519	963	63,4%
<b>Risultato netto delle continuing operation</b>	<b>4.591</b>	<b>4.043</b>	<b>548</b>	<b>13,6%</b>	<b>4.925</b>	<b>3.012</b>	<b>1.913</b>	<b>63,5%</b>
<b>Risultato netto delle discontinued operation</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71</b>	<b>(71)</b>	<b>-</b>
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>	<b>4.591</b>	<b>4.043</b>	<b>548</b>	<b>13,6%</b>	<b>4.925</b>	<b>3.083</b>	<b>1.842</b>	<b>59,7%</b>
Quota di interessenza del Gruppo	3.956	3.279	677	20,6%	4.144	2.513	1.631	64,9%
Quota di interessenza di terzi	635	764	(129)	-16,9%	781	570	211	37,0%

(1) 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			
	2024	2023	Variazioni	
Vendite energia elettrica	21.766	25.923	(4.157)	-16,0%
Trasporto energia elettrica	5.971	5.670	301	5,3%
Corrispettivi da gestori di rete	439	705	(266)	-37,7%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	975	689	286	41,5%
Vendite e trasporto gas	3.614	4.728	(1.114)	-23,6%
Vendite di combustibili	784	1.319	(535)	-40,6%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	424	427	(3)	-0,7%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	481	520	(39)	-7,5%
Vendite di commodity con consegna fisica e relativi risultati da valutazione di contratti chiusi nel periodo	698	4.889	(4.191)	-85,7%
Proventi da cessione di attività	1.363	109	1.254	-
Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto	645	760	(115)	-15,1%
Altri proventi	1.571	1.356	215	15,9%
<b>Totale</b>	<b>38.731</b>	<b>47.095</b>	<b>(8.364)</b>	<b>-17,8%</b>

Nel primo semestre 2024 i **ricavi** hanno registrato un decremento di 8.364 milioni di euro (-17,8%) da ricondurre sia alle minori quantità di energia elettrica complessivamente prodotte (in particolare da fonte termoelettrica) e vendute sui mercati wholesale e retail (anche per effetto della variazione di perimetro connessa alla cessione delle attività in Romania), sia alla diminuzione dei prezzi medi di vendita delle commodity energetiche nei due periodi a confronto, che ha prodotto effetti anche sulla valorizzazione dei contratti con consegna fisica.

Tali effetti sono stati solo in parte compensati dai maggiori proventi dei primi sei mesi del 2024 derivanti dalle cessioni di attività. In particolare, essi si riferiscono per il 2024 essenzialmente alla vendita delle attività di generazione e distribuzione di energia elettrica in Perù (per complessivi 1.347 milioni di euro) e per il 2023 riguardavano principalmente l'indennizzo connesso al termine della concessione di trasmissione di Enel CIEN.

## Costi

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Acquisto di energia elettrica	8.922	12.681	(3.759)	-29,6%
Consumi di combustibili per generazione di energia elettrica	1.758	3.409	(1.651)	-48,4%
Combustibili per trading e gas per vendite ai clienti finali	2.579	7.384	(4.805)	-65,1%
Materiali	1.118	1.117	1	0,1%
Costo del personale	2.353	2.477	(124)	-5,0%
Servizi e godimento beni di terzi	8.020	7.293	727	10,0%
Oneri per certificati ambientali	725	1.352	(627)	-46,4%
Altri oneri connessi al sistema elettrico e gas	122	175	(53)	-30,3%
Altri oneri per imposte e tasse	629	603	26	4,3%
Minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni	1	349	(348)	-99,7%
Contributi straordinari di solidarietà	202	208	(6)	-2,9%
Altri costi operativi	411	342	69	20,2%
Costi capitalizzati	(1.483)	(1.555)	72	4,6%
<b>Totale</b>	<b>25.357</b>	<b>35.835</b>	<b>(10.478)</b>	<b>-29,2%</b>

I **costi** nel primo semestre 2024 subiscono un significativo decremento, connesso all'andamento operativo delle attività di generazione e vendita di energia già commentato nei ricavi, alla riduzione dei prezzi delle commodity energetiche e dei certificati ambientali per obblighi di

compliance, nonché ai minori oneri per cessione di attività che nel primo semestre 2023 includevano gli effetti delle cessioni di Central Dock Sud (194 milioni di euro) ed Enel Generación Costanera (155 milioni di euro).

## Risultati netti da contratti su commodity

I **risultati netti da contratti su commodity**, predisposti principalmente con finalità di copertura, negativi nel primo semestre 2024 per 512 milioni di euro, registrano un mi-

glioramento di 1.072 milioni di euro prevalentemente per effetto dell'andamento dei prezzi di mercato delle commodity.

## Margine operativo lordo ordinario

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Generazione Termoelettrica e Trading	1.719	1.807	(88)	-4,9%
Enel Green Power	3.658	2.160	1.498	69,4%
Enel Grids	3.966	4.207	(241)	-5,7%
Mercati finali <sup>(1)</sup>	2.472	2.661	(189)	-7,1%
Holding e Servizi <sup>(1)</sup>	(134)	(96)	(38)	-39,6%
<b>Totale</b>	<b>11.681</b>	<b>10.739</b>	<b>942</b>	<b>8,8%</b>

(1) I dati del primo semestre 2023 relativi alla Linea di Business Mercati finali sono stati rideterminati per tener conto anche dei risultati di Enel X ed Enel X Way (quest'ultima in precedenza era esposta nel settore Holding, Servizi e Altro).

L'incremento del **margine operativo lordo ordinario** è pari a 942 milioni di euro (+8,8%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. In particolare, il margine operativo lordo ordinario relativo ai business integrati riferito ai risultati della Global Power Generation, del Trading e del Global Retail ha registrato un incremento complessivo di 1.221 milioni di euro (1.454 milioni di euro al netto delle variazioni di perimetro prevalentemente in Romania, Grecia e Argentina). L'accresciuta produzione da generazione rinnovabile, l'ottimizzazione dei costi di approvvigionamento e la minore incidenza delle misure di limitazione dei proventi delle società rinnovabili (clawback per complessivi 233 milioni di euro registrato nel primo semestre 2023 in Italia) hanno più che compensato sia i minori margini della generazione termoelettrica dovuti alla minore quantità prodotta a prezzi medi di vendita decrescenti, sia la riduzione dei risultati dei Mercati finali, soprattutto sulle vendite del gas in Italia, nonché l'impatto negativo derivante dalle variazioni di perimetro nei due periodi a confronto (in particolare per la cessione delle attività di commercia-

lizzazione e rinnovabili in Romania (161 milioni di euro) e di energie rinnovabili in Grecia).

La positiva variazione del margine operativo lordo ordinario di Enel Green Power è da ricondurre ai maggiori volumi prodotti in Italia, Spagna e Cile soprattutto dagli impianti idroelettrici e ai benefici delle operazioni in tax partnership in Nord America riferibili, in particolare, all'entrata in funzione dell'impianto Stampede Solar Project in Texas.

La riduzione del margine operativo lordo ordinario della distribuzione, pari a 241 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023, è da ricondurre essenzialmente alla variazione di perimetro legata alla cessione delle attività di distribuzione in Romania e al termine delle attività di Enel CIEN in Brasile a seguito della fine concessione (113 milioni di euro). Al netto di tali componenti, il margine operativo lordo ordinario di Enel Grids è in aumento per 154 milioni di euro prevalentemente per gli adeguamenti tariffari positivi registrati in America Latina, Italia e Spagna.

## Margine operativo lordo

Il **margine operativo lordo** è pari a 12.862 milioni di euro (9.676 milioni di euro nel primo semestre 2023). La variazione tiene conto, sostanzialmente, dei fenomeni già commentati nel margine operativo lordo ordinario, escludendo quelli riferibili alle attività classificate come discontinued operation e relative solo al primo semestre 2023 (488 milioni di euro).

Si segnala, inoltre, che il margine operativo lordo nel primo semestre 2024 include i proventi derivanti dalle cessioni delle attività di generazione e distribuzione di energia

elettrica in Perù per complessivi 1.347 milioni di euro, oltre che l'onere per il contributo straordinario di solidarietà rilevato in Spagna (202 milioni di euro). Nel primo semestre 2023, invece, gli elementi non ricorrenti inclusi nel margine operativo lordo erano relativi alle cessioni di Central Dock Sud (194 milioni di euro) ed Enel Generación Costanera (155 milioni di euro), alla cessione dei motogeneratori di El Chocón (18 milioni di euro) e ai contributi straordinari di solidarietà rilevati in Spagna (208 milioni di euro).

Milioni di euro	1° semestre 2024					Totale
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	
<b>Margine operativo lordo ordinario</b>	<b>1.719</b>	<b>3.658</b>	<b>3.966</b>	<b>2.472</b>	<b>(134)</b>	<b>11.681</b>
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	44	65	1.171	103	-	1.383
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(202)	(202)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>1.763</b>	<b>3.723</b>	<b>5.137</b>	<b>2.575</b>	<b>(336)</b>	<b>12.862</b>

Milioni di euro	1° semestre 2023					Totale
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali <sup>(1)</sup>	Holding e Servizi <sup>(1)</sup>	
<b>Margine operativo lordo ordinario</b>	<b>1.807</b>	<b>2.160</b>	<b>4.207</b>	<b>2.661</b>	<b>(96)</b>	<b>10.739</b>
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	(349)	(18)	-	-	-	(367)
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(208)	(208)
Risultati ordinari su discontinued operation	(4)	(141)	(289)	(52)	(2)	(488)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>1.454</b>	<b>2.001</b>	<b>3.918</b>	<b>2.609</b>	<b>(306)</b>	<b>9.676</b>

(1) I dati del primo semestre 2023 relativi alla Linea di Business Mercati finali sono stati rideterminati per tener conto anche dei risultati di Enel X ed Enel X Way (quest'ultima in precedenza era esposta nel settore Holding, Servizi e Altro).

## Risultato operativo ordinario

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Generazione Termoelettrica e Trading	1.313	1.422	(109)	-7,7%
Enel Green Power	2.820	1.368	1.452	-
Enel Grids	2.457	2.710	(253)	-9,3%
Mercati finali <sup>(1)</sup>	1.505	1.808	(303)	-16,8%
Holding e Servizi <sup>(1)</sup>	(233)	(213)	(20)	-9,4%
<b>Totale</b>	<b>7.862</b>	<b>7.095</b>	<b>767</b>	<b>10,8%</b>

(1) I dati del primo semestre 2023 relativi alla Linea di Business Mercati finali sono stati rideterminati per tener conto anche dei risultati di Enel X ed Enel X Way (quest'ultima in precedenza era esposta nel settore Holding, Servizi e Altro).

Il **risultato operativo ordinario** del primo semestre 2024 si incrementa di 767 milioni di euro in considerazione di quanto già commentato nel margine operativo lordo or-

dinario, parzialmente compensato dai maggiori ammortamenti riconducibili agli investimenti entrati in esercizio nel corso dei 12 mesi precedenti.

## Risultato operativo

Milioni di euro	1° semestre 2024					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale
<b>Risultato operativo ordinario</b>	<b>1.313</b>	<b>2.820</b>	<b>2.457</b>	<b>1.505</b>	<b>(233)</b>	<b>7.862</b>
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	44	65	1.171	103	-	1.383
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(202)	(202)
Adeguamenti di valore	-	-	-	(55)	-	(55)
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.357</b>	<b>2.885</b>	<b>3.628</b>	<b>1.553</b>	<b>(435)</b>	<b>8.988</b>

Milioni di euro	1° semestre 2023					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali <sup>(1)</sup>	Holding e Servizi <sup>(1)</sup>	Totale
<b>Risultato operativo ordinario</b>	<b>1.422</b>	<b>1.368</b>	<b>2.710</b>	<b>1.808</b>	<b>(213)</b>	<b>7.095</b>
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	(349)	(18)	-	-	-	(367)
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(208)	(208)
Risultati ordinari su discontinued operation	(3)	(113)	(246)	(32)	(1)	(395)
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.070</b>	<b>1.237</b>	<b>2.464</b>	<b>1.776</b>	<b>(422)</b>	<b>6.125</b>

(1) I dati del primo semestre 2023 relativi alla Linea di Business Mercati finali sono stati rideterminati per tener conto anche dei risultati di Enel X ed Enel X Way (quest'ultima in precedenza era esposta nel settore Holding, Servizi e Altro).

Si segnala che il **risultato operativo** accoglie anche l'adeguamento di valore connesso alle attività classificate, nel primo semestre 2024, come possedute per la vendita ne-

gli Stati Uniti e in Canada in relazione al portafoglio storage (55 milioni di euro).

## Risultato netto del Gruppo ordinario

Il **risultato netto del Gruppo ordinario** del primo semestre 2024 ammonta a 3.956 milioni di euro, con un incremento di 677 milioni di euro rispetto ai 3.279 milioni di euro dell'analogo periodo dell'esercizio precedente (+20,6%). L'incremento risente, in particolare, di quanto già commentato nel risultato operativo ordinario e della minore incidenza

delle interessenze di terzi, quest'ultima da ricondurre ai migliori risultati conseguiti soprattutto in Italia.

L'incidenza fiscale è in linea nei due periodi a confronto e l'incremento dell'ammontare delle imposte, pari a 258 milioni di euro, è da ricondurre essenzialmente ai migliori risultati del periodo in esame.

## Risultato netto del Gruppo

Il **risultato netto del Gruppo** del primo semestre 2024 ammonta a 4.144 milioni di euro, con un incremento di 1.631 milioni di euro (+64,9%) rispetto ai 2.513 milioni di euro rilevati nell'analogo periodo del 2023.

Nella tabella sotto riportata è rappresentata la riconcilia-

zione 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	
	2024	2023
<b>Risultato netto del Gruppo ordinario</b>	<b>3.956</b>	<b>3.279</b>
Risultati da operazioni di Merger & Acquisition	513	(306)
Contributi straordinari di solidarietà	(141)	(148)
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské elektrárne	(133)	(74)
Adeguamenti di valore	(51)	(27)
Risultati non ordinari su discontinued operation	-	(211)
<b>Risultato netto del Gruppo</b>	<b>4.144</b>	<b>2.513</b>

# 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
<b>Attività immobilizzate nette:</b>				
- attività materiali e immateriali	109.369	106.953	2.416	2,3%
- avviamento	12.910	13.042	(132)	-1,0%
- partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.680	1.650	30	1,8%
- altre attività/(passività) non correnti nette	(3.445)	(3.363)	(82)	-2,4%
<b>Totale attività immobilizzate nette</b>	<b>120.514</b>	<b>118.282</b>	<b>2.232</b>	<b>1,9%</b>
<b>Capitale circolante netto:</b>				
- crediti commerciali	16.207	17.773	(1.566)	-8,8%
- rimanenze	4.090	4.290	(200)	-4,7%
- crediti/(debiti) netti verso operatori istituzionali di mercato	(3.865)	(4.317)	452	10,5%
- altre attività/(passività) correnti nette	(11.176)	(9.907)	(1.269)	-12,8%
- debiti commerciali	(12.246)	(15.821)	3.575	22,6%
<b>Totale capitale circolante netto</b>	<b>(6.990)</b>	<b>(7.982)</b>	<b>992</b>	<b>12,4%</b>
<b>Capitale investito lordo</b>	<b>113.524</b>	<b>110.300</b>	<b>3.224</b>	<b>2,9%</b>
<b>Fondi diversi:</b>				
- benefici ai dipendenti	(1.758)	(2.320)	562	24,2%
- fondi rischi e oneri e imposte differite nette	(6.567)	(6.311)	(256)	-4,1%
<b>Totale fondi diversi</b>	<b>(8.325)</b>	<b>(8.631)</b>	<b>306</b>	<b>3,5%</b>
<b>Attività nette possedute per la vendita</b>	<b>728</b>	<b>3.603</b>	<b>(2.875)</b>	<b>-79,8%</b>
<b>Capitale investito netto</b>	<b>105.927</b>	<b>105.272</b>	<b>655</b>	<b>0,6%</b>
<b>Patrimonio netto complessivo</b>	<b>48.521</b>	<b>45.109</b>	<b>3.412</b>	<b>7,6%</b>
<b>Indebitamento finanziario netto</b>	<b>57.406</b>	<b>60.163</b>	<b>(2.757)</b>	<b>-4,6%</b>

Il **capitale investito netto** al 30 giugno 2024 è pari a 105.927 milioni di euro ed è coperto dal patrimonio netto del Gruppo e di terzi per 48.521 milioni di euro e dall'indebitamento finanziario netto per 57.406 milioni di euro. L'incremento del capitale investito netto deriva principalmente dalla crescita delle attività immobilizzate nette (connessa essenzialmente agli investimenti effettuati nel periodo).

Le **attività nette possedute per la vendita** si decrementano complessivamente per 2.875 milioni di euro per effetto essenzialmente della cessione avvenuta nel secondo trimestre 2024 delle attività inerenti alla generazione e alla distribuzione in Perù.

Il **patrimonio netto complessivo** al 30 giugno 2024 si incrementa di 3.412 milioni di euro. In particolare, gli incrementi derivanti dal risultato del periodo per complessivi 4.925 milioni di euro, dalle nuove emissioni, al netto dei rimborsi, di obbligazioni ibride perpetue per complessivi 593 milioni di euro, dagli effetti della cessione di una quota di minoranza in Libra Flexsys in quanto operazione con non-controlling interest (1.094 milioni di euro) e dagli effetti dell'iperinflazione in Argentina (637 milioni di euro) sono stati parzialmente compensati da una variazione negativa delle riserve OCI di 1.088 milioni di euro (prevalentemente per la riserva di conversione), dai dividendi distribuiti nel primo semestre 2024 per 2.638 milioni di euro e dai coupon pagati ai titolari di obbligazioni ibride per 72 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
<b>Indebitamento a lungo termine:</b>				
- finanziamenti bancari	14.739	14.500	239	1,6%
- obbligazioni	45.579	43.579	2.000	4,6%
- debiti verso altri finanziatori <sup>(1)</sup>	3.102	3.014	88	2,9%
<i>Indebitamento a lungo termine</i>	<i>63.420</i>	<i>61.093</i>	<i>2.327</i>	<i>3,8%</i>
Crediti finanziari e titoli a lungo termine	(3.926)	(3.837)	(89)	-2,3%
<b>Indebitamento netto a lungo termine</b>	<b>59.494</b>	<b>57.256</b>	<b>2.238</b>	<b>3,9%</b>
<b>Indebitamento a breve termine</b>				
Finanziamenti bancari:				
- quota a breve dei finanziamenti bancari a lungo termine	1.615	1.992	(377)	-18,9%
- altri finanziamenti a breve verso banche	311	393	(82)	-20,9%
<i>Indebitamento bancario a breve termine</i>	<i>1.926</i>	<i>2.385</i>	<i>(459)</i>	<i>-19,2%</i>
Obbligazioni (quota a breve)	6.194	6.763	(569)	-8,4%
Debiti verso altri finanziatori (quota a breve)	336	331	5	1,5%
Commercial paper	1.633	2.499	(866)	-34,7%
Cash collateral su derivati e altri finanziamenti	1.411	1.383	28	2,0%
Altri debiti finanziari a breve termine <sup>(2)</sup>	280	495	(215)	-43,4%
<i>Indebitamento verso altri finanziatori a breve termine</i>	<i>9.854</i>	<i>11.471</i>	<i>(1.617)</i>	<i>-14,1%</i>
Crediti finanziari a lungo termine (quota a breve)	(1.207)	(1.007)	(200)	-19,9%
Crediti finanziari - cash collateral	(2.173)	(2.899)	726	25,0%
Altri crediti finanziari a breve termine	(116)	(161)	45	28,0%
Disponibilità presso banche e titoli a breve	(10.372)	(6.882)	(3.490)	-50,7%
<i>Disponibilità e crediti finanziari a breve</i>	<i>(13.868)</i>	<i>(10.949)</i>	<i>(2.919)</i>	<i>-26,7%</i>
<b>Indebitamento netto a breve termine</b>	<b>(2.088)</b>	<b>2.907</b>	<b>(4.995)</b>	<b>-</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO</b>	<b>57.406</b>	<b>60.163</b>	<b>(2.757)</b>	<b>-4,6%</b>
<b>Indebitamento finanziario "Attività classificate come possedute per la vendita"</b>	<b>53</b>	<b>888</b>	<b>(835)</b>	<b>-94,0%</b>

(1) Include la voce "Altre passività finanziarie non correnti" dello Stato patrimoniale.

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

L'**indebitamento finanziario netto**, pari a 57.406 milioni di euro al 30 giugno 2024, non inclusivo della posizione riferita alle attività nette classificate come disponibili per la vendita per un valore complessivo pari a 53 milioni di euro, registra un decremento di 2.757 milioni di euro rispetto ai 60.163 milioni di euro al 31 dicembre 2023 a seguito della riduzione dell'indebitamento finanziario a breve termine, pari a 4.995 milioni di euro, e dell'incremento di quello a lungo termine, pari a 2.238 milioni di euro.

Il decremento dell'indebitamento finanziario netto, pari a 2.757 milioni di euro (-4,6%), è dovuto principalmente ai positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa, dall'incasso del corrispettivo netto di cessione delle attività di generazione e distribuzione in Perù (per complessivi 4.078 milioni di euro), dai positivi flussi di cassa derivanti

dalla cessione parziale senza perdita di controllo delle attività nette inerenti allo storage in Italia (Libra Flexsys - per complessivi 1.094 milioni di euro) e dall'incasso del corrispettivo derivante dalla cessione delle attività geotermiche negli Stati Uniti (per complessivi 253 milioni di euro) e a seguito di nuove emissioni di obbligazioni ibride perpetue (593 milioni di euro), al netto dei riacquisti, nel corso dei primi sei mesi del 2024. Tali effetti sono stati in parte compensati dal fabbisogno finanziario connesso agli investimenti del periodo (4.946 milioni di euro comprensivi di 185 milioni di euro riclassificati come disponibili per la vendita) al netto dei contributi conto impianti ricevuti, al pagamento di dividendi per complessivi 2.628 milioni di euro (inclusi 72 milioni di euro di coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride), alla riclassifica dell'indebitamento

finanziario netto della società 3SUN tra le partite “held-for-use” (per complessivi 170 milioni di euro) e all’effetto negativo dei cambi sul debito.

In conseguenza di ciò e della riduzione dell’indebitamento finanziario netto, al 30 giugno 2024, l’incidenza dell’indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto compless-

sivo, il cosiddetto “**rapporto debt to equity**”, è pari a 1,18 (1,33 al 31 dicembre 2023).

Al 30 giugno 2024 l’**indebitamento finanziario lordo** totale, in aumento di 251 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023, è pari a 75.200 milioni di euro.

### Indebitamento finanziario lordo

Milioni di euro	al 30.06.2024			al 31.12.2023		
	Indebitamento lordo a lungo termine	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo	Indebitamento lordo a lungo termine	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo
Indebitamento finanziario lordo	71.565	3.635	75.200	70.179	4.770	74.949
di cui:						
- indebitamento cui sono associati obiettivi di sostenibilità	48.115	1.771	49.886	45.147	2.663	47.810
Indebitamento cui sono associati obiettivi di sostenibilità/Totale indebitamento lordo (%)			66%			64%

In particolare, l’**indebitamento finanziario lordo a lungo termine** (inclusa la quota a breve termine) è pari a 71.565 milioni di euro, di cui 48.115 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili, e risulta costituito da:

- obbligazioni per 51.773 milioni di euro, di cui 33.790 milioni di euro riferibili a prestiti obbligazionari sostenibili, in aumento di 1.431 milioni rispetto al 31 dicembre 2023 per effetto delle nuove emissioni obbligazionarie multi-tranche sustainability-linked effettuate da Enel Finance International nei mesi di gennaio e giugno 2024 pari, rispettivamente, a 1.750 milioni di euro e 2.000 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 1.866 milioni di euro al 30 giugno 2024);
- finanziamenti bancari per 16.354 milioni di euro, di cui 14.325 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili, che diminuiscono di 138 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023;

- debiti verso altri finanziatori per 3.438 milioni di euro che aumentano di 93 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023.

L’**indebitamento finanziario lordo a breve termine** è pari a 3.635 milioni di euro, in diminuzione di 1.135 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023; tale variazione è riconducibile principalmente alla riduzione delle commercial paper pari a 866 milioni di euro e a quella degli altri debiti finanziari a breve termine pari a 215 milioni di euro.

Le **disponibilità e i crediti finanziari a breve e lungo termine**, pari complessivamente a 17.794 milioni di euro, aumentano di 3.008 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023 principalmente per effetto dell’aumento delle disponibilità presso banche e titoli a breve passati dai 6.882 milioni di euro ai 10.372 milioni di euro.

## Flussi finanziari

Per maggiori dettagli sui flussi finanziari del semestre si rimanda alla nota 31 del Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2024.

# Investimenti

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023 <sup>(1)</sup>	Variazioni	
Generazione Termoelettrica e Trading	296	323	(27)	-8,4%
Enel Green Power	1.634	2.610	(976)	-37,4%
Enel Grids	2.814	2.559	255	10,0%
Mercati finali	498	493	5	1,0%
Holding e Servizi	37	57	(20)	-35,1%
<b>Totale<sup>(2)</sup></b>	<b>5.279</b>	<b>6.042</b>	<b>(763)</b>	<b>-12,6%</b>

(1) I dati del primo semestre 2023 relativi alla Linea di Business Mercati finali sono stati rideterminati per tener conto anche dei risultati di Enel X ed Enel X Way (quest'ultima in precedenza era esposta nel settore Holding, Servizi e Altro).

(2) Il dato non include 185 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation" al primo semestre 2024 (382 milioni di euro al primo semestre 2023).

Gli **investimenti** del primo semestre 2024 ammontano a 5.279 milioni di euro, in diminuzione di 763 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente.

Gli investimenti del Gruppo sono concentrati soprattutto nelle reti (2.814 milioni di euro, 53% del totale) e nelle energie rinnovabili (1.634 milioni di euro, 31% del totale), in linea con le assunzioni del Piano Strategico del Gruppo.

Per quanto riguarda le energie rinnovabili la riduzione ha riguardato soprattutto le attività in Italia (458 milioni di euro) principalmente per il sostanziale completamento di alcuni progetti in sistemi di accumulo di energia a batteria (BESS), in Spagna (192 milioni di euro), in Brasile (104 milioni di euro), in Colombia (102 milioni di euro), in Nord

America (18 milioni di euro), in Cile (77 milioni di euro) e in Panama (14 milioni di euro).

Gli investimenti nelle attività di distribuzione si incrementano di 255 milioni di euro, principalmente per migliorare continuamente l'affidabilità e la qualità del servizio, nonché per rispondere con una maggiore resilienza delle reti agli eventi climatici estremi. In particolare, gli aumenti sono concentrati in Italia (293 milioni di euro) e Colombia (25 milioni di euro). Gli investimenti nei Mercati finali risultano in aumento di 5 milioni di euro e hanno riguardato la Mobility e il Retail in Italia e Spagna. Gli investimenti nell'ambito della Generazione Termoelettrica e Trading diminuiscono per 27 milioni di euro, soprattutto in Italia e Cile.

# RISULTATI ECONOMICI PER SETTORE PRIMARIO (LINEA DI BUSINESS) E SECONDARIO (AREA GEOGRAFICA)

La rappresentazione dei risultati economici per Linea di Business è effettuata in base all’approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due semestri messi a confronto, tenuto conto del modello operativo adottato e descritto in precedenza.

In merito all’informativa per settore operativo si segnala che il management comunica al mercato i propri risultati a partire dai settori di business. Il Gruppo ha adottato quindi la seguente impostazione settoriale:

- Settore primario: Linea di Business;
- Settore secondario: Area Geografica.

La Linea di Business, quindi, 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 dal momento che i risultati vengono misurati e valutati *in primis* per ciascuna Linea di Business e solo successivamente si declinano per Area Geografica.

A tale riguardo, si evidenzia che il processo di semplificazione organizzativa avviato nel corso dell’esercizio 2023 ha comportato una modifica delle Linee di Business e delle Aree Geografiche, che ha fatto emergere la necessità di ridefinire i settori

oggetto d’informativa. Ciò al fine di esporre i risultati dei settori in base all’approccio utilizzato dal management per monitorare e rappresentare ai mercati le performance del Gruppo. In particolare, nell’esposizione dei dati per settore primario (Linee di Business):

- i dati relativi a Enel X, che nel primo semestre 2023 erano presentati in maniera separata, sono confluiti nei Mercati finali;
- anche i dati relativi a Enel X Way, che nel primo semestre 2023 erano presentati nel settore Holding, Servizi e Altro, sono confluiti nei Mercati finali.

Nell’esposizione dei dati per settore secondario (Area Geografica), i dati relativi alle aree America Latina, Europa, Nord America, e Africa, Asia e Oceania sono confluiti nell’area “Resto del Mondo”.

Il modello organizzativo continua quindi a essere basato su una struttura matriciale articolata in Linee di Business (Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power, Enel Grids, Mercati finali, Holding e Servizi) e Aree Geografiche (Italia, Iberia, Resto del Mondo, Central/Holding).

La seguente rappresentazione grafica schematizza quanto sopra riportato:

REGIONI/ PAESI	GENERAZIONE TERMoeLETTRICA	TRADING	ENEL GREEN POWER	ENEL GRIDS	MERCATI FINALI	HOLDING E SERVIZI
Italia						
Iberia						
Resto del Mondo						
Africa, Asia e Oceania						
America Latina						
Europa						
Nord America						

## Risultati per Settore primario (Linea di Business) del secondo trimestre 2024 e 2023

### Secondo trimestre 2024<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	2.533	2.439	5.656	8.688	(17)	19.299	-	19.299
Ricavi e altri proventi intersettoriali	2.599	751	712	597	446	5.105	(5.105)	-
<b>Totale ricavi e altri proventi</b>	<b>5.132</b>	<b>3.190</b>	<b>6.368</b>	<b>9.285</b>	<b>429</b>	<b>24.404</b>	<b>(5.105)</b>	<b>19.299</b>
Risultati netti da contratti su commodity	533	52	-	(688)	(2)	(105)	-	(105)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>805</b>	<b>2.038</b>	<b>3.077</b>	<b>1.144</b>	<b>(94)</b>	<b>6.970</b>	<b>-</b>	<b>6.970</b>
Ammortamenti e impairment	214	424	747	551	47	1.983	-	1.983
<b>Risultato operativo</b>	<b>591</b>	<b>1.614</b>	<b>2.330</b>	<b>593</b>	<b>(141)</b>	<b>4.987</b>	<b>-</b>	<b>4.987</b>

(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 2023<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	3.747	1.736	4.299	10.896	3	20.681	-	20.681
Ricavi e altri proventi intersettoriali	3.746	813	723	370	505	6.157	(6.157)	-
<b>Totale ricavi e altri proventi</b>	<b>7.493</b>	<b>2.549</b>	<b>5.022</b>	<b>11.266</b>	<b>508</b>	<b>26.838</b>	<b>(6.157)</b>	<b>20.681</b>
Risultati netti da contratti su commodity	(590)	(97)	-	(262)	5	(944)	-	(944)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>474</b>	<b>1.018</b>	<b>1.925</b>	<b>1.545</b>	<b>(52)</b>	<b>4.910</b>	<b>1</b>	<b>4.911</b>
Ammortamenti e impairment	187	392	718	383	57	1.737	-	1.737
<b>Risultato operativo</b>	<b>287</b>	<b>626</b>	<b>1.207</b>	<b>1.162</b>	<b>(109)</b>	<b>3.173</b>	<b>1</b>	<b>3.174</b>

(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 Settore primario (Linea di Business) del primo semestre 2024 e 2023

## Primo semestre 2024<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	4.269	4.520	10.086	19.867	(11)	38.731	-	38.731
Ricavi e altri proventi intersettoriali	6.744	1.668	1.471	1.325	906	12.114	(12.114)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>11.013</b>	<b>6.188</b>	<b>11.557</b>	<b>21.192</b>	<b>895</b>	<b>50.845</b>	<b>(12.114)</b>	<b>38.731</b>
Risultati netti da contratti su commodity	645	75	-	(1.231)	(1)	(512)	-	(512)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>1.763</b>	<b>3.723</b>	<b>5.137</b>	<b>2.575</b>	<b>(336)</b>	<b>12.862</b>	<b>-</b>	<b>12.862</b>
Ammortamenti e impairment	406	838	1.509	1.022	99	3.874	-	3.874
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.357</b>	<b>2.885</b>	<b>3.628</b>	<b>1.553</b>	<b>(435)</b>	<b>8.988</b>	<b>-</b>	<b>8.988</b>
<b>Investimenti</b>	<b>296<sup>(2)</sup></b>	<b>1.634<sup>(3)</sup></b>	<b>2.814<sup>(4)</sup></b>	<b>498<sup>(5)</sup></b>	<b>37</b>	<b>5.279</b>	<b>-</b>	<b>5.279</b>

- (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 11 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(3) Il dato non include 100 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(4) Il dato non include 62 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(5) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

## Primo semestre 2023<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.545	3.508	8.598	25.441	3	47.095	-	47.095
Ricavi e altri proventi intersettoriali	10.126	1.604	1.552	941	987	15.210	(15.210)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>19.671</b>	<b>5.112</b>	<b>10.150</b>	<b>26.382</b>	<b>990</b>	<b>62.305</b>	<b>(15.210)</b>	<b>47.095</b>
Risultati netti da contratti su commodity	(1.117)	4	-	(474)	3	(1.584)	-	(1.584)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>1.454</b>	<b>2.001</b>	<b>3.918</b>	<b>2.609</b>	<b>(306)</b>	<b>9.676</b>	<b>-</b>	<b>9.676</b>
Ammortamenti e impairment	384	764	1.454	833	116	3.551	-	3.551
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.070</b>	<b>1.237</b>	<b>2.464</b>	<b>1.776</b>	<b>(422)</b>	<b>6.125</b>	<b>-</b>	<b>6.125</b>
<b>Investimenti</b>	<b>323<sup>(2)</sup></b>	<b>2.610<sup>(3)</sup></b>	<b>2.559<sup>(4)</sup></b>	<b>493<sup>(5)</sup></b>	<b>57<sup>(6)</sup></b>	<b>6.042</b>	<b>-</b>	<b>6.042</b>

- (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 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(3) Il dato non include 253 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(4) Il dato non include 101 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(5) Il dato non include 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(6) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Oltre a quanto già sopra evidenziato, il Gruppo monitora i risultati ottenuti anche relativamente all'area geografica, classificando i risultati in base alle diverse Regioni/Paesi. Nella seguente tabella il margine operativo lordo ordinario è presentato per i due periodi a confronto, con l'obiettivo di assicurare una visibilità dei risultati non solo per Linea di Business, ma anche per Area Geografica.

Si precisa che il margine operativo lordo ordinario non include le partite non ricorrenti; per la riconciliazione con il margine operativo lordo si rimanda quindi al paragrafo relativo ai "Risultati economici del Gruppo".

### Margine operativo lordo ordinario<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading			Enel Green Power			Enel Grids		
	1° semestre			1° semestre			1° semestre		
	2024	2023	Variazione	2024	2023	Variazione	2024	2023	Variazione
<b>Italia</b>	<b>1.083</b>	<b>737</b>	<b>346</b>	<b>1.291</b>	<b>146</b>	<b>1.145</b>	<b>1.940</b>	<b>1.859</b>	<b>81</b>
<b>Iberia</b>	<b>643</b>	<b>1.002</b>	<b>(359)</b>	<b>478</b>	<b>440</b>	<b>38</b>	<b>874</b>	<b>858</b>	<b>16</b>
<b>Resto del Mondo</b>	<b>(7)</b>	<b>58</b>	<b>(65)</b>	<b>1.902</b>	<b>1.602</b>	<b>300</b>	<b>1.156</b>	<b>1.490</b>	<b>(334)</b>
<b>America Latina</b>	<b>8</b>	<b>84</b>	<b>(76)</b>	<b>1.327</b>	<b>1.135</b>	<b>192</b>	<b>1.156</b>	<b>1.208</b>	<b>(52)</b>
Argentina	-	15	(15)	7	12	(5)	2	(58)	60
Brasile	(2)	(10)	8	306	271	35	714	852	(138)
Cile	(54)	(2)	(52)	538	317	221	56	53	3
Colombia	5	4	1	319	373	(54)	289	241	48
Perù	60	78	(18)	97	114	(17)	95	120	(25)
Panama	(1)	(1)	-	44	44	-	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	16	4	12	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>(9)</b>	<b>1</b>	<b>134</b>	<b>(133)</b>	<b>-</b>	<b>282</b>	<b>(282)</b>
Romania	-	9	(9)	-	103	(103)	-	282	(282)
Russia	-	-	-	2	(1)	3	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	(1)	32	(33)	-	-	-
<b>Nord America</b>	<b>(15)</b>	<b>(35)</b>	<b>20</b>	<b>532</b>	<b>299</b>	<b>233</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Stati Uniti e Canada	(16)	(34)	18	494	251	243	-	-	-
Messico	1	(1)	2	38	48	(10)	-	-	-
<b>Africa, Asia e Oceania</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>42</b>	<b>34</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sudafrica	-	-	-	42	22	20	-	-	-
India	-	-	-	1	7	(6)	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	(1)	5	(6)	-	-	-
<b>Altro</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>(10)</b>	<b>(13)</b>	<b>(28)</b>	<b>15</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>
<b>Totale</b>	<b>1.719</b>	<b>1.807</b>	<b>(88)</b>	<b>3.658</b>	<b>2.160</b>	<b>1.498</b>	<b>3.966</b>	<b>4.207</b>	<b>(241)</b>

(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".

Mercati finali			Holding e Servizi			Totale		
1° semestre			1° semestre			1° semestre		
2024	2023	Variazione	2024	2023	Variazione	2024	2023	Variazione
1.648	2.111	(463)	20	30	(10)	5.982	4.883	1.099
525	328	197	8	7	1	2.528	2.635	(107)
290	253	37	(57)	(66)	9	3.284	3.337	(53)
303	205	98	(53)	(62)	9	2.741	2.570	171
21	5	16	-	(4)	4	30	(30)	60
108	104	4	(16)	(17)	1	1.110	1.200	(90)
40	31	9	(37)	(41)	4	543	358	185
112	38	74	-	-	-	725	656	69
22	27	(5)	-	-	-	274	339	(65)
-	-	-	-	-	-	43	43	-
-	-	-	-	-	-	16	4	12
2	50	(48)	-	1	(1)	3	476	(473)
-	49	(49)	-	1	(1)	-	444	(444)
-	-	-	-	-	-	2	(1)	3
2	1	1	-	-	-	1	33	(32)
(16)	1	(17)	(4)	(5)	1	497	260	237
(22)	(1)	(21)	(4)	(5)	1	452	211	241
6	2	4	-	-	-	45	49	(4)
1	(3)	4	-	-	-	43	31	12
-	-	-	-	-	-	42	22	20
-	-	-	-	-	-	1	7	(6)
1	(3)	4	-	-	-	-	2	(2)
9	(31)	40	(105)	(67)	(38)	(113)	(116)	3
2.472	2.661	(189)	(134)	(96)	(38)	11.681	10.739	942



# GENERAZIONE TERMOELETTRICA E TRADING

## Dati operativi

### Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Impianti a carbone	1.237	6.881	(5.644)	-82,0%
Impianti a olio combustibile e turbogas	2.845	4.184	(1.339)	-32,0%
Impianti a ciclo combinato	12.766	18.033	(5.267)	-29,2%
Impianti nucleari	12.246	12.441	(195)	-1,6%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>29.094</b>	<b>41.539</b>	<b>(12.445)</b>	<b>-30,0%</b>
- di cui Italia	4.448	10.911	(6.463)	-59,2%
- di cui Iberia	19.864	22.198	(2.334)	-10,5%
- di cui Resto del Mondo	4.782	8.430	(3.648)	-43,3%
- di cui America Latina	4.782	8.430	(3.648)	-43,3%

L'energia da fonte termoelettrica prodotta del primo semestre 2024 registra un decremento di 12.445 milioni di kWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2023.

Il decremento della generazione da impianti a carbone per 5.644 milioni di kWh è riconducibile principalmente all'Italia, che aveva fatto particolare ricorso a tale tecnologia nei primi mesi del 2023 per l'applicazione delle misure preventive poste in essere dal Governo italiano allo scopo di ridurre i consumi di gas.

Il decremento della generazione da impianti a ciclo combinato e da impianti a olio combustibile e turbogas, rispettivamente per 5.267 milioni di kWh e 1.339 milioni di kWh, è riferibile essenzialmente agli effetti della cessione nel corso del primo semestre 2023 delle società Enel Generación Costanera (1.069 milioni di kWh) e Central Dock Sud (640 milioni di kWh) in Argentina, e del diverso periodo di consolidamento di Enel Generación Perú (1.117 milioni di kWh), ceduta nel secondo trimestre 2024. Si segnala inoltre il minor ricorso a tale tecnologia in Iberia (per 1.878 milioni di kWh).

### Potenza efficiente netta installata

MW	al 30.06.2024			
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Impianti a carbone	4.627	4.627	-	-
Impianti a olio combustibile e turbogas	5.215	5.942	(727)	-12,2%
Impianti a ciclo combinato	11.520	11.983	(463)	-3,9%
Impianti nucleari	3.328	3.328	-	-
<b>Totale</b>	<b>24.690</b>	<b>25.880</b>	<b>(1.190)</b>	<b>-4,6%</b>
- di cui Italia	10.819	11.145	(326)	-2,9%
- di cui Iberia	11.347	11.347	-	-
- di cui Resto del Mondo	2.524	3.388	(864)	-25,5%
- di cui America Latina	2.524	3.388	(864)	-25,5%

La potenza efficiente netta installata, rispetto a fine 2023, si riduce di 1.190 MW principalmente a seguito della dismissione da parte di Enel Produzione di una sezione del-

le centrali termoelettriche di Fusina, Termini Imerese e di Porto Empedocle nonché in America Latina per la cessione di Enel Generación Perú.

## Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
5.132	7.493	(2.361)	-31,5%	Ricavi	11.013	19.671	(8.658)	-44,0%
805	474	331	69,8%	Margine operativo lordo	1.763	1.454	309	21,3%
761	664	97	14,6%	Margine operativo lordo ordinario	1.719	1.807	(88)	-4,9%
591	287	304	-	Risultato operativo	1.357	1.070	287	26,8%
547	476	71	14,9%	Risultato operativo ordinario	1.313	1.422	(109)	-7,7%
				Investimenti	296 <sup>(1)</sup>	323 <sup>(2)</sup>	(27)	-8,4%

(1) Il dato non include 11 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Nella tabella seguente sono riportate le informazioni di dettaglio della Generazione Termoelettrica e Trading re-

lative ai soli ricavi della generazione termoelettrica e nucleare.

### Ricavi da fonte termoelettrica e nucleare

Milioni di euro	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
<b>Ricavi<sup>(1)</sup></b>			
Ricavi da generazione termoelettrica	3.603	7.121	-49,4%
- di cui da generazione a carbone	445	1.921	-76,8%
Ricavi da generazione nucleare	937	712	31,6%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	9,3%	15,1%	
- di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi	1,1%	4,1%	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	2,4%	1,5%	

(1) I ricavi oggetto di analisi si riferiscono a quelli di "settore" e comprendono le partite verso terzi e gli scambi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri.

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2024 suddivisi per Area Geografica.

### Ricavi

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>2.867</b>	<b>4.728</b>	<b>(1.861)</b>	<b>-39,4%</b>	<b>Italia</b>	<b>6.340</b>	<b>12.589</b>	<b>(6.249)</b>	<b>-49,6%</b>
<b>1.572</b>	<b>2.187</b>	<b>(615)</b>	<b>-28,1%</b>	<b>Iberia</b>	<b>3.394</b>	<b>5.628</b>	<b>(2.234)</b>	<b>-39,7%</b>
<b>689</b>	<b>622</b>	<b>67</b>	<b>10,8%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>1.264</b>	<b>1.465</b>	<b>(201)</b>	<b>-13,7%</b>
632	582	50	8,6%	America Latina	1.166	1.399	(233)	-16,7%
-	(6)	6	-	- di cui Argentina	-	23	(23)	-
185	165	20	12,1%	- di cui Brasile	362	322	40	12,4%
278	275	3	1,1%	- di cui Cile	495	780	(285)	-36,5%
90	74	16	21,6%	- di cui Colombia	181	133	48	36,1%
79	74	5	6,8%	- di cui Perù	128	141	(13)	-9,2%
57	40	17	42,5%	Nord America	98	66	32	48,5%
<b>10</b>	<b>19</b>	<b>(9)</b>	<b>-47,4%</b>	<b>Altro</b>	<b>29</b>	<b>41</b>	<b>(12)</b>	<b>-29,3%</b>
<b>(6)</b>	<b>(63)</b>	<b>57</b>	<b>90,5%</b>	<b>Elisioni e rettifiche</b>	<b>(14)</b>	<b>(52)</b>	<b>38</b>	<b>73,1%</b>
<b>5.132</b>	<b>7.493</b>	<b>(2.361)</b>	<b>-31,5%</b>	<b>Totale</b>	<b>11.013</b>	<b>19.671</b>	<b>(8.658)</b>	<b>-44,0%</b>

I ricavi dei primi sei mesi del 2024 sono pari a 11.013 milioni di euro, con un decremento di 8.658 milioni di euro rispetto a quelli dell'analogo periodo del 2023. Tale ridu-

zione è riferibile prevalentemente alla riduzione dei prezzi delle commodity energetiche combinata alle minori quantità prodotte da fonte termoelettrica.

## Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
Milioni di euro							
2024	2023	Variazioni		2024	2023	Variazioni	
<b>431</b>	<b>579</b>	<b>(148)</b>	<b>-25,6%</b>	<b>1.083</b>	<b>737</b>	<b>346</b>	<b>46,9%</b>
<b>350</b>	<b>149</b>	<b>201</b>	<b>-</b>	<b>643</b>	<b>1.002</b>	<b>(359)</b>	<b>-35,8%</b>
<b>(17)</b>	<b>(69)</b>	<b>52</b>	<b>75,4%</b>	<b>(7)</b>	<b>58</b>	<b>(65)</b>	<b>-</b>
(4)	(50)	46	92,0%	8	84	(76)	-90,5%
-	(4)	4	-	-	15	(15)	-
(2)	(6)	4	66,7%	(2)	(10)	8	80,0%
(27)	(86)	59	68,6%	(54)	(2)	(52)	-
4	7	(3)	-42,9%	5	4	1	25,0%
20	40	(20)	-50,0%	60	78	(18)	-23,1%
1	(1)	2	-	(1)	(1)	-	-
(13)	(18)	5	27,8%	(15)	(35)	20	57,1%
-	(1)	1	-	-	9	(9)	-
<b>(3)</b>	<b>5</b>	<b>(8)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>
<b>761</b>	<b>664</b>	<b>97</b>	<b>14,6%</b>	<b>1.719</b>	<b>1.807</b>	<b>(88)</b>	<b>-4,9%</b>

Il decremento del **marginale operativo lordo ordinario**, pari a 88 milioni di euro, è da ricondurre prevalentemente alla minore produzione da fonte termoelettrica combinata ai minori prezzi medi applicati nei primi sei mesi del 2024 rispetto al medesimo periodo del 2023. In Italia, tali effetti sono stati più che compensati dai risultati positivi generati dalle coperture gestionali effettuate da Enel Global Trading.

La riduzione riflette inoltre la variazione del perimetro di consolidamento legata alle cessioni di Enel Generación Costanera e Central Dock Sud in Argentina e di Enel Generación Perú.

Il **marginale operativo lordo**, pari a 1.763 milioni di euro (1.454 milioni di euro nel primo semestre 2023), è in aumento per 309 milioni di euro. In particolare, la riduzione del margine operativo lordo ordinario è stata più che compensata dalla diversa incidenza, nei due periodi a confronto, delle partite non ordinarie. Nello specifico, a fronte dei proventi connessi alla cessione delle attività di generazione in Perù rilevati nel primo semestre 2024 (44 milioni di euro), le partite non ordinarie del primo semestre 2023 ammontavano complessivamente a 353 milioni di euro ed erano relative principalmente agli oneri connessi alla cessione di Enel Generación Costanera e Central Dock Sud in Argentina (349 milioni di euro).

## Risultato operativo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
Milioni di euro							
2024	2023	Variazioni		2024	2023	Variazioni	
<b>374</b>	<b>541</b>	<b>(167)</b>	<b>-30,9%</b>	<b>983</b>	<b>664</b>	<b>319</b>	<b>48,0%</b>
<b>210</b>	<b>19</b>	<b>191</b>	<b>-</b>	<b>370</b>	<b>740</b>	<b>(370)</b>	<b>-50,0%</b>
<b>(33)</b>	<b>(89)</b>	<b>56</b>	<b>62,9%</b>	<b>(40)</b>	<b>8</b>	<b>(48)</b>	<b>-</b>
(20)	(68)	48	70,6%	(23)	36	(59)	-
-	2	(2)	-	-	10	(10)	-
(2)	(7)	5	71,4%	(2)	(10)	8	80,0%
(32)	(93)	61	65,6%	(64)	(17)	(47)	-
(1)	-	(1)	-	(2)	(6)	4	66,7%
16	32	(16)	-50,0%	48	63	(15)	-23,8%
(1)	(2)	1	50,0%	(3)	(4)	1	25,0%
(13)	(19)	6	31,6%	(17)	(36)	19	52,8%
-	(2)	2	-	-	8	(8)	-
<b>(4)</b>	<b>5</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>
<b>547</b>	<b>476</b>	<b>71</b>	<b>14,9%</b>	<b>1.313</b>	<b>1.422</b>	<b>(109)</b>	<b>-7,7%</b>

La variazione del **risultato operativo ordinario** risente essenzialmente dei fenomeni commentati nel margine operativo lordo ordinario e dei maggiori ammortamenti e perdite di valore per 21 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

Il **risultato operativo** del primo semestre 2024 pari a 1.357 milioni di euro (1.070 milioni di euro nel primo semestre 2023) risente di quanto già commentato per il margine operativo lordo.

## Investimenti

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
<b>Italia</b>	<b>122</b>	<b>167</b>	<b>(45)</b>	<b>-26,9%</b>
<b>Iberia</b>	<b>145</b>	<b>112</b>	<b>33</b>	<b>29,5%</b>
<b>Resto del Mondo</b>	<b>29</b>	<b>44</b>	<b>(15)</b>	<b>-34,1%</b>
America Latina	29	44	(15)	-34,1%
<b>Totale</b>	<b>296<sup>(1)</sup></b>	<b>323<sup>(2)</sup></b>	<b>(27)</b>	<b>-8,4%</b>

(1) Il dato non include 11 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Gli **investimenti** del primo semestre 2024 sono sostanzialmente in linea con il primo semestre 2023 e riguardano

principalmente la riconversione degli impianti nell'ambito dei progetti di transizione energetica.





# ENEL GREEN POWER

## Dati operativi

### Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Idroelettrica	33.430	27.980	5.450	19,5%
Geotermoelettrica	2.805	2.974	(169)	-5,7%
Eolica	23.219	22.526	693	3,1%
Solare	8.175	6.958	1.217	17,5%
Altre fonti	18	22	(4)	-18,2%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>67.647</b>	<b>60.460</b>	<b>7.187</b>	<b>11,9%</b>
- di cui Italia	13.389	10.654	2.735	25,7%
- di cui Iberia	9.912	7.291	2.621	35,9%
- di cui Resto del Mondo	44.346	42.515	1.831	4,3%
- di cui America Latina	29.757	27.399	2.358	8,6%
- di cui Europa	3	1.163	(1.160)	-
- di cui Nord America	13.897	12.798	1.099	8,6%
- di cui Africa, Asia e Oceania	689	1.155	(466)	-40,3%

Nel primo semestre 2024 la produzione netta complessiva di energia elettrica registra un aumento rispetto ai valori prodotti nel primo semestre 2023 riconducibile alla maggiore produzione idroelettrica, solare ed eolica.

La maggiore produzione idroelettrica è stata registrata principalmente in Italia (+2.589 milioni di kWh), in Cile (+2.150 milioni di kWh), in Iberia (+1.815 milioni di kWh), in Argentina (+559 milioni di kWh) e in Brasile (+300 milioni di kWh), in parte compensata dalla minore produzione della Colombia

(-1.542 milioni di kWh) e del Perù (-420 milioni di kWh).

La produzione da fonte solare risulta in crescita prevalentemente in Iberia (+511 milioni di kWh), negli Stati Uniti (+477 milioni di euro), in Colombia (+414 milioni di kWh), in Cile (+190 milioni di kWh) e in Perù (+58 milioni di kWh), in parte compensata dalla minore produzione in Australia (-270 milioni di kWh) e in Brasile (-175 milioni di kWh).

La produzione da fonte eolica ha registrato gli aumenti più significativi negli Stati Uniti (+680 milioni di kWh).

### Potenza efficiente netta installata

MW				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Idroelettrica	27.542	28.340	(798)	-2,8%
Geotermoelettrica	860	931	(71)	-7,6%
Eolica	15.746	15.853	(107)	-0,7%
Solare	11.307	10.407	900	8,6%
Altre fonti	6	6	-	-
<b>Totale potenza efficiente netta</b>	<b>55.461</b>	<b>55.537</b>	<b>(76)</b>	<b>-0,1%</b>
- di cui Italia	14.975	14.885	90	0,6%
- di cui Iberia	10.092	9.899	193	1,9%
- di cui Resto del Mondo	30.394	30.753	(359)	-1,2%
- di cui America Latina	19.075	19.685	(610)	-3,1%
- di cui Europa	4	4	-	-
- di cui Nord America	10.586	10.335	251	2,4%
- di cui Africa, Asia e Oceania	729	729	-	-

La riduzione della potenza efficiente netta è riconducibile soprattutto alla minore potenza dell'idroelettrico dovuta alla cessione di attività in Perù e degli impianti eolici e ge-

otermoelettrici, questi ultimi oggetto di cessione in Nord America, in parte compensata dalla costruzione di nuovi impianti solari in Brasile, Colombia, Iberia e Nord America.

## Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
3.190	2.549	641	25,1%	Ricavi	6.188	5.112	1.076	21,0%
2.038	1.018	1.020	-	Margine operativo lordo	3.723	2.001	1.722	86,1%
1.973	1.101	872	79,2%	Margine operativo lordo ordinario	3.658	2.160	1.498	69,4%
1.614	626	988	-	Risultato operativo	2.885	1.237	1.648	-
1.549	695	854	-	Risultato operativo ordinario	2.820	1.368	1.452	-
				Investimenti	1.634 <sup>(1)</sup>	2.610 <sup>(2)</sup>	(976)	-37,4%

(1) Il dato non include 100 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 253 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2024 suddivisi per Area Geografica.

### Ricavi

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>997</b>	<b>588</b>	<b>409</b>	<b>69,6%</b>	<b>Italia</b>	<b>2.050</b>	<b>1.378</b>	<b>672</b>	<b>48,8%</b>
<b>297</b>	<b>306</b>	<b>(9)</b>	<b>-2,9%</b>	<b>Iberia</b>	<b>662</b>	<b>629</b>	<b>33</b>	<b>5,2%</b>
<b>1.896</b>	<b>1.641</b>	<b>255</b>	<b>15,5%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>3.464</b>	<b>3.095</b>	<b>369</b>	<b>11,9%</b>
1.336	1.308	28	2,1%	America Latina	2.556	2.399	157	6,5%
11	8	3	37,5%	- di cui Argentina	20	18	2	11,1%
244	221	23	10,4%	- di cui Brasile	481	420	61	14,5%
624	687	(63)	-9,2%	- di cui Cile	1.185	1.217	(32)	-2,6%
292	265	27	10,2%	- di cui Colombia	559	503	56	11,1%
88	52	36	69,2%	- di cui Perù	160	108	52	48,1%
54	51	3	5,9%	- di cui Panama	109	91	18	19,8%
23	24	(1)	-4,2%	- di cui altri Paesi	42	42	-	-
533	302	231	76,5%	Nord America	834	624	210	33,7%
459	252	207	82,1%	- di cui Stati Uniti e Canada	719	514	205	39,9%
74	50	24	48,0%	- di cui Messico	115	110	5	4,5%
-	-	-	-	Europa	2	-	2	-
27	36	(9)	-25,0%	Africa, Asia e Oceania	72	77	(5)	-6,5%
-	(5)	5	-	Elisioni Resto del Mondo	-	(5)	5	-
<b>58</b>	<b>72</b>	<b>(14)</b>	<b>-19,4%</b>	<b>Altro</b>	<b>126</b>	<b>144</b>	<b>(18)</b>	<b>-12,5%</b>
<b>(58)</b>	<b>(58)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Elisioni e rettifiche</b>	<b>(114)</b>	<b>(134)</b>	<b>20</b>	<b>14,9%</b>
<b>3.190</b>	<b>2.549</b>	<b>641</b>	<b>25,1%</b>	<b>Totale</b>	<b>6.188</b>	<b>5.112</b>	<b>1.076</b>	<b>21,0%</b>

L'aumento dei **ricavi** è riconducibile prevalentemente all'incremento delle quantità prodotte e vendute principalmente in Italia e America Latina e ai maggiori proventi realizzati da impianti in regime di tax partnership (+176 milioni di euro) in Nord America riferibili essenzialmente all'entrata in funzione dei nuovi impianti solari Stampede Solar Project e Fence Post Solar Project.

Si segnala inoltre che i proventi nel corso dei primi sei mesi del 2024 includono per 65 milioni di euro i proventi derivanti dalle cessioni delle attività di generazione rinnovabile in Perù avvenute nel secondo trimestre 2024.

## Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>768</b>	<b>165</b>	<b>603</b>	-	<b>Italia</b>	<b>1.291</b>	<b>146</b>	<b>1.145</b>	-
<b>231</b>	<b>222</b>	<b>9</b>	<b>4,1%</b>	<b>Iberia</b>	<b>478</b>	<b>440</b>	<b>38</b>	<b>8,6%</b>
<b>988</b>	<b>736</b>	<b>252</b>	<b>34,2%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>1.902</b>	<b>1.602</b>	<b>300</b>	<b>18,7%</b>
629	516	113	21,9%	America Latina	1.327	1.135	192	16,9%
9	27	(18)	-66,7%	- di cui Argentina	7	12	(5)	-41,7%
162	147	15	10,2%	- di cui Brasile	306	271	35	12,9%
266	89	177	-	- di cui Cile	538	317	221	69,7%
152	190	(38)	-20,0%	- di cui Colombia	319	373	(54)	-14,5%
25	53	(28)	-52,8%	- di cui Perù	97	114	(17)	-14,9%
8	14	(6)	-42,9%	- di cui Panama	44	44	-	-
7	(4)	11	-	- di cui altri Paesi	16	4	12	-
349	144	205	-	Nord America	532	299	233	77,9%
324	128	196	-	- di cui Stati Uniti e Canada	494	251	243	96,8%
25	16	9	56,3%	- di cui Messico	38	48	(10)	-20,8%
(1)	60	(61)	-	Europa	1	134	(133)	-99,3%
11	16	(5)	-31,3%	Africa, Asia e Oceania	42	34	8	23,5%
<b>(14)</b>	<b>(22)</b>	<b>8</b>	<b>36,4%</b>	<b>Altro</b>	<b>(13)</b>	<b>(28)</b>	<b>15</b>	<b>53,6%</b>
<b>1.973</b>	<b>1.101</b>	<b>872</b>	<b>79,2%</b>	<b>Totale</b>	<b>3.658</b>	<b>2.160</b>	<b>1.498</b>	<b>69,4%</b>

La variazione positiva del **marginale operativo lordo ordinario** del primo semestre 2024, registrata soprattutto in Italia, Nord America, Cile, Brasile e Iberia, è sostanzialmente riferibile agli effetti della maggior produzione da fonte rinnovabile, in particolare da fonte idroelettrica in Italia, Spagna e Cile, ai proventi da tax partnership negli Stati Uniti e agli effetti negativi nel primo semestre 2023 del clawback in Italia per 233 milioni di euro, solo parzialmente compensati dalla variazione del perimetro di consolidamento delle attività in Romania e Grecia oggetto di cessione nel quarto trimestre 2023.

Il **marginale operativo lordo** pari a 3.723 milioni di euro (2.001 milioni di euro nel primo semestre 2023) si incrementa di 1.722 milioni di euro essenzialmente per quanto già commentato per il marginale operativo lordo ordinario, nonché per la rilevazione nel primo semestre 2024 della plusvalenza di 65 milioni di euro derivante dalla cessione delle attività della generazione rinnovabile in Perù. Nel primo semestre 2023 il marginale operativo lordo risentiva negativamente della minusvalenza per la cessione dei motogeneratori di El Chocón in Argentina (18 milioni di euro).

## Risultato operativo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
683	82	601	-	<b>Italia</b>	1.125	(15)	1.140	-
150	152	(2)	-1,3%	<b>Iberia</b>	318	304	14	4,6%
734	490	244	49,8%	<b>Resto del Mondo</b>	1.398	1.119	279	24,9%
496	400	96	24,0%	America Latina	1.056	915	141	15,4%
7	26	(19)	-73,1%	- di cui Argentina	1	9	(8)	-88,9%
113	108	5	4,6%	- di cui Brasile	214	202	12	5,9%
209	41	168	-	- di cui Cile	430	225	205	91,1%
138	178	(40)	-22,5%	- di cui Colombia	288	350	(62)	-17,7%
22	46	(24)	-52,2%	- di cui Perù	86	99	(13)	-13,1%
3	9	(6)	-66,7%	- di cui Panama	34	35	(1)	-2,9%
4	(8)	12	-	- di cui altri Paesi	3	(5)	8	-
234	35	199	-	Nord America	314	86	228	-
216	25	191	-	- di cui Stati Uniti e Canada	290	51	239	-
18	10	8	80,0%	- di cui Messico	24	35	(11)	-31,4%
-	46	(46)	-	Europa	1	104	(103)	-99,0%
4	9	(5)	-55,6%	Africa, Asia e Oceania	27	14	13	92,9%
(18)	(29)	11	37,9%	<b>Altro</b>	(21)	(40)	19	47,5%
1.549	695	854	-	<b>Totale</b>	2.820	1.368	1.452	-

L'incremento del **risultato operativo ordinario** risente dei fenomeni illustrati nel margine operativo lordo ordinario, in minima parte compensati dai maggiori ammortamenti registrati per effetto dei nuovi impianti entrati in funzione nel periodo soprattutto in Nord America.

L'incremento del **risultato operativo** pari a 1.648 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023 è da ricondurre ai fenomeni citati nel margine operativo lordo, tenuto conto dei maggiori ammortamenti sopra citati.

## Investimenti

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
<b>Italia</b>	440	898	(458)	-51,0%
<b>Iberia</b>	184	376	(192)	-51,1%
<b>Resto del Mondo</b>	1.009	1.329	(320)	-24,1%
America Latina	543	844	(301)	-35,7%
Nord America	462	480	(18)	-3,8%
Africa, Asia e Oceania	4	5	(1)	-20,0%
<b>Altro</b>	1	7	(6)	-85,7%
<b>Totale</b>	1.634 <sup>(1)</sup>	2.610 <sup>(2)</sup>	(976)	-37,4%

(1) Il dato non include 100 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 253 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Gli **investimenti** del primo semestre 2024 registrano una riduzione di 976 milioni di euro rispetto al valore dell'analogo periodo dell'esercizio precedente. La diminuzione degli investimenti ha riguardato l'Italia per 458 milioni di euro, principalmente per il sostanziale completamento

dello sviluppo dei sistemi di accumulo di energia a batteria (BESS), la Spagna (192 milioni di euro), il Brasile (104 milioni di euro), la Colombia (102 milioni di euro) e il Cile (77 milioni di euro).





# ENEL GRIDS

## Dati operativi

### Trasporto di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel	236.767	239.622	(2.855)	-1,2%
- di cui Italia	104.702	103.139	1.563	1,5%
- di cui Iberia	67.583	67.048	535	0,8%
- di cui Resto del Mondo	64.482	69.435	(4.953)	-7,1%
- di cui America Latina	64.482	62.087	2.395	3,9%
- di cui Europa	-	7.348	(7.348)	-
Utenti finali con smart meter attivi (n.)	45.600.670	46.273.352	(672.682)	-1,5%

Nel corso del primo semestre 2024 si riscontra un decremento dell'energia trasportata sulla rete (-1,2%) da ricondursi alla cessione, a ottobre 2023, di tutte le attività nette detenute dal Gruppo in Romania, i cui effetti sono stati solo parzialmente compensati dalle maggiori quantità di

energia vettoriata in America Latina, in particolare in Brasile, anche in ragione delle particolari condizioni climatiche registrate durante i primi mesi del 2024, e in Italia e Spagna nel corso del secondo trimestre 2024.

### Frequenza media di interruzioni per cliente

	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
SAIFI (n. medio)				
Italia	1,8	1,7	0,1	5,9%
Iberia	1,1	1,2	(0,1)	-8,3%
Argentina	8,0	7,9	0,1	1,3%
Brasile	3,8	3,7	0,1	2,7%
Cile	1,2	1,2	-	-
Colombia	4,9	4,6	0,3	6,5%
Perù	3,0	2,7	0,3	11,1%

### Durata media di interruzioni per cliente

	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
SAIDI (minuti medi)				
Italia	47,5	45,7 <sup>(1)</sup>	1,8	3,9%
Iberia	60,6	62,9 <sup>(1)</sup>	(2,3)	-3,7%
Argentina	1.010,2	1.165,3 <sup>(1)</sup>	(155,1)	-13,3%
Brasile	491,2	465,0 <sup>(1)</sup>	26,2	5,6%
Cile	133,6	120,7 <sup>(1)</sup>	12,9	10,7%
Colombia	392,3	351,9 <sup>(1)</sup>	40,4	11,5%
Perù	686,1	635,0 <sup>(1)</sup>	51,1	8,0%

(1) Il dato al 31 dicembre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Come evidenziato nelle tabelle sopra riportate, il livello qualitativo del servizio non registra variazioni significative, a eccezione del miglioramento dell'indicatore SAIDI relati-

vo alle interruzioni in Argentina che permane comunque elevato a causa di eventi meteo particolarmente avversi.

## Perdite di rete

	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Perdite di rete (% media)				
<i>Italia</i>	4,7	4,7	-	-
<i>Iberia</i>	6,6	6,8	(0,2)	-2,9%
<i>Argentina</i>	16,7	16,8	(0,1)	-0,6%
<i>Brasile</i>	13,3	13,1	0,2	1,5%
<i>Cile</i>	5,5	5,3	0,2	3,8%
<i>Colombia</i>	7,5	7,5	-	-
<i>Perù</i>	8,7	8,7	-	-

## Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
6.368	5.022	1.346	26,8%	Ricavi	11.557	10.150	1.407	13,9%
3.077	1.925	1.152	59,8%	Margine operativo lordo	5.137	3.918	1.219	31,1%
1.906	1.996	(90)	-4,5%	Margine operativo lordo ordinario	3.966	4.207	(241)	-5,7%
2.330	1.207	1.123	93,0%	Risultato operativo	3.628	2.464	1.164	47,2%
1.159	1.256	(97)	-7,7%	Risultato operativo ordinario	2.457	2.710	(253)	-9,3%
				Investimenti	2.814 <sup>(1)</sup>	2.559 <sup>(2)</sup>	255	10,0%

(1) Il dato non include 62 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 101 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2024 suddivisi per Area Geografica.

### Ricavi

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>2.028</b>	<b>1.898</b>	<b>130</b>	<b>6,8%</b>	<b>Italia</b>	<b>4.021</b>	<b>3.733</b>	<b>288</b>	<b>7,7%</b>
<b>632</b>	<b>605</b>	<b>27</b>	<b>4,5%</b>	<b>Iberia</b>	<b>1.260</b>	<b>1.216</b>	<b>44</b>	<b>3,6%</b>
<b>3.706</b>	<b>2.521</b>	<b>1.185</b>	<b>47,0%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>6.269</b>	<b>5.187</b>	<b>1.082</b>	<b>20,9%</b>
3.706	2.521	1.185	47,0%	America Latina	6.269	5.187	1.082	20,9%
324	246	78	31,7%	- di cui Argentina	541	456	85	18,6%
1.432	1.505	(73)	-4,9%	- di cui Brasile	2.965	3.179	(214)	-6,7%
433	335	98	29,3%	- di cui Cile	784	695	89	12,8%
228	200	28	14,0%	- di cui Colombia	453	379	74	19,5%
1.289	235	1.054	-	- di cui Perù	1.526	478	1.048	-
<b>86</b>	<b>94</b>	<b>(8)</b>	<b>-8,5%</b>	<b>Altro</b>	<b>162</b>	<b>190</b>	<b>(28)</b>	<b>-14,7%</b>
<b>(84)</b>	<b>(96)</b>	<b>12</b>	<b>12,5%</b>	<b>Elisioni e rettifiche</b>	<b>(155)</b>	<b>(176)</b>	<b>21</b>	<b>11,9%</b>
<b>6.368</b>	<b>5.022</b>	<b>1.346</b>	<b>26,8%</b>	<b>Totale</b>	<b>11.557</b>	<b>10.150</b>	<b>1.407</b>	<b>13,9%</b>

L'incremento dei **ricavi** nel primo semestre 2024 è riconducibile principalmente alla rilevazione della plusvalenza relativa alla cessione delle attività di distribuzione in Perù, alle maggiori quantità di energia distribuita e agli adeguamenti tariffari per l'anno 2024 in Italia, come previsto dalla delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) n. 630/2023 pubblicata a dicembre 2023, e al riconoscimento in Spagna degli incentivi

sulla qualità del servizio relativi ad anni precedenti oltre che alle maggiori quantità di energia distribuita nel Paese. Tali variazioni positive sono state parzialmente compensate dalla riduzione dei ricavi in Brasile per la rilevazione, nel 2023, da parte di Enel CIEN del provento di fine concessione (99 milioni di euro) e per la revisione al ribasso delle tariffe.

## Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni				
957	947	10	1,1%	<b>Italia</b>	1.940	1.859	81	4,4%			
411	430	(19)	-4,4%	<b>Iberia</b>	874	858	16	1,9%			
541	623	(82)	-13,2%	<b>Resto del Mondo</b>	1.156	1.490	(334)	-22,4%			
541	556	(15)	-2,7%	America Latina	1.156	1.208	(52)	-4,3%			
1	-	1	-	- di cui Argentina	2	(58)	60	-			
321	342	(21)	-6,1%	- di cui Brasile	714	852	(138)	-16,2%			
34	29	5	17,2%	- di cui Cile	56	53	3	5,7%			
149	130	19	14,6%	- di cui Colombia	289	241	48	19,9%			
36	55	(19)	-34,5%	- di cui Perù	95	120	(25)	-20,8%			
-	67	(67)	-	Europa	-	282	(282)	-			
<b>(3)</b>	<b>(4)</b>	<b>1</b>	<b>25,0%</b>	<b>Altro</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>			
<b>1.906</b>	<b>1.996</b>	<b>(90)</b>	<b>-4,5%</b>	<b>Totale</b>	<b>3.966</b>	<b>4.207</b>	<b>(241)</b>	<b>-5,7%</b>			

Il **margine operativo lordo ordinario** si decrementa di 241 milioni di euro soprattutto per le variazioni di perimetro legate alla cessione delle attività nette in Romania e per la rilevazione nel primo semestre 2023 dell'indennizzo di fine concessione ricevuto da Enel CIEN in Brasile. Se si escludono tali effetti non ricorrenti, il margine operativo lordo ordinario delle attività di distribuzione è in miglioramento per effetto degli adeguamenti tariffari e del riconoscimento

di incentivi sulla qualità del servizio relativo ad anni precedenti in Spagna.

Il **margine operativo lordo** pari a 5.137 milioni di euro (3.918 milioni di euro nel primo semestre 2023) si incrementa di 1.219 milioni di euro e risente, oltre che dei fenomeni sopra citati, della rilevazione dei proventi sulla cessione delle attività di distribuzione del Perù pari a 1.135 milioni di euro.

## Risultato operativo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni				
602	612	(10)	-1,6%	<b>Italia</b>	1.233	1.184	49	4,1%			
235	233	2	0,9%	<b>Iberia</b>	498	458	40	8,7%			
325	416	(91)	-21,9%	<b>Resto del Mondo</b>	731	1.069	(338)	-31,6%			
325	370	(45)	-12,2%	America Latina	731	829	(98)	-11,8%			
(27)	(3)	(24)	-	- di cui Argentina	(47)	(78)	31	39,7%			
191	212	(21)	-9,9%	- di cui Brasile	452	598	(146)	-24,4%			
21	17	4	23,5%	- di cui Cile	31	27	4	14,8%			
120	108	12	11,1%	- di cui Colombia	234	198	36	18,2%			
20	36	(16)	-44,4%	- di cui Perù	61	84	(23)	-27,4%			
-	46	(46)	-	Europa	-	240	(240)	-			
<b>(3)</b>	<b>(5)</b>	<b>2</b>	<b>40,0%</b>	<b>Altro</b>	<b>(5)</b>	<b>(1)</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>			
<b>1.159</b>	<b>1.256</b>	<b>(97)</b>	<b>-7,7%</b>	<b>Totale</b>	<b>2.457</b>	<b>2.710</b>	<b>(253)</b>	<b>-9,3%</b>			

Il decremento 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** pari a 3.628 milioni di euro (2.464 milioni di euro nel primo semestre 2023) si incrementa di 1.164 milioni di euro essenzialmente per effetto dei citati proventi da cessione i cui effetti sono stati solo parzialmente compensati dai maggiori ammortamenti legati ai nuovi investimenti effettuati nell'esercizio precedente e nel periodo in corso.

## Investimenti

Milioni di euro		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
<b>Italia</b>		<b>1.739</b>	<b>1.446</b>	<b>293</b>	<b>20,3%</b>
<b>Iberia</b>		<b>403</b>	<b>417</b>	<b>(14)</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Resto del Mondo</b>		<b>669</b>	<b>696</b>	<b>(27)</b>	<b>-3,9%</b>
America Latina		669	696	(27)	-3,9%
<b>Altro</b>		<b>3</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Totale</b>		<b>2.814<sup>(1)</sup></b>	<b>2.559<sup>(2)</sup></b>	<b>255</b>	<b>10,0%</b>

(1) Il dato non include 62 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 101 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Gli **investimenti** nei due periodi messi a confronto registrano un incremento di 255 milioni di euro.

Tale aumento è riconducibile all'Italia per l'attivazione di nuove

connessioni ai clienti e per il miglioramento della qualità del servizio relativo ai progetti su Hosting Capacity, elettrificazione dei consumi e resilienza della rete di distribuzione.



# MERCATI FINALI

## Dati operativi

### Vendite di energia elettrica

Milioni di kWh	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Mercato libero	87.321	96.803	(9.482)	-9,8%
Mercato regolato	53.598	52.686	912	1,7%
<b>Totale</b>	<b>140.919</b>	<b>149.489</b>	<b>(8.570)</b>	<b>-5,7%</b>
- di cui Italia	37.196	43.701	(6.505)	-14,9%
- di cui Iberia	36.618	37.702	(1.084)	-2,9%
- di cui Resto del Mondo	67.105	68.086	(981)	-1,4%
- di cui America Latina	67.105	63.816	3.289	5,2%
- di cui Europa	-	4.270	(4.270)	-

I minori volumi di energia elettrica venduta nel primo semestre 2024 si concentrano nel mercato libero in entrambi i segmenti di clientela "Business to Business" (B2B) e "Business to Consumer" (B2C) in Italia e Spagna, parzial-

mente compensati dall'incremento dei volumi venduti nel mercato regolato, prevalentemente nel segmento B2C in Brasile. La riduzione in Europa si riferisce interamente alla cessione delle attività in Romania.

### Vendite di gas naturale

Milioni di m <sup>3</sup>	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Business to Consumer	1.895	2.297 <sup>(1)</sup>	(402)	-17,5%
Business to Business	2.173	2.668 <sup>(1)</sup>	(495)	-18,6%
<b>Totale</b>	<b>4.068</b>	<b>4.965</b>	<b>(897)</b>	<b>-18,1%</b>
- di cui Italia	2.063	2.540	(477)	-18,8%
- di cui Iberia	1.868	2.179	(311)	-14,3%
- di cui Resto del Mondo	137	246	(109)	-44,3%
- di cui America Latina	137	92	45	48,9%
- di cui Europa	-	154	(154)	-

(1) Il dato del primo semestre 2023 tiene conto di una più puntuale determinazione.

La variazione negativa del gas venduto nei primi sei mesi del 2024 è riferibile principalmente all'Italia e alla Spagna in entrambi i segmenti di clientela B2B e B2C.

## Demand response, storage e punti luce

	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Demand response (MW)	9.047	9.294	(247)	-2,7%
Punti luce (migliaia di unità)	2.839	3.037	(198)	-6,5%
Punti di ricarica pubblici (n.) <sup>(1)</sup>	26.116	24.281 <sup>(2)</sup>	1.835	7,6%
Storage (MW)	2.122	1.730 <sup>(2)</sup>	392	22,7%

(1) Si precisa che i dati esposti, nel caso includessero anche i punti di ricarica delle società gestite in joint venture, sarebbero pari a 27.347 al 30 giugno 2024 e 25.337 al 31 dicembre 2023.

(2) Al 31 dicembre 2023.

Le attività di demand response si decrementano principalmente in Italia, Regno Unito, Spagna e Nord America, parzialmente compensati dall'aumento rilevato in Giappone. I punti luce, rappresentati dall'implementazione di una illuminazione pubblica intelligente e ad alto risparmio

energetico, sono diminuiti prevalentemente in Perù, mentre lo storage, dovuto essenzialmente all'installazione di nuove batterie negli impianti rinnovabili, si è incrementato soprattutto in Italia e America Latina.

## Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
9.285	11.266	(1.981)	-17,6%	Ricavi	21.192	26.382	(5.190)	-19,7%
1.144	1.545	(401)	-26,0%	Margine operativo lordo	2.575	2.609	(34)	-1,3%
1.041	1.565	(524)	-33,5%	Margine operativo lordo ordinario	2.472	2.661	(189)	-7,1%
593	1.162	(569)	-49,0%	Risultato operativo	1.553	1.776	(223)	-12,6%
545	1.174	(629)	-53,6%	Risultato operativo ordinario	1.505	1.808	(303)	-16,8%
				Investimenti	498 <sup>(1)</sup>	493 <sup>(2)</sup>	5	1,0%

(1) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2024 suddivisi per Area Geografica.

## Ricavi

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>5.044</b>	<b>6.249</b>	<b>(1.205)</b>	<b>-19,3%</b>	<b>Italia</b>	<b>11.960</b>	<b>14.508</b>	<b>(2.548)</b>	<b>-17,6%</b>
<b>3.501</b>	<b>4.420</b>	<b>(919)</b>	<b>-20,8%</b>	<b>Iberia</b>	<b>7.772</b>	<b>10.663</b>	<b>(2.891)</b>	<b>-27,1%</b>
<b>723</b>	<b>604</b>	<b>119</b>	<b>19,7%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>1.429</b>	<b>1.212</b>	<b>217</b>	<b>17,9%</b>
625	507	118	23,3%	America Latina	1.220	961	259	27,0%
2	2	-	-	- di cui Argentina	3	4	(1)	-25,0%
123	123	-	-	- di cui Brasile	257	244	13	5,3%
49	49	-	-	- di cui Cile	96	88	8	9,1%
310	243	67	27,6%	- di cui Colombia	622	454	168	37,0%
141	90	51	56,7%	- di cui Perù	242	171	71	41,5%
49	70	(21)	-30,0%	Nord America	113	176	(63)	-35,8%
20	19	1	5,3%	Europa	41	37	4	10,8%
29	8	21	-	Africa, Asia e Oceania	55	38	17	44,7%
<b>52</b>	<b>19</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>Altro</b>	<b>116</b>	<b>82</b>	<b>34</b>	<b>41,5%</b>
<b>(35)</b>	<b>(26)</b>	<b>(9)</b>	<b>-34,6%</b>	<b>Elisioni e rettifiche</b>	<b>(85)</b>	<b>(83)</b>	<b>(2)</b>	<b>-2,4%</b>
<b>9.285</b>	<b>11.266</b>	<b>(1.981)</b>	<b>-17,6%</b>	<b>Totale</b>	<b>21.192</b>	<b>26.382</b>	<b>(5.190)</b>	<b>-19,7%</b>

I ricavi del primo semestre 2024 registrano un decremento del 19,7%, prevalentemente a seguito sia delle minori quantità vendute di energia elettrica e gas, sia dei prezzi medi di vendita decrescenti applicati alla clientela, preva-

lentemente in Italia e Spagna, in linea con quanto rilevato nei mercati europei. Si rilevano inoltre minori ricavi in Enel X in Italia prevalentemente riconducibili ai segmenti di attività e-Home e Vivi Meglio.

## Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
<b>623</b>	<b>1.281</b>	<b>(658)</b>	<b>-51,4%</b>	<b>Italia</b>	<b>1.648</b>	<b>2.111</b>	<b>(463)</b>	<b>-21,9%</b>
<b>272</b>	<b>186</b>	<b>86</b>	<b>46,2%</b>	<b>Iberia</b>	<b>525</b>	<b>328</b>	<b>197</b>	<b>60,1%</b>
<b>144</b>	<b>130</b>	<b>14</b>	<b>10,8%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>290</b>	<b>253</b>	<b>37</b>	<b>14,6%</b>
149	113	36	31,9%	America Latina	303	205	98	47,8%
14	6	8	-	- di cui Argentina	21	5	16	-
50	50	-	-	- di cui Brasile	108	104	4	3,8%
21	18	3	16,7%	- di cui Cile	40	31	9	29,0%
58	26	32	-	- di cui Colombia	112	38	74	-
6	13	(7)	-53,8%	- di cui Perù	22	27	(5)	-18,5%
(8)	1	(9)	-	Nord America	(16)	1	(17)	-
1	20	(19)	-95,0%	Europa	2	50	(48)	-96,0%
2	(4)	6	-	Africa, Asia e Oceania	1	(3)	4	-
<b>2</b>	<b>(32)</b>	<b>34</b>	<b>-</b>	<b>Altro</b>	<b>9</b>	<b>(31)</b>	<b>40</b>	<b>-</b>
<b>1.041</b>	<b>1.565</b>	<b>(524)</b>	<b>-33,5%</b>	<b>Totale</b>	<b>2.472</b>	<b>2.661</b>	<b>(189)</b>	<b>-7,1%</b>

Il margine operativo lordo ordinario del primo semestre 2024 diminuisce di 189 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2023 principalmente in Italia sia per i minori volumi venduti e per il minor margine dalla vendita di gas, sia per l'adeguamento delle offerte ai clienti finali con una rimodulazione delle condizioni contrattuali, tenendo conto anche dei conguagli relativi agli esercizi precedenti. Tali effetti sono parzialmente compensati dai migliori margini realizzati sul mercato libero in

Spagna principalmente per la riduzione dei costi di approvvigionamento e dai migliori risultati ottenuti in America Latina, soprattutto in Colombia, Argentina e Cile, principalmente per l'incremento delle quantità di energia elettrica vendute.

Il margine operativo lordo risulta pari a 2.575 milioni di euro (2.609 milioni di euro nel primo semestre 2023), in diminuzione di 34 milioni di euro.

Tale riduzione è sostanzialmente riconducibile a quanto commentato nei risultati ordinari nonché alla rilevazione nel primo semestre 2024 della plusvalenza derivante dalla

cessione delle attività in Perù (103 milioni di euro). Nel primo semestre 2023 il margine operativo lordo escludeva i risultati delle discontinued operation (52 milioni di euro).

### Risultato operativo ordinario

2° trimestre				1° semestre			
2024	2023	Variazioni		Milioni di euro			
2024	2023	Variazioni		2024	2023	Variazioni	
<b>373</b>	<b>1.098</b>	<b>(725)</b>	<b>-66,0%</b>	<b>Italia</b>	<b>1.139</b>	<b>1.673</b>	<b>(534)</b> <b>-31,9%</b>
<b>135</b>	<b>78</b>	<b>57</b>	<b>73,1%</b>	<b>Iberia</b>	<b>284</b>	<b>122</b>	<b>162</b> <b>-</b>
<b>50</b>	<b>44</b>	<b>6</b>	<b>13,6%</b>	<b>Resto del Mondo</b>	<b>101</b>	<b>69</b>	<b>32</b> <b>46,4%</b>
70	48	22	45,8%	America Latina	137	63	74 -
8	3	5	-	- di cui Argentina	9	(2)	11 -
(4)	3	(7)	-	- di cui Brasile	(5)	2	(7) -
13	15	(2)	-13,3%	- di cui Cile	27	22	5 22,7%
49	19	30	-	- di cui Colombia	91	23	68 -
4	8	(4)	-50,0%	- di cui Perù	15	18	(3) -16,7%
(22)	(8)	(14)	-	Nord America	(37)	(16)	(21) -
1	9	(8)	-88,9%	Europa	2	28	(26) -92,9%
1	(5)	6	-	Africa, Asia e Oceania	(1)	(6)	5 83,3%
<b>(13)</b>	<b>(46)</b>	<b>33</b>	<b>71,7%</b>	<b>Altro</b>	<b>(19)</b>	<b>(56)</b>	<b>37</b> <b>66,1%</b>
<b>545</b>	<b>1.174</b>	<b>(629)</b>	<b>-53,6%</b>	<b>Totale</b>	<b>1.505</b>	<b>1.808</b>	<b>(303)</b> <b>-16,8%</b>

Il **risultato operativo ordinario**, inclusivo di ammortamenti e impairment per 967 milioni di euro (853 milioni di euro nel primo semestre 2023), risente degli effetti commentati in precedenza per il margine operativo lordo ordinario, dei maggiori ammortamenti e di immobilizzazioni immateriali (connesse alle capitalizzazioni dei costi per acquisizione clientela) prevalentemente in Spagna, Italia e America Latina, e degli accantonamenti per svalutazioni dei crediti commerciali effettuate soprattutto in Italia e in Spagna.

Il **risultato operativo** del primo semestre 2024, positivo per 1.553 milioni di euro (1.776 milioni di euro nel primo semestre 2023), risente di quanto commentato nel margine operativo lordo e dei maggiori ammortamenti e perdite di valore, inclusa la svalutazione relativa al business dello storage in Nord America a seguito della riclassifica dello stesso come posseduto per la vendita e del relativo adeguamento al previsto prezzo di cessione.

### Investimenti

Milioni di euro		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
<b>Italia</b>		<b>292</b>	<b>263</b>	<b>29</b>	<b>11,0%</b>
<b>Iberia</b>		<b>155</b>	<b>128</b>	<b>27</b>	<b>21,1%</b>
<b>Resto del Mondo</b>		<b>20</b>	<b>54</b>	<b>(34)</b>	<b>-63,0%</b>
America Latina		9	28	(19)	-67,9%
Nord America		10	20	(10)	-50,0%
Europa		-	2	(2)	-
Africa, Asia e Oceania		1	4	(3)	-75,0%
<b>Altro</b>		<b>31</b>	<b>48</b>	<b>(17)</b>	<b>-35,4%</b>
<b>Totale</b>		<b>498<sup>(1)</sup></b>	<b>493<sup>(2)</sup></b>	<b>5</b>	<b>1,0%</b>

(1) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Il dato non include 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Gli **investimenti** della Linea di Business Mercati finali risultano in aumento di 5 milioni di euro. In particolare, l'incremento ha riguardato la Mobility e il Retail in Italia e Spagna,

parzialmente compensato dalla diminuzione rilevata in Enel X prevalentemente in Italia, Brasile e Nord America.





# HOLDING E SERVIZI

## Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
429	508	(79)	-15,6%	Ricavi	895	990	(95)	-9,6%
(94)	(52)	(42)	-80,8%	Margine operativo lordo	(336)	(306)	(30)	-9,8%
(94)	(50)	(44)	-88,0%	Margine operativo lordo ordinario	(134)	(96)	(38)	-39,6%
(141)	(109)	(32)	-29,4%	Risultato operativo	(435)	(422)	(13)	-3,1%
(141)	(108)	(33)	-30,6%	Risultato operativo ordinario	(233)	(213)	(20)	-9,4%
				Investimenti	37	57 <sup>(1)</sup>	(20)	-35,1%

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

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici del primo semestre 2024 suddivisi per Area Geografica.

### Ricavi

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
173	193	(20)	-10,4%	<b>Italia</b>	351	367	(16)	-4,4%
107	119	(12)	-10,1%	<b>Iberia</b>	198	233	(35)	-15,0%
(3)	-	(3)	-	<b>Resto del Mondo</b>	(8)	-	(8)	-
(4)	-	(4)	-	America Latina	(9)	-	(9)	-
1	-	1	-	Nord America	1	-	1	-
204	247	(43)	-17,4%	<b>Altro</b>	453	490	(37)	-7,6%
(52)	(51)	(1)	-2,0%	<b>Elisioni e rettifiche</b>	(99)	(100)	1	1,0%
429	508	(79)	-15,6%	<b>Totale</b>	895	990	(95)	-9,6%

I ricavi del primo semestre 2024 si riducono di 95 milioni di euro rispetto a quelli dell'analogo periodo del 2023. La va-

riazione dei ricavi è riferita principalmente a minori servizi di supporto prestati in favore di altre società del Gruppo.

### Margine operativo lordo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni	
(1)	14	(15)	-	<b>Italia</b>	20	30	(10)	-33,3%
8	6	2	33,3%	<b>Iberia</b>	8	7	1	14,3%
(23)	(31)	8	25,8%	<b>Resto del Mondo</b>	(57)	(66)	9	13,6%
(23)	(29)	6	20,7%	America Latina	(53)	(62)	9	14,5%
1	(3)	4	-	- di cui Argentina	-	(4)	4	-
(7)	(8)	1	12,5%	- di cui Brasile	(16)	(17)	1	5,9%
(17)	(18)	1	5,6%	- di cui Cile	(37)	(41)	4	9,8%
-	(3)	3	-	Nord America	(4)	(5)	1	20,0%
-	1	(1)	-	Europa	-	1	(1)	-
(78)	(39)	(39)	-	<b>Altro</b>	(105)	(67)	(38)	-56,7%
(94)	(50)	(44)	-88,0%	<b>Totale</b>	(134)	(96)	(38)	-39,6%

Il **marginale operativo lordo ordinario** dei primi sei mesi del 2024 si riduce rispetto al primo semestre 2023 prevalentemente in Italia a seguito dei minori servizi di supporto prestati in favore di altre società del Gruppo.

Il **marginale operativo lordo**, che include il contributo straordinario di solidarietà in Spagna per 202 milioni di euro (208 milioni di euro nel primo semestre 2023), si decrementa di 30 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023.

### Risultato operativo ordinario

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2024	2023	Variazioni			2024	2023	Variazioni				
(17)	(2)	(15)	-	<b>Italia</b>	(13)	(3)	(10)	-			
(2)	(6)	4	66,7%	<b>Iberia</b>	(12)	(16)	4	25,0%			
(26)	(33)	7	21,2%	<b>Resto del Mondo</b>	(62)	(69)	7	10,1%			
(25)	(32)	7	21,9%	America Latina	(58)	(66)	8	12,1%			
1	(3)	4	-	- di cui Argentina	(1)	(4)	3	75,0%			
(8)	(9)	1	11,1%	- di cui Brasile	(18)	(19)	1	5,3%			
(18)	(20)	2	10,0%	- di cui Cile	(39)	(43)	4	9,3%			
(1)	(2)	1	50,0%	Nord America	(4)	(3)	(1)	-33,3%			
-	1	(1)	-	Europa	-	-	-	-			
(96)	(67)	(29)	-43,3%	<b>Altro</b>	(146)	(125)	(21)	-16,8%			
(141)	(108)	(33)	-30,6%	<b>Totale</b>	(233)	(213)	(20)	-9,4%			

La variazione del **risultato operativo ordinario** dei primi sei mesi del 2024 tiene conto del decremento del margine operativo lordo ordinario, parzialmente compensato da minori ammortamenti per 18 milioni di euro.

Il **risultato operativo**, in diminuzione di 13 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023, risente di quanto già commentato nel margine operativo lordo e di minori ammortamenti per 17 milioni di euro.

### Investimenti

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
<b>Italia</b>	8	20	(12)	-60,0%
<b>Iberia</b>	3	6	(3)	-50,0%
<b>Resto del Mondo</b>	6	2	4	-
America Latina	6	1	5	-
Nord America	-	1	(1)	-
<b>Altro</b>	20	29	(9)	-31,0%
<b>Totale</b>	37	57 <sup>(1)</sup>	(20)	-35,1%

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

Il decremento di 20 milioni di euro degli **investimenti** dei primi sei mesi del 2024 è riconducibile prevalentemente

ai maggiori costi sostenuti nel 2023 per la ristrutturazione della sede principale del Gruppo in Italia.

# LOTTA AL CAMBIAMENTO CLIMATICO E PROTEZIONE E VALORIZZAZIONE DEL CAPITALE NATURALE

## Lotta al cambiamento climatico

Enel si impegna a sviluppare un modello di business in linea con gli obiettivi dell'Accordo di Parigi (COP 21) per limitare l'aumento medio della temperatura globale al di sotto di 1,5 °C e raggiungere, ancora prima degli impegni fissati a livello globale, le emissioni zero entro il 2040 promuovendo il ruolo fondamentale dell'elettricità come vettore energetico per guidare la transizione verso un'economia mondiale a zero emissioni nette entro il 2050.

Per raggiungere le emissioni zero entro il 2040, Enel ha definito una **roadmap di decarbonizzazione** che copre sia le

emissioni dirette sia quelle indirette, e che si basa su una serie di obiettivi validati, nel 2022, dalla Science Based Targets initiative (SBTi) secondo criteri e raccomandazioni relativi agli obiettivi a breve termine e secondo lo standard SBTi Corporate Net Zero. Tutti gli obiettivi fissati sono allineati a un percorso di 1,5 °C, come definito dalla SBTi, secondo gli scenari IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) e altri riferimenti internazionali. Inoltre, essi coprono le varie attività di business del Gruppo e cioè la generazione e distribuzione di elettricità e la vendita di elettricità, gas e servizi ai clienti finali e le diverse fonti di emissioni dirette e indirette.

### Principali indicatori legati al cambiamento climatico<sup>(3)</sup>

		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
Intensità delle emissioni GHG Scope 1 relative alla produzione di energia (SBTi) <sup>(1)</sup>	(gCO <sub>2eq</sub> / kWh)	102	173	(71)	-41,0%
Intensità delle emissioni GHG Scope 1 e 3 relative all'Integrated Power (SBTi) <sup>(2)</sup>	(gCO <sub>2eq</sub> / kWh)	117	168	(51)	-30,4%
Emissioni GHG assolute Scope 3 relative alla vendita di gas nel mercato finale <sup>(3)</sup>	(MtCO <sub>2eq</sub> )	8,28	9,99	(1,71)	-17,1%

- (1) KPI corrispondente al target certificato da SBTi nel 2022. Le emissioni specifiche sono calcolate considerando il totale delle emissioni dirette (Scope 1) relative alla produzione di elettricità (incluse CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O), rapportate al totale della produzione rinnovabile, nucleare e termoelettrica, ed esclusa la produzione a pompaggio.
- (2) KPI corrispondente al target certificato da SBTi nel 2022. Le emissioni specifiche sono calcolate considerando la combinazione del totale delle emissioni dirette (Scope 1) relative alla produzione di elettricità (incluse CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O) e delle emissioni GHG indirette di Gruppo (Scope 3) derivanti dalla generazione di energia elettrica acquistata e venduta ai clienti finali, rapportate al totale della produzione rinnovabile, nucleare e termoelettrica, esclusa la produzione a pompaggio, e al totale dell'acquisto di elettricità. Il valore del primo semestre 2023 è stato ricalcolato in seguito a un aggiornamento della metodologia di calcolo delle emissioni Scope 3.
- (3) KPI corrispondente al target certificato da SBTi nel 2022, relativo all'utilizzo del gas venduto ai clienti finali. Il valore del primo semestre 2023 è stato ricalcolato in seguito a un aggiornamento nella metodologia di calcolo.

L'andamento nel primo semestre 2024 delle metriche relative ai principali target validati da SBTi è stato il seguente:

- **l'intensità delle emissioni di GHG Scope 1 relative alla produzione di energia**, pari a 102 gCO<sub>2eq</sub>/kWh, si è ridotta del 41,0% rispetto al primo semestre 2023 a seguito

della riduzione della produzione termoelettrica, dovuta a una minore produzione a carbone in Italia e Spagna e alla vendita degli impianti termoelettrici in Argentina e Perù, nonché dell'incremento della produzione rinnovabile, soprattutto per effetto di una maggiore idraulicità;

(3) I valori relativi alle emissioni e alle acque per il primo semestre 2024 riportati nel presente paragrafo sono stati calcolati considerando il dato consuntivato dal 1° gennaio 2024 al 31 maggio 2024 e il dato stimato per il periodo dal 1° giugno 2024 al 30 giugno 2024.

- **l'intensità delle emissioni di GHG Scope 1 e 3 relative all'Integrated Power**, pari a 117 gCO<sub>2eq</sub>/kWh, si è ridotta del 30,4% rispetto al primo semestre 2023 a seguito di quanto sopra riportato (relativamente allo Scope 1) 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 GHG Scope 3 relative al Gas Retail**, pari a 8,28 MtCO<sub>2eq</sub>, si sono ridotte del 17,1% rispetto al primo semestre 2023 a seguito di una diminuzione dei volumi di vendita di gas al cliente finale.

## Protezione e valorizzazione del capitale naturale

Come espresso nella Politica Ambientale di Gruppo, aggiornata nel corso del primo semestre 2024, la protezione dell'ambiente e delle risorse naturali è un aspetto strategico per Enel ed è parte integrante nella pianificazione, nello sviluppo e nell'esercizio delle attività del Gruppo, nonché determinante per consolidare la leadership di Enel nei mercati dell'energia. Elementi cardine della strategia di sostenibilità sono la decarbonizzazione del mix energetico, la riduzione degli impatti sulla natura, il recupero di habitat

e la condivisione dei benefici dei servizi ecosistemici con le comunità con cui interagiamo. Come utility energetica, le attività operative dipendono dalle risorse naturali ma allo stesso tempo hanno un impatto su di esse. Per questo motivo Enel effettua valutazioni di impatto, rischio e opportunità tenendo in considerazione i principali framework internazionali in materia, integrando i risultati nei processi decisionali anche attraverso la definizione di specifici piani di miglioramento e target misurabili.

### Principali indicatori legati all'inquinamento atmosferico<sup>(4)</sup>

		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
Emissioni specifiche NO <sub>x</sub>	(g/kWh)	0,23	0,26	(0,03)	-11,5%
Emissioni specifiche SO <sub>2</sub>	(g/kWh)	0,10	0,09	0,01	11,1%
Emissioni specifiche polveri	(g/kWh)	0,0059	0,0053	0,0006	11,3%

Per quanto riguarda le **emissioni di inquinanti** in atmosfera legate alla produzione termoelettrica, nel primo semestre 2024 si sono registrati valori specifici di NO<sub>x</sub> pari a 0,23 g/kWh, ridotti dell'11,5% rispetto al primo semestre 2023, legati alla minore produzione complessiva degli impianti turbogas e ciclo combinato. Le emissioni specifiche di SO<sub>2</sub>

(0,10 g/kWh) e polveri (0,0059 g/kWh) sono aumentate rispettivamente dell'11,1% e dell'11,3%, a seguito di una maggior produzione a carbone in Colombia per esigenze di produzione puntuali conseguenti a fenomeni di intensa siccità dovuti agli effetti di El Niño, che ha causato un'alterazione significativa degli equilibri nelle precipitazioni.

### Gestione responsabile dell'acqua<sup>(4)</sup>

		1° semestre			
		2024	2023	Variazioni	
Totale prelievi	(Megalitri)	21.550,0	30.143,4	(8.593,4)	-28,5%
Prelievo di acqua in zone water stressed	(Megalitri)	5.638,2	5.960,4	(322,2)	-5,4%
Prelievo specifico di acqua dolce	(l/kWh)	0,17	0,19	(0,02)	-10,5%

L'acqua rappresenta un elemento essenziale per la produzione di energia elettrica da impianti termoelettrici e nucleari. Nel primo semestre 2024 **il prelievo complessivo di acqua** è stato pari a 21.550 Megalitri, in riduzione del 28,5% rispetto al primo semestre 2023, per effetto della diminuzione complessiva della produzione termoelettrica convenzionale. In aggiunta al prelievo complessivo di acqua, Enel monitora il prelievo sia da fonti idriche cosiddette "scarse" (acque dolci superficiali, sotterranee e a uso civile), sia in quei siti di produzione che si trovano in zone

a rischio di scarsità idrica (aree "water stressed") al fine di garantire una più efficiente e sostenibile gestione della risorsa. Nel primo semestre 2024 **il prelievo specifico complessivo di acqua dolce** è stato pari a 0,17 l/kWh, in calo del 10,5% rispetto allo stesso periodo del 2023 in seguito al minor prelievo per la produzione termoelettrica e al progressivo aumento della quota rinnovabile nel mix energetico di generazione. **I prelievi di acqua nelle aree "water stressed"** sono stati pari a 5.638,2 Megalitri, in lieve calo (-5,4%) rispetto al primo semestre 2023.

(4) I valori relativi alle emissioni e alle acque per il primo semestre 2024 riportati nel presente paragrafo sono stati calcolati considerando il dato consuntivato dal 1° gennaio 2024 al 31 maggio 2024 e il dato stimato per il periodo dal 1° giugno 2024 al 30 giugno 2024.

# CENTRALITÀ DELLE PERSONE

## Gestione e valorizzazione delle persone di Enel

Al 30 giugno 2024 i dipendenti del Gruppo Enel sono 60.118 (61.055 persone al 31 dicembre 2023). Nelle tabelle

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

### Numero totale dei dipendenti

		al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
<b>Dipendenti per genere:</b>	n.	<b>60.118</b>	<b>61.055</b>	<b>(937)</b>	<b>-1,5%</b>
- di cui uomini	n.	46.827	47.202	(375)	-0,8%
	%	77,9	77,3	0,6	-
- di cui donne	n.	13.291	13.853	(562)	-4,1%
	%	22,1	22,7	(0,6)	-

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

		al 30.06.2024	Percentuale sul totale al 30.06.2024	al 31.12.2023	Percentuale sul totale al 31.12.2023
Generazione Termoelettrica e Trading	n.	5.379	8,9%	5.725	9,3%
Enel Green Power	n.	8.483	14,1%	8.891	14,6%
Enel Grids	n.	30.963	51,5%	30.946	50,7%
Mercati finali	n.	8.362	13,9%	8.926	14,6%
Holding e Servizi	n.	6.931	11,56%	6.567	10,8%
<b>Totale</b>	n.	<b>60.118</b>	<b>100,0%</b>	<b>61.055</b>	<b>100,0%</b>

Nel periodo gennaio-giugno 2024 si registra una riduzione dell'organico del Gruppo di 937 persone connessa principalmente alla vendita delle società Enel Distribución Perú SAA, Enel Generación Perú SAA ed Enel X Perú SAC (complessivamente pari a -1.050 persone). Al netto dell'o-

perazione straordinaria il saldo tra assunzioni e cessazioni tra dicembre 2023 e giugno 2024 è di +113 persone, in particolare per l'assunzione di operai e personale tecnico sulle reti in Italia e Brasile.

### Variazione del numero totale dei dipendenti

<b>Dipendenti al 31 dicembre 2023</b>	n.	<b>61.055</b>
Assunzioni	n.	1.991
Cessazioni	n.	1.878
Variazioni di perimetro	n.	(1.050)
<b>Consistenza al 30 giugno 2024</b>	n.	<b>60.118</b>

### Analisi della variazione del numero totale dei dipendenti

		1° semestre		
		2024	2023	Variazioni
Tasso di ingresso	%	3,3	4,0	-0,7
Tasso di turnover	%	3,1	2,6	0,5

## Sviluppo

La strategia di Enel si basa sulla centralità delle persone, protagoniste dei cambiamenti, delle sfide e dei risultati.

Al fine di garantire che le persone siano pronte a supportare il Gruppo in un percorso di evoluzione continua, Enel promuove un'esperienza di formazione lungo tutto il ciclo della vita lavorativa e rafforza i propri processi di sviluppo ed empowerment. L'obiettivo è di stimolare sempre più le persone a esprimere al meglio le proprie competenze e capacità garantendo la business continuity, grazie alla valorizzazione del merito, al focus sui risultati, all'aderenza ai valori.

In quest'ottica, nel primo semestre 2024 Enel ha ridisegnato la propria People Development Strategy con l'obiettivo di proseguire nella valorizzazione di tutti i colleghi, attraverso percorsi di caring e sviluppo dedicati. È stato elaborato un programma globale di trasformazione culturale finalizzato a promuovere l'imprenditorialità e a fornire strumenti concreti per agire tale competenza nelle attività

di tutti i giorni, con responsabilità, pragmatismo e flessibilità.

Particolare attenzione è stata dedicata alla meritocrazia attraverso la revisione del modello di valutazione della performance con focus su risultati e su nuovi valori (fiducia, proattività, innovazione, rispetto e flessibilità), percorsi dedicati alla valorizzazione della popolazione aziendale e mantenendo il focus sul self-empowerment attraverso lo scambio di feedback.

Ad aprile 2024 è stato lanciato il processo di Succession Plan, che rivolge una forte attenzione alla valorizzazione delle donne, in linea con gli obiettivi dichiarati nel Piano di Sostenibilità.

Rimane, infine, grande focus sugli strumenti di Coaching, Mentoring e Job Shadowing, che puntano sul potenziamento delle competenze favorendo così l'autoapprendimento, l'interculturalità e la condivisione delle esperienze.

## Formazione

La formazione continua è una leva strategica del Gruppo per supportare i colleghi nelle sfide di business.

Nell'attuale contesto di cambiamento, per favorire la mobilità interna e l'acquisizione di nuove competenze, sono stati sviluppati specifici percorsi formativi e di Training on the Job, al fine di stimolare i colleghi a intraprendere nuovi percorsi professionali.

La piattaforma e-Learning (ME-eDucation) continua a essere uno degli strumenti di riferimento per tutti i colleghi, al fine di favorire l'up-skilling e il re-skilling, intesi come percorsi formativi specifici per l'aggiornamento e il potenziamento delle competenze soft e hard. In questo senso, la piattaforma propone una vasta gamma di contenuti, video e percorsi di micro-learning di autoapprendimento.

Rispetto alla formazione obbligatoria, continua l'impegno

di Enel nell'assicurare la fruizione e il completamento dei principali corsi in materia di compliance societaria. Riguardo alle competenze verticali di business, le diverse Schools continuano a diffondere programmi per accrescere e rafforzare le competenze professionali. Tra le principali, in ambito Procurement si è conclusa la terza edizione dell'Executive Procurement School, con focus sulle skill di negoziazione e comunicazione efficace. In ambito Generazione, si sono concluse nuove edizioni delle Engineering & Construction School e della Operations & Maintenance School, per sviluppare le competenze tecniche e di gestione. In ambito Global Market, i programmi di formazione si sono focalizzati sulla centralità del cliente, stimolando le persone a comprendere e soddisfare al meglio le sue esigenze.

## Benessere e clima

Enel promuove il benessere psicofisico delle persone, inteso come un insieme di fattori integrati tra vita privata e lavorativa, offrendo un ambiente sicuro, stimolante e partecipativo.

Nel primo semestre 2024 è stata avviata una Task Force di lavoro sui temi del benessere nelle principali iniziative e programmi di Welfare e Wellbeing a livello globale. In tale ottica è in corso di ampliamento il Global Wellbeing Pro-

gram, un programma globale destinato a tutti i colleghi, per meglio valorizzare le iniziative di wellbeing per le persone.

Infine, è stato lanciato il progetto Wellbeing Network, che prevede un percorso formativo per ampliare le competenze e i tool a disposizione dei People Business Partner, al fine di renderli naturali abilitatori del benessere di persone e team.

## Diversità, equità, inclusione e senso di appartenenza in Enel

Nel corso del primo semestre 2024 Enel ha rinnovato il proprio impegno per sostenere una cultura aziendale volta ad abbracciare la diversità e promuovere l'equità, l'inclusione e un autentico senso di appartenenza (di seguito nominato DEIB ovvero Diversity, Equity, Inclusion & Belonging) come fattori chiave per la creazione di valore.

In particolare, si conferma l'impegno di Enel per la parità di genere in tutte le fasi del journey delle donne all'interno del contesto organizzativo. La tabella di seguito riporta il numero delle donne manager e middle manager al 30 giugno 2024.

### Inclusione e unicità

		al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Donne manager sul totale manager	%	26,7	26,2	0,5	-
Donne middle manager sul totale middle manager	%	33,4	33,1	0,3	-
Donne manager (inclusi top manager) e middle manager	%	32,8	32,5	0,3	-

Prosegue l'impegno di Enel per orientare la scelta delle facoltà universitarie scientifiche (Science, Technology, Engineering, Mathematics - STEM) da parte delle ragazze dell'ultimo anno delle scuole superiori, attraverso la messa in campo di una serie di azioni globali e locali propedeutiche al raggiungimento dei target 2024 del Piano di Sostenibilità. Particolare attenzione viene rivolta anche al tema di una cultura bias e harassment free, attraverso interventi formativi dedicati nelle principali country del Gruppo.

In continuità rispetto ai traguardi degli ultimi anni e in linea con la strategia DEIB, definita nel primo semestre 2024, Enel garantisce un ascolto e un supporto costante ai colleghi con disabilità tramite Focal Point presenti in ogni Paese e si impegna nell'adottare soluzioni e processi semplificati

e nell'offrire luoghi di lavoro sempre più accessibili e servizi di inclusive travel per le trasferte di lavoro.

In termini di attenzione alle fragilità è attivo MaCro@Work Caring Program, il programma globale rivolto alle persone Enel che vivono con una patologia cronica, che si snoda attorno alla rete dei Gestori di Cuore, People Business Partner volontariamente candidati per dare ascolto attivo e supporto ai colleghi "fragili".

Infine, per migliorare l'equilibrio tra lavoro e vita privata Enel supporta i caregiver nelle esigenze di assistenza familiare garantendo molteplici misure di flessibilità e inoltre, attraverso il progetto Parental Program, promuove la cultura della genitorialità condivisa prima, durante e dopo la nascita di un figlio.

## Salute e sicurezza sul lavoro

La salute, la sicurezza e l'integrità psicofisica delle persone rappresentano per Enel il bene più prezioso da tutelare in ogni momento della vita, al lavoro come a casa e nel tempo libero. Per questo, Enel si impegna a definire processi e a creare spazi di lavoro sempre più salutaris e sicuri, sia per i dipendenti sia per chiunque collabori con Enel, promuovendo percorsi formativi dedicati.

Per rendere questo impegno chiaro ed evidente a tutti i dipendenti del Gruppo nonché agli stakeholder esterni, Enel ha elaborato e diffuso una Politica sulla Salute e Sicurezza<sup>(5)</sup>, condivisa con il Consiglio di Amministrazione e sottoscritta dall'Amministratore Delegato, che descrive i principi guida, gli obiettivi strategici, l'approccio, le direttrici e le priorità di azione per il continuo miglioramento delle prestazioni in materia di salute e sicurezza. Sono inoltre riportati gli ambiti di azione su cui Enel è impegnata

per il raggiungimento dei target prefissati: al primo posto si trovano le persone, intese sia come lavoratori interni sia come imprese appaltatrici che collaborano con il Gruppo, alle quali seguono i processi e le tecnologie innovative a supporto della prevenzione degli infortuni.

In coerenza con i valori declinati e assunti con la politica sopra citata, è stata inoltre pubblicata, sempre a firma dell'Amministratore Delegato, la Stop Work Policy, un documento che ha l'obiettivo di responsabilizzare dipendenti Enel e imprese appaltatrici nella gestione di potenziali situazioni a rischio in materia di salute, sicurezza e ambiente. Tutti i lavoratori hanno infatti la possibilità di fermare qualsiasi attività ritenuta rischiosa per la salute, per la sicurezza e la salvaguardia dell'ambiente, seguendo l'approccio "no blaming", principio per cui nessuna colpa o responsabilità è attribuita a un dipendente o appaltatore

(5) La Politica sulla Salute e Sicurezza è disponibile sul sito di Enel al seguente link <https://www.enel.com/content/dam/enel-com/documenti/investitori/sostenibilita/politica-salute-e-sicurezza-gruppo-enel.pdf>. Si evidenzia inoltre che tale impegno è sancito anche all'interno della Politica sui Diritti Umani.

che segnali una situazione a rischio. La segnalazione di un comportamento non corretto o di una situazione a rischio dal punto di vista della sicurezza è infatti di grande valore

aggiunto per adottare azioni correttive ed evitare che tali comportamenti si replichino nel tempo.

## Performance

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

		1° semestre			
		2024	2023 <sup>(1)</sup>	Variazioni	
<b>Numero di infortuni totali (TRI)<sup>(2)</sup></b>	n.	<b>347</b>	<b>358</b>	<b>(11)</b>	<b>-3,1%</b>
Enel	n.	89	79	10	12,7%
Imprese appaltatrici	n.	258	279	(21)	-7,5%
<b>Indice di frequenza infortuni (TRI FR)</b>	i	<b>1,97</b>	<b>1,84</b>	<b>0,13</b>	<b>7,1%</b>
Enel	i	1,57	1,30	0,27	20,8%
Imprese appaltatrici	i	2,16	2,10	0,06	2,9%
<b>Numero di infortuni mortali (FAT)</b>	n.	<b>9</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>-</b>
Enel	n.	1	-	1	-
Imprese appaltatrici	n.	8	3	5	-
<b>Indice di frequenza infortuni mortali (FAT FR)<sup>(3)</sup></b>	i	<b>0,051</b>	<b>0,015</b>	<b>0,04</b>	<b>-</b>
Enel	i	0,018	-	0,018	-
Imprese appaltatrici	i	0,067	0,023	0,044	-
<b>Numero di infortuni "Life Changing" (LC ACC)<sup>(4)</sup></b>	n.	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>
Enel	n.	2	-	2	-
Imprese appaltatrici	n.	-	-	-	-
<b>Indice di frequenza infortuni "Life Changing" (LC ACC FR)</b>	i	<b>0,011</b>	<b>-</b>	<b>0,011</b>	<b>-</b>
Enel	i	0,035	-	0,035	-
Imprese appaltatrici	i	-	-	-	-
<b>Indice di frequenza degli infortuni sul lavoro con più di 3 giorni di assenza</b>	i	<b>0,55</b>	<b>0,40</b>	<b>0,15</b>	<b>37,5%</b>
Enel	i	0,65	0,48	0,17	35,4%
Imprese appaltatrici	i	0,49	0,37	0,12	32,4%
<b>Indice di frequenza degli infortuni sul lavoro con più di 3 giorni di assenza pesato (WFR)<sup>(5) (6)</sup></b>	i	<b>0,74</b>	<b>n.a.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Enel	i	0,70	n.a.	-	-
Imprese appaltatrici	i	0,76	n.a.	-	-

(1) I dati del primo semestre 2023 tengono conto di una più puntuale determinazione eseguita durante la seconda metà del 2023.

(2) Il numero di infortuni totali ("Total Recordable Injury", TRI) comprende tutti gli eventi infortunistici che hanno provocato lesioni ed è comprensivo degli infortuni che hanno comportato giorni di assenza dal lavoro LTI e dei First Aid (primo soccorso presso strutture sanitarie) ovvero gli infortuni che non hanno comportato giorni di assenza dal lavoro.

(3) Il Fatal Frequency Rate (FAT FR), così come tutti i Frequency Rate dei diversi tipi di eventi, è calcolato rapportando il numero degli eventi di quella determinata tipologia alle ore lavorate espresse in milioni.

(4) I "Life Changing" Accidents (LC ACC) sono gli infortuni che hanno provocato conseguenze sulla salute tali da cambiare per sempre la vita dell'infortunato (per esempio amputazioni di arti, paralisi, ustioni estese e visibili ecc.).

(5) Il "Weighted Frequency Rate" (WFR), è un indice che viene calcolato come la media dei Frequency Rate degli infortuni con più di 3 giorni persi, pesati in base alla gravità dell'infortunio che rappresentano (Fatali, Life Changing, High Potential e Other).

(6) L'indice di frequenza infortuni pesato (WFR) è disponibile a partire dal ciclo di reporting 2024.

Nel primo semestre 2024, pur in un contesto di lieve diminuzione del numero degli infortuni totali (347 nel primo semestre 2024 vs 358 nello stesso periodo del 2023), si evidenzia un peggioramento degli altri indicatori infortunistici. In particolare, l'indice di frequenza infortuni con più di 3 giorni di assenza presenta un aumento di +37,5% per un effetto combinato dell'incremento del numero di infortuni più rilevanti e della riduzione delle ore lavorate in tutte le country. Si evidenzia, principalmente, un sensibile incremento del numero di infortuni gravi rispetto al 2023 dovuto al maggiore numero di infortuni Fatali (9, +6 rispetto al primo semestre 2023), di Life Changing (2, +2 rispetto al primo semestre 2023) e di High Potential (15, +3 rispetto al primo semestre 2023).

In particolare, per quanto riguarda i 9 infortuni fatali (1 dipendente Enel, 8 lavoratori di imprese appaltatrici), uno è accaduto in Colombia per annegamento durante un'attività di verifica dell'impianto di El Quimbo e uno in Spagna per schiacciamento durante lavori di manutenzione su una turbina idraulica presso l'impianto Hydro Cornatel, mentre i restanti 7 sono occorsi nell'incidente avvenuto lo scorso 9 aprile, durante lo svolgimento di un programma di aggiornamento tecnologico degli impianti di pompaggio della divisione di Enel Green Power nella centrale idroelettrica di Bargi. Nell'incidente sono stati coinvolti altri 7 lavoratori, e, in particolare, 2 infortuni Life Changing<sup>(6)</sup>, 4 High Potential<sup>(7)</sup> e 1 First Aid<sup>(8)</sup>.

Sin dal primo momento è stata garantita disponibilità e collaborazione nei confronti delle autorità competenti per lo svolgimento delle operazioni di soccorso e sono state intraprese le azioni di sostegno e supporto a favore dei familiari delle persone rimaste coinvolte. Al contempo, Enel Green Power Italia ha avviato tutte le procedure previste per la gestione dell'emergenza, mettendosi inoltre a completa disposizione delle autorità competenti per la ricostruzione dell'evento.

Il Gruppo è fortemente impegnato nel continuo aggiornamento del processo di ispezione e verifica dei comportamenti e del rispetto delle procedure e dei metodi di lavoro, al fine di assicurare una maggiore omogeneità e profondità di detection di situazioni a rischio (c.d. "non conformità"). In Enel, infatti, è previsto un approccio "data-driven", basato su tool informatici e dashboard analitiche, che consente di valutare le performance safety delle unità organizzative interne e delle imprese appaltatrici rilevate in campo, e di individuare le aree a più alto rischio di infortuni gravi<sup>(9)</sup> sulle quali concentrare maggiormente i processi di controllo e di Consequence Management con l'obiettivo di favorire l'adozione delle più idonee misure correttive.

---

(6) I "Life Changing" Accidents (LC ACC) sono gli infortuni che hanno provocato conseguenze sulla salute tali da cambiare per sempre la vita dell'infortunato (per esempio amputazioni di arti, paralisi, ustioni estese e visibili ecc.).  
 (7) Gli "High Potential" (HiPo) sono infortuni che differiscono dai Fatali e dai Life Changing solo per le conseguenze – non gravi – che hanno sul lavoratore ma non per la dinamica dell'evento.  
 (8) I First Aid sono eventi che hanno dato origine a lesioni che richiedono un trattamento medico in una struttura medica o l'uso di un kit di pronto soccorso, con ritorno al lavoro entro lo stesso giorno o il giorno successivo.  
 (9) Per infortuni più gravi si intendono gli infortuni Fatali, Life Changing e High Potential.

# FATTI DI RILIEVO DEL PRIMO SEMESTRE 2024

## Perfezionato l'accordo per la vendita a Ormat di un portafoglio geotermico e solare negli Stati Uniti

In data 4 gennaio 2024 il Gruppo Enel, tramite la controllata Enel Green Power North America (EGPNA), ha perfezionato la vendita di un portafoglio di asset rinnovabili negli Stati Uniti a fronte di un corrispettivo complessivo di 277 milioni di dollari statunitensi, pari a 253 milioni di euro. Gli asset venduti includono l'intero portafoglio geotermico di EGPNA oltre a diversi impianti solari, per una capacità complessiva pari a circa 150 MW.

L'operazione ha generato, nel primo semestre 2024, un impatto positivo sui risultati del Gruppo pari a 8 milioni di euro.

Si segnala che, al 31 dicembre 2023, le attività del perimetro in oggetto erano state già riclassificate tra le "Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate" ai sensi dell'IFRS 5 e che, nello specifico, a seguito della riclassifica, avvenuta al minore tra il fair value e il valore contabile delle stesse, era stato rilevato un adeguamento di valore negativo pari a 34 milioni di euro in termini di impatto sul risultato operativo.

## Emesso un Sustainability-Linked Bond da 1,75 miliardi di euro in due tranches nel mercato Eurobond

In data 16 gennaio 2024 Enel Finance International NV, società finanziaria controllata da Enel SpA, ha lanciato sul mercato Eurobond un Sustainability-Linked Bond in due tranches rivolto agli investitori istituzionali per un totale di 1,75 miliardi di euro.

La nuova emissione prevede l'utilizzo di Key Performance Indicator di sostenibilità per ciascuna tranche, illustrati all'interno del "Sustainability-Linked Financing Framework" da ultimo aggiornato a gennaio 2024.

L'emissione è strutturata nelle seguenti due tranches:

- 750 milioni di euro a un tasso fisso del 3,375%, con data di regolamento fissata al 23 gennaio 2024 e scadenza al 23 luglio 2028;
- 1.000 milioni di euro a un tasso fisso del 3,875%, con data di regolamento fissata al 23 gennaio 2024 e scadenza al 23 gennaio 2035.

## Emesso un prestito obbligazionario ibrido perpetuo da 900 milioni di euro con un coupon a 4,75%

In data 20 febbraio 2024 Enel SpA ha lanciato sul mercato europeo l'emissione di un prestito obbligazionario non convertibile, subordinato ibrido perpetuo con denominazione in euro, destinato a investitori istituzionali, per un ammontare complessivo pari a 900 milioni di euro. L'operazione ha rifinanziato il prestito obbligazionario ibrido perpetuo da 900 milioni di euro equity-accounted con prima call date a febbraio 2025 e cedola del 3,5%. Il prestito obbligazionario è senza scadenza fissa ed esigibile solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società. Una cedola fissa annuale del 4,75% verrà corrisposta fino alla prima reset date (esclusa) del 27 maggio 2029, che corrisponde all'ultimo giorno per la prima optional redemption.

## Firmato un accordo con A2A relativo alle attività di distribuzione elettrica in alcuni comuni della Lombardia

In data 9 marzo 2024 la controllata e-distribuzione SpA ha firmato un accordo con A2A SpA per la cessione a quest'ultima del 90% del capitale sociale di un veicolo societario di nuova costituzione, nel quale saranno conferite le attività di distribuzione elettrica in alcuni comuni delle province di Milano e Brescia.

L'accordo prevede il riconoscimento, da parte di A2A, di un corrispettivo pari a circa 1,2 miliardi di euro, definito sulla base di un enterprise value (riferito al 100%) pari a circa 1,35 miliardi di euro. Il corrispettivo, che sarà versato al closing, è soggetto a un meccanismo di aggiustamento prezzo tipico per questo tipo di operazioni.

Al perfezionamento dell'operazione e-distribuzione manterrà una partecipazione pari al 10% del capitale sociale della neocostituita società Duereti Srl, funzionale alla fase di start-up della società, che sarà oggetto di un meccanismo di opzioni put e call, esercitabili a partire dal primo anno successivo alla data di perfezionamento dell'operazione. Inoltre, sono previsti specifici accordi tra le parti attraverso i quali e-distribuzione garantirà le attività di supporto per assicurare la continuità del servizio.

Si prevede che l'operazione genererà nel 2024 un effetto positivo sull'indebitamento finanziario netto consolidato

del Gruppo Enel pari a circa 1,2 miliardi di euro e un impatto positivo sull'utile netto del Gruppo pari a circa 1 miliardo di euro.

Il closing dell'operazione, previsto entro il 31 dicembre 2024, è subordinato ad alcune condizioni sospensive, tra le quali il rilascio dell'autorizzazione antitrust, il positivo completamento della procedura in materia di golden power presso la Presidenza del Consiglio dei Ministri e l'ottenimento del provvedimento di voltura delle concessioni del servizio di distribuzione elettrica a favore della società Duereti Srl.

## Centrale idroelettrica di Bargi

Il 9 aprile 2024, nell'ambito di un programma di aggiornamento tecnologico degli impianti di pompaggio della divisione di Enel Green Power nella centrale idroelettrica di Bargi (provincia di Bologna), si è verificato un incidente che ha coinvolto 14 persone, di cui 7 decedute. Sono in corso le indagini da parte delle autorità competenti cui Enel Green Power Italia sta prestando la propria collaborazione.

## Enel finalizza la cessione degli asset di generazione in Perù

In data 10 maggio 2024 Enel Perú SAC, controllata da Enel SpA tramite la società quotata cilena Enel Américas SA, ha perfezionato la cessione della totalità delle partecipazioni detenute nelle società di generazione elettrica Enel Generación Perú SAA e Compañía Energética Veracruz SAC a Niagara Energy SAC.

L'operazione è stata realizzata a seguito del verificarsi delle condizioni sospensive previste nell'accordo di compravendita, sottoscritto il 22 novembre 2023, tra cui l'approvazione da parte della competente autorità in materia di concorrenza in Perù.

La vendita, effettuata per un corrispettivo totale di 1.198 milioni di euro, ha generato un impatto positivo sull'utile netto del Gruppo del periodo di 9 milioni di euro.

## Enel finalizza la cessione degli asset di distribuzione in Perù

In data 12 giugno 2024 Enel Perú SAC, controllata tramite Enel Américas SA, ha perfezionato la cessione della totalità delle partecipazioni detenute dalla stessa Enel Perú nella società di distribuzione e fornitura di energia elettrica Enel Distribución Perú SAA e nella società di servizi energetici

avanzati Enel X Perú SAC a North Lima Power Grid Holding SAC, controllata da China Southern Power Grid International (HK) Co. Ltd.

L'operazione, effettuata per un corrispettivo totale di 2.880 milioni di euro, ha generato un impatto positivo sull'utile netto del Gruppo di 509 milioni di euro.

## Enel colloca con successo un Sustainability-Linked Bond multi-tranche da 2 miliardi di dollari USA con un costo medio pari a circa il 4%, in linea con il costo di raccolta sul mercato europeo

In data 19 giugno 2024 Enel Finance International NV, società finanziaria controllata da Enel SpA, ha lanciato un Sustainability-Linked Bond multi-tranche rivolto agli investitori istituzionali nel mercato statunitense e in quelli internazionali per un importo complessivo di 2 miliardi di dollari statunitensi, equivalenti a circa 1,9 miliardi di euro. L'emissione è legata al raggiungimento dell'obiettivo di sostenibilità di Enel legato alla riduzione dell'intensità delle emissioni di GHG Scope 1 relative alla produzione di energia elettrica, contribuendo all'Obiettivo di Sviluppo Sostenibile 13 delle Nazioni Unite ("Lotta contro il cambiamento climatico") e in conformità con il "Sustainability-Linked Financing Framework" del Gruppo.

## Enel perfeziona la partnership con Sosteneo per lo sviluppo di sistemi di accumulo di energia attraverso l'utilizzo di batterie e di impianti a ciclo aperto, destinati ai servizi regolati di capacità

In data 26 giugno 2024 Enel Italia SpA ha perfezionato la cessione a Sosteneo Energy Transition 1, per 1.094 milioni di euro, della quota di minoranza pari al 49% del capitale sociale di Enel Libra Flexsys Srl, società costituita per la realizzazione e la gestione di un portafoglio di progetti destinati ai servizi regolati di capacità. Nello specifico:

- 23 progetti di stoccaggio di energia a batteria (Battery Energy Storage Systems, BESS) per una capacità totale pari a 1,7 GW;
- 3 progetti di rifacimento di impianti a gas a ciclo aperto (Open Cycle Gas Turbines, OCGT) per una capacità totale pari a 0,9 GW.

La vendita non ha generato impatti sui risultati economici del Gruppo in quanto Enel continua a mantenere il controllo di Enel Libra Flexsys Srl e, pertanto, a consolidarla integralmente.

# ASPETTI NORMATIVI E TARIFFARI

Per maggiori approfondimenti sul quadro regolatorio in essere, si rimanda a quanto riportato nella Relazione finanziaria annuale consolidata 2023.

## Il quadro regolamentare europeo

### Electricity Market Design

Durante il mese di maggio 2024 il Consiglio ha adottato l'accordo finale sulla riforma del disegno del mercato elettrico nell'Unione (Electricity Market Design). La riforma in particolare modifica il relativo Regolamento 2019/943 (Electricity Regulation) e la Direttiva 2019/944 (Electricity Directive) stabilendo incentivi per l'adozione di contratti a lungo termine sui prezzi dell'energia elettrica, quali Power Purchase Agreement (PPA) e i contratti per differenza a due vie (two way CfD), nonché per la promozione di soluzioni di flessibilità non fossili, per una maggiore quota di fonti energetiche rinnovabili (decarbonizzazione), per la sicurezza dell'approvvigionamento energetico e per una maggiore flessibilità del sistema. Inoltre, riconosce un si-

stema di remunerazione ai distributori (DSO) che considera sia gli investimenti sia le spese operative e gli investimenti anticipati. Inoltre, garantisce che i clienti possano stipulare contratti a tempo determinato e a prezzo fisso e condividere l'energia (Energy Sharing Communities), mentre i fornitori sarebbero tenuti ad attuare adeguate strategie di copertura (hedging obligations). Prevede inoltre un regime di fornitore di ultima istanza in ciascuno Stato membro e la protezione dei clienti vulnerabili dalle disconnessioni dell'energia elettrica, oltre ad autorizzare ulteriori interventi pubblici nella fissazione dei prezzi dell'energia elettrica durante un'emergenza di crisi dei prezzi.

### Pacchetto Gas e Idrogeno

Durante il mese di maggio 2024 il Consiglio ha adottato l'accordo finale sulla riforma che prevede una serie di mi-

sure e iniziative volte a promuovere l'uso di gas decarbonizzati, come l'idrogeno, all'interno dell'Unione Europea.

### Efficientamento Edilizia

Nel primo semestre 2024, le istituzioni dell'Unione Europea (UE) hanno adottato la revisione della direttiva sulla prestazione energetica nell'edilizia (Direttiva UE/2024/1275). La direttiva punta a rendere più verde il parco immobiliare dell'UE in questo e nei prossimi decenni, al fine di raggiungere un parco decarbonizzato entro il 2050. Allo stesso tempo, introduce anche novità per aiutare a decarbonizzare i trasporti e aumentare le energie rinnovabili distribuite. Le nuove disposizioni includono obblighi rafforzati per lo sviluppo di infrastrutture di ricarica privata negli edifici,

un obbligo progressivo d'introdurre tetti solari negli edifici nuovi ed esistenti, requisiti per aumentare l'efficienza e il rinnovo energetico degli edifici, un divieto ai sussidi per tecnologie basate sui combustibili fossili e la promozione di edifici intelligenti e digitalizzati. L'elettrificazione svolgerà un ruolo fondamentale nell'attuazione di queste e altre disposizioni della direttiva. Gli Stati membri avranno ora due anni per recepire la direttiva negli ordinamenti nazionali e sviluppare i loro piani nazionali di ristrutturazione degli edifici.

## Net-Zero Industry Act (NZIA)

Il 28 maggio 2024 il Consiglio ha approvato l'accordo con il Parlamento Europeo per l'introduzione del NZIA, la risposta dell'UE all'*Inflation Reduction Act* (IRA) degli Stati Uniti, per aumentare la competitività, supportando al contempo la doppia transizione. La legge stabilisce un chiaro quadro europeo per ridurre la dipendenza dell'UE dalle importazioni fortemente concentrate e mira a incrementare

la produzione di tecnologie che sono fondamentali per raggiungere la neutralità climatica, come pannelli solari, batterie ed elettrolizzatori, tra le altre, o componenti chiave di tali tecnologie, come celle fotovoltaiche o pale delle turbine eoliche, semplificando il quadro normativo per la produzione di queste tecnologie.

## Artificial Intelligence Act

È stato approvato il nuovo regolamento che vieta alcune applicazioni di intelligenza artificiale (IA) che minacciano i diritti dei cittadini e classifica diversi tipi di IA in base al rischio. I sistemi di IA che presentano rischi limitati saranno soggetti a obblighi di trasparenza, mentre quelli a ri-

schio elevato saranno autorizzati ma soggetti a una serie di requisiti e obblighi per accedere al mercato dell'UE. Il regolamento prevede sandbox regolatorie per l'IA che consentano un ambiente controllato per sviluppo, testing e validazione di sistemi di IA innovativi.

## REMIT

Dal 7 maggio 2024 è entrata in vigore la riforma per il monitoraggio dei mercati dell'energia all'ingrosso e che vieta abusi come l'*insider trading* e la manipolazione del mercato. A causa dell'interazione sempre più stretta tra i mercati finanziari ed energetici, la nuova legislazione impone un

quadro normativo allineato alla legislazione dei mercati finanziari. La direttiva prevede che tutte le informazioni privilegiate (con impatto sui prezzi) debbano essere rese pubbliche e amplia le condizioni di "informazioni privilegiate".

## EMIR

Il 29 aprile 2024 è entrato in vigore il nuovo regolamento EMIR che introduce specifici adempimenti in capo alle controparti di un contratto derivato, con l'obiettivo di ridurre il rischio sistemico dei mercati derivati OTC (*Over the Counter*) e migliorarne la trasparenza. Tali adempimenti

sono diversamente modulati a seconda della natura delle controparti: NFC, ossia le controparti non finanziarie (quali le società appartenenti al Gruppo Enel), o FC, le controparti finanziarie.

## Forced Labor Ban

È stato raggiunto l'accordo sul nuovo regolamento che stabilisce che prodotti realizzati con lavoro forzato non

possono essere immessi o resi disponibili sul mercato dell'Unione o esportati dall'Unione verso Paesi terzi.

## Strategic Technologies for European Platform (STEP)

È stato pubblicato in gazzetta ufficiale il Regolamento 20224/11160 (STEP) che mira a rafforzare, sfruttare e indirizzare i fondi dell'UE verso investimenti in tecnologie avanzate e digitali, pulite e biologiche nell'UE, e nelle persone che possono implementare tali tecnologie nell'economia. Le tecnologie saranno considerate critiche se soddisfano almeno una delle seguenti condizioni: (a) apportano un elemento innovativo e all'avanguardia con un si-

gnificativo potenziale economico per il Mercato Unico; (b) contribuiscono a ridurre o prevenire le dipendenze strategiche dell'Unione. STEP sosterrà anche gli investimenti mirati a rafforzare le catene del valore, riducendo così le dipendenze strategiche dell'UE, rafforzando la sovranità europea e la sicurezza economica e affrontando la carenza di manodopera e competenze in quei settori strategici.

## Mobilità

Sono stati pubblicati in gazzetta ufficiale nel maggio 2024 la direttiva per lo European Performance Building (EPBD), che stabilisce obiettivi di installazione per le infrastrutture di ricarica private, e il regolamento Euro 7 per la riduzione delle emissioni di gas di scarico inquinanti per i nuovi veicoli immatricolati.

Nel giugno 2024 è stato pubblicato invece il nuovo regolamento che revisiona gli standard di CO<sub>2</sub> dei nuovi veicoli pesanti, rafforza gli obiettivi di riduzione delle emissioni di CO<sub>2</sub> fino al 2040, estende l'ambito di applicazione dei veicoli regolamentati a pullman, camion e rimorchi e introduce un mandato a emissioni zero per gli autobus urbani.

## Corporate Sustainable Due Diligence (CS3D)

Il Consiglio ha approvato l'accordo per la direttiva che stabilisce un quadro per promuovere il contributo delle imprese che operano nel Mercato Unico al rispetto dei diritti umani e dell'ambiente nelle loro operazioni e attraverso

le loro catene del valore, identificando, prevenendo, mitigando e rendendo conto dei loro impatti negativi sui diritti umani e sull'ambiente, e mettendo in atto adeguati sistemi di governance e di gestione e misure a tal fine.

## Nuova disciplina aiuti di Stato

Il 31 dicembre 2023 è terminata l'efficacia del Quadro di riferimento temporaneo COVID per gli aiuti di Stato (TF COVID) relativi alla solvibilità e agli investimenti per lo sviluppo di attività economiche per la crescita sostenibile. Tale data rappresenta l'ultima fase di un'eliminazione graduale che era già stata avviata nel corso del 2022. Nell'ambito del TF COVID abbiamo lavorato all'erogazione di aiuti per misure nazionali a finalità occupazionale anche in aree svantaggiate.

la transizione verde e a ridurre la dipendenza dai combustibili rimarranno disponibili nell'ambito del quadro attuale fino al 31 dicembre 2025.

In data 20 novembre, la Commissione ha prorogato di sei mesi, sino al 30 giugno 2024, alcune sezioni del Quadro di riferimento temporaneo per la crisi e la transizione energetica (TCTF). In particolare, ha posticipato l'eliminazione graduale delle disposizioni che consentono agli Stati membri di concedere aiuti di importo limitato (sezione 2.1) con massimali aumentati e aiuti per compensare i prezzi elevati dell'energia (sezione 2.4) per garantire una copertura durante il periodo di riscaldamento invernale. Altre disposizioni del TCTF, tra cui il sostegno alla liquidità sotto forma di garanzie statali e prestiti agevolati e le misure volte a sostenere la riduzione della domanda di energia elettrica, non sono state prorogate e sono pertanto scadute il 31 dicembre 2023. Le sezioni volte ad accelerare

In data 4 aprile 2024, la Commissione Europea ha pubblicato i modelli aggiornati di linee guida sugli aiuti di Stato per assistere gli Stati membri nella progettazione di misure che saranno incluse nei loro piani nazionali di ripresa e resilienza (NRRP), in linea con le norme dell'UE sugli aiuti di Stato.

In data 31 maggio 2024, la Commissione ha modificato gli orientamenti sugli aiuti di Stato a finalità regionale (RAG) per consentire agli Stati membri di concedere importi più elevati di aiuti regionali per progetti di investimento coperti dalla piattaforma Tecnologie strategiche per l'Europa (STEP). In particolare, l'intensità degli aiuti è aumentata fino a 10 punti percentuali nelle aree "a" (regioni ex art. 107, paragrafo 3, lettera a) del Trattato sul Funzionamento dell'Unione Europea (TFUE) e fino a 5 punti percentuali nelle aree "c" (regioni ex art. 107, paragrafo 3, lettera c) del TFUE. STEP mira a sostenere lo sviluppo e la produzione di tecnologie critiche rilevanti per le transizioni verde e digitale dell'UE, nonché per la sovranità strategica europea.

## Casi aiuti di Stato

In data 21 dicembre 2023, la Commissione ha approvato un regime di aiuti di Stato italiano pari a 17,7 miliardi di euro per sostenere la costruzione e la gestione di impianti di stoccaggio di energia elettrica con una capacità congiunta superiore a 9 GW/71 GWh. Il regime durerà fino al 31 dicembre 2033.

In data 31 gennaio 2024, la Commissione ha approvato uno schema italiano da 550 milioni di euro a sostegno degli investimenti che consentono la sostituzione del metano e di altri combustibili fossili con idrogeno rinnovabile, che può essere combinato con l'elettificazione o con miglioramenti significativi dell'efficienza energetica nei processi industriali.

In data 8 marzo 2024, la Commissione ha approvato uno schema italiano da 1,1 miliardi di euro per sostenere gli investimenti per la produzione di attrezzature, componenti chiave e materie prime essenziali necessarie per favorire la transizione verso un'economia a zero emissioni nette.

In data 14 maggio 2024, la Commissione ha approvato uno schema spagnolo da 120 milioni di euro per sostenere gli investimenti in settori strategici nella regione delle Asturie per aziende che producono batterie, pannelli solari, turbine eoliche, pompe di calore, elettrolizzatori, apparecchiature per la cattura e lo stoccaggio del carbonio, nonché componenti chiave progettati e utilizzati principalmente come input diretto per la produzione di tali attrezzature o le relative materie prime critiche necessarie per la loro produzione.

In data 4 giugno 2024, la Commissione ha approvato un

regime italiano FER2 per sostenere un totale di 4.590 MW di nuova capacità di produzione di energia elettrica da fonti energetiche rinnovabili. La misura, che durerà fino al 31 dicembre 2028, sarà finanziata attraverso un contributo incluso nelle bollette elettriche dei consumatori finali. Il regime sosterrà la costruzione di nuovi impianti che utilizzano tecnologie innovative e non ancora mature, vale a dire l'energia geotermica, l'energia eolica offshore, l'energia solare termodinamica, l'energia solare galleggiante, l'energia delle maree, quella del moto ondoso e altre energie marine, nonché il biogas e la biomassa. Secondo il regime, l'aiuto assumerà la forma di un contratto differenziale bidirezionale per ogni kWh di energia elettrica prodotta e immessa in rete, e sarà corrisposto per una durata pari alla vita utile degli impianti.

## Il quadro regolamentare per Linea di Business

### Generazione Termoelettrica e Trading

#### Italia

##### Produzione e mercato all'ingrosso

##### Remunerazione della capacità produttiva (capacity market)

Enel Produzione SpA è risultata aggiudicataria di contratti per la remunerazione della capacità produttiva di energia elettrica in esito alle aste che si sono svolte rispettivamente (i) nel 2019 per consegna dagli anni 2022 e 2023 e (ii) nel 2022 per consegna dall'anno 2024.

Il 9 maggio 2024 il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) ha approvato con specifico decreto la disciplina del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva di energia elettrica, per l'asta relativa all'anno di consegna 2025, che avrà luogo il 25 luglio 2024, e per le aste relative agli anni di consegna 2026-2027-2028, che si svolgeranno tra i mesi di novembre 2024 e febbraio 2025. L'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) con la delibera n. 199/2024/R/eel ha fissato i parametri tecnico-economici validi per le suddette aste, in particolare il premio massimo per la capacità nuova e per la capacità esistente e il metodo di calcolo dello strike price.

La nuova disciplina contiene inoltre alcune previsioni applicabili, su istanza dell'operatore, ai contratti pluriennali di capacità nuova assegnati nelle aste già svolte nel 2019 e nel 2022 per consegne dagli anni 2022, 2023 e 2024.

#### Iberia

##### Regio Decreto 446/2023, del 13 giugno, che modifica il Regio Decreto 216/2014, del 28 marzo, che stabilisce la metodologia di calcolo dei prezzi volontari per i piccoli consumatori di energia elettrica e il loro regime legale di contrattazione, l'indicizzazione dei prezzi volontari per i piccoli consumatori di energia elettrica ai segnali a termine e la riduzione della loro volatilità

Il 14 giugno 2023 è stato pubblicato il Regio Decreto 446/2023 che modifica, con effetto dal 1° gennaio 2024, la metodologia di calcolo dei prezzi volontari per i piccoli consumatori, i cui aspetti più rilevanti sono i seguenti:

- il Prezzo Volontario per i Piccoli Consumatori (PVPC) sarà applicabile ai consumatori domestici e alle microimprese con potenza contrattuale pari o inferiore a 10 kW;
- il costo dell'energia sarà parzialmente indicizzato ai mercati a termine, incorporando un paniere di prodotti a termine riferiti all'OMIP, il che avverrà gradualmente per il 25% nel 2024, per il 40% nel 2025 e per il 55% dal 2026. Il peso rimanente corrisponderà al prezzo spot. La parte riferita ai mercati a termine è suddivisa tra il prodotto mensile (10%), trimestrale (36%) e annuale (54%). Le ordinanze ministeriali possono modificare queste percentuali, così come incorporare nella formulazione un riferimento al prezzo risultante dalle aste di energia

inframarginale, dispacciabile e non emissiva previste dal Regio Decreto Legge 17/2021, se gli operatori di mercato di riferimento partecipano a queste aste;

- all'operatore di mercato di riferimento viene riconosciuto, all'interno del PVPC, il costo del finanziamento del Bonus Sociale stabilito annualmente nell'ordinanza corrispondente, insieme a un coefficiente aggiuntivo per il recupero degli importi sostenuti dal Regio Decreto Legge 6/2022.

Inoltre, questo regio decreto modifica alcuni aspetti normativi della generazione nei territori non peninsulari.

## Resto del Mondo

### America Latina

#### Cile

##### Legge n. 21.667 - Modifica di vari organi giuridici, in materia di stabilizzazione dei tassi

Il 30 aprile 2024 è stata pubblicata la Legge n. 21.667 che prevede quattro articoli rilevanti:

- le imprese fornitrici non accumuleranno più ulteriori

## Enel Green Power

### Iberia

Nel primo semestre 2024 non vi è stata l'approvazione di nuove normative o rilevanti modifiche normative.

L'anno 2023 si era chiuso con il Regio Decreto Legge 8/2023, che conteneva importanti misure legate alla generazione rinnovabile. Nella prima metà del 2024, da un lato, sono stati monitorati gli effetti di queste misure e, dall'altro, il Congresso ha deciso di elaborare il suddetto regio decreto legge come un disegno di legge. Ciò significa che il Regio Decreto Legge 8/2023 è in vigore, ma il suo *iter* come progetto di legge è iniziato al Congresso e al Senato e potrebbe consentire l'introduzione di alcuni emendamenti per migliorarlo o completarlo.

Il 21 dicembre 2023 è stata pubblicata l'Ordinanza TED/1375/2023 che ha avviato il processo di pianificazione della rete di trasporto dell'energia elettrica per il periodo 2025-2030. Sebbene il processo durerà quasi due anni, i produttori hanno avuto tempo solo fino al 31 marzo 2024 per presentare proposte sull'infrastruttura di rete di cui avrebbero bisogno per sviluppare progetti di pompaggio, generazione rinnovabile, stoccaggio di batterie ecc.

Nel resto dell'anno il gestore del sistema, la Commissione

debiti, poiché le tariffe per i clienti soggetti a regolamentazione dei prezzi torneranno gradualmente ai costi reali del prezzo dell'energia;

- le imprese fornitrici recupereranno i saldi generati rispettivamente dalle Leggi n. 21.185 e n. 21.472 o dai meccanismi di stabilizzazione PEC e MPC;
- il fondo MPC sarà aumentato di 5,5 miliardi di dollari statunitensi, di cui ulteriori 3,7 miliardi di dollari statunitensi avranno una garanzia fiscale del 30%. Tali equilibri dovranno essere ripristinati entro il 31 dicembre 2035;
- gli utenti più vulnerabili saranno tutelati attraverso la creazione di un sussidio per l'energia elettrica.

I clienti con un consumo mensile superiore a 350 kWh-mese, invece, pagheranno il prezzo reale dell'energia e della potenza a partire dalla pubblicazione del decreto che stabilisce il prezzo medio dei nodi corrispondente alla prima metà del 2024 più un corrispettivo aggiuntivo (corrispettivo MPC) che consentirà di estinguere il debito accumulato da PEC e MPC. A loro volta, i clienti con consumi inferiori o uguali a 350 kWh-mese pagheranno il prezzo reale dell'energia e della potenza a partire dalla pubblicazione del decreto corrispondente alla seconda metà del 2024 e, a partire dal decreto della prima metà del 2025, a essi verrà aggiunto il corrispettivo MPC.

Nazionale dei Mercati e della Concorrenza e il Ministero della Transizione Energetica effettueranno diverse analisi e relazioni. Si prevede che alla fine del 2024 o all'inizio del 2025 ci sarà una prima bozza di questa pianificazione che avrà un processo di udienza pubblica.

## Resto del Mondo

### Nord America

#### Stati Uniti

##### Dazi degli Stati Uniti sulle apparecchiature solari importate

Nel febbraio 2022, l'amministrazione Biden ha annunciato la sua decisione di estendere i dazi applicabili alle importazioni di pannelli solari. La decisione proroga la riscossione dei dazi per altri quattro anni, adottando al contempo una riduzione tariffaria annuale marginale; viene ridotto infatti, ogni anno dello 0,25%, il dazio sui pannelli solari importati.

##### "Legge sulla riduzione dell'inflazione" del 2022

Il 16 agosto 2022 il Presidente Biden ha firmato l'*Inflation Reduction Act* (IRA), che stanziava circa 415 miliardi di dollari

nei prossimi 10 anni attraverso sovvenzioni, crediti d'imposta e investimenti a sostegno di nuove iniziative di produzione di tecnologie pulite, produzione di energia rinnovabile, elettrificazione dei trasporti e agricoltura intelligente dal punto di vista climatico.

In particolare, nei primi sei mesi del 2024 il Dipartimento del Tesoro degli Stati Uniti ha annunciato un credito d'imposta 5x disponibile oltre al credito di base se sono soddisfatti i requisiti di salario minimo e di apprendistato da applicare ai progetti di realizzazione di impianti da fonti rinnovabili la cui costruzione è iniziata il 29 gennaio 2023 e che sono superiori a 1 MW. Un contratto di lavoro a progetto sarà considerato conforme ai requisiti.

### Canada

Nel bilancio federale 2024 pubblicato dal Governo è stato incluso un credito d'imposta sugli investimenti in energia pulita (ITC - Investment Tax Credit). A partire dal 21 giugno 2024, il bilancio e l'ITC sono stati approvati con una legge. Pertanto, gli investimenti effettuati a partire dal 28 marzo 2023 potranno beneficiare dell'ITC fino al 31 dicembre 2034. Dal 28 marzo 2023 al 31 dicembre 2033, l'ITC è del 30%; dal 1° gennaio 2034 al 31 dicembre 2034, l'aliquota è del 15%. Il mancato rispetto dei requisiti di salario prevalente e di apprendistato comporterà una riduzione del 10% dell'ITC. Non sono previsti requisiti di contenuto nazionale.

## Africa, Asia e Oceania

### Sudafrica

Il Presidente del Sudafrica ha approvato la legislazione denominata "Electricity Regulation Amendment Bill" che introduce importanti cambiamenti al quadro regolato-

rio del Sudafrica, creando un mercato elettrico aperto e competitivo grazie alla creazione di un ente indipendente responsabile per le operazioni di trasmissione, di sistema e di mercato. La legge prevede inoltre lo scorporamento dell'utility nazionale in diversi enti (in base alle attività di generazione, trasmissione e distribuzione), un ampliamento del ruolo dei produttori indipendenti di energia nel mercato privato dell'offtake e la creazione di un mercato elettrico all'ingrosso. Queste modifiche saranno introdotte nel corso di un periodo transitorio di cinque anni per avere pieno effetto.

Grazie alla nuova legislazione, Enel Green Power potrà godere di contratti diretti per la vendita di elettricità (con o senza wheeling) rivolti ai clienti commerciali e industriali, e scambiare energia elettrica su una piattaforma di mercato aperta.

### Marocco

L'ente regolatore ha pubblicato le nuove tariffe per l'accesso e l'utilizzo della rete di trasmissione, valide dal 1° marzo 2024 al 28 febbraio 2027.

La tariffa per l'utilizzo della rete di trasmissione elettrica nazionale è fissata a 6,39 centesimi di dirham/kWh per il 2024 (circa 0,59 centesimi di euro/kWh), rispetto a una tariffa precedente di 8 centesimi di dirham/kWh.

La tariffa per i servizi di sistema, fissata a 6,35 centesimi di dirham/kWh per il 2024, sostituisce la tariffa precedente di 12 centesimi di dirham/kWh. Entrambe le tariffe saranno adeguate annualmente al tasso di inflazione.

I progetti di Enel godranno pertanto di tariffe per l'accesso alla rete di trasmissione e per i servizi di sistema più vantaggiose rispetto al passato. Un primo confronto proposto dal regolatore ha stimato una riduzione media dei costi tariffari di circa il 38% rispetto al 2023.

## Enel Grids

### Italia

Con riferimento alla regolazione tariffaria, le delibere n. 163/2023/R/com e n. 497/2023/R/com hanno definito i nuovi criteri della regolazione per obiettivi di spesa e servizio (ROSS) per il periodo 2024-2031.

La delibera n. 556/2023/R/com ha invece aggiornato il WACC al 6% per il 2024, mentre con la delibera n. 616/2023/R/eel sono stati approvati i nuovi testi integrati TIT (disposizioni tariffarie per l'erogazione del servizio di distribuzione dell'energia elettrica), TIME (disposizioni per la regolazione dell'attività di misura elettrica) e TIC (condizioni economiche per l'erogazione del servizio di connessione).

Per quanto riguarda le tariffe di distribuzione e misura, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) ha pubblicato le tariffe di riferimento definitive dell'anno 2023 (delibera n. 77/2024/R/eel) e le tariffe di riferimento provvisorie per l'anno 2024 (delibera n. 206/2024/R/eel).

Riguardo alla qualità del servizio, con le delibere n. 617/2023/R/eel (e relativi allegati TIQC e TIQD) e n. 614/2023/R/eel ARERA ha provveduto all'aggiornamento della regolazione incentivante output-based della qualità del servizio - tecnica e commerciale - e della resilienza delle reti, a decorrere dal 1° gennaio 2024.

## Iberia

### Tariffa elettrica 2024

Il 14 febbraio è stata pubblicata l'Ordinanza TED/113/2024, del 9 febbraio, che stabilisce i prezzi degli oneri del sistema elettrico e stabilisce vari costi regolati del sistema elettrico per l'esercizio 2024, entrata in vigore il 15 febbraio 2024. Questa mantiene gli oneri ai medesimi livelli di quelli già considerati nei prezzi vigenti dal 1° gennaio 2023, diminuisce i prezzi unitari dei pagamenti per capacità del 13% rispetto ai prezzi del 1° gennaio 2023 e stabilisce che le installazioni di produzione di idrogeno rinnovabile accreditate secondo l'art. 19 del Regio Decreto 376/2022 risulteranno esenti dal pagamento degli oneri.

### Tariffa del gas naturale per il 2024

Il 29 dicembre 2023 è stata pubblicata la Risoluzione del 28 dicembre 2023 della Direzione Generale di Politica Energetica e Mineraria, che rende nota la Tariffa di Ultima Risorsa (TUR) del gas naturale da applicare a partire dal 1° gennaio 2024, con un incremento approssimativo del 6,5%, 7,9% e 8,5%, rispettivamente (senza imposte), per la TUR 1, la TUR 2 e la TUR 3. Le tariffe TUR applicabili alle Comunità di Proprietari, introdotte con il Regio Decreto Legge 18/2022 del 18 ottobre, aumentano approssimativamente tra il 4,8% e il 6,8% (senza imposte). Il Regio Decreto Legge 8/2023 ha stabilito che l'IVA sul gas aumenta dal 5% al 10% dal 1° gennaio 2024 al 31 marzo 2024.

## Resto del Mondo

### America Latina

#### Argentina

In data 1° giugno 2024 è stata pubblicata la Delibera ENRE 334/2024 che approva le tariffe in vigore dalla stessa data che riflettono la stabilizzazione dei prezzi dell'energia elettrica, insieme alla nuova tariffa di trasporto, sancita dalla Ri-

soluzione SE 92/2024. Tali tariffe, tuttavia, non riflettono una variazione del VAD<sup>(10)</sup> (Valore Aggregato della Distribuzione), né la risoluzione fa alcuna menzione del meccanismo di aggiornamento del VAD stabilito nell'art. 8 della Risoluzione ENRE 101/2024. Inoltre, la presente delibera procede all'attuazione dei nuovi criteri stabiliti nella Delibera SE 90/2024 relativi all'applicazione di corrispettivi aggiuntivi a partire da 350 kWh-mese di consumo per i clienti di fascia 2 e 250 kWh-mese di consumo per i clienti di fascia 3.

In particolare, la delibera prevede:

- per gli utenti residenziali<sup>(11)</sup> di fascia 1 un aumento medio del 20%;
- per gli utenti residenziali di fascia 2 un aumento medio del 93%; e
- per gli utenti di fascia 3 un aumento medio del 130%.

Il 28 maggio 2024, attraverso il Decreto PEN 465/2024, è stata istituita una ristrutturazione dei regimi di agevolazione energetica di competenza nazionale (gas ed energia elettrica), al fine di garantire una transizione graduale, ordinata e prevedibile mediante sovvenzioni che garantiscono il trasferimento dei costi reali dell'energia agli utenti, promuovendo l'efficienza energetica e garantendo l'accesso al consumo energetico essenziale per gli utenti vulnerabili.

#### Brasile

Nel marzo 2024 è stata approvata la revisione tariffaria di Enel Distribuição Rio de Janeiro, nell'aprile 2023 la revisione tariffaria di Enel Distribuição Ceará e nel luglio 2023 la revisione tariffaria di Enel Distribuição São Paulo.

Società	Data di adeguamento tariffario	Variazione media della revisione tariffaria	
		Alta tensione	Bassa tensione
Enel Distribuição Rio de Janeiro	Marzo 2024	+4,97%	+3,00%
Enel Distribuição Ceará	Aprile 2023	-3,77%	+5,51%
Enel Distribuição São Paulo	Luglio 2023	-6,10%	-0,97%

(10) Il VAD rappresenta il costo proprio della distribuzione costituito dal costo marginale o economico delle reti messe a disposizione degli utenti più i costi di esercizio, di manutenzione delle reti e le spese di commercializzazione.

(11) Gli utenti residenziali si differenziano in tre fasce in base al reddito. In particolare, la fascia 1 contraddistingue gli utenti a elevato reddito, la fascia 2 quelli a basso reddito e la fascia 3 quelli che si posizionano nella classe di reddito intermedia.

## Mercati finali

### Italia

#### Superamento delle tutele di prezzo

L'attuale quadro normativo sul superamento delle tutele di prezzo nel settore elettrico (legge "Concorrenza" n. 124/2017, come da ultimo modificata dal decreto legge "Attuazione del PNRR" n. 152/2021 convertito in legge n. 233/2021) ha previsto l'uscita dal servizio di maggior tutela a partire dal:

- 1° gennaio 2021 per le piccole imprese;
- 1° aprile 2023 per le microimprese e i clienti non domestici <15 kW;
- 1° luglio 2024 per i clienti domestici non vulnerabili.

Per i clienti che non hanno scelto un fornitore sul mercato libero è quindi prevista l'attivazione di specifici servizi di ultima istanza (c.d. "servizi a tutele gradualità"), erogati dagli operatori risultanti aggiudicatari di specifiche procedure di gara. Il servizio a tutele gradualità per le piccole imprese è stato assegnato con una prima asta fino al 30 giugno 2024 e con una seconda asta dal 1° luglio 2024 fino al 31 marzo 2027 (delibera ARERA n. 119/2024/R/eel). Anche il servizio a tutele gradualità per le microimprese e quello per i clienti domestici non vulnerabili saranno erogati fino al 31 marzo 2027. Al termine di tale periodo, le forniture ancora servite

in tutela graduale passeranno all'offerta più conveniente di mercato libero dello stesso operatore. Nell'asta relativa alle piccole imprese, Enel Energia è risultata aggiudicataria di quattro regioni del Nord Italia che comprendono la provincia e il comune di Milano.

Con riferimento ai clienti domestici non vulnerabili, Enel Energia è risultata aggiudicataria di sette aree geografiche del Centro e Nord Italia, che comprendono anche le forniture della provincia e del comune di Milano e del comune di Roma.

I clienti domestici vulnerabili continueranno a essere serviti dall'attuale 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.

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. I clienti vulnerabili continueranno a essere serviti alle condizioni economiche e contrattuali definite da ARERA per il servizio di tutela della vulnerabilità.



RELAZIONE INTERMEDIA  
SULLA GESTIONE

**5.**  
PROSPETTIVE  
FUTURE



# PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

I primi sei mesi del 2024 sono stati caratterizzati da una minore volatilità a livello macroeconomico rispetto all'anno precedente. In particolare, per quanto riguarda il settore energetico, si è registrata una progressiva normalizzazione dei prezzi delle commodity e dell'energia.

In tale contesto, l'azione strategica del Gruppo prosegue lungo le linee definite nel Piano Strategico 2024-2026, presentato nel novembre 2023 e improntato su tre pilastri:

- redditività, flessibilità e resilienza mediante un'allocazione del capitale selettiva finalizzata a ottimizzare il profilo di rischio-rendimento del Gruppo;
- efficienza ed efficacia quali driver dell'operatività del Gruppo, basati su semplificazione dei processi, un'organizzazione più snella con focus sulle geografie "core", nonché sulla razionalizzazione dei costi;
- sostenibilità finanziaria e ambientale per perseguire la creazione di valore nell'affrontare le sfide del cambiamento climatico.

Tra il 2024 e il 2026, il Gruppo ha pianificato investimenti totali lordi pari a circa 35,8 miliardi di euro:

- 18,6 miliardi di euro circa nelle Reti, con focus su miglioramento della qualità, resilienza e digitalizzazione, nonché su nuove connessioni;
- 12,1 miliardi di euro circa nelle Rinnovabili, puntando su eolico onshore, solare e batterie di accumulo, facendo anche leva sul repowering;
- 3 miliardi di euro circa nei Clienti, con una gestione attiva del portafoglio clienti mediante offerte bundled multi-play, che includano beni e servizi in un portafoglio integrato offerto attraverso un unico touchpoint.

Come risultato delle azioni strategiche sopra descritte si prevede che nel 2026 l'EBITDA ordinario di Gruppo aumenti fino a un valore compreso tra 23,6 e 24,3 miliardi di euro e che l'utile netto ordinario di Gruppo aumenti fino a un valore compreso tra 7,1 e 7,3 miliardi di euro.

La politica dei dividendi prevede un DPS ("Dividend Per Share", dividendo per azione) fisso minimo pari a 0,43 euro per il periodo 2024-2026, con un aumento potenziale fino a un payout del 70% sull'utile netto ordinario in caso di raggiungimento della neutralità dei flussi di cassa<sup>(12)</sup>.

Nel 2024, sono previsti:

- investimenti nelle reti di distribuzione focalizzati sulle aree geografiche caratterizzate da un quadro regolatorio più equilibrato e chiaro, in particolare in Italia;
- investimenti selettivi in rinnovabili, finalizzati alla massimizzazione della redditività del capitale investito e alla minimizzazione dei rischi;
- gestione attiva del portafoglio clienti attraverso offerte bundled multi-play.

Alla luce della solida performance del primo semestre dell'anno, la guidance fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Strategico 2024-2026 nel novembre 2023 è confermata: nel 2024, il Gruppo prevede un EBITDA ordinario compreso tra 22,1 e 22,8 miliardi di euro e un utile netto ordinario compreso tra 6,6 e 6,8 miliardi di euro.

(12) La neutralità dei flussi di cassa è raggiunta se i flussi di cassa generati dalla gestione operativa (Funds From Operations, FFO) coprono interamente gli investimenti netti del Gruppo nonché i dividendi oltre al DPS fisso minimo.

# INFORMATIVA SULLE PARTI CORRELATE

---

Per la descrizione delle transazioni e il dettaglio dei rapporti patrimoniali ed economici con parti correlate, si rinvia

a quanto illustrato di seguito nella nota 35 al Bilancio consolidato semestrale abbreviato.



GettyImages-12

**BILANCIO CONSOLIDATO  
SEMESTRALE ABBREVIATO**

**6.  
BILANCIO  
CONSOLIDATO  
SEMESTRALE  
ABBREVIATO**

67009612

# PROSPETTI CONTABILI CONSOLIDATI

## Conto economico consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2024	2023
		di cui con parti correlate	di cui con parti correlate
<b>Ricavi</b>	<u>6</u>		
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		36.410	46.130
Altri proventi		2.321	965
	[Subtotale]	<b>38.731</b>	<b>47.095</b>
<b>Costi</b>	<u>7</u>		
Energia elettrica, gas e combustibile		13.203	23.431
Servizi e altri materiali		9.193	8.453
Costo del personale		2.353	2.477
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti		586	489
Ammortamenti e altri impairment		3.288	3.062
Altri costi operativi		2.091	3.029
Costi per lavori interni capitalizzati		(1.483)	(1.555)
	[Subtotale]	<b>29.231</b>	<b>39.386</b>
<b>Risultati netti da contratti su commodity</b>	<u>8</u>	<b>(512)</b>	<b>(1.584)</b>
<b>Risultato operativo</b>		<b>8.988</b>	<b>6.125</b>
Proventi finanziari da contratti derivati	<u>9</u>	1.397	793
Altri proventi finanziari	<u>10</u>	1.144	1.986
Oneri finanziari da contratti derivati	<u>9</u>	589	1.322
Altri oneri finanziari	<u>10</u>	3.736	3.228
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	<u>10</u>	199	150
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	<u>11</u>	4	27
<b>Risultato prima delle imposte</b>		<b>7.407</b>	<b>4.531</b>
Imposte	<u>12</u>	2.482	1.519
<b>Risultato delle continuing operation</b>		<b>4.925</b>	<b>3.012</b>
Quota di interessenza del Gruppo		4.144	2.491
Quota di interessenza di terzi		781	521
<b>Risultato delle discontinued operation</b>		<b>-</b>	<b>71</b>
Quota di interessenza del Gruppo		-	22
Quota di interessenza di terzi		-	49
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>		<b>4.925</b>	<b>3.083</b>
Quota di interessenza del Gruppo		4.144	2.513
Quota di interessenza di terzi		781	570
<b>Risultato netto per azione</b>			
<b>Risultato netto base per azione</b>			
Risultato netto base per azione		0,40	0,24
Risultato netto base per azione delle continuing operation	<u>13</u>	0,40	0,24
Risultato netto base per azione delle discontinued operation	<u>13</u>	-	-
<b>Risultato netto diluito per azione</b>			
Risultato netto diluito per azione		0,40	0,24
Risultato netto diluito per azione delle continuing operation	<u>13</u>	0,40	0,24
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation	<u>13</u>	-	-

# Prospetto di Conto economico consolidato complessivo

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2024	2023
<b>Risultato netto del periodo</b>		<b>4.925</b>	<b>3.083</b>
<b>Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte)</b>			
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari		(5)	1.571
Variazione del fair value dei costi di hedging		44	(56)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto		(9)	96
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI		(2)	(1)
Variazione della riserva di traduzione		(1.201)	445
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		(62)	77
<b>Altre componenti di Conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte)</b>			
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti		103	(156)
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese		44	(2)
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		-	(1)
<b>Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto</b>	<b>26</b>	<b>(1.088)</b>	<b>1.973</b>
<b>Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo</b>		<b>3.837</b>	<b>5.056</b>
<b>Quota di interessenza:</b>			
- del Gruppo		3.315	3.972
- di terzi		522	1.084

## Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro		Note			
ATTIVITÀ		al 30.06.2024		al 31.12.2023	
			di cui con parti correlate		di cui con parti correlate
<b>Attività non correnti</b>					
Immobili, impianti e macchinari	<a href="#">14</a>	92.712		89.801	
Investimenti immobiliari		105		97	
Attività immateriali	<a href="#">15</a>	16.552		17.055	
Avviamento	<a href="#">16</a>	12.910		13.042	
Attività per imposte anticipate	<a href="#">17</a>	8.846		9.218	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	<a href="#">18</a>	1.680		1.650	
Derivati finanziari attivi non correnti	<a href="#">19</a>	2.303	3	2.383	4
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	<a href="#">20</a>	541		444	
Altre attività finanziarie non correnti	<a href="#">21</a>	8.685	1.930	8.750	1.930
Altre attività non correnti	<a href="#">23</a>	2.198	3	2.249	6
	[Totale]	<b>146.532</b>		<b>144.689</b>	
<b>Attività correnti</b>					
Rimanenze		4.090		4.290	
Crediti commerciali	<a href="#">24</a>	16.207	1.229	17.773	1.266
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	<a href="#">20</a>	228		212	
Crediti per imposte sul reddito		1.058		705	
Derivati finanziari attivi correnti	<a href="#">19</a>	4.235	-	6.407	-
Altre attività finanziarie correnti	<a href="#">22</a>	3.788	938	4.329	174
Altre attività correnti	<a href="#">23</a>	4.955	71	4.099	92
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		10.303		6.801	
	[Totale]	<b>44.864</b>		<b>44.616</b>	
<b>Attività classificate come possedute per la vendita</b>	<a href="#">25</a>	<b>863</b>		<b>5.919</b>	
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>		<b>192.259</b>		<b>195.224</b>	

Milioni di euro	Note				
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>		<b>al 30.06.2024</b>		<b>al 31.12.2023</b>	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
<b>Patrimonio netto del Gruppo</b>					
Capitale sociale		10.167		10.167	
Riserva azioni proprie		(65)		(59)	
Altre riserve		6.594		6.551	
Utili e perdite accumulati		17.365		15.096	
	<i>[Totale]</i>	<b>34.061</b>		<b>31.755</b>	
<b>Interessenze di terzi</b>		<b>14.460</b>		<b>13.354</b>	
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>26</b>	<b>48.521</b>		<b>45.109</b>	
<b>Passività non correnti</b>					
Finanziamenti a lungo termine	<u>32</u>	63.342	604	61.085	659
Benefici ai dipendenti	<u>27</u>	1.758		2.320	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	<u>28</u>	5.911		6.018	
Passività per imposte differite	<u>17</u>	8.066		8.217	
Derivati finanziari passivi non correnti	<u>19</u>	2.982	9	3.373	8
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	<u>20</u>	5.721	20	5.743	18
Altre passività finanziarie non correnti	<u>29</u>	78		8	
Altre passività non correnti	<u>30</u>	4.543		4.236	
	<i>[Totale]</i>	<b>92.401</b>		<b>91.000</b>	
<b>Passività correnti</b>					
Finanziamenti a breve termine	<u>32</u>	3.627	7	4.769	3
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	<u>32</u>	8.145	111	9.086	111
Fondi rischi e oneri quota corrente	<u>28</u>	1.436		1.294	
Debiti commerciali	<u>30</u>	12.246	2.499	15.821	2.829
Debiti per imposte sul reddito	<u>30</u>	3.351		1.573	
Derivati finanziari passivi correnti	<u>19</u>	3.953	12	6.461	15
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	<u>20</u>	2.230	48	2.126	53
Altre passività finanziarie correnti	<u>29</u>	859	1	909	-
Altre passività correnti	<u>30</u>	15.355	61	14.760	40
	<i>[Totale]</i>	<b>51.202</b>		<b>56.799</b>	
<b>Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita</b>	<b>25</b>	<b>135</b>		<b>2.316</b>	
<b>Totale passività</b>		<b>143.738</b>		<b>150.115</b>	
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>		<b>192.259</b>		<b>195.224</b>	

# Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato

## (nota 26)

Capitale sociale e riserve del Gruppo								
Milioni di euro	Capitale sociale	Riserva da sovrapprezzo azioni	Riserva azioni proprie	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
<b>Al 1° gennaio 2023</b>	<b>10.167</b>	<b>7.496</b>	<b>(47)</b>	<b>5.567</b>	<b>2.034</b>	<b>2.332</b>	<b>(5.912)</b>	<b>(3.553)</b>
Applicazione nuovi principi contabili	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 1° gennaio 2023 restated</b>	<b>10.167</b>	<b>7.496</b>	<b>(47)</b>	<b>5.567</b>	<b>2.034</b>	<b>2.332</b>	<b>(5.912)</b>	<b>(3.553)</b>
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride	-	-	-	-	-	-	-	-
Acquisto azioni proprie	-	-	-	-	-	-	-	-
Riserva per pagamenti basati su azioni (bonus LTI)	-	-	-	-	-	1	-	-
Strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	986	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione perimetro di consolidato	-	-	-	-	-	-	322	(7)
Operazioni su non-controlling interest	-	-	-	-	-	-	-	-
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	284	1.258
<i>di cui:</i>								
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	284	1.258
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 30 giugno 2023</b>	<b>10.167</b>	<b>7.496</b>	<b>(47)</b>	<b>6.553</b>	<b>2.034</b>	<b>2.333</b>	<b>(5.306)</b>	<b>(2.302)</b>
<b>Al 1° gennaio 2024</b>	<b>10.167</b>	<b>7.496</b>	<b>(59)</b>	<b>6.553</b>	<b>2.034</b>	<b>2.341</b>	<b>(5.289)</b>	<b>(1.393)</b>
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride	-	-	-	-	-	-	-	-
Acquisto azioni proprie	-	-	(6)	-	-	6	-	-
Riserva per pagamenti basati su azioni (bonus LTI)	-	-	-	-	-	6	-	-
Strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	593	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione perimetro di consolidato	-	-	-	-	-	-	238	6
Operazioni su non-controlling interest	-	-	-	-	-	-	(2)	10
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	(899)	(77)
<i>di cui:</i>								
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	(899)	(77)
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 30 giugno 2024</b>	<b>10.167</b>	<b>7.496</b>	<b>(65)</b>	<b>7.146</b>	<b>2.034</b>	<b>2.353</b>	<b>(5.952)</b>	<b>(1.454)</b>

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	Utile e perdite accumulati	Patrimonio netto del Gruppo	Patrimonio netto di terzi	Totale patrimonio netto
(81)	(22)	(476)	(1.063)	(2.390)	(1.192)	15.797	28.657	13.425	42.082
-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
<b>(81)</b>	<b>(22)</b>	<b>(476)</b>	<b>(1.063)</b>	<b>(2.390)</b>	<b>(1.192)</b>	<b>15.795</b>	<b>28.655</b>	<b>13.425</b>	<b>42.080</b>
-	-	-	-	-	-	(2.034)	<b>(2.034)</b>	<b>(868)</b>	<b>(2.902)</b>
-	-	-	-	-	-	(64)	<b>(64)</b>	-	<b>(64)</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	<b>1</b>	-	<b>1</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>986</b>	-	<b>986</b>
-	-	-	-	-	-	245	<b>245</b>	<b>182</b>	<b>427</b>
-	-	-	3	-	-	-	<b>318</b>	<b>(23)</b>	<b>295</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(9)</b>	<b>(9)</b>
(53)	1	93	(124)	-	-	2.513	<b>3.972</b>	<b>1.084</b>	<b>5.056</b>
(53)	1	93	(124)	-	-	-	<b>1.459</b>	<b>514</b>	<b>1.973</b>
-	-	-	-	-	-	2.513	<b>2.513</b>	<b>570</b>	<b>3.083</b>
<b>(134)</b>	<b>(21)</b>	<b>(383)</b>	<b>(1.184)</b>	<b>(2.390)</b>	<b>(1.192)</b>	<b>16.455</b>	<b>32.079</b>	<b>13.791</b>	<b>45.870</b>
<b>(38)</b>	<b>10</b>	<b>(375)</b>	<b>(1.185)</b>	<b>(2.390)</b>	<b>(1.213)</b>	<b>15.096</b>	<b>31.755</b>	<b>13.354</b>	<b>45.109</b>
-	-	-	-	-	-	(2.186)	<b>(2.186)</b>	<b>(452)</b>	<b>(2.638)</b>
-	-	-	-	-	-	(72)	<b>(72)</b>	-	<b>(72)</b>
-	-	-	-	-	-	(1)	<b>(1)</b>	-	<b>(1)</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>6</b>	-	<b>6</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>593</b>	-	<b>593</b>
-	-	-	-	-	-	384	<b>384</b>	<b>253</b>	<b>637</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>244</b>	<b>(270)</b>	<b>(26)</b>
(6)	-	-	-	27	(6)	-	<b>23</b>	<b>1.053</b>	<b>1.076</b>
43	38	(10)	76	-	-	4.144	<b>3.315</b>	<b>522</b>	<b>3.837</b>
43	38	(10)	76	-	-	-	<b>(829)</b>	<b>(259)</b>	<b>(1.088)</b>
-	-	-	-	-	-	4.144	<b>4.144</b>	<b>781</b>	<b>4.925</b>
<b>(1)</b>	<b>48</b>	<b>(385)</b>	<b>(1.109)</b>	<b>(2.363)</b>	<b>(1.219)</b>	<b>17.365</b>	<b>34.061</b>	<b>14.460</b>	<b>48.521</b>

# Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2024	2023
		di cui con parti correlate	di cui con parti correlate
<b>Risultato netto</b>		<b>4.925</b>	<b>3.083</b>
<b>Rettifiche per:</b>			
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	7	586	502
Ammortamenti e altri impairment	7	3.288	3.402
(Proventi)/Oneri finanziari	9-10	1.585	1.644
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	11	(4)	(27)
Imposte		2.482	1.532
Variazioni del capitale circolante netto:		(3.240)	(2.871)
- rimanenze		157	478
- crediti commerciali		774	247
- debiti commerciali		(4.017)	(6.180)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti		(16)	(23)
- altre passività derivanti da contratti con i clienti		47	(5)
- altre attività e passività		(185)	(701)
Accantonamenti ai fondi		596	1.162
Utilizzo fondi		(994)	(748)
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati <sup>(1)</sup>		895	1.089
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati <sup>(1)</sup>		(2.600)	(2.783)
(Proventi)/Oneri netti da valutazione commodity		60	604
Imposte pagate		(1.084)	(1.856)
(Plusvalenze)/Minusvalenze		(1.343)	272
<b>Cash flow da attività operativa (A)<sup>(1)</sup></b>		<b>5.152</b>	<b>5.005</b>
	<i>di cui discontinued operation</i>	-	(20)
Investimenti in attività materiali non correnti	14	(4.422)	(5.314)
Investimenti in attività immateriali	15	(650)	(678)
Contributi in conto capitale ricevuti		518	-
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	20	(392)	(432)
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti		-	(15)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti		4.231	51
(Incremento)/Decremento di altre attività di investimento		53	191
<b>Cash flow da attività di investimento (B)</b>		<b>(662)</b>	<b>(6.197)</b>
	<i>di cui discontinued operation</i>	-	(120)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	32	4.471	3.476
Rimborsi di debiti finanziari	32	(3.899)	(2.620)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto		(749)	(3.383)
Incassi/(Pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti <sup>(1)</sup>		-	-
Incassi da cessione di partecipazioni senza perdita di controllo		1.094	-
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non-controlling interest		-	-
Emissioni di obbligazioni ibride perpetue <sup>(2)</sup>		890	1.738
Rimborsi di obbligazioni ibride perpetue <sup>(2)</sup>		(297)	(752)
Acquisto azioni proprie		-	-
Dividendi e acconti sui dividendi pagati		(2.556)	(2.329)
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride		(72)	(64)
<b>Cash flow da attività di finanziamento (C)<sup>(4)</sup></b>		<b>(1.118)</b>	<b>(3.934)</b>
	<i>di cui discontinued operation</i>	-	(10)
<b>Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)</b>		<b>(132)</b>	<b>120</b>
<b>Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)</b>		<b>3.240</b>	<b>(5.006)</b>
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo <sup>(3)</sup>		7.143	11.543
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <sup>(4)</sup>		10.383	6.537

- (1) Per una migliore rappresentazione, ai soli fini comparativi, sono stati riclassificati i proventi e oneri finanziari realizzati riferiti ai soli finanziamenti dalla voce "Incassi/(Pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti", inclusa nella sezione del cash flow da attività di finanziamento, alle voci "Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati" e "Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati" incluse nel cash flow da attività operativa.
- (2) Per una migliore esposizione, nel cash flow da attività di finanziamento sono state inserite due righe separate che raccolgono l'esposizione a valori lordi di emissioni e rimborsi di prestiti obbligazionari ibridi.
- (3) Di cui "Disponibilità liquide" per 6.801 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (11.041 milioni di euro al 1° gennaio 2023), "Titoli a breve" pari a 81 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (78 milioni di euro al 1° gennaio 2023), "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 261 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (98 milioni di euro al 1° gennaio 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 326 milioni di euro al 1° gennaio 2023.
- (4) Di cui "Disponibilità liquide" per 10.303 milioni di euro al 30 giugno 2024 (6.104 milioni di euro al 30 giugno 2023), "Titoli a breve" pari a 69 milioni di euro al 30 giugno 2024 (89 milioni di euro al 30 giugno 2023), "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 11 milioni di euro al 30 giugno 2024 (175 milioni di euro al 30 giugno 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 169 milioni di euro al 30 giugno 2023.

# 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 2024 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 25 luglio 2024.

### Conformità agli IAS/IFRS

La presente Relazione finanziaria semestrale del Gruppo, per il semestre conclusosi al 30 giugno 2024, 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 2024, 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 2023. 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 2024 sono gli stessi adottati per la predisposizione del Bilancio consolidato al 31 dicembre

2023, cui si rimanda per una loro più ampia trattazione, a eccezione delle modifiche ai principi esistenti di prima adozione al 1° gennaio 2024:

- *"Amendments to IAS 7 - Statement of cash flows and IFRS 7 - Financial Instruments Disclosures: Supplier Finance Arrangements"*, emesso a maggio 2023. Le modifiche chiariscono le caratteristiche dei Supplier Finance Arrangements (SFA) e richiedono di fornire informazioni integrative tali da consentire agli utilizzatori del bilancio di valutare gli effetti di tali accordi sulle passività, sui flussi finanziari e sull'esposizione al rischio di liquidità.

Inoltre, le modifiche chiariscono che tali accordi prevedono la dilazione dei termini di pagamento per il debitore o l'anticipo degli stessi per i suoi fornitori, rispetto alle scadenze di pagamento originarie.

Le modifiche allo IAS 7 forniscono un elenco di informazioni, da riportare in forma aggregata, per gli SFA con caratteristiche simili.

Riguardo all'IFRS 7, le modifiche aggiungono gli SFA all'elenco dei fattori che si potrebbero considerare nel fornire l'informativa richiesta sulla gestione del rischio di liquidità, inserendo tali accordi come possibile causa di concentrazione di tale rischio.

Lo IASB ha consentito di non fornire, durante il primo anno di applicazione, né informazioni comparative, né l'informativa di saldi di apertura specifici. Inoltre, l'informativa secondo i nuovi requisiti non è richiesta in alcun periodo intermedio presentato durante il primo anno di applicazione. Pertanto, il Gruppo sta valutando gli impatti della nuova informativa da fornire ai fini del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2024.

- *"Amendments to IAS 1 - Classification of Liabilities as Current or Non-current"*, emesso a gennaio 2020. Le modifiche riguardano le previsioni dello IAS 1 relativa-

mente alla presentazione delle passività. In particolare, tali modifiche eliminano il requisito che il diritto sia incondizionato e chiariscono più nel dettaglio:

- i criteri per classificare una passività come corrente o non corrente, specificando cosa si intenda per diritto a differirne il regolamento e che tale diritto deve esistere alla fine del periodo di rendicontazione;
- che la classificazione non è influenzata dalle intenzioni o aspettative del management in merito all'esercizio o meno del diritto di differire il regolamento di una passività;
- che esiste un diritto di differire solo se sono soddisfatte le condizioni specificate nel contratto di finanziamento alla fine dell'esercizio, anche se il creditore non verifica il rispetto di tali condizioni fino a una data successiva; e
- che il regolamento si riferisce al trasferimento alla controparte di disponibilità liquide, strumenti rappresentativi di capitale o altre risorse economiche (per esempio beni o servizi). A tal riguardo, le clausole di una passività che potrebbero, a scelta della controparte, dar luogo al suo regolamento attraverso il trasferimento di strumenti rappresentativi di capitale (per esempio opzioni di conversione), non incidono sulla sua classificazione come corrente o non corrente se, applicando lo "IAS 32 - Strumenti finanziari: esposizione nel bilancio", l'opzione è classificata come strumento rappresentativo di capitale, rilevato separatamente dalla passività.

L'applicazione di queste modifiche, allo stato attuale, non ha comportato impatti nel presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2024.

- *"Amendments to IAS 1 - Non-current Liabilities with Covenants"*, emesso a ottobre 2022. Le modifiche sono finalizzate a:
  - chiarire che la classificazione di una passività come corrente o non corrente è subordinata a eventuali covenant, presenti nel contratto, da rispettare alla data, o prima della data, di chiusura dell'esercizio; e
  - migliorare l'informativa da fornire quando la facoltà di differire il regolamento di una passività per almeno

12 mesi è subordinata al rispetto di covenant. Nello specifico, le modifiche richiedono un'informativa che consenta agli utilizzatori del bilancio di comprendere il rischio che le passività possano diventare rimborsabili entro 12 mesi dalla data di chiusura dell'esercizio, fornendo: (i) informazioni sui covenant (compresa la loro natura e la data in cui vanno rispettati) e sul valore contabile delle relative passività; (ii) fatti e circostanze, se presenti, che indicano che potrebbero manifestarsi difficoltà a rispettare tali clausole.

L'applicazione di queste modifiche, allo stato attuale, non ha comportato impatti nel presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2024.

- *"Amendments to IFRS 16 - Lease Liability in a Sale and Leaseback"*, emesso a settembre 2022. Le modifiche specificano i criteri che il venditore-locatario utilizza nel valutare la passività derivante da un'operazione di vendita e retrolocazione, al fine di garantire che il venditore-locatario non rilevi alcun importo degli utili o delle perdite che si riferiscono al diritto di utilizzo da lui mantenuto.

In particolare, l'IFRS 16 richiede al venditore-locatario di valutare l'attività per il diritto d'uso derivante da un'operazione di vendita e retrolocazione in proporzione al valore contabile precedente dell'attività che si riferisce al diritto di utilizzo mantenuto e, di conseguenza, di rilevare solo l'importo dell'eventuale plusvalenza o minusvalenza relativa ai diritti trasferiti all'acquirente-locatore.

Le modifiche forniscono esempi che illustrano che la valutazione iniziale e successiva della passività comprende pagamenti variabili che non dipendono da un indice o da un tasso; tale previsione costituisce una deviazione dal modello generale di contabilizzazione previsto dall'"IFRS 16 - Leasing", secondo cui i pagamenti variabili, che non dipendono da un indice o da un tasso, sono rilevati a Conto economico nel periodo in cui si verifica l'evento o la condizione che determina tali pagamenti.

L'applicazione di queste modifiche, allo stato attuale, non ha comportato impatti nel presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2024.

## 2. Minimum tax

La legislazione "Pillar II - Global Anti-Base Erosion Model Rules (GloBE Rules)", volta a garantire che le grandi imprese multinazionali paghino un livello minimo di imposta sul reddito realizzato in un determinato periodo in ciascuna giurisdizione in cui operano, è stata emanata o sostanzialmente emanata in alcune giurisdizioni del Gruppo Enel. In generale, le norme prevedono un sistema di imposta aggiuntiva ("top-up tax") che porta l'ammontare totale delle

imposte da corrispondere sull'excess profit di una giurisdizione fino all'aliquota minima del 15%.

A tal proposito, il Gruppo ha effettuato una valutazione della potenziale esposizione alla top-up tax in tali giurisdizioni, da cui è emerso che vi sono limitate circostanze in cui l'aliquota fiscale effettiva è inferiore al 15%.

Sulla base di questa valutazione, la potenziale top-up tax che il Gruppo Enel dovrebbe pagare come differenza

tra l'aliquota fiscale effettiva calcolata per giurisdizione secondo le GloBE Rules e l'aliquota minima del 15% non avrebbe impatti significativi.

In applicazione di quanto previsto dallo "IAS 12 - International Tax Reform - Pillar II Model Rules", il Gruppo ha applicato l'esenzione temporanea obbligatoria per la contabi-

lizzazione delle imposte differite derivanti dall'applicazione del Pillar II. Il Gruppo riconoscerà le imposte che risulteranno dall'applicazione della normativa come imposte correnti nel momento in cui le stesse saranno sostenute (si veda la nota 17 "Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite").

### 3. 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 2024 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 31 dicembre 2018 fino al 30 giugno 2024:

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 30 giugno 2024	74,76%

Nel corso del primo semestre 2024 l'applicazione dello IAS 29 ha comportato la rilevazione di proventi finanziari netti da iperinflazione (al lordo delle imposte) per 199 milioni di euro.

Di seguito si riportano gli effetti dello IAS 29 sullo Stato patrimoniale al 30 giugno 2024 e gli impatti dell'iperinflazione sulle principali voci di Conto economico del primo semestre 2024, 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 31.12.2023	Effetto iperinflazione del periodo	Differ. cambio	Effetto iperinflazione cumulato al 30.06.2024
Totale attività	1.294	1.006	(128)	2.172
Totale passività	438	454	(43)	849
Patrimonio netto	856	552 <sup>(1)</sup>	(85)	1.323

(1) Il dato include il risultato netto del primo semestre 2024 negativo per 85 milioni di euro.

Milioni di euro	1° semestre 2024		
	Effetto IAS 29	Effetto IAS 21	Totale effetto
Ricavi	69	(25)	44
Costi	129 <sup>(1)</sup>	(25) <sup>(2)</sup>	104
<b>Risultato operativo</b>	<b>(60)</b>	<b>-</b>	<b>(60)</b>
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(31)	6	(25)
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	199	-	199
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>108</b>	<b>6</b>	<b>114</b>
Imposte	193	9	202
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>	<b>(85)</b>	<b>(3)</b>	<b>(88)</b>
Quota di interessenza del Gruppo	(59)	6	(53)
Quota di interessenza di terzi	(26)	(9)	(35)

(1) Il dato include l'effetto su ammortamenti e impairment per 49 milioni di euro.

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

## 4. Principali variazioni area di consolidamento

L'area di consolidamento al 30 giugno 2024, rispetto a quella del 30 giugno 2023 e del 31 dicembre 2023, ha

subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni.

### 2023

- In data 17 febbraio 2023 il Gruppo Enel, tramite la controllata Enel Argentina, ha ceduto all'azienda energetica Central Puerto SA la partecipazione detenuta nella società di generazione termoelettrica Enel Generación Costanera per un corrispettivo di 42 milioni di euro interamente incassati. L'operazione ha comportato la rilevazione di un onere complessivo di 132 milioni di euro.
- In data 14 aprile 2023 è stata perfezionata la cessione, a YPF e a Pan American Sur SA, delle azioni detenute in Inversora Dock Sud SA e Central Dock Sud SA, per un corrispettivo complessivo di 48 milioni di euro. La vendita ha generato sul risultato operativo un impatto negativo di 194 milioni di euro.
- In data 29 settembre 2023 il Gruppo Enel ha ceduto a INPEX Corporation, tramite la controllata Enel Green Power SpA, il 50% delle due società (Enel Green Power Australia (Pty) Ltd ed Enel Green Power Australia Trust) che possiedono tutte le attività dedicate alle rinnovabili del Gruppo in Australia, per un corrispettivo complessivo di 142 milioni di euro. L'operazione ha comportato la rilevazione di un provento di 103 milioni di euro.
- In data 25 ottobre 2023 Enel SpA e la sua controllata Enel Chile SA hanno concluso la cessione delle loro intere partecipazioni possedute nel capitale sociale di Arcadia Generación Solar SA, azienda cilena proprietaria di un portafoglio di quattro impianti fotovoltaici in esercizio (416 MW di capacità installata), a Sonnedix, un produttore internazionale di energia rinnovabile, per un corrispettivo complessivo di 535 milioni di euro. La vendita ha generato un provento di 195 milioni di euro.
- In data 25 ottobre 2023 il Gruppo Enel ha perfezionato la cessione alla società greca Public Power Corporation SA di tutte le partecipazioni detenute in Romania, per un corrispettivo totale di 1.241 milioni di euro. La vendita ha comportato la rilevazione di un impatto negativo sul risultato netto dell'esercizio 2023 pari a 847 milioni di euro, di cui 655 milioni di euro collegati al rilascio della riserva di conversione cambi associata.
- In data 29 dicembre 2023 Enel SpA, tramite la propria controllata Enel Green Power SpA, ha finalizzato la vendita a Macquarie Asset Management, per un corrispettivo totale pari a 351 milioni di euro, del 50% di Enel Green Power Hellas, controllata al 100% da Enel Green Power e a sua volta detentrica delle società in Grecia operanti nella generazione da fonte rinnovabile. L'operazione nel suo complesso ha generato un impatto positivo sul risultato netto del Gruppo per il 2023 di 422 milioni di euro.

## 2024

- In data 4 gennaio 2024 il Gruppo Enel, tramite la controllata Enel Green Power North America (EGPNA), ha perfezionato la vendita di un portafoglio di asset rinnovabili negli Stati Uniti a fronte di un corrispettivo complessivo di 277 milioni di dollari statunitensi, pari a 253 milioni di euro. Gli asset venduti includono l'intero portafoglio geotermico di EGPNA oltre a diversi impianti solari, per una capacità complessiva pari a circa 150 MW.

L'operazione ha generato, nel primo semestre 2024, un impatto positivo sui risultati del Gruppo pari a 8 milioni di euro.

Milioni di euro	
Prezzo di cessione	253
Totale attività nette cedute	(245)
<b>Impatto sul risultato operativo</b>	<b>8</b>
<b>Impatto sul risultato netto del Gruppo</b>	<b>8</b>

Si segnala che, al 31 dicembre 2023, le attività del perimetro in oggetto erano state già riclassificate tra le "Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate" ai sensi dell'IFRS 5 e che, nello specifico, a seguito della riclassifica, avvenuta al minore tra il fair value e il valore contabile delle stesse, era stato rilevato un adeguamento di valore negativo pari a 34 milioni di euro in termini di impatto sul risultato operativo.

- In data 10 maggio 2024, Enel Perú SAC, controllata da Enel SpA tramite Enel Américas SA, ha concluso la cessione a Niagara Energy SAC della totalità delle partecipazioni da essa detenute nelle società di generazione elettrica Enel Generación Perú SAA e Compañía Energética Veracruz SAC. La vendita, effettuata per un corrispettivo totale di 1.198 milioni di euro, ha generato un impatto positivo sull'utile netto del Gruppo del perio-

do di 9 milioni di euro tenuto anche conto degli effetti negativi connessi al rilascio delle riserve di conversione cambi associate.

Milioni di euro	
Prezzo di cessione	1.198
Totale attività nette cedute	(843)
Rilascio della riserva OCI	(94)
Avviamento	(152)
<b>Plusvalenza da cessione</b>	<b>109</b>
Imposte	(66)
<b>Impatto sul risultato netto</b>	<b>43</b>
<b>Impatto sul risultato netto del Gruppo</b>	<b>9</b>

- In data 12 giugno 2024, la stessa Enel Perú SAC ha ceduto alla società North Lima Power Grid Holding SAC il totale delle partecipazioni detenute in Enel Distribución Perú SAA e nella società di servizi energetici avanzati Enel X Perú SAC. L'operazione, effettuata per un corrispettivo totale di 2.880 milioni di euro, ha generato un impatto positivo sull'utile netto del Gruppo di 509 milioni di euro, tenuto conto anche in questo caso degli effetti negativi connessi al rilascio delle riserve di conversione cambi associate.

Milioni di euro	
Prezzo di cessione	2.880
Totale attività nette cedute	(1.110)
Rilascio della riserva OCI	(212)
Avviamento	(320)
<b>Plusvalenza da cessione</b>	<b>1.238</b>
Imposte	(558)
<b>Impatto sul risultato netto</b>	<b>680</b>
<b>Impatto sul risultato netto del Gruppo</b>	<b>509</b>

## Altre variazioni

In data 26 giugno 2024, Enel SpA, tramite la controllata Enel Italia SpA, ha perfezionato la cessione a Sosteneo Energy Transition 1, per 1.094 milioni di euro, della quota di minoranza del 49% del capitale sociale di Enel Libra Flexsys Srl, società operante nello stoccaggio di energia a batteria (Battery Energy Storage Systems, BESS) e pro-

prietaria di taluni impianti a gas a ciclo aperto (Open Cycle Gas Turbines, OCGT). La vendita non ha generato impatti sui risultati economici del Gruppo in quanto Enel continua a mantenere il controllo di Enel Libra Flexsys Srl e, pertanto, a consolidarla integralmente.

## 5. Dati economici e patrimoniali per Settore primario (Linea di Business) e secondario (Area Geografica)

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due periodi messi a confronto. In particolare, il management monitora e comunica al mercato i propri risultati a partire dai settori di business. Il Gruppo ha adottato infatti la seguente impostazione settoriale:

- Settore primario: Linea di Business;
- Settore secondario: Area Geografica.

La Linea di Business, quindi, 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 dal momento che i risultati vengono misurati e valutati *in primis* per ciascuna Linea di Business e solo successivamente si declinano per Area Geografica.

A tale riguardo, si evidenzia che il processo di semplificazione organizzativa avviato nel corso dell'esercizio 2023 ha comportato una modifica delle Linee di Business e delle Aree Geografiche, che ha fatto emergere la necessità di ridefinire i settori oggetto d'informativa. Ciò al fine di espor-

re i risultati dei settori in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare e rappresentare ai mercati le performance del Gruppo.

In particolare, nell'esposizione dei dati per settore primario (Linee di Business):

- i dati relativi a Enel X, che nel primo semestre 2023 erano presentati in maniera separata, sono confluiti nei Mercati finali;
- anche i dati relativi a Enel X Way, che nel primo semestre 2023 erano presentati nel settore Holding, Servizi e Altro, sono confluiti nei Mercati finali.

Nell'esposizione dei dati per settore secondario (Area Geografica), i dati relativi alle aree America Latina, Europa, Nord America, e Africa, Asia e Oceania sono confluiti nell'area "Resto del Mondo".

A seguito delle modifiche descritte, i dati riferiti al semestre precedente sono stati rideterminati ai soli fini comparativi.

## Dati economici per Settore primario (Linea di Business)

### Primo semestre 2024<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	4.269	4.520	10.086	19.867	(11)	38.731	-	38.731
Ricavi e altri proventi intersettoriali	6.744	1.668	1.471	1.325	906	12.114	(12.114)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>11.013</b>	<b>6.188</b>	<b>11.557</b>	<b>21.192</b>	<b>895</b>	<b>50.845</b>	<b>(12.114)</b>	<b>38.731</b>
Totale costi	9.895	2.540	6.420	17.386	1.230	37.471	(12.114)	25.357
Risultati netti da contratti su commodity	645	75	-	(1.231)	(1)	(512)	-	(512)
Ammortamenti	396	828	1.523	390	100	3.237	-	3.237
Impairment	15	20	46	691	-	772	-	772
Ripristini di valore	(5)	(10)	(60)	(59)	(1)	(135)	-	(135)
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.357</b>	<b>2.885</b>	<b>3.628</b>	<b>1.553</b>	<b>(435)</b>	<b>8.988</b>	<b>-</b>	<b>8.988</b>
<b>Investimenti</b>	<b>296<sup>(2)</sup></b>	<b>1.634<sup>(3)</sup></b>	<b>2.814<sup>(4)</sup></b>	<b>498<sup>(5)</sup></b>	<b>37</b>	<b>5.279</b>	<b>-</b>	<b>5.279</b>

(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 11 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Il dato non include 100 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Il dato non include 62 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(5) Il dato non include 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

### Primo semestre 2023<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	9.545	3.508	8.598	25.441	3	47.095	-	47.095
Ricavi e altri proventi intersettoriali	10.126	1.604	1.552	941	987	15.210	(15.210)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>19.671</b>	<b>5.112</b>	<b>10.150</b>	<b>26.382</b>	<b>990</b>	<b>62.305</b>	<b>(15.210)</b>	<b>47.095</b>
Totale costi	17.100	3.115	6.232	23.299	1.299	51.045	(15.210)	35.835
Risultati netti da contratti su commodity	(1.117)	4	-	(474)	3	(1.584)	-	(1.584)
Ammortamenti	380	768	1.450	347	117	3.062	-	3.062
Impairment	10	7	51	545	-	613	-	613
Ripristini di valore	(6)	(11)	(47)	(59)	(1)	(124)	-	(124)
<b>Risultato operativo</b>	<b>1.070</b>	<b>1.237</b>	<b>2.464</b>	<b>1.776</b>	<b>(422)</b>	<b>6.125</b>	<b>-</b>	<b>6.125</b>
<b>Investimenti</b>	<b>323<sup>(2)</sup></b>	<b>2.610<sup>(3)</sup></b>	<b>2.559<sup>(4)</sup></b>	<b>493<sup>(5)</sup></b>	<b>57<sup>(6)</sup></b>	<b>6.042</b>	<b>-</b>	<b>6.042</b>

(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 12 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Il dato non include 253 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Il dato non include 101 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(5) Il dato non include 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

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

## Dati economici per Settore secondario (Area Geografica)

### Primo semestre 2024<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	America Latina	Europa	Nord America	Africa, Asia e Oceania	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	16.621	10.416	11.648	10.488	42	1.002	124	(8)	46	38.731
Ricavi e altri proventi intersettoriali	56	5	11	-	1	1	3	6	(72)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>16.677</b>	<b>10.421</b>	<b>11.659</b>	<b>10.488</b>	<b>43</b>	<b>1.003</b>	<b>127</b>	<b>(2)</b>	<b>(26)</b>	<b>38.731</b>
Totale costi	10.839	7.369	7.062	6.399	40	541	84	(2)	87	25.357
Risultati netti da contratti su commodity	145	(690)	33	(2)	-	35	-	-	-	(512)
Ammortamenti	1.191	952	1.014	747	-	248	19	-	80	3.237
Impairment	356	210	207	152	-	55	-	-	(1)	772
Ripristini di valore	(31)	(92)	(11)	(2)	-	(9)	-	-	(1)	(135)
<b>Risultato operativo</b>	<b>4.467</b>	<b>1.292</b>	<b>3.420</b>	<b>3.190</b>	<b>3</b>	<b>203</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>(191)</b>	<b>8.988</b>
<b>Investimenti</b>	<b>2.601<sup>(2)</sup></b>	<b>890</b>	<b>1.733<sup>(3)</sup></b>	<b>1.256<sup>(4)</sup></b>	<b>-</b>	<b>472</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>55</b>	<b>5.279</b>

(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 91 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Il dato non include 94 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Il dato non include 94 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

### Primo semestre 2023<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	America Latina	Europa	Nord America	Africa, Asia e Oceania	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	23.915	13.087	10.056	9.200	35	850	113	(142)	37	47.095
Ricavi e altri proventi intersettoriali	103	5	147	2	2	6	2	135	(255)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>24.018</b>	<b>13.092</b>	<b>10.203</b>	<b>9.202</b>	<b>37</b>	<b>856</b>	<b>115</b>	<b>(7)</b>	<b>(218)</b>	<b>47.095</b>
Totale costi	19.027	9.160	7.709	7.036	38	557	85	(7)	(61)	35.835
Risultati netti da contratti su commodity	(108)	(1.506)	21	59	-	(39)	1	-	9	(1.584)
Ammortamenti	1.116	923	929	666	2	234	27	-	94	3.062
Impairment	274	206	131	133	1	(3)	-	-	2	613
Ripristini di valore	(10)	(102)	(12)	(6)	(1)	-	(5)	-	-	(124)
<b>Risultato operativo</b>	<b>3.503</b>	<b>1.399</b>	<b>1.467</b>	<b>1.432</b>	<b>(3)</b>	<b>29</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>(244)</b>	<b>6.125</b>
<b>Investimenti</b>	<b>2.794<sup>(2)</sup></b>	<b>1.039</b>	<b>2.125<sup>(3)</sup></b>	<b>1.613<sup>(4)</sup></b>	<b>2<sup>(5)</sup></b>	<b>501</b>	<b>9<sup>(6)</sup></b>	<b>-</b>	<b>84</b>	<b>6.042</b>

(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 109 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Il dato non include 273 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Il dato non include 51 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(5) Il dato non include 121 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(6) Il dato non include 101 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

## Dati patrimoniali per Settore primario (Linea di Business)

Al 30 giugno 2024

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	8.016	42.347	41.137	1.138	805	93.443	(12)	93.431
Attività immateriali	220	5.295	18.657	4.914	409	29.495	-	29.495
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	12	2	581	177	7	779	(3)	776
Crediti commerciali	4.879	3.411	8.843	5.506	1.023	23.662	(7.431)	16.231
Altro	6.659	664	2.673	2.713	3.555	16.264	(7.811)	8.453
<b>Attività operative</b>	<b>19.786<sup>(1)</sup></b>	<b>51.719<sup>(2)</sup></b>	<b>71.891<sup>(3)</sup></b>	<b>14.448<sup>(4)</sup></b>	<b>5.799</b>	<b>163.643</b>	<b>(15.257)</b>	<b>148.386</b>
Debiti commerciali	3.902	3.495	4.627	6.621	886	19.531	(7.268)	12.263
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	76	228	7.622	66	3	7.995	(42)	7.953
Fondi diversi	3.581	979	2.654	685	1.271	9.170	(59)	9.111
Altro	4.449	884	9.845	5.300	4.301	24.779	(7.090)	17.689
<b>Passività operative</b>	<b>12.008<sup>(5)</sup></b>	<b>5.586</b>	<b>24.748<sup>(6)</sup></b>	<b>12.672<sup>(7)</sup></b>	<b>6.461</b>	<b>61.475</b>	<b>(14.459)</b>	<b>47.016</b>

(1) Di cui 189 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Di cui 97 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Di cui 373 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Di cui 162 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(5) Di cui 14 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

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

(7) Di cui 18 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Al 31 dicembre 2023

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale reporting segment	Elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	8.340	42.757	40.490	1.142	793	93.522	(13)	93.509
Attività immateriali	271	5.555	20.188	4.926	443	31.383	-	31.383
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	20	17	484	169	2	692	(1)	691
Crediti commerciali	7.287	3.471	7.771	8.373	792	27.694	(9.711)	17.983
Altro	5.736	290	2.738	2.489	3.134	14.387	(6.268)	8.119
<b>Attività operative</b>	<b>21.654<sup>(1)</sup></b>	<b>52.090<sup>(2)</sup></b>	<b>71.671<sup>(3)</sup></b>	<b>17.099<sup>(4)</sup></b>	<b>5.164<sup>(5)</sup></b>	<b>167.678</b>	<b>(15.993)</b>	<b>151.685</b>
Debiti commerciali	6.741	3.797	4.174	9.418	1.014	25.144	(8.986)	16.158
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	112	271	7.515	59	7	7.964	(95)	7.869
Fondi diversi	3.468	979	3.348	742	1.208	9.745	(63)	9.682
Altro	3.833	1.606	9.817	4.327	4.740	24.323	(6.164)	18.159
<b>Passività operative</b>	<b>14.154<sup>(6)</sup></b>	<b>6.653<sup>(7)</sup></b>	<b>24.854<sup>(8)</sup></b>	<b>14.546<sup>(9)</sup></b>	<b>6.969<sup>(10)</sup></b>	<b>67.176</b>	<b>(15.308)</b>	<b>51.868</b>

(1) Di cui 640 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(2) Di cui 2.254 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(3) Di cui 2.469 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(4) Di cui 84 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(5) Di cui 9 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(6) Di cui 142 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(7) Di cui 265 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(8) Di cui 207 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(9) Di cui 19 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(10) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

## Dati patrimoniali per Settore secondario (Area Geografica)

Al 30 giugno 2024

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	America Latina	Europa	Nord America	Africa, Asia e Oceania	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	35.959	23.514	33.859	20.168	4	13.233	455	(1)	99	93.431
Attività immateriali	3.122	16.186	9.532	8.967	26	415	123	1	655	29.495
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	71	85	604	544	2	38	20	-	16	776
Crediti commerciali	7.432	3.313	5.568	5.236	31	259	66	(24)	(82)	16.231
Altro	4.344	2.303	1.641	1.191	9	412	31	(2)	165	8.453
<b>Attività operative</b>	<b>50.928<sup>(1)</sup></b>	<b>45.401</b>	<b>51.204<sup>(2)</sup></b>	<b>36.106<sup>(3)</sup></b>	<b>72<sup>(4)</sup></b>	<b>14.357<sup>(5)</sup></b>	<b>695</b>	<b>(26)</b>	<b>853</b>	<b>148.386</b>
Debiti commerciali	6.153	1.797	5.113	4.345	29	683	76	(20)	(800)	12.263
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	4.375	3.565	48	48	-	-	-	-	(35)	7.953
Fondi diversi	2.899	3.278	2.099	1.928	-	149	21	1	835	9.111
Altro	7.882	2.899	5.187	3.247	23	1.866	54	(3)	1.721	17.689
<b>Passività operative</b>	<b>21.309<sup>(6)</sup></b>	<b>11.539</b>	<b>12.447<sup>(7)</sup></b>	<b>9.568<sup>(8)</sup></b>	<b>52</b>	<b>2.698<sup>(9)</sup></b>	<b>151</b>	<b>(22)</b>	<b>1.721</b>	<b>47.016</b>

- (1) Di cui 373 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(2) Di cui 451 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(3) Di cui 289 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(4) Di cui 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(5) Di cui 161 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(6) Di cui 6 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(7) Di cui 33 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(8) Di cui 15 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(9) Di cui 18 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

Al 31 dicembre 2023

Milioni di euro	Italia	Iberia	Resto del Mondo	America Latina	Europa	Nord America	Africa, Asia e Oceania	Elisioni Resto del Mondo	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	34.361	23.527	35.524	22.273	3	12.790	458	-	97	93.509
Attività immateriali	3.122	16.178	11.397	10.771	26	482	118	-	686	31.383
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	90	80	520	473	2	40	5	-	1	691
Crediti commerciali	8.819	4.011	5.302	4.978	29	244	78	(27)	(149)	17.983
Altro	4.281	2.375	1.706	1.393	13	271	31	(2)	(243)	8.119
<b>Attività operative</b>	<b>50.673<sup>(1)</sup></b>	<b>46.171</b>	<b>54.449<sup>(2)</sup></b>	<b>39.888<sup>(3)</sup></b>	<b>73</b>	<b>13.827<sup>(4)</sup></b>	<b>690<sup>(5)</sup></b>	<b>(29)</b>	<b>392</b>	<b>151.685</b>
Debiti commerciali	9.001	2.888	5.011	4.075	30	849	79	(22)	(742)	16.158
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	4.318	3.537	47	47	-	-	-	-	(33)	7.869
Fondi diversi	3.078	3.177	2.686	2.529	1	134	21	1	741	9.682
Altro	6.913	3.556	6.219	4.205	37	1.932	48	(3)	1.471	18.159
<b>Passività operative</b>	<b>23.310<sup>(6)</sup></b>	<b>13.158</b>	<b>13.963<sup>(7)</sup></b>	<b>10.856<sup>(8)</sup></b>	<b>68</b>	<b>2.915<sup>(9)</sup></b>	<b>148<sup>(10)</sup></b>	<b>(24)</b>	<b>1.437</b>	<b>51.868</b>

- (1) Di cui 631 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(2) Di cui 4.801 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(3) Di cui 4.541 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(4) Di cui 242 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(5) Di cui 18 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(6) Di cui 155 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".  
(7) Di cui 481 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(8) Di cui 477 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(9) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

(10) Di cui 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" o "discontinued operation".

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

Milioni di euro		
	al 30.06.2024	al 31.12.2023
<b>Totale attività</b>	<b>192.259</b>	<b>195.224</b>
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.680	1.650
Derivati finanziari attivi non correnti	2.303	2.383
Altre attività finanziarie non correnti	8.685	8.750
Crediti tributari a lungo inclusi in "Altre attività non correnti"	1.382	1.487
Altre attività finanziarie correnti	3.788	4.329
Derivati finanziari attivi correnti	4.235	6.407
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	10.303	6.801
Attività per imposte anticipate	8.846	9.218
Crediti tributari	2.612	2.016
Attività finanziarie e fiscali di "Attività possedute per la vendita"	39	498
<b>Attività di settore</b>	<b>148.386</b>	<b>151.685</b>
<b>Totale passività</b>	<b>143.738</b>	<b>150.115</b>
Finanziamenti a lungo termine	63.342	61.085
Derivati finanziari passivi non correnti	2.982	3.373
Altre passività finanziarie non correnti	78	8
Finanziamenti a breve termine	3.627	4.769
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	8.145	9.086
Altre passività finanziarie correnti	859	909
Derivati finanziari passivi correnti	3.953	6.461
Passività per imposte differite	8.066	8.217
Debiti per imposte sul reddito	3.351	1.573
Debiti tributari diversi	2.222	1.034
Passività finanziarie e fiscali di "Passività possedute per la vendita"	97	1.732
<b>Passività di settore</b>	<b>47.016</b>	<b>51.868</b>

# Informazioni sul Conto economico consolidato

## Ricavi

### 6. Ricavi - Euro 38.731 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Vendite energia elettrica	21.766	25.923	(4.157)	-16,0%
Trasporto energia elettrica	5.971	5.670	301	5,3%
Corrispettivi da gestori di rete	439	705	(266)	-37,7%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	975	689	286	41,5%
Vendite e trasporto gas	3.614	4.728	(1.114)	-23,6%
Vendite di combustibili	784	1.319	(535)	-40,6%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	424	427	(3)	-0,7%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	481	520	(39)	-7,5%
Vendite certificati ambientali	179	73	106	-
Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto	645	760	(115)	-15,1%
Altre vendite e prestazioni	423	417	6	1,4%
<b>Totale ricavi IFRS 15</b>	<b>35.701</b>	<b>41.231</b>	<b>(5.530)</b>	<b>-13,4%</b>
Vendite di commodity da contratti con consegna fisica	3.060	3.966	(906)	-22,8%
Risultati da valutazione dei contratti di vendita di commodity con consegna fisica chiusi nel periodo	(2.363)	924	(3.287)	-
Contributi per certificati ambientali	134	192	(58)	-30,2%
Rimborsi vari	150	133	17	12,8%
Plusvalenze da alienazione di controllate, collegate, joint venture, joint operation e attività non correnti possedute per la vendita	1.363	109	1.254	-
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	44	7	37	-
Altri ricavi e proventi	642	533	109	20,5%
<b>TOTALE RICAVI</b>	<b>38.731</b>	<b>47.095</b>	<b>(8.364)</b>	<b>-17,8%</b>

I ricavi da “vendite di energia elettrica” si attestano nel primo semestre 2024 a 21.766 milioni di euro, in riduzione di 4.157 milioni di euro rispetto all’analogo periodo dell’esercizio precedente (-16,0%). Tale decremento è dovuto sostanzialmente ai minori volumi venduti in un regime di prezzi di vendita dell’energia elettrica decrescenti soprattutto in Italia (3.103 milioni di euro) e in Spagna (1.308 milioni di euro).

Il decremento dei ricavi per “vendite e trasporto di gas” di 1.114 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023 è riconducibile sia alla riduzione delle quantità vendute sia alla riduzione dei prezzi medi di vendita.

I ricavi per “vendite di combustibili” si decrementano di 535 milioni di euro riconducibili sostanzialmente a Endesa Ener-

gia per una riduzione generalizzata dei prezzi del gas legati alle vendite spot.

La variazione negativa delle “vendite di commodity da contratti con consegna fisica”, misurati al fair value a Conto economico nello scope dell’IFRS 9 (-906 milioni di euro), è riferita prevalentemente alle vendite di gas. Tale effetto è acuito dai risultati negativi relativi alle valutazioni dei contratti chiusi rispetto al primo semestre 2023 (-3.287 milioni di euro) prevalentemente riferiti alla commodity gas.

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
	2024	2023		
<b>Risultati di contratti di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9) chiusi nel periodo</b>				
<b>Contratti di vendita</b>				
Vendite di energia elettrica	670	688	(18)	-2,6%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(89)	156	(245)	-
<b>Totale energia</b>	<b>581</b>	<b>844</b>	<b>(263)</b>	<b>-31,2%</b>
Vendite di gas	2.385	3.242	(857)	-26,4%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(2.281)	763	(3.044)	-
<b>Totale gas</b>	<b>104</b>	<b>4.005</b>	<b>(3.901)</b>	<b>-97,4%</b>
Vendite di quote di emissioni inquinanti	-	5	(5)	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	3	7	(4)	-57,1%
<b>Totale quote di emissioni inquinanti</b>	<b>3</b>	<b>12</b>	<b>(9)</b>	<b>-75,0%</b>
Vendita di garanzie di origine	5	31	(26)	-83,9%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	4	(2)	6	-
<b>Totale garanzie di origine</b>	<b>9</b>	<b>29</b>	<b>(20)</b>	<b>-69,0%</b>
<b>Totale ricavi</b>	<b>697</b>	<b>4.890</b>	<b>(4.193)</b>	<b>-85,7%</b>
<b>Contratti di acquisto</b>				
Acquisti di energia elettrica	432	1.499	(1.067)	-71,2%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(9)	234	(243)	-
<b>Totale energia</b>	<b>423</b>	<b>1.733</b>	<b>(1.310)</b>	<b>-75,6%</b>
Acquisti di gas	2.340	4.373	(2.033)	-46,5%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(1.939)	630	(2.569)	-
<b>Totale gas</b>	<b>401</b>	<b>5.003</b>	<b>(4.602)</b>	<b>-92,0%</b>
Acquisti di quote di emissioni inquinanti	175	48	127	-
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	6	(3)	9	-
<b>Totale quote di emissioni inquinanti</b>	<b>181</b>	<b>45</b>	<b>136</b>	<b>-</b>
Acquisti di garanzie di origine	3	56	(53)	-94,6%
Risultati da valutazione dei contratti chiusi	(37)	(7)	(30)	-
<b>Totale garanzie di origine</b>	<b>(34)</b>	<b>49</b>	<b>(83)</b>	<b>-</b>
<b>Totale costi</b>	<b>971</b>	<b>6.830</b>	<b>(5.859)</b>	<b>-85,8%</b>
<b>Ricavi/(Costi) netti di contratti di commodity energetiche con consegna fisica chiusi nel periodo</b>	<b>(274)</b>	<b>(1.940)</b>	<b>1.666</b>	<b>85,9%</b>
<b>Risultati da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)</b>				
<b>Contratti di vendita</b>				
Energia	(101)	212	(313)	-
Gas	165	72	93	-
Quote di emissioni inquinanti	9	45	(36)	-80,0%
Garanzie d'origine	6	(11)	17	-
<b>Totale</b>	<b>79</b>	<b>318</b>	<b>(239)</b>	<b>-75,2%</b>
<b>Contratti di acquisto</b>				
Energia	18	291	(273)	-93,8%
Gas	(87)	437	(524)	-
Quote di emissioni inquinanti	113	(79)	192	-
Garanzie d'origine	52	54	(2)	-3,7%
<b>Totale</b>	<b>96</b>	<b>703</b>	<b>(607)</b>	<b>-86,3%</b>
<b>Risultati netti da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)</b>	<b>(17)</b>	<b>(385)</b>	<b>368</b>	<b>95,6%</b>
<b>TOTALE RICAVI/(COSTI) NETTI DA CONTRATTI DI COMMODITY CON CONSEGNA FISICA (IFRS 9)</b>	<b>(291)</b>	<b>(2.325)</b>	<b>2.034</b>	<b>87,5%</b>

La voce relativa alle plusvalenze da alienazione di società, nel primo semestre 2024 ammonta a 1.363 milioni di euro e accoglie principalmente i proventi derivanti dalla cessione delle attività di generazione e distribuzione di energia elettrica in Perù (1.347 milioni di euro). Al 30 giugno 2023 la voce accoglieva essenzialmente la rilevazione da parte di Enel CIEN (in Brasile) del provento di fine concessione ricevuto per il subentro di altro soggetto.

Gli altri ricavi e proventi, nei primi sei mesi del 2024, si incrementano di 109 milioni di euro rispetto all'analogo

periodo del 2023 soprattutto per effetto delle tax partnership riferite all'entrata in funzione di nuovi impianti in Nord America, in particolare Stampede Solar Project.

I ricavi da contratti con clienti (IFRS 15) relativi al primo semestre 2024 ammontano complessivamente a 35.701 milioni di euro, e sono ripartiti tra "point in time" e "over time" così come esposto nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre 2024									
	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
<b>Totale ricavi IFRS 15</b>	<b>15.216</b>	<b>425</b>	<b>9.825</b>	<b>468</b>	<b>9.624</b>	<b>101</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>34.686</b>	<b>1.015</b>

	1° semestre 2023									
	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
<b>Totale ricavi IFRS 15</b>	<b>18.343</b>	<b>431</b>	<b>11.970</b>	<b>946</b>	<b>8.820</b>	<b>692</b>	<b>9</b>	<b>20</b>	<b>39.142</b>	<b>2.089</b>

# Costi

## 7. Costi - Euro 29.231 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Acquisto di energia elettrica	8.922	12.680	(3.758)	-29,6%
Acquisto di combustibili e gas	4.281	10.751	(6.470)	-60,2%
<b>Totale acquisti energia elettrica, combustibili e gas</b>	<b>13.203</b>	<b>23.431</b>	<b>(10.228)</b>	<b>-43,7%</b>
Vettoramenti passivi	4.614	3.642	972	26,7%
Godimento beni di terzi	236	260	(24)	-9,2%
Altri servizi	3.226	3.433	(207)	-6,0%
Materie prime	1.117	1.118	(1)	-0,1%
<b>Totale servizi e altri materiali</b>	<b>9.193</b>	<b>8.453</b>	<b>740</b>	<b>8,8%</b>
<b>Costo del personale</b>	<b>2.353</b>	<b>2.477</b>	<b>(124)</b>	<b>-5,0%</b>
Ammortamenti delle attività materiali	2.405	2.276	129	5,7%
Ammortamenti delle attività immateriali	832	786	46	5,9%
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	586	489	97	19,8%
Altri impairment/(ripristini di valore)	51	-	51	-
<b>Totale ammortamenti e altri impairment</b>	<b>3.874</b>	<b>3.551</b>	<b>323</b>	<b>9,1%</b>
Oneri per certificati ambientali	725	1.352	(627)	-46,4%
Altri oneri connessi a sistema elettrico e gas	122	175	(53)	-30,3%
Altri oneri per imposte e tasse	629	603	26	4,3%
Minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni	1	349	(348)	-99,7%
Contributi straordinari di solidarietà	202	208	(6)	-2,9%
Altri costi operativi	412	342	70	20,5%
<b>Totale altri costi operativi</b>	<b>2.091</b>	<b>3.029</b>	<b>(938)</b>	<b>-31,0%</b>
Costi capitalizzati per materiali	(607)	(595)	(12)	-2,0%
Costi capitalizzati del personale	(498)	(542)	44	8,1%
Altri costi capitalizzati	(378)	(418)	40	9,6%
<b>Totale costi per lavori interni capitalizzati</b>	<b>(1.483)</b>	<b>(1.555)</b>	<b>72</b>	<b>4,6%</b>
<b>TOTALE COSTI</b>	<b>29.231</b>	<b>39.386</b>	<b>(10.155)</b>	<b>-25,8%</b>

I costi per “acquisto di energia elettrica” si decrementano sia per i minori prezzi medi di acquisto sia per i minori volumi acquistati nel primo semestre 2024 rispetto all’analogo periodo 2023, principalmente in Italia (2.781 milioni di euro) e in Spagna (996 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 2024, che registrano un decremento di 243 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2023.

Il decremento dei costi per “acquisto di combustibili e gas” riflette essenzialmente l’effetto prezzo sulle commodity, soprattutto del gas, e l’andamento dei volumi intermediati, prevalentemente in Italia e Spagna. La voce comprende i risultati da valutazione al fair value dei contratti di acquisto di gas con consegna fisica chiusi nel primo semestre 2024, che registrano un decremento di 2.569 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2023.

I costi per “servizi e altri materiali” nel primo semestre 2024 hanno subito un incremento di 740 milioni di euro rispetto al primo semestre 2023. Tale incremento è essenzialmente dovuto ai maggiori costi per “vettoramenti passivi” per 972 milioni di euro, principalmente in Italia e in Iberia, connessi all’applicazione di specifici provvedimenti emessi dalle autorità per la regolazione delle tariffe. Tali effetti sono stati parzialmente compensati dal decremento dei costi connessi al business elettrico e del gas e dei servizi a valore aggiunto e dai minori costi per servizi tecnici professionali e IT.

Il “costo del personale” del primo semestre 2024 è pari a 2.353 milioni di euro, con un decremento di 124 milioni di euro (-5,0%). La variazione si riferisce prevalentemente ai minori costi per stipendi e salari e altre remunerazioni al personale per 102 milioni di euro e per oneri sociali per 9 milioni di euro, dovuti principalmente alla minore consistenza media rispetto al primo semestre 2023.

Il personale del Gruppo Enel al 30 giugno 2024 è pari a 60.118 unità (61.055 unità al 31 dicembre 2023). La diminuzione di 937 unità, rispetto al 31 dicembre 2023, si riferisce alla variazione di perimetro (complessivamente pari a -1.050 persone) dovuta alla vendita di Enel Generación Perú, Enel Distribución Perú ed Enel X Perú SAC, solo parzialmente compensata dall'effetto del saldo netto tra assunzioni e cessazioni del periodo (+113 persone).

L'incremento della voce "Ammortamenti e altri impairment" nel primo semestre 2024 di 323 milioni di euro risente essenzialmente dei maggiori impairment effettuati sui crediti commerciali e dei maggiori ammortamenti di attività materiali e immateriali per effetto degli investimenti effettuati nel settore delle energie rinnovabili e della distribuzione.

Gli impairment del primo semestre 2024 (al netto dei rispettivi ripristini) presentano un incremento di 148 milioni di euro, dettagliato nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
<b>Impairment:</b>				
- crediti commerciali	652	602	50	8,3%
- altri crediti	51	6	45	-
<b>Totale impairment di crediti commerciali e di altri crediti</b>	<b>703</b>	<b>608</b>	<b>95</b>	<b>15,6%</b>
<b>Ripristini di valore:</b>				
- crediti commerciali	(116)	(118)	2	1,7%
- altri crediti	(1)	(1)	-	-
<b>Totale ripristini di crediti commerciali e di altri crediti</b>	<b>(117)</b>	<b>(119)</b>	<b>2</b>	<b>1,7%</b>
<b>TOTALE IMPAIRMENT/(RIPRISTINI DI VALORE) NETTI DI CREDITI COMMERCIALI E DI ALTRI CREDITI</b>	<b>586</b>	<b>489</b>	<b>97</b>	<b>19,8%</b>
<b>Impairment:</b>				
- immobili, impianti e macchinari	10	3	7	-
- attività immateriali	3	2	1	50,0%
- attività classificate come possedute per la vendita	55	-	55	-
<b>Totale impairment</b>	<b>68</b>	<b>5</b>	<b>63</b>	<b>-</b>
<b>Ripristini di valore:</b>				
- immobili, impianti e macchinari	(9)	-	(9)	-
- attività immateriali	-	-	-	-
- attività classificate come possedute per la vendita	(8)	(5)	(3)	-60,0%
<b>Totale ripristini di valore</b>	<b>(17)</b>	<b>(5)</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>
<b>TOTALE ALTRI IMPAIRMENT/(RIPRISTINI DI VALORE) NETTI</b>	<b>51</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>-</b>
<b>TOTALE IMPAIRMENT E RELATIVI RIPRISTINI</b>	<b>637</b>	<b>489</b>	<b>148</b>	<b>30,3%</b>

L'impairment dei "crediti commerciali" registra un incremento di 50 milioni di euro rispetto al periodo precedente imputabile ai maggiori accantonamenti per svalutazioni crediti effettuati in Italia.

L'impairment delle "attività classificate come possedute per la vendita" è relativo alle svalutazioni, pari a 55 milioni di euro, riferite al business dello storage in Nord America, a seguito della classificazione dello stesso, nel primo semestre 2024, tra le attività e le passività possedute per la vendita e del relativo adeguamento al previsto prezzo di cessione.

Gli "oneri per certificati ambientali" si decrementano di 627 milioni di euro essenzialmente per effetto dei minori volumi di produzione da fonte convenzionale e dei minori prezzi dei certificati per emissioni inquinanti.

Gli "altri oneri connessi a sistema elettrico e gas" si decrementano di 53 milioni di euro principalmente per effetto del minore impatto del Bonus Sociale in Spagna.

Il decremento delle "minusvalenze e altri oneri da cessione di partecipazioni" si riferisce essenzialmente alle minusvalenze rilevate nel primo semestre 2023 a seguito della cessione di Central Dock Sud SA (194 milioni di euro) ed Enel Generación Costanera SA (132 milioni di euro) e ai relativi oneri (23 milioni di euro).

I "contributi straordinari di solidarietà" si riferiscono al contributo rilevato, nel primo semestre 2024, in Spagna per 202 milioni di euro (208 milioni di euro nel primo semestre 2023) a seguito dell'introduzione della Legge n. 38 del 27 dicembre 2022.

## 8. Risultati netti da contratti su commodity - Euro (512) milioni

Milioni di euro	1° semestre			Variazioni
	2024	2023		
<b>Derivati su commodity</b>				
- proventi su derivati chiusi nel periodo	1.719	3.328	(1.609)	-48,3%
- oneri su derivati chiusi nel periodo	2.396	4.722	(2.326)	-49,3%
<b>Proventi/(Oneri) netti su derivati su commodity chiusi nel periodo</b>	<b>(677)</b>	<b>(1.394)</b>	<b>717</b>	<b>51,4%</b>
- proventi su derivati outstanding	(185)	(703)	518	73,7%
- oneri su derivati outstanding	(367)	(898)	531	59,1%
<b>Proventi/(Oneri) netti su derivati su commodity outstanding</b>	<b>182</b>	<b>195</b>	<b>(13)</b>	<b>-6,7%</b>
<b>Contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica</b>				
- risultati da valutazione di contratti outstanding di vendita di commodity energetiche con consegna fisica	79	318	(239)	-75,2%
- risultati da valutazione di contratti outstanding di acquisto di commodity energetiche con consegna fisica	96	703	(607)	-86,3%
<b>Risultati netti da valutazione di contratti outstanding di commodity energetiche con consegna fisica</b>	<b>(17)</b>	<b>(385)</b>	<b>368</b>	<b>95,6%</b>
<b>Risultati netti da contratti su commodity</b>	<b>(512)</b>	<b>(1.584)</b>	<b>1.072</b>	<b>67,7%</b>

I risultati netti da contratti su commodity ammontano a negativi 512 milioni di euro (risultati netti negativi per 1.584 milioni di euro nel primo semestre 2023) e risultano così composti:

- oneri netti su derivati su commodity pari complessivamente a 495 milioni di euro (oneri netti per 1.199 milioni di euro nel primo semestre 2023), 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 677

milioni di euro (oneri netti per 1.394 milioni di euro nel primo semestre 2023) e proventi netti da valutazione su derivati outstanding per 182 milioni di euro (proventi netti per 195 milioni di euro nel primo semestre 2023);

- 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 17 milioni di euro (risultati negativi per 385 milioni di euro nel primo semestre 2023).

## 9. Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati - Euro 808 milioni

Milioni di euro	1° semestre			Variazioni
	2024	2023		
<b>Proventi:</b>				
- proventi da derivati designati come strumenti di copertura	1.147	418	729	-
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	250	375	(125)	-33,3%
<b>Totale proventi</b>	<b>1.397</b>	<b>793</b>	<b>604</b>	<b>76,2%</b>
<b>Oneri:</b>				
- oneri da derivati designati come strumenti di copertura	(377)	(840)	463	55,1%
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	(212)	(482)	270	56,0%
<b>Totale oneri</b>	<b>(589)</b>	<b>(1.322)</b>	<b>733</b>	<b>55,4%</b>
<b>Proventi/(Oneri) finanziari da contratti derivati</b>	<b>808</b>	<b>(529)</b>	<b>1.337</b>	<b>-</b>

I contratti derivati su tassi e cambi hanno registrato proventi netti per 808 milioni di euro nel primo semestre 2024 (oneri netti per 529 milioni di euro nel primo semestre 2023) e sono così composti:

- proventi netti derivanti dalla gestione dei derivati designati come strumenti di copertura per 770 milioni di euro (oneri netti per 422 milioni di euro nel primo semestre 2023) che si riferiscono soprattutto a relazioni di copertura di cash flow hedge;

- proventi netti relativi a derivati al fair value a Conto economico per 38 milioni di euro (oneri netti per 107 milioni di euro nel primo semestre 2023).

I risultati netti, rilevati nel primo semestre 2024 e nell'analogo periodo dell'esercizio precedente, su derivati sia di copertura sia al fair value a Conto economico, si riferiscono prevalentemente alla copertura del rischio di cambio.

## 10. Altri proventi/(oneri) finanziari netti – Euro (2.393) milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Interessi e altri proventi da attività finanziarie	297	344	(47)	-13,7%
Differenze positive di cambio	579	1.398	(819)	-58,6%
Proventi da partecipazioni	-	9	(9)	-
Proventi da iperinflazione	1.336	1.043	293	28,1%
Altri proventi	268	235	33	14,0%
<b>Totale altri proventi finanziari</b>	<b>2.480</b>	<b>3.029</b>	<b>(549)</b>	<b>-18,1%</b>
Interessi e altri oneri su debiti finanziari	(1.723)	(1.766)	43	2,4%
Differenze negative di cambio	(1.411)	(830)	(581)	-70,0%
Attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	(98)	(105)	7	6,7%
Attualizzazione altri fondi	(108)	(78)	(30)	-38,5%
Oneri da iperinflazione	(1.137)	(893)	(244)	-27,3%
Altri oneri	(396)	(449)	53	11,8%
<b>Totale altri oneri finanziari</b>	<b>(4.873)</b>	<b>(4.121)</b>	<b>(752)</b>	<b>-18,2%</b>
<b>TOTALE ALTRI PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI</b>	<b>(2.393)</b>	<b>(1.092)</b>	<b>(1.301)</b>	<b>-</b>

Gli altri oneri finanziari netti subiscono un incremento di 1.301 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio 2023. Tale variazione è prevalentemente riconducibile ai seguenti fenomeni:

- incremento delle differenze negative di cambio nette per 1.400 milioni di euro, quasi interamente compensa-

te dall'incremento dei proventi finanziari netti da contratti derivati;

- incremento dei proventi da iperinflazione per 49 milioni di euro, rilevati nelle società argentine in relazione all'applicazione dello IAS 29, relativo alla rendicontazione in economie iperinflazionate.

## 11. Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro 4 milioni

La quota dei proventi derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto registra una diminuzione di 23 milioni di euro rispetto al primo semestre dell'anno precedente. Tale decremento è connesso prevalentemen-

te alla cessione nel 2023 di Rusenergosbyt (per 35 milioni di euro), parzialmente compensato dall'incremento dei risultati *pro quota* di Slovak Power Holding (per 8 milioni di euro) e di Enel Green Power Hellas (per 4 milioni di euro).

## 12. Imposte – Euro 2.482 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2024	2023	Variazioni	
Imposte correnti	2.603	1.338	1.265	94,5%
Rettifiche per imposte sul reddito relative a esercizi precedenti	(97)	(40)	(57)	-
<b>Totale imposte correnti</b>	<b>2.506</b>	<b>1.298</b>	<b>1.208</b>	<b>93,1%</b>
Imposte differite	(40)	264	(304)	-
Imposte anticipate	16	(43)	59	-
<b>TOTALE</b>	<b>2.482</b>	<b>1.519</b>	<b>963</b>	<b>63,4%</b>

Le imposte di competenza del primo semestre 2024 ammontano a 2.482 milioni di euro e si incrementano di 963 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2023.

L'incidenza sul risultato *ante* imposte nel primo semestre 2024 è del 33,5%, in linea con quella del primo semestre 2023. Tali incidenze risentono sostanzialmente degli impatti delle operazioni di Merger & Acquisition (principal-

mente connessi alla cessione delle attività di generazione e distribuzione in Perù nel 2024 e all'onere senza rilevanza fiscale emerso dalla cessione di Enel Generación Costanera e Central Dock Sud nel 2023) e dell'indeducibilità del contributo straordinario di solidarietà in Spagna.

## 13. Risultato e risultato diluito per azione

Entrambi gli indici sono calcolati sulla consistenza media delle azioni ordinarie del periodo pari a 10.166.679.946 azioni, rettificata della consistenza media delle azioni proprie acquisite a servizio del Piano di incentivazione a lungo

termine (LTI). Il valore puntuale delle azioni proprie al 30 giugno 2024 è pari a 10.085.106 del valore nominale di 1 euro.

Milioni di euro	1° semestre	
	2024	2023
<b>Risultato netto di pertinenza del Gruppo (base)</b>	<b>4.144</b>	<b>2.513</b>
<i>di cui:</i>		
- continuing operation	4.144	2.491
- discontinued operation	-	22
Effetto di diritti preferenziali sui dividendi (per es. azioni privilegiate)	-	-
Dividendi su strumenti di capitale (per es. obbligazioni ibride)	(72)	(64)
Altro	-	-
<b>Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (base)</b>	<b>4.072</b>	<b>2.449</b>
<i>di cui:</i>		
- continuing operation	4.072	2.427
- discontinued operation	-	22
<b>Numero di azioni (unità)</b>		
Numero di azioni ordinarie emesse al 1° gennaio	10.166.679.946	10.166.679.946
Effetto delle azioni proprie detenute	(10.085.106)	(7.153.795)
Effetto delle opzioni su azioni esercitate	-	-
Altro	-	-
<b>Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato base per azione</b>	<b>10.156.594.840</b>	<b>10.159.526.151</b>
<b>Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (base)</b>	<b>4.072</b>	<b>2.449</b>
Effetto diluitivo:		
- interessi su obbligazioni convertibili	-	-
- altro	-	-
<b>Risultato netto di pertinenza del Gruppo attribuibile agli azionisti ordinari (diluito)</b>	<b>4.072</b>	<b>2.449</b>
<i>di cui:</i>		
- continuing operation	4.072	2.427
- discontinued operation	-	22
<b>Numero di azioni (unità)</b>		
<b>Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato base per azione</b>	<b>10.156.594.840</b>	<b>10.159.526.151</b>
Effetto della conversione dei titoli convertibili	-	-
Altro	-	-
<b>Numero medio ponderato di azioni ordinarie in circolazione (totale) per il risultato diluito per azione</b>	<b>10.156.594.840</b>	<b>10.159.526.151</b>
<b>Risultato netto base per azione</b>		
Risultato netto base per azione	0,40	0,24
Risultato netto base per azione delle continuing operation	0,40	0,24
Risultato netto base per azione delle discontinued operation	-	-
<b>Risultato netto diluito per azione</b>		
Risultato netto diluito per azione	0,40	0,24
Risultato netto diluito per azione delle continuing operation	0,40	0,24
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation	-	-

# Informazioni sullo Stato patrimoniale consolidato

## 14. Immobili, impianti e macchinari – Euro 92.712 milioni

La movimentazione degli immobili, impianti e macchinari nel corso del primo semestre 2024 è la seguente.

Milioni di euro	
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>89.801</b>
Investimenti	4.236
Differenza cambi	(484)
Variazioni perimetro di consolidamento	-
Ammortamenti	(2.350)
Impairment e ripristini di valore	(9)
Riclassifica da/ad "Attività possedute per la vendita"	189
Iperinflazione, dismissioni e altri movimenti	1.329
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>92.712</b>

Il totale degli investimenti, riferiti alle immobilizzazioni materiali e immateriali, effettuati nel corso del primo semestre 2024 ammonta a 4.887 milioni di euro (non tengono conto dei contributi in conto impianti ricevuti, in attesa di una più puntuale attribuzione agli asset di riferimento), in

diminuzione rispetto al primo semestre 2023 di 723 milioni di euro. Nella seguente tabella sono elencati gli investimenti effettuati nel primo semestre 2024, distinti per tipologia di impianto.

Milioni di euro	1° semestre			Variazioni
	2024	2023		
<b>Impianti di produzione:</b>				
- termoelettrici	201	215	(14)	-6,5%
- idroelettrici	173	174	(1)	-0,6%
- geotermoelettrici	53	62	(9)	-14,5%
- nucleare	71	78	(7)	-9,0%
- con fonti energetiche alternative	1.045	1.547	(502)	-32,4%
<b>Totale impianti di produzione</b>	<b>1.543</b>	<b>2.076</b>	<b>(533)</b>	<b>-25,7%</b>
Reti di distribuzione di energia elettrica <sup>(1)</sup>	2.422	2.127	295	13,9%
Enel X (e-City, e-Industries, e-Home)	117	176	(59)	-33,5%
Enel X Way (e-Mobility)	70	38	32	84,2%
Retail	324	294	30	10,2%
Altro	411	899	(488)	-54,3%
<b>TOTALE</b>	<b>4.887</b>	<b>5.610</b>	<b>(723)</b>	<b>-12,9%</b>

(1) I valori del primo semestre 2024 non considerano 392 milioni di euro riferiti a investimenti in infrastrutture comprese nell'IFRIC 12 (432 milioni di euro nel primo semestre 2023).

Il Gruppo Enel, guidato da obiettivi di efficienza e transizione energetica, in linea con gli accordi di Parigi in termini di riduzione delle emissioni di CO<sub>2</sub>, ha investito soprattutto in impianti di generazione da fonti rinnovabili e nelle reti. Significativi gli investimenti nelle reti in Italia, Spagna e Brasile principalmente per manutenzione correttiva e affidabilità della rete e nelle energie rinnovabili in Italia, Spagna, Brasile, Cile, Colombia e Stati Uniti.

L'impatto dei cambi risulta essere negativo per un totale di 484 milioni di euro soprattutto in America Latina, parzialmente compensato dal positivo impatto rilevato in Nord America.

Si evidenziano inoltre ammortamenti e impairment rilevati sugli immobili, impianti e macchinari rispettivamente per 2.350 e 9 milioni di euro.

La voce “Riclassifica da/ad ‘Attività possedute per la vendita’” presenta un saldo di 189 milioni di euro, prevalentemente riferito alla riclassifica da attività possedute per la vendita ad attività non correnti “held-for-use” di 3SUN (pari a 678 milioni di euro), in quanto, non essendoci più le condizioni che avevano determinato la precedente classificazione ai sensi dell’IFRS 5, il management non ha più considerato la cessione altamente probabile e dalle analisi condotte, a seguito delle mutate condizioni, ne ha confermato il valore di carico. Tali effetti risultano parzialmente compensati dalla riclassifica ad attività possedute per la vendita delle attività detenute da e-distribuzione SpA (pari

a 371 milioni di euro) in alcuni comuni delle province di Milano e Brescia in Italia e del portafoglio relativo al business dello storage in Nord America (pari a 137 milioni di euro).

L’“iperinflazione, dismissioni e altri movimenti” evidenziano un saldo positivo pari a 1.329 milioni di euro, e includono principalmente gli effetti dell’iperinflazione in Argentina (974 milioni di euro al lordo degli impatti sugli ammortamenti), i nuovi contratti di leasing (225 milioni di euro) e la capitalizzazione degli interessi su finanziamenti specificamente dedicati a investimenti in immobilizzazioni materiali (125 milioni di euro).

## 15. Attività immateriali – Euro 16.552 milioni

La movimentazione delle attività immateriali nel corso del primo semestre 2024 è la seguente.

Milioni di euro	
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>17.055</b>
Investimenti	651
Differenze cambio	(422)
Variazioni perimetro di consolidamento	-
Ammortamenti	(836)
Impairment e ripristini di valore	(3)
Altri movimenti	107
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>16.552</b>

La variazione delle attività immateriali risente positivamente degli investimenti del periodo, in particolare per l’acquisizione dei nuovi contratti con la clientela.

Le attività immateriali risentono delle differenze cambio negative registrate in America Latina soprattutto in Brasile, Cile

e Colombia e dell’impatto negativo degli ammortamenti.

Gli “altri movimenti” accolgono principalmente le riclassifiche, ai fini IFRIC 12, tra le attività immateriali e le attività finanziarie e l’adeguamento dei valori delle attività immateriali delle società argentine per l’iperinflazione.

## 16. Avviamento – Euro 12.910 milioni

La movimentazione dell’avviamento nel corso del primo semestre 2024 è la seguente.

Milioni di euro	
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>13.042</b>
Differenze cambio	(92)
Variazioni perimetro di consolidamento	-
Altri movimenti	(40)
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>12.910</b>

L’avviamento, pari a 12.910 milioni di euro, presenta un decremento di 132 milioni di euro attribuibile principalmente agli adeguamenti cambio negativi registrati in Brasile e alla

riclassifica, tra le attività possedute per la vendita, delle attività di storage del Nord America.

Il valore dell'avviamento è così dettagliato:

Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale
Milioni di euro					
<b>CGU</b>					
Italia Enel Green Power	-	21	-	-	21
Italia Enel Produzione	-	349	-	-	349
Italia Mercato <sup>(1)</sup>	-	-	-	581	581
Iberia Penisola	-	1.190	5.788	1.807	8.785
Argentina	-	1	19	-	20
Brasile	-	451	815	-	1.266
Cile	-	949	151	-	1.100
Colombia	-	301	223	-	524
Centro America	-	26	-	-	26
Nord America Enel Green Power	-	68	-	-	68
Nord America Enel X	-	-	-	43	43
Asia Pacifico Enel X	-	-	-	84	84
Resto d'Europa Enel X <sup>(2)</sup>	-	-	-	43	43
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>3.356</b>	<b>6.996</b>	<b>2.558</b>	<b>12.910</b>

(1) Include Enel Energia.

(2) Include Viva Labs.

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, entro il limite dei settori operativi identificati ai fini dell'informativa di settore.

Le CGU al 30 giugno 2024 non hanno subito variazioni rispetto a quelle identificate al 31 dicembre 2023.

Al 30 giugno 2024 le principali assunzioni applicate per determinare il valore d'uso, in sede di chiusura del bilancio consolidato al 31 dicembre 2023, continuano a essere sostenibili. A tale riguardo è utile evidenziare che i gruppi di CGU cui risulta allocato l'avviamento non sono stati sottoposti a test di impairment al 30 giugno 2024 in quanto, a tale data, non sono stati individuati indicatori di perdite per riduzione di valore.

## 17. Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite - Euro 8.846 milioni ed euro 8.066 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Attività per imposte anticipate	8.846	9.218	(372)	-4,0%
Passività per imposte differite	8.066	8.217	(151)	-1,8%
<i>di cui:</i>				
Attività per imposte anticipate non compensabili	6.789	5.221	1.568	30,0%
Passività per imposte differite non compensabili	4.716	3.347	1.369	40,9%
Passività per imposte differite nette eccedenti anche dopo un'eventuale compensazione	1.293	873	420	48,1%

La variazione delle "attività per imposte anticipate" e delle "passività per imposte differite" è riconducibile prevalentemente all'andamento della fiscalità associata ai derivati

di cash flow hedge e all'impatto delle differenze cambio in America Latina, parzialmente compensati dagli adeguamenti iperinflattivi in Argentina.

## 18. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto - Euro 1.680 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.

Milioni di euro	Quota %	Impatto a Conto economico	Variaz. perimetro	Dividendi	Riclassifica da/ ad "Attività classificate come possedute per la vendita"	Altri movimenti	al 30.06.2024	
							al 31.12.2023	Quota %
<b>Società a controllo congiunto</b>								
Gridspertise	306	50,0%	4	-	-	-	310	50,0%
Mooney Group SpA	185	50,0%	(18)	-	-	25	192	50,0%
Slovak Power Holding	189	50,0%	8	-	-	-	197	50,0%
Enel Green Power Australia	148	50,0%	(3)	-	-	2	147	50,0%
Enel Green Power Hellas	245	50,0%	4	-	-	9	258	50,0%
Società progetto Matimba	75	50,0%	(2)	8	-	(15)	66	50,0%
Ewiva Srl	39	50,0%	(2)	-	-	-	37	50,0%
Drift Sand Wind Project	45	50,0%	1	-	-	1	47	50,0%
Avikiran Solar India	27	51,0%	(1)	-	-	1	27	51,0%
Avikiran Surya India	24	51,0%	-	-	-	-	24	51,0%
Front Marítim del Besòs	30	61,4%	-	-	-	(1)	29	61,4%
Elecgas SA	21	50,0%	3	-	-	2	26	50,0%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	5	43,8%	-	-	-	1	6	43,8%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	8	33,5%	-	-	-	1	9	33,5%
Energie Electricque de Tahaddart	8	32,0%	1	-	-	-	9	32,0%
PowerCrop	8	50,0%	-	-	-	-	8	50,0%
<b>Totale società a controllo congiunto</b>	<b>1.363</b>		<b>(5)</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>26</b>	<b>1.392</b>	
<b>Società collegate</b>								
CESI	56	42,7%	(1)	-	-	-	55	42,7%
GNL Chile SA	20	33,3%	3	-	-	1	24	33,3%
Energías Especiales del Bierzo	10	50,0%	-	-	(1)	(1)	8	50,0%
Gorona del Viento El Hierro SA	7	23,2%	-	-	-	-	7	23,2%
Compañía Eólica Tierras Altas	7	37,5%	1	-	-	-	8	37,5%
Sociedad Eólica El Puntal	5	50,0%	1	-	(1)	-	5	50,0%
Renovables Brovales 400 kV	5	64,2%	-	-	-	2	7	64,2%
Cogenio Iberia	6	20,0%	-	-	-	(1)	5	20,0%
Cogenio Srl	8	20,0%	-	-	-	2	10	20,0%
ECPNA Renewable Energy Partners	64	10,0%	1	-	-	-	65	10,0%
Rocky Caney Holding	20	10,0%	1	-	-	(2)	19	10,0%
Altre minori	79		3	-	(3)	(10)	75	
<b>Totale società collegate</b>	<b>287</b>		<b>9</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>(10)</b>	<b>288</b>	
<b>TOTALE</b>	<b>1.650</b>		<b>4</b>	<b>8</b>	<b>(5)</b>	<b>(10)</b>	<b>1.680</b>	

L'incremento delle "partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto", di 30 milioni di euro, è riconducibile prevalentemente all'aumento di capitale in Mooney di 25

milioni di euro che ha determinato un incremento del valore della partecipazione.

## 19. Derivati

Milioni di euro	Non corrente		Corrente	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Contratti derivati attivi	2.303	2.383	4.235	6.407
Contratti derivati passivi	2.982	3.373	3.953	6.461

Per i commenti relativi ai contratti derivati si rimanda alle note 33.1 e seguenti.

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

Le attività derivanti da contratti con i clienti non correnti, pari a 541 milioni di euro, si riferiscono principalmente alle attività in fase di realizzazione connesse a servizi pubblici in concessione "public-to-private" rilevati secondo quanto previsto dall'IFRIC 12, con scadenza oltre i 12 mesi (513 milioni di euro). Si precisa che il valore al 30 giugno 2024 comprende investimenti del periodo per un ammontare pari a 392 milioni di euro.

Le attività derivanti da contratti con i clienti correnti ammontano a 228 milioni di euro e accolgono principalmente le attività per lavori e servizi in corso su ordinazione (153 milioni di euro) relative a commesse ancora aperte il cui corrispettivo è subordinato all'adempimento di una prestazione contrattuale.

Le passività derivanti da contratti con i clienti non correnti fanno riferimento al risconto dei ricavi da servizi di con-

nessione alla rete elettrica rilevati al momento dell'allaccio e ammontano a 5.721 milioni di euro al 30 giugno 2024. Tali ammontari sono stati rilevati in Italia (2.945 milioni di euro) e in Spagna (2.776 milioni di euro).

Le passività derivanti da contratti con i clienti correnti, pari a 2.230 milioni di euro, accolgono le passività da contratto relative ai ricavi da servizi di connessione alla rete elettrica con scadenza entro i 12 mesi per 1.824 milioni di euro rilevate principalmente in Italia, Spagna e America Latina, nonché le passività per lavori in corso su ordinazione (406 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 30.06.2024	al 31.12.2023
	Entro 1 anno	2.230
Entro 2 anni	560	568
Entro 3 anni	559	567
Entro 4 anni	557	565
Entro 5 anni	555	564
Oltre 5 anni	3.490	3.479
<b>Totale</b>	<b>7.951</b>	<b>7.869</b>

## 21. Altre attività finanziarie non correnti – Euro 8.685 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value	387	346	41	11,8%
Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto (vedi nota 21.1)	3.926	3.837	89	2,3%
Accordi per servizi in concessione	4.181	4.391	(210)	-4,8%
Crediti finanziari relativi a Joint Development Agreements (JDA)	148	133	15	11,3%
Risconti attivi finanziari non correnti	43	43	-	-
<b>Totale</b>	<b>8.685</b>	<b>8.750</b>	<b>(65)</b>	<b>-0,7%</b>

Le "altre attività finanziarie non correnti" si riducono di 65 milioni di euro per la diminuzione delle attività finanziarie relative agli "accordi per servizi in concessione" prevalentemente in Brasile, per effetto delle variazioni negative di cambio.

Tale effetto è stato parzialmente compensato dall'incremento delle "altre attività finanziarie non correnti incluse

nell'indebitamento finanziario netto", commentate nella nota 21.1, delle "partecipazioni in altre imprese", soprattutto per l'incremento di valore della partecipazione in Zacapa Topco detenuta da Enel X International, nonché dall'aumento dei crediti finanziari JDA essenzialmente di Enel Green Power Italia.

### 21.1 Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto – Euro 3.926 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Titoli	630	505	125	24,8%
Crediti finanziari diversi	3.296	3.332	(36)	-1,1%
<b>Totale</b>	<b>3.926</b>	<b>3.837</b>	<b>89</b>	<b>2,3%</b>

I "titoli" sono rappresentati da strumenti finanziari valutati al fair value a patrimonio netto nei quali la società di riassicurazione del Gruppo investe parte della sua liquidità.

La riduzione dei "crediti finanziari diversi" è dovuta pre-

valentemente al decremento dei crediti finanziari a lungo termine, prevalentemente nelle società dell'America Latina, parzialmente compensato dall'incremento del credito finanziario per deficit del sistema elettrico spagnolo.

## 22. Altre attività finanziarie correnti – Euro 3.788 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto (vedi nota 22.1)	3.565	4.148	(583)	-14,1%
Altre	223	181	42	23,2%
<b>Totale</b>	<b>3.788</b>	<b>4.329</b>	<b>(541)</b>	<b>-12,5%</b>

Le "altre attività finanziarie correnti" si riducono di 541 milioni di euro per il decremento delle "altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto",

commentate nella nota 22.1, leggermente compensato dall'incremento dei ratei finanziari attivi.

## 22.1 Altre attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto - Euro 3.565 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine	1.207	1.007	200	19,9%
Titoli al FVOCI	69	81	(12)	-14,8%
Crediti finanziari e cash collateral	2.173	2.899	(726)	-25,0%
Altre	116	161	(45)	-28,0%
<b>Totale</b>	<b>3.565</b>	<b>4.148</b>	<b>(583)</b>	<b>-14,1%</b>

Il decremento della voce è riconducibile principalmente:

- ai minori cash collateral versati alle controparti per l'operatività su contratti derivati (per 726 milioni di euro);
- alla riduzione degli altri crediti finanziari (per 45 milioni di euro) principalmente ascrivibile all'incasso di crediti finanziari di Enel Finance International verso Enel Green Power Hellas.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dall'incremento della quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine (per 200 milioni di euro) che riguarda soprattutto il credito finanziario per deficit del sistema elettrico spagnolo.

## 23. Altre attività non correnti/correnti

Le "altre attività non correnti", pari a 2.198 milioni di euro, si riducono nel primo semestre 2024 di 51 milioni di euro soprattutto per la diminuzione dei crediti tributari (per 106 milioni di euro) prevalentemente in Brasile, essenzialmente per l'impatto delle differenze cambi negative. La voce include, inoltre, la rilevazione dell'esito del contenzioso PIS/COFINS in Brasile in contropartita di analoghe passività di pari ammontare (si veda nota 30). Tale effetto è parzialmente compensato dall'incremento dei crediti verso casse conguaglio, gestori di mercato e di servizi energetici (per 50 milioni di euro) in Spagna e Italia.

Le "altre attività correnti", pari a 4.955 milioni di euro, aumentano di 856 milioni di euro nel primo semestre 2024, prevalentemente

per effetto dell'incremento:

- dei crediti tributari per l'imposta sul valore aggiunto (per 346 milioni di euro) essenzialmente nelle società italiane e nel Gruppo Endesa;
- dei crediti per derivati scaduti su commodity energetiche (per 109 milioni di euro) in Enel Global Trading;
- dei crediti verso casse conguaglio, gestori di mercato e di servizi energetici (per 134 milioni di euro) essenzialmente in Servizio Elettrico Nazionale;
- dei risconti attivi per canoni derivazione acqua (per 95 milioni di euro), dei risconti attivi per competenze e altre partite connesse al personale (per 76 milioni di euro) e dei risconti attivi per premi assicurativi (per 54 milioni di euro).

## 24. Crediti commerciali - Euro 16.207 milioni

I crediti commerciali sono iscritti al netto del relativo fondo svalutazione che a fine periodo è pari a 3.760 milioni di euro, a fronte di un saldo iniziale pari a 3.775 milioni di

euro. Nella tabella seguente è esposta la movimentazione del fondo.

Milioni di euro	
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>3.775</b>
Accantonamenti	651
Rilasci	(116)
Utilizzi	(453)
Altri movimenti	(97)
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>3.760</b>

Nello specifico, il decremento dei crediti commerciali pari a 1.566 milioni di euro è prevalentemente riconducibile ai

minori crediti per vendita e trasporto di gas registrati principalmente in Italia e Spagna.

## 25. Attività e passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita - Euro 863 milioni ed euro 135 milioni

Le voci in esame includono le attività 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 e le passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita, che in ragione delle decisioni assunte dal management rispon-

dono 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	Riclassifica ad attività correnti e non	Riclassifica da attività correnti e non	Dismissioni e variaz. perimetro di consolid.	(Impairment)/ R ripristini	Diff. cambi	Investimenti	Altri movimenti	al 30.06.2024	
al 31.12.2023									
Immobili, impianti e macchinari	3.708	(697)	508	(2.905)	(2)	(30)	185	(48)	719
Attività immateriali	715	(6)	5	(692)	(1)	(7)	-	(5)	9
Avviamento	572	-	40	(543)	(40)	(5)	-	1	25
Attività per imposte anticipate	196	(44)	10	(143)	-	(1)	-	(8)	10
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1	-	10	(1)	-	-	-	-	10
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	4	-	-	-	-	4
Altre attività non correnti	35	-	1	(29)	-	-	-	(4)	3
Crediti finanziari non correnti e titoli	-	-	6	-	-	-	-	-	6
Crediti finanziari correnti e titoli	1	(1)	1	(1)	-	-	-	-	-
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	261	(40)	8	(115)	-	1	-	(104)	11
Rimanenze, crediti commerciali e altre attività correnti	430	(67)	35	(422)	(4)	(6)	-	100	66
<b>Totale</b>	<b>5.919</b>	<b>(855)</b>	<b>624</b>	<b>(4.847)</b>	<b>(47)</b>	<b>(48)</b>	<b>185</b>	<b>(68)</b>	<b>863</b>

Milioni di euro	Riclassifica ad attività correnti e non	Riclassifica da attività correnti e non	Dismissioni e variaz. perimetro di consolid.	Diff. cambi	Altri movimenti	al 30.06.2024	
al 31.12.2023							
Finanziamenti a lungo termine	730	(218)	10	(454)	(1)	(58)	9
Fondi rischi e oneri quota non corrente	36	(10)	1	(29)	-	3	1
Passività per imposte differite	505	(1)	-	(487)	(5)	13	25
TFR e altri benefici definiti relativi al personale	5	-	1	(4)	-	(1)	1
Passività finanziarie non correnti	10	(5)	-	-	-	(5)	-
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	2	-	-	-	2
Altre passività non correnti	54	(34)	3	(17)	-	(3)	3
Finanziamenti a breve termine	276	-	-	(346)	(4)	135	61
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	145	-	-	(142)	(2)	(1)	-
Fondi rischi e oneri quota corrente	9	-	4	(11)	-	2	4
Altre passività finanziarie correnti	9	-	-	(10)	-	1	-
Debiti commerciali e altre passività correnti	537	(65)	13	(368)	(5)	(83)	29
<b>Totale</b>	<b>2.316</b>	<b>(333)</b>	<b>34</b>	<b>(1.868)</b>	<b>(17)</b>	<b>3</b>	<b>135</b>

Nel corso del primo semestre 2024 la voce delle attività classificate come possedute per la vendita e delle loro passività associate registra le seguenti variazioni rispetto al 31 dicembre 2023.

- Attività nette classificate come possedute per la vendita nel corso del primo semestre 2024:
  - in Italia talune attività di distribuzione elettrica detenute dal Gruppo in alcuni comuni delle province di Milano e Brescia e la neocostituita società Duereti Srl in cui tale ramo verrà conferito prima della cessione ad A2A;
  - in Polonia una società che opera nel settore rinnovabile del fotovoltaico;
  - in Nord America le attività relative al business dello storage.
- Attività nette classificate come possedute per la vendita e la cui cessione è stata finalizzata nel corso del primo semestre 2024:
  - cessione, negli Stati Uniti, delle attività riferite a un portafoglio di asset rinnovabili da circa 150 MW di impianti geotermici e solari in esercizio;

- cessione, in Perù, della totalità delle partecipazioni detenute nelle società Enel Generación Perú SAA e Compañía Energética Veracruz SAC che possedevano gli asset di generazione elettrica;
- cessione, in Perù, della totalità delle partecipazioni detenute nella società Enel Distribución Perú SAA e nella società Enel X Perú SAC che svolgevano attività di distribuzione e fornitura di energia elettrica e di servizi energetici avanzati.

Per maggiori approfondimenti relativi agli effetti economici di tali operazioni di cessione si rimanda al paragrafo “Principali variazioni dell’area di consolidamento”.

Si segnala, infine, che al 30 giugno 2024 le attività nette relative a 3SUN non sono più classificate come possedute per la vendita e sono state riclassificate tra le attività e le passività “held-for-use”, in quanto, non ricorrendo più le condizioni che avevano determinato la precedente classificazione ai sensi dell’IFRS 5, il management non ha più considerato la cessione altamente probabile.

## 26. Patrimonio netto totale – Euro 48.521 milioni

### 26.1 Patrimonio netto del Gruppo – Euro 34.061 milioni

#### Capitale sociale – Euro 10.167 milioni

Al 30 giugno 2024 il capitale sociale di Enel SpA, interamente sottoscritto e versato, risulta pari a 10.166.679.946 euro, rappresentato da altrettante azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro ciascuna. L’indicato importo del capitale di Enel SpA risulta quindi invariato rispetto a quello registrato al 31 dicembre 2023.

Al 30 giugno 2024, 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 partecipazione 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 azioni proprie – Euro (65) milioni

Alla data del 30 giugno 2024, le azioni proprie sono rappresentate da n. 10.085.106 azioni ordinarie di Enel SpA del valore nominale di 1 euro (n. 9.262.330 al 31 dicembre 2023), acquistate tramite un intermediario abilitato per un valore complessivo di 65 milioni di euro.

#### Riserve diverse – Euro 6.594 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 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 7.146 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 593 milioni di euro è conseguente all’emissione di un nuovo prestito per circa 890 milioni di euro, al netto di costi di transazione, in parte compensata dal riacquisto e successiva cancellazione di precedenti prestiti obbligazionari per circa 297 milioni di euro, inclusi costi di transazione.

Nel corso del primo semestre 2024 sono stati pagati coupon a titolari di obbligazioni ibride perpetue per 72 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 2.353 milioni**

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

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

**Riserva conversione bilanci in valuta estera - Euro (5.952) milioni**

La variazione del periodo, negativa per 663 milioni di euro, è dovuta principalmente al deprezzamento netto delle valute funzionali utilizzate dalle controllate estere, soprattutto in America Latina, rispetto all'euro (valuta di presentazione della Capogruppo) e alla variazione di perimetro conseguente alla cessione delle società di generazione e distribuzione in Perù.

**Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge - Euro (1.454) milioni**

Includono gli oneri netti rilevati direttamente a patrimonio netto per effetto di valutazioni su derivati di copertura. Nel corso del primo semestre 2024 la riserva ha avuto una variazione negativa per 61 milioni di euro, dovuta prevalentemente all'adeguamento al fair value dei suddetti derivati.

**Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging - Euro (1) milione**

Accolgono, in applicazione all'IFRS 9, la variazione di fair value dei currency basis point e dei punti forward.

**Riserve da valutazione strumenti finanziari FVOCI - Euro 48 milioni**

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

**Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto - Euro (385) 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.

**Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti - Euro (1.109) 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 (2.363) milioni**

Tale riserva accoglie le minusvalenze e le plusvalenze revalutate, inclusive dei costi di transazione, a seguito della cessione a terzi di quote di minoranza senza perdita di controllo. La variazione del primo semestre 2024 è dovuta alla cessione senza perdita di controllo del 49% di Enel Libra Flexsys Srl.

**Riserva da acquisizioni su non-controlling interest - Euro (1.219) 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.

**Utili e perdite accumulati - Euro 17.365 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.

Millioni di euro

	Variazioni			Totale	Di cui Gruppo	Di cui interessenze di terzi
	Utili/(Perdite) rilevati a patrimonio netto nel periodo	Rilasciati a Conto economico	Imposte			
Riserva conversione bilanci in valuta estera	(1.263)	-	-	<b>(1.263)</b>	(899)	(364)
Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge	181	(184)	(2)	<b>(5)</b>	(77)	72
Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging	56	(1)	(11)	<b>44</b>	43	1
Riserva da valutazione di strumenti finanziari FVOCI	1	-	(3)	<b>(2)</b>	(2)	-
Quota OCI di società collegate valutate a equity	(10)	-	1	<b>(9)</b>	(10)	1
Riserve da valutazione di partecipazioni in altre imprese	44	-	-	<b>44</b>	40	4
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti	140	-	(37)	<b>103</b>	76	27
<b>Totale utili/(perdite) iscritti a patrimonio netto</b>	<b>(851)</b>	<b>(185)</b>	<b>(52)</b>	<b>(1.088)</b>	<b>(829)</b>	<b>(259)</b>

## 26.2 Interessenze di terzi - Euro 14.460 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 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Italia	1.064	-	-	-
Iberia	5.602	5.470	219	247
America Latina	7.609	7.665	554	278
Europa	-	-	-	36
Nord America	139	151	4	5
Africa, Asia e Oceania	46	68	4	4
<b>Totale</b>	<b>14.460</b>	<b>13.354</b>	<b>781</b>	<b>570</b>

La variazione del semestre delle interessenze di terzi è legata principalmente alla cessione a Sosteneo Energy Transition 1 del 49% di Enel Libra Flexsys Srl e al risultato

del periodo, in parte compensati dai dividendi distribuiti e dalla cessione delle società di generazione e distribuzione in Perù.

## 27. Benefici ai dipendenti - Euro 1.758 milioni

Milioni di euro	
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>2.320</b>
Accantonamenti	71
Utilizzi	(467)
Rilasci	(2)
Oneri da attualizzazione	76
Differenze cambio	(106)
Altri movimenti	(134)
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>1.758</b>

Il Gruppo riconosce ai dipendenti varie forme di benefici individuati nelle prestazioni connesse a "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. Al 30 giugno 2024 il Gruppo ha ritenuto opportuno effettuare un aggiornamento semestrale in considerazione delle significative oscillazioni delle variabili macroeconomiche e in special modo dei tassi di interesse e degli indici dei prezzi al consumo, in particolare in Italia, Spagna e America Latina.

La variazione del periodo comporta una diminuzione della passività per 562 milioni di euro.

Gli aggiornamenti delle variabili demografiche hanno comportato accantonamenti e rilasci rispettivamente per 71 milioni di euro (principalmente in Italia e Spagna) e 2 milioni di euro. Gli utilizzi pari a complessivi 467 milioni di euro (prevalentemente in Brasile e Italia) risentono soprattutto del pagamento anticipato di alcune posizioni debitorie relative a un fondo pensione in Enel Distribuição São Paulo per un importo complessivo di 260 milioni di euro.

Si segnala inoltre un decremento di 106 milioni di euro soprattutto per effetto dell'andamento della valuta in Brasile nei confronti dell'euro. Gli altri movimenti accolgono una diminuzione della passività, prevalentemente in Brasile e Colombia, dovuta a un rialzo dei tassi di sconto e rilevata a patrimonio netto.

## 28. Fondi rischi e oneri – Euro 7.347 milioni

Milioni di euro	Non corrente	Corrente	Totale fondi rischi e oneri
<b>Totale al 31 dicembre 2023</b>	<b>6.018</b>	<b>1.294</b>	<b>7.312</b>
Accantonamenti	248	458	706
Utilizzi	(83)	(443)	(526)
Rilasci	(126)	(58)	(184)
Oneri da attualizzazione	72	12	84
Differenze cambio	(59)	(12)	(71)
Accantonamenti per fondi smantellamento e ripristino	31	-	31
Altri movimenti	(190)	185	(5)
<b>Totale al 30 giugno 2024</b>	<b>5.911</b>	<b>1.436</b>	<b>7.347</b>

La principale movimentazione dei fondi rischi e oneri nel primo semestre 2024 è riconducibile agli accantonamenti di periodo che si riferiscono principalmente:

- al fondo oneri per quote di emissioni inquinanti e al fondo per garanzie d'origine per i certificati mancanti per l'adempimento della compliance del periodo;

- al fondo per indennizzi assicurativi.

Gli utilizzi del periodo sono registrati soprattutto in Italia e Spagna sui fondi oneri per incentivo all'esodo e altri piani di ristrutturazione connessi alla transizione energetica, nonché per l'utilizzo del fondo per garanzie d'origine per l'adempimento della compliance del 2023.

## 29. Altre passività finanziarie non correnti/correnti

Le altre passività finanziarie non correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Altre passività finanziarie non correnti	78	8	70	-
<b>Totale</b>	<b>78</b>	<b>8</b>	<b>70</b>	<b>-</b>

Le "altre passività finanziarie non correnti" sono incluse nell'indebitamento finanziario netto e sono riferite ai debiti finanziari relativi al deficit del sistema elettrico spagnolo.

Le altre passività finanziarie correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Ratei e risconti finanziari passivi	693	734	(41)	-5,6%
Altri debiti finanziari correnti inclusi nell'indebitamento finanziario netto	8	1	7	-
Altri debiti	158	174	(16)	-9,2%
<b>Totale</b>	<b>859</b>	<b>909</b>	<b>(50)</b>	<b>-5,5%</b>

La riduzione delle "altre passività finanziarie correnti" è riconducibile prevalentemente al decremento dei ratei finanziari passivi.

La voce "Altri debiti finanziari correnti inclusi nell'indebitamento finanziario netto" accoglie i debiti finanziari correnti relativi al deficit del sistema elettrico spagnolo.

## 30. Altre passività non correnti/correnti

Le altre passività non correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Ratei e risconti passivi operativi	530	464	66	14,2%
Debiti verso casse conguaglio/gestori di mercato e di servizi energetici	196	307	(111)	-36,2%
Debiti per tax partnership	1.143	1.262	(119)	-9,4%
Acconti diversi non correnti	797	348	449	-
Altre partite	1.877	1.855	22	1,2%
<b>Totale</b>	<b>4.543</b>	<b>4.236</b>	<b>307</b>	<b>7,2%</b>

La voce "Altre passività non correnti", pari a 4.543 milioni di euro (4.236 milioni di euro al 31 dicembre 2023), registra un incremento di 307 milioni di euro, sostanzialmente relativo agli acconti relativi a contributi da organismi comunitari e/o da enti pubblici per l'incasso ricevuto sui progetti

PNRR in e-distribuzione. Le altre partite accolgono prevalentemente la passività relativa all'esito del contenzioso PIS/COFINS in Brasile.

Le altre passività correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro				
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Debiti commerciali	12.246	15.821	(3.575)	-22,6%
Debiti per imposte sul reddito	3.351	1.573	1.778	-
Altre passività correnti	15.355	14.760	595	4,0%
<b>Totale</b>	<b>30.952</b>	<b>32.154</b>	<b>(1.202)</b>	<b>-3,7%</b>

I debiti commerciali, pari a 12.246 milioni di euro (15.821 milioni di euro al 31 dicembre 2023), sono in diminuzione di 3.575 milioni di euro prevalentemente per effetto della riduzione dei prezzi delle commodity energetiche.

L'incremento delle altre passività correnti è riconducibile principalmente all'aumento degli altri debiti tributari riferibili all'Italia e alla Spagna e all'incremento dei ratei e risconti operativi.

I debiti per imposte sul reddito, al 30 giugno 2024, sono aumentati di 1.778 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023 principalmente in Italia e Perù.

# Informazioni sul Rendiconto finanziario consolidato

## 31. Flussi finanziari

Milioni di euro	1° semestre		
	2024	2023	Variazione
<b>Disponibilità e mezzi equivalenti all'inizio del periodo<sup>(1)</sup></b>	<b>7.143</b>	<b>11.543</b>	<b>(4.400)</b>
Cash flow da attività operativa <sup>(2)</sup>	5.152	5.005	147
<i>di cui discontinued operation</i>	-	(20)	
Cash flow da attività di investimento	(662)	(6.197)	5.535
<i>di cui discontinued operation</i>	-	(120)	
Cash flow da attività di finanziamento <sup>(2)</sup>	(1.118)	(3.934)	2.816
<i>di cui discontinued operation</i>	-	(10)	
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(132)	120	(252)
<b>Disponibilità e mezzi equivalenti alla fine del periodo<sup>(3)</sup></b>	<b>10.383</b>	<b>6.537</b>	<b>3.846</b>

- (1) Di cui "Disponibilità liquide" per 6.801 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (11.041 milioni di euro al 1° gennaio 2023), "Titoli a breve" pari a 81 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (78 milioni di euro al 1° gennaio 2023), "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 261 milioni di euro al 1° gennaio 2024 (98 milioni di euro al 1° gennaio 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 326 milioni di euro al 1° gennaio 2023.
- (2) Per una migliore rappresentazione, ai soli fini comparativi, sono stati riclassificati i proventi e oneri finanziari realizzati riferiti ai soli finanziamenti dalla voce "Incassi/(Pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti", inclusa nella sezione del cash flow da attività di finanziamento, alle voci "Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati" e "Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati" incluse nel cash flow da attività operativa.
- (3) Di cui "Disponibilità liquide" per 10.303 milioni di euro al 30 giugno 2024 (6.104 milioni di euro al 30 giugno 2023), "Titoli a breve" pari a 69 milioni di euro al 30 giugno 2024 (89 milioni di euro al 30 giugno 2023), "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 11 milioni di euro al 30 giugno 2024 (175 milioni di euro al 30 giugno 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 169 milioni di euro al 30 giugno 2023.

Il **cash flow da attività operativa** nel primo semestre 2024 è positivo e ammonta a 5.152 milioni di euro, in aumento di 147 milioni di euro rispetto al valore del corrispondente periodo dell'esercizio precedente prevalentemente per effetto della migliore marginalità conseguita, in parte assorbita dal maggior fabbisogno connesso alla variazione del capitale circolante.

Il **cash flow da attività di investimento** nel primo semestre 2024 ha assorbito liquidità per 662 milioni di euro, mentre nei primi sei mesi del 2023 ne aveva assorbita per 6.197 milioni di euro.

In particolare, gli investimenti in attività materiali, immateriali e attività non correnti derivanti da contratti con i clienti, pari a 5.464 milioni di euro nel primo semestre 2024, di cui 185 milioni di euro classificati come disponibili per la vendita, sono in riduzione rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente. I contributi in conto capitale risultano pari a 518 milioni di euro.

Non risultano investimenti in imprese o rami di imprese, espressi al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti.

Le dismissioni di imprese o rami di imprese, espresse al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti, sono pari a 4.231 milioni di euro e si riferiscono prevalentemente:

- alla cessione da parte di Enel Green Power North America (EGPNA) dell'intera quota detenuta in alcune società delle rinnovabili a fronte di un corrispettivo di 249 milioni di euro al netto della cassa ceduta di 4 milioni di euro;
- alla cessione della totalità delle partecipazioni detenute da Enel Perú SAC nelle società di generazione elettrica Enel Generación Perú SAA e Compañía Energética Veracruz SAC a Niagara Energy SAC per un corrispettivo totale di 1.100 milioni di euro al netto della cassa ceduta di 98 milioni di euro;
- la cessione da parte di Enel Perú SAC delle partecipazioni detenute nella società Enel Distribución Perú SAA e nella società Enel X Perú SAC a North Lima Power Grid Holding SAC, a fronte di un corrispettivo totale di 2.865 milioni di euro al netto della cassa ceduta di 15 milioni di euro.

L'analogha voce nei primi sei mesi del 2023 si riferiva principalmente:

- alla cessione da parte di Enel Argentina dell'intera quota detenuta nella società Enel Generación Costanera per un corrispettivo di 28 milioni di euro al netto della cassa ceduta di 14 milioni di euro;
- alla cessione da parte di Enel Green Power India Private Limited dell'intera partecipazione detenuta nella società Khidrat Renewable Energy Private Limited per un corrispettivo di 4 milioni di euro;

- alla cessione a YPF e a Pan American Sur SA delle azioni detenute in Inversora Dock Sud SA e Central Dock Sud SA, per un corrispettivo complessivo di circa 29 milioni di euro al netto della cassa ceduta di 19 milioni di euro;
- alla cessione dell'80% della partecipazione detenuta nella società di bus colombiana Colombia ZE SAS per un corrispettivo di circa 6 milioni di euro.

La liquidità generata dalle altre attività di investimento/disinvestimento nei primi sei mesi del 2024 è pari a 53 milioni di euro e si riferisce principalmente a disinvestimenti minori prevalentemente in Italia, Spagna, Nord America e America Latina.

Il **cash flow da attività di finanziamento** ha assorbito liquidità per complessivi 1.118 milioni di euro, mentre nei primi sei mesi del 2023 ne aveva assorbita per 3.934 milioni di euro. Il flusso del primo semestre 2024 è sostanzialmente relativo:

- alla variazione dell'indebitamento finanziario netto (quale saldo netto tra rimborsi, nuove accensioni e altri movimenti) per 177 milioni di euro;

- al pagamento dei dividendi per 2.556 milioni di euro, cui si aggiungono 72 milioni di euro pagati a titolari di obbligazioni ibride;
- all'emissioni di obbligazioni ibride per 593 milioni di euro;
- alla cessione da parte di Enel Italia a Sosteneo Energy Transition 1 di una quota di minoranza del 49% del capitale sociale detenuto in Enel Libra Flexsys Srl per un corrispettivo di 1.094 milioni di euro.

Nei primi sei mesi del 2024 il cash flow legato all'attività di investimento per 662 milioni di euro e il cash flow da attività di finanziamento pari a 1.118 milioni di euro hanno solo in parte assorbito il cash flow da attività operativa, positivo per 5.152 milioni di euro. La residua parte ha quindi determinato un incremento delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, in aumento al 30 giugno 2024 di 3.240 milioni di euro (al netto dei 132 milioni di euro connessi all'andamento negativo dei cambi delle diverse valute locali rispetto all'euro).

## 32. Posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine - Euro 57.406 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
Finanziamenti a lungo termine	32.1	63.342	61.085	2.257	3,7%
Altre passività finanziarie non correnti	29	78	8	70	-
Finanziamenti a breve termine	32.2	3.627	4.769	(1.142)	-23,9%
Altri debiti finanziari correnti inclusi nell'indebitamento finanziario netto	29	8	1	7	-
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	32.1	8.145	9.086	(941)	-10,4%
Attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento	21.1	(3.926)	(3.837)	(89)	-2,3%
Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento	22.1	(3.565)	(4.148)	583	14,1%
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		(10.303)	(6.801)	(3.502)	-51,5%
<b>Totale</b>		<b>57.406</b>	<b>60.163</b>	<b>(2.757)</b>	<b>-4,6%</b>

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 2024 e al 31 dicembre 2023, riconciliata con l'indebitamento finanziario netto predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Enel.

Milioni di euro

	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazioni	
<b>Liquidità</b>				
Denaro e valori in cassa	31	23	8	34,8%
Depositi bancari e postali	5.184	4.664	520	11,1%
<b>Disponibilità liquide</b>	<b>5.215</b>	<b>4.687</b>	<b>528</b>	<b>11,3%</b>
<b>Mezzi equivalenti a disponibilità liquide</b>	<b>5.088</b>	<b>2.114</b>	<b>2.974</b>	<b>-</b>
Titoli	69	81	(12)	-14,8%
Crediti finanziari a breve termine	2.289	3.060	(771)	-25,2%
Quota corrente crediti finanziari a lungo termine	1.207	1.007	200	19,9%
<b>Altre attività finanziarie correnti</b>	<b>3.565</b>	<b>4.148</b>	<b>(583)</b>	<b>-14,1%</b>
<b>Liquidità</b>	<b>13.868</b>	<b>10.949</b>	<b>2.919</b>	<b>26,7%</b>
<b>Indebitamento finanziario corrente</b>				
Debiti verso banche	(311)	(393)	82	20,9%
Commercial paper	(1.633)	(2.499)	866	34,7%
Altri debiti finanziari correnti <sup>(1)</sup>	(1.691)	(1.878)	187	10,0%
<b>Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito)</b>	<b>(3.635)</b>	<b>(4.770)</b>	<b>1.135</b>	<b>23,8%</b>
Quota corrente di finanziamenti bancari	(1.615)	(1.992)	377	18,9%
Quota corrente debiti per obbligazioni emesse	(6.194)	(6.763)	569	8,4%
Quota corrente debiti verso altri finanziatori	(336)	(331)	(5)	-1,5%
<b>Quota corrente del debito finanziario non corrente</b>	<b>(8.145)</b>	<b>(9.086)</b>	<b>941</b>	<b>10,4%</b>
<b>Indebitamento finanziario corrente</b>	<b>(11.780)</b>	<b>(13.856)</b>	<b>2.076</b>	<b>15,0%</b>
<b>Indebitamento finanziario corrente netto</b>	<b>2.088</b>	<b>(2.907)</b>	<b>4.995</b>	<b>-</b>
<b>Indebitamento finanziario non corrente</b>				
Debiti verso banche e istituti finanziatori	(14.739)	(14.500)	(239)	-1,6%
Debiti verso altri finanziatori <sup>(2)</sup>	(3.102)	(3.014)	(88)	-2,9%
<b>Debito finanziario non corrente (esclusi la parte corrente e gli strumenti di debito)</b>	<b>(17.841)</b>	<b>(17.514)</b>	<b>(327)</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Obbligazioni</b>	<b>(45.579)</b>	<b>(43.579)</b>	<b>(2.000)</b>	<b>-4,6%</b>
<b>Debiti commerciali e altri debiti non correnti non remunerati che presentano una significativa componente di finanziamento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Indebitamento finanziario non corrente</b>	<b>(63.420)</b>	<b>(61.093)</b>	<b>(2.327)</b>	<b>-3,8%</b>
<b>Attività finanziarie inerenti alle "Attività classificate come possedute per la vendita"</b>	<b>17</b>	<b>262</b>	<b>(245)</b>	<b>-93,5%</b>
<b>Passività finanziarie inerenti alle "Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita"</b>	<b>(70)</b>	<b>(1.150)</b>	<b>1.080</b>	<b>93,9%</b>
<b>Totale indebitamento finanziario come da Comunicazione CONSOB</b>	<b>(61.385)</b>	<b>(64.888)</b>	<b>3.503</b>	<b>5,4%</b>
<b>Crediti finanziari non correnti e titoli a lungo termine</b>	<b>3.926</b>	<b>3.837</b>	<b>89</b>	<b>2,3%</b>
<b>( - ) Attività finanziarie inerenti alle "Attività classificate come possedute per la vendita"</b>	<b>(17)</b>	<b>(262)</b>	<b>245</b>	<b>93,5%</b>
<b>( - ) Passività finanziarie inerenti alle "Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita"</b>	<b>70</b>	<b>1.150</b>	<b>(1.080)</b>	<b>-93,9%</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO</b>	<b>(57.406)</b>	<b>(60.163)</b>	<b>2.757</b>	<b>4,6%</b>

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

(2) Include la 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 in quanto 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 2.303 mi-

lioni di euro (2.383 milioni di euro al 31 dicembre 2023), "Derivati finanziari attivi correnti" per 4.235 milioni di euro (6.407 milioni di euro al 31 dicembre 2023), "Derivati finanziari passivi non correnti" per 2.982 milioni di euro (3.373 milioni di euro al 31 dicembre 2023) e "Derivati finanziari passivi correnti" per 3.953 milioni di euro (6.461 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

## 32.1 Finanziamenti a lungo termine (incluse le quote in scadenza nei 12 mesi successivi) - Euro 71.487 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 30.06.2024			al 31.12.2023	Variazione
	Totale	Di cui quota corrente	Di cui quota oltre i 12 mesi		
Obbligazioni	51.773	6.194	45.579	50.342	1.431
Finanziamenti bancari	16.354	1.615	14.739	16.492	(138)
Leasing	2.951	287	2.664	2.905	46
Debiti verso altri finanziatori	409	49	360	432	(23)
<b>Totale</b>	<b>71.487</b>	<b>8.145</b>	<b>63.342</b>	<b>70.171</b>	<b>1.316</b>

Nella tabella che segue viene esposto il dettaglio delle obbligazioni in essere al 30 giugno 2024.

Milioni di euro	Scadenza	al 30.06.2024		al 31.12.2023			
		Saldo contabile	Fair value	Quota corrente	Quota con scadenza oltre i 12 mesi	Saldo contabile	Fair value
<b>Obbligazioni:</b>							
- tasso fisso quotate	2024-2097	28.913	27.414	3.736	25.177	29.163	27.885
- tasso variabile quotate	2025-2032	1.958	1.956	264	1.694	2.622	2.641
- tasso fisso non quotate	2024-2043	20.525	19.898	2.097	18.428	18.129	17.842
- tasso variabile non quotate	2024-2032	377	385	97	280	428	456
<b>Totale obbligazioni</b>		<b>51.773</b>	<b>49.653</b>	<b>6.194</b>	<b>45.579</b>	<b>50.342</b>	<b>48.824</b>

Nella tabella seguente sono riportati i finanziamenti a lungo termine per valuta e tasso di interesse.

Milioni di euro	al 30.06.2024		al 31.12.2023		al 30.06.2024	
	Saldo contabile	Valore nominale	Saldo contabile	Valore nominale	Tasso medio di interesse in vigore	Tasso di interesse effettivo in vigore
<b>Euro</b>	<b>35.445</b>	<b>35.719</b>	<b>35.865</b>	<b>36.166</b>	<b>2,6%</b>	<b>2,9%</b>
Dollaro USA	26.883	27.169	24.601	24.847	4,9%	5,2%
Sterlina inglese	4.715	4.824	4.612	4.720	4,6%	4,8%
Peso colombiano	1.835	1.838	1.884	1.888	12,4%	12,4%
Real brasiliano	1.640	1.661	2.229	2.255	10,3%	10,4%
Franco svizzero	369	369	382	382	1,8%	1,8%
Peso cileno/UF	508	511	510	514	5,2%	5,2%
Altre valute	92	94	88	90		
<b>Totale valute non euro</b>	<b>36.042</b>	<b>36.466</b>	<b>34.306</b>	<b>34.696</b>		
<b>TOTALE</b>	<b>71.487</b>	<b>72.185</b>	<b>70.171</b>	<b>70.862</b>		

## Movimentazione del valore nominale dei finanziamenti a lungo termine

Milioni di euro	Valore nominale al 31.12.2023	Rimborsi	Variaz. perimetro di consolid.	Nuove emissioni	Diff. di cambio	Valore nominale
						al 30.06.2024
Obbligazioni	50.946	(2.749)	-	3.629	552	52.378
Finanziamenti	19.916	(1.150)	217	842	(18)	19.807
- di cui leasing	2.905	(193)	-	215	24	2.951
<b>Totale</b>	<b>70.862</b>	<b>(3.899)</b>	<b>217</b>	<b>4.471</b>	<b>534</b>	<b>72.185</b>

Rispetto al 31 dicembre 2023, il valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine registra un incremento di 1.323 milioni di euro dovuto principalmente a nuove emissioni per 4.471 milioni di euro, a differenze negative di cambio per 534 milioni di euro e a variazioni del perimetro di consolidamento per 217 milioni di euro, parzialmente compensate dai rimborsi pari a 3.899 milioni di euro.

I rimborsi effettuati nel corso del primo semestre 2024 fanno riferimento principalmente a:

- prestiti obbligazionari per 2.749 milioni di euro tra i quali si evidenziano:
  - 100 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International, scaduto a febbraio 2024;
  - 398 milioni di real brasiliani (equivalenti a 67 milioni di euro al 30 giugno 2024) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, scaduto a marzo 2024;
  - 400 milioni di dollari statunitensi (equivalenti a 373 milioni di euro al 30 giugno 2024) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Generación Chile scaduto ad aprile 2024;
  - 51 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel scaduto a maggio 2024;
  - 750 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel scaduto a maggio 2024;
  - 1.000 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, scaduto a giugno 2024;
  - 500 milioni di real brasiliani (equivalenti a 84 milioni di euro al 30 giugno 2024) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, scaduto a maggio 2024;
  - 350 milioni di real brasiliani (equivalenti a 59 milioni di euro al 30 giugno 2024) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, scaduto a maggio 2024;
  - 370 milioni di real brasiliani (equivalenti a 62 milioni di euro al 30 giugno 2024) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, scaduto a giugno 2024;

- finanziamenti per 1.150 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
  - 193 milioni di euro relativi a leasing;
  - 178 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili di società italiane;
  - 133 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili di Endesa;
  - un controvalore di 336 milioni di euro relativo a vari finanziamenti bancari delle società sudamericane, di cui 67 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili.

Le principali emissioni effettuate nel corso del primo semestre 2024 si riferiscono a:

- prestiti obbligazionari per 3.629 milioni di euro tra i quali si segnalano:
  - un Sustainability-Linked Bond multi-tranche, con rimborso in unica soluzione, per un valore totale di 1.750 milioni di euro, emesso a gennaio 2024 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
    - 750 milioni di euro a un tasso fisso e con scadenza a luglio 2028;
    - 1.000 milioni di euro a un tasso fisso e con scadenza a gennaio 2035;
  - un Sustainability-Linked Bond multi-tranche, con rimborso in unica soluzione, per un valore totale di 2.000 milioni di dollari statunitensi, emesso a giugno 2024 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
    - 1.250 milioni di dollari statunitensi a un tasso fisso e con scadenza a giugno 2029;
    - 750 milioni di dollari statunitensi a un tasso fisso e con scadenza a giugno 2034;
- finanziamenti per 842 milioni di euro tra i quali si segnalano:
  - 100 milioni di euro relativi a un finanziamento concesso dalla Banca Europea per gli Investimenti a Enel Italia legato al raggiungimento di obiettivi di sostenibilità;
  - un controvalore di 527 milioni di euro relativi a vari finanziamenti concessi alle società sudamericane, di cui 480 milioni di euro connessi a finanziamenti sostenibili.

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 2023.

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 mitiga-

re 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 30.06.2024						al 31.12.2023					
	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	Impatto copertura del debito %	%	Saldo contabile	Valore nominale	Impatto copertura del debito %	Valore nominale	Impatto copertura del debito %	%
<b>Euro</b>	<b>35.445</b>	<b>35.719</b>	<b>49,5%</b>	<b>24.344</b>	<b>60.063</b>	<b>83,2%</b>	<b>35.865</b>	<b>36.166</b>	<b>51,0%</b>	<b>21.862</b>	<b>58.028</b>	<b>81,9%</b>
Dollaro USA	26.883	27.169	37,6%	(20.197)	6.972	9,7%	24.601	24.847	35,1%	(17.850)	6.997	9,9%
Sterlina inglese	4.715	4.824	6,7%	(4.824)	-	-	4.612	4.720	6,7%	(4.720)	-	-
Peso colombiano	1.835	1.838	2,5%	-	1.838	2,5%	1.884	1.888	2,7%	-	1.888	2,7%
Real brasiliano	1.640	1.661	2,3%	1.006	2.667	3,7%	2.229	2.255	3,2%	1.047	3.302	4,7%
Franco svizzero	369	369	0,5%	(369)	-	-	382	382	0,5%	(382)	-	-
Peso cileno/UF	508	511	0,7%	-	511	0,7%	510	514	0,7%	-	514	0,7%
Altre valute	92	94	0,1%	40	134	0,2%	88	90	0,1%	43	133	0,2%
<b>Totale valute non euro</b>	<b>36.042</b>	<b>36.466</b>	<b>50,5%</b>	<b>(24.344)</b>	<b>12.122</b>	<b>16,8%</b>	<b>34.306</b>	<b>34.696</b>	<b>49,0%</b>	<b>(21.862)</b>	<b>12.834</b>	<b>18,1%</b>
<b>TOTALE</b>	<b>71.487</b>	<b>72.185</b>	<b>100,0%</b>	<b>-</b>	<b>72.185</b>	<b>100,0%</b>	<b>70.171</b>	<b>70.862</b>	<b>100,0%</b>	<b>-</b>	<b>70.862</b>	<b>100,0%</b>

### Struttura del valore nominale dei finanziamenti a lungo termine a tasso variabile post-copertura

Milioni di euro	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Valore nominale ante copertura	%	Valore nominale post-copertura	%	Valore nominale ante copertura	%	Valore nominale post-copertura	%
Tasso variabile	14.969	20,7%	11.919	16,5%	15.835	22,3%	12.472	17,6%
Tasso fisso	57.216	79,3%	60.266	83,5%	55.027	77,7%	58.390	82,4%
<b>Totale</b>	<b>72.185</b>		<b>72.185</b>		<b>70.862</b>		<b>70.862</b>	

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 2025	2026	2027	2028	Oltre
<b>Indebitamento finanziario lordo a lungo termine</b>						
Obbligazioni	6.194	3.152	5.527	6.609	3.913	26.378
Finanziamenti <sup>(1)</sup>	1.951	1.377	3.279	2.095	2.795	8.295
- di cui leasing	287	117	243	193	158	1.953
<b>Totale indebitamento finanziario lordo a lungo termine</b>	<b>8.145</b>	<b>4.529</b>	<b>8.806</b>	<b>8.704</b>	<b>6.708</b>	<b>34.673</b>

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

## 32.2 Finanziamenti a breve termine - Euro 3.627 milioni

Al 30 giugno 2024 i finanziamenti a breve termine ammontano complessivamente a 3.627 milioni di euro, registran-

do un decremento di 1.142 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023, e sono dettagliati nella tabella che segue.

Milioni di euro			
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
Debiti verso banche a breve termine	311	393	(82)
Commercial paper	1.633	2.499	(866)
Cash collateral e altri finanziamenti su derivati	1.411	1.383	28
Altri debiti finanziari a breve termine	272	494	(222)
<b>Indebitamento finanziario a breve</b>	<b>3.627</b>	<b>4.769</b>	<b>(1.142)</b>

Le commercial paper pari a 1.633 milioni di euro, tutte legate a obiettivi di sostenibilità, sono composte da:

- 932 milioni di euro emessi da Enel Finance International nell'ambito del programma da 8.000 milioni di euro (con la garanzia di Enel SpA);
- 150 milioni di euro emessi da Endesa SA nell'ambito del programma da 5.000 milioni di euro;
- un controvalore di 551 milioni di euro emessi da Enel Finance America nell'ambito del programma da 5.000 milioni di dollari statunitensi.

## 33. 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 hedging 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 2023.

### 33.1 Derivati finanziari attivi non correnti - Euro 2.303 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
<b>Derivati di fair value hedge:</b>			
- tassi	78	101	(23)
- cambi	28	12	16
<b>Totale derivati di fair value hedge</b>	<b>106</b>	<b>113</b>	<b>(7)</b>
<b>Derivati di cash flow hedge:</b>			
- tassi	189	174	15
- cambi	1.272	1.007	265
- commodity	513	883	(370)
<b>Totale derivati di cash flow hedge</b>	<b>1.974</b>	<b>2.064</b>	<b>(90)</b>
<b>Derivati di trading:</b>			
- tassi	-	-	-
- cambi	1	1	-
- commodity	222	205	17
<b>Totale derivati di trading</b>	<b>223</b>	<b>206</b>	<b>17</b>
<b>TOTALE</b>	<b>2.303</b>	<b>2.383</b>	<b>(80)</b>

Nel corso del primo semestre 2024, i derivati su tasso di interesse in cash flow hedge hanno registrato un incremento di 15 milioni di euro dovuto principalmente a un leggero rialzo delle curve dei tassi di interesse nel tratto a lungo termine.

Le transazioni in fair value hedge fanno principalmente riferimento a contratti finanziari derivati su tasso di interesse negoziati in Brasile. Tali strumenti presentano una riduzione del fair value pari a 23 milioni di euro, attribuibile all'andamento delle curve dei tassi di interesse verificatosi nel corso del primo semestre 2024 nel mercato brasiliano.

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono riferiti essenzialmente alle operazioni di copertura del rischio di cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta

tramite cross currency interest rate swap e registrano un incremento di 265 milioni di euro determinato principalmente dall'andamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alla sterlina inglese.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a coperture su energia per un fair value di 259 milioni di euro, a contratti derivati su gas e commodity petrolifere per 173 milioni di euro e a transazioni su CO<sub>2</sub> per complessivi 81 milioni di euro. Il fair value dei derivati su commodity di trading è riferito a operazioni in derivati su gas e commodity petrolifere per 53 milioni di euro, su energia per complessivi 165 milioni di euro e a transazioni su CO<sub>2</sub> e altre commodity per rispettivamente 3 milioni e 1 milione di euro.

### 33.2 Derivati finanziari attivi correnti – Euro 4.235 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.

Milioni di euro			
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
<b>Derivati di fair value hedge:</b>			
- tassi	-	-	-
- cambi	5	-	5
<b>Totale derivati di fair value hedge</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>5</b>
<b>Derivati di cash flow hedge:</b>			
- tassi	7	1	6
- cambi	261	145	116
- commodity	1.033	1.818	(785)
<b>Totale derivati di cash flow hedge</b>	<b>1.301</b>	<b>1.964</b>	<b>(663)</b>
<b>Derivati di trading:</b>			
- tassi	-	-	-
- cambi	8	24	(16)
- commodity	2.921	4.419	(1.498)
<b>Totale derivati di trading</b>	<b>2.929</b>	<b>4.443</b>	<b>(1.514)</b>
<b>TOTALE</b>	<b>4.235</b>	<b>6.407</b>	<b>(2.172)</b>

I derivati su cambi di cash flow hedge si riferiscono prevalentemente a operazioni di copertura del rischio di cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in dollari statunitensi e sterline inglesi; nonché, in minor misura, a transazioni finalizzate alla copertura del rischio di cambio connesso alle operazioni di compravendita di commodity energetiche, a progetti di investimento del settore delle energie rinnovabili e all'incasso dei dividendi in valuta delle società controllate.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su cambi di trading, pari a 8 milioni di euro, è riferito a operazioni che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertu-

ra, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity di cash flow hedge è riferito alle coperture su energia per un ammontare di 154 milioni di euro, a operazioni in derivati su gas e petrolio per 767 milioni di euro e a coperture su CO<sub>2</sub> per complessivi 112 milioni di euro.

Il fair value dei derivati su commodity di trading è relativo a operazioni in derivati su energia per un ammontare di 614 milioni di euro, su gas e petrolio per 2.115 milioni di euro e a contratti derivati su carbone, CO<sub>2</sub> e certificati ambientali per complessivi 192 milioni di euro.

### 33.3 Derivati finanziari passivi non correnti - Euro 2.982 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
<b>Derivati di fair value hedge:</b>			
- tassi	32	27	5
- cambi	38	78	(40)
<b>Totale derivati di fair value hedge</b>	<b>70</b>	<b>105</b>	<b>(35)</b>
<b>Derivati di cash flow hedge:</b>			
- tassi	68	91	(23)
- cambi	1.438	1.830	(392)
- commodity	1.210	1.143	67
<b>Totale derivati di cash flow hedge</b>	<b>2.716</b>	<b>3.064</b>	<b>(348)</b>
<b>Derivati di trading:</b>			
- cambi	1	1	-
- commodity	195	203	(8)
<b>Totale derivati di trading</b>	<b>196</b>	<b>204</b>	<b>(8)</b>
<b>TOTALE</b>	<b>2.982</b>	<b>3.373</b>	<b>(391)</b>

Nel primo semestre 2024, la passività relativa ai derivati su tassi di interesse in cash flow hedge ha registrato un decremento pari a 23 milioni di euro connesso all'innalzamento della curva dei tassi di interesse nel tratto a medio-lungo termine che ha determinato un incremento del fair value di tali contratti.

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono relativi essenzialmente alle operazioni di copertura (mediante cross currency interest rate swap) delle obbligazioni in valuta. La riduzione delle passività relative a tali contratti è

connessa principalmente all'andamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alla sterlina inglese che ha determinato un incremento del fair value di tali derivati.

I derivati su commodity di cash flow hedge si riferiscono a transazioni su energia per 1.006 milioni di euro, su gas e petrolio per 185 milioni di euro e a coperture su CO<sub>2</sub> per 19 milioni di euro. Il fair value degli strumenti finanziari derivati di trading ammonta complessivamente a 195 milioni di euro e si riferisce prevalentemente a operazioni su energia, gas e commodity petrolifere.

### 33.4 Derivati passivi correnti - Euro 3.953 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 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
<b>Derivati di fair value hedge:</b>			
- tassi	9	17	(8)
- cambi	2	-	2
<b>Totale derivati di fair value hedge</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>(6)</b>
<b>Derivati di cash flow hedge:</b>			
- tassi	-	-	-
- cambi	165	332	(167)
- commodity	721	1.627	(906)
<b>Totale derivati di cash flow hedge</b>	<b>886</b>	<b>1.959</b>	<b>(1.073)</b>
<b>Derivati di trading:</b>			
- tassi	24	29	(5)
- cambi	27	28	(1)
- commodity	3.005	4.428	(1.423)
<b>Totale derivati di trading</b>	<b>3.056</b>	<b>4.485</b>	<b>(1.429)</b>
<b>TOTALE</b>	<b>3.953</b>	<b>6.461</b>	<b>(2.508)</b>

I derivati su cambi di cash flow hedge si riferiscono principalmente a operazioni di copertura del cambio relativo a finanziamenti in valuta e alle attività di compravendita di commodity energetiche. La variazione di fair value dei derivati di cash flow hedge è dovuta principalmente all'andamento dell'euro rispetto alle principali divise e alla normale operatività in cambi.

I derivati di trading su tasso di cambio si riferiscono essenzialmente a operazioni in derivati di copertura del rischio di cambio che, pur essendo state negoziate con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

Le passività relative ai derivati di trading su tasso di interesse registrano una leggera riduzione rispetto al valore registrato a dicembre 2023, dovuta all'incremento del fair value di tali contratti.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a contratti su gas e commodity petrolifere per un fair value di 633 milioni di euro, a coperture su energia per 87 milioni di euro e a operazioni su CO<sub>2</sub> per 1 milione di euro. I derivati su commodity classificate di trading includono contratti derivati relativi a commodity gas e petrolifere per un ammontare di 1.984 milioni di euro, a energia per 629 milioni di euro, a carbone, CO<sub>2</sub> e certificati ambientali per un fair value complessivo di 392 milioni di euro.

### 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 effettiva-

mente 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 52 del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2023), e che le me-

todologie 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 2023.

## 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 direttamente o indirettamente dallo Stato italiano, azionista di riferimento del Gruppo.

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

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

Infine, Enel intrattiene con i fondi pensione FOPEN e FON-DENEL, e 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 controllo congiunto ri-

spettivamente in essere nel primo semestre 2024 e 2023 e al 30 giugno 2024 e al 31 dicembre 2023.

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti <sup>(1)</sup>	Altre	Totale 1° semestre 2024	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2024	Totale voce di bilancio	Incidenza %
<b>Rapporti economici</b>										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	1.102	18	848	127	2.095	85	2.180	36.410	6,0%
Altri proventi	-	-	-	11	1	12	18	30	2.321	1,3%
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	99	99	2.541	3,9%
Energia elettrica, gas e combustibile	733	2.513	19	649	-	3.914	48	3.962	13.203	30,0%
Servizi e altri materiali	-	10	-	1.646	29	1.685	185	1.870	9.193	20,3%
Altri costi operativi	4	78	11	29	1	123	1	124	2.091	5,9%
Risultati netti da contratti su commodity	-	-	-	(4)	-	(4)	(1)	(5)	(512)	1,0%
Altri oneri finanziari	-	1	-	13	-	14	39	53	4.325	1,2%

(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 <sup>(1)</sup>	Altre	Totale al 30.06.2024	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 30.06.2024	Totale voce di bilancio	Incidenza %
<b>Rapporti patrimoniali</b>										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	3	1	4	1.926	1.930	8.685	22,2%
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	3	3	2.303	0,1%
Altre attività non correnti	-	-	-	3	-	3	-	3	2.198	0,1%
Crediti commerciali	-	122	2	906	27	1.057	172	1.229	16.207	7,6%
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	783	1	784	154	938	3.788	24,8%
Altre attività correnti	-	-	19	18	1	38	33	71	4.955	1,4%
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	313	-	313	291	604	63.342	1,0%
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	11	9	20	-	20	5.721	0,3%
Derivati finanziari passivi non correnti	-	-	-	-	-	-	9	9	2.982	0,3%
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	7	7	3.627	0,2%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	89	-	89	22	111	8.145	1,4%
Debiti commerciali	317	221	412	1.379	5	2.334	165	2.499	12.246	20,4%
Altre passività finanziarie correnti	-	-	-	-	-	-	1	1	859	0,1%
Derivati finanziari passivi correnti	-	-	-	-	-	-	12	12	3.953	0,3%
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	32	16	48	-	48	2.230	2,2%
Altre passività correnti	-	-	-	18	39	57	4	61	15.355	0,4%
<b>Altre informazioni</b>										
Garanzie rilasciate	-	-	-	10	14	24	-	24		
Garanzie ricevute	-	-	-	148	6	154	-	154		
Impegni	-	-	-	35	-	35	-	35		

(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 <sup>(1)</sup>	Altre	Totale 1° semestre 2023	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2023	Totale voce di bilancio	Incidenza %
<b>Rapporti economici</b>										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	1.643	(18)	1.544	100	<b>3.269</b>	95	<b>3.364</b>	<b>46.130</b>	<b>7,3%</b>
Altri proventi	-	-	-	3	1	<b>4</b>	1	<b>5</b>	<b>965</b>	<b>0,5%</b>
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	113	<b>113</b>	<b>2.779</b>	<b>4,1%</b>
Energia elettrica, gas e combustibile	1.259	3.754	-	418	1	<b>5.432</b>	40	<b>5.472</b>	<b>23.431</b>	<b>23,4%</b>
Servizi e altri materiali	-	42	1	1.388	15	<b>1.446</b>	214	<b>1.660</b>	<b>8.453</b>	<b>19,6%</b>
Altri costi operativi	6	123	-	20	2	<b>151</b>	-	<b>151</b>	<b>3.029</b>	<b>5,0%</b>
Risultati netti da contratti su commodity	-	-	-	5	-	<b>5</b>	(6)	<b>(1)</b>	<b>(1.584)</b>	<b>0,1%</b>
Altri oneri finanziari	1	1	-	12	-	<b>14</b>	24	<b>38</b>	<b>4.550</b>	<b>0,8%</b>

(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 <sup>(1)</sup>	Altre	Totale al 31.12.2023	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 31.12.2023	Totale voce di bilancio	Incidenza %
<b>Rapporti patrimoniali</b>										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	-	1	<b>1</b>	1.929	<b>1.930</b>	<b>8.750</b>	<b>22,1%</b>
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	4	<b>4</b>	<b>2.383</b>	<b>0,2%</b>
Altre attività non correnti	-	-	-	6	-	<b>6</b>	-	<b>6</b>	<b>2.249</b>	<b>0,3%</b>
Crediti commerciali	-	84	7	940	59	<b>1.090</b>	176	<b>1.266</b>	<b>17.773</b>	<b>7,1%</b>
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	5	1	<b>6</b>	168	<b>174</b>	<b>4.329</b>	<b>4,0%</b>
Altre attività correnti	-	-	17	23	3	<b>43</b>	49	<b>92</b>	<b>4.099</b>	<b>2,2%</b>
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	357	-	<b>357</b>	302	<b>659</b>	<b>61.085</b>	<b>1,1%</b>
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	11	7	<b>18</b>	-	<b>18</b>	<b>5.743</b>	<b>0,3%</b>
Derivati finanziari passivi non correnti	-	-	-	-	-	-	8	<b>8</b>	<b>3.373</b>	<b>0,2%</b>
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	3	<b>3</b>	<b>4.769</b>	<b>0,1%</b>
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	89	-	<b>89</b>	22	<b>111</b>	<b>9.086</b>	<b>1,2%</b>
Debiti commerciali	497	201	378	1.616	8	<b>2.700</b>	129	<b>2.829</b>	<b>15.821</b>	<b>17,9%</b>
Derivati finanziari passivi correnti	-	-	-	-	-	-	15	<b>15</b>	<b>6.461</b>	<b>0,2%</b>
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	31	22	<b>53</b>	-	<b>53</b>	<b>2.126</b>	<b>2,5%</b>
Altre passività correnti	-	-	-	3	34	<b>37</b>	3	<b>40</b>	<b>14.760</b>	<b>0,3%</b>
<b>Altre informazioni</b>										
Garanzie rilasciate	-	-	-	10	60	<b>70</b>	-	<b>70</b>		
Garanzie ricevute	-	-	-	136	36	<b>172</b>	-	<b>172</b>		
Impegni	-	-	-	23	-	<b>23</b>	-	<b>23</b>		

(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 2024 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 riepilogati.

Milioni di euro			
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	Variazione
<b>Garanzie prestate:</b>			
- fidejussioni e garanzie rilasciate a favore di terzi	3.501	3.407	94
<b>Impegni assunti verso fornitori per:</b>			
- acquisti di energia elettrica	59.133	63.422	(4.289)
- acquisti di combustibili	43.012	47.666	(4.654)
- forniture varie	3.790	3.017	773
- appalti	6.510	6.982	(472)
- altre tipologie	6.513	6.483	30
<b>Totale</b>	<b>118.958</b>	<b>127.570</b>	<b>(8.612)</b>
<b>TOTALE</b>	<b>122.459</b>	<b>130.977</b>	<b>(8.518)</b>

Gli impegni per acquisti di energia elettrica ammontano al 30 giugno 2024 a 59.133 milioni di euro, di cui 18.153 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2024-2028, 16.369 milioni di euro relativi al periodo 2029-2033, 9.301 milioni di euro al periodo 2034-2038 e i rimanenti 15.310 milioni di euro con scadenza successiva.

Gli impegni per acquisti di combustibili, determinati in funzione dei parametri e dei cambi in essere alla fine del periodo (trattandosi di forniture a prezzi variabili, per lo più espressi in valuta estera), ammontano al 30 giugno 2024 a 43.012 milioni di euro, di cui 10.787 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2024-2028, 18.939 milioni di euro relativi al periodo 2029-2033, 9.448 milioni di euro al periodo

2034-2038 e i rimanenti 3.838 milioni di euro con scadenza successiva.

La variazione in diminuzione degli impegni per gli acquisti di combustibili è riferita principalmente alla contrazione dei prezzi delle commodity rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

Il decremento degli impegni per gli acquisti di energia elettrica è dovuto essenzialmente alla cessione di Enel Distribución Perú e all'avanzamento dei contratti in America Latina.

Le "altre tipologie" includono principalmente gli impegni per la compliance ambientale e per i maggiori volumi previsti dal nuovo piano di investimenti.

## 37. Attività e passività potenziali

Rispetto al Bilancio consolidato al 31 dicembre 2023, cui si rinvia per maggiori dettagli, di seguito sono riportate le principali variazioni nelle attività e passività potenziali.

### Grandi concessioni idroelettriche - Italia

All'udienza del 12 giugno 2024 sono stati discussi e tratti in decisione i giudizi avviati dinanzi al Tribunale Superiore delle Acque Pubbliche (TSAP) da Enel Produzione SpA ed Enel Green Power SpA, di impugnazione degli atti attuativi delle leggi regionali del Piemonte e della Lombar-

dia di recepimento delle modifiche alla disciplina nazionale delle concessioni idroelettriche di grande derivazione e di tutti i successivi avvisi di pagamento del canone binomio e della monetizzazione della fornitura di energia gratuita. I rimanenti giudizi sono ancora pendenti in fase istruttoria.

## Procedimento Antitrust 12461 EE - Rinnovi contrattuali - Italia

È stata fissata al 5 dicembre 2024 l'udienza di discussione del giudizio pendente dinanzi al Consiglio di Stato di impugnazione della sentenza del TAR Lazio che ha accolto parzialmente i ricorsi di Enel Energia SpA (EE) e annullato i provvedimenti cautelari emessi dall'Autorità Garante della Concorrenza e del Mercato (AGCM) il 12 dicembre e il 29

dicembre 2022. Con riferimento, invece, al giudizio avviato il 15 gennaio 2024 da EE, per l'annullamento del provvedimento sanzionatorio emesso dall'AGCM il 15 novembre 2023, all'udienza del 17 luglio 2024 il Collegio ha trattenuto la causa in decisione.

## Procedimento penale avviato nei confronti di e-distribuzione in relazione a un evento infortunistico - Italia

All'udienza del 21 maggio 2024 - 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 de-

funto - il Giudice ha accolto la richiesta di patteggiamento di una delle persone fisiche indagate, disponendo rinvio a giudizio per tutti gli altri indagati. L'udienza dibattimentale dinanzi al Giudice monocratico verrà celebrata il 1° ottobre 2024.

## Contenzioso Green Network - Italia

In merito al contenzioso attualmente pendente dinanzi al Tribunale di Roma, avviato da Green Network SpA (GN) contro Enel Energia SpA (EE), per l'accertamento di presunte condotte anticoncorrenziali (tra le quali anche pratiche illecite di winback) che EE avrebbe realizzato nel tentativo di recuperare la clientela che sarebbe passata

al trader concorrente, con provvedimento del 28 giugno 2024, il Giudice ha disatteso le istanze avversarie e, in accoglimento delle istanze di EE, ha rimesso la causa al Collegio per la decisione, assegnando alle parti i termini per il deposito delle comparse conclusionali.

## Procedimento sanzionatorio del Garante per la Protezione dei Dati Personali nei confronti di Enel Energia - Italia

Nell'ambito del procedimento avviato da Enel Energia SpA (EE), innanzi al Tribunale Civile di Roma, di impugnazione del provvedimento dell'autorità Garante per la Protezione dei Dati Personali che ha comminato a EE una sanzione pecuniaria di 79.107.101 euro, in data 19 giugno 2024 si è svolta la prima udienza all'esito della quale il Giudice si è riservato sia con riferimento all'istanza di sospensiva richie-

sta da EE con il proprio atto di appello, sia con riferimento al prosieguo del giudizio di merito. Il 18 luglio 2024, a scioglimento della riserva assunta nel corso dell'udienza del 19 giugno 2024, il Giudice ha accolto la richiesta di sospensiva dell'efficacia esecutiva del provvedimento sanzionatorio con ordinanza non impugnabile, rinviando all'udienza del 14 maggio 2025.

## Procedimenti intrapresi da Albania BEG Ambient Shpk (ABA) per il riconoscimento della sentenza del Tribunale di Tirana del 24 marzo 2009

In relazione al giudizio avviato da Enel SpA (Enel) dinanzi alla Corte di Cassazione francese di impugnazione della sentenza della Corte d'Appello di Parigi del 17 maggio 2023 con la quale è stata annullata la sentenza del Tribunale dell'Esecuzione di Parigi che ha ordinato il rilascio dei sequestri conservativi presso terzi (*Saise Conservatoire de Créances*) in favore di ABA di eventuali crediti vantati da Enel nei confronti di Enel France, ordinando altresì ad ABA il pagamento in favore di Enel di una somma complessiva

pari a circa 146.000 euro a titolo di risarcimento danni e spese legali, in data 18 aprile 2024 Albania BEG Ambient Shpk (ABA) si è costituita nel giudizio comunicando l'avvenuto rilascio dei sequestri conservativi e chiedendo alla Corte di Cassazione l'estinzione del giudizio per cessazione della materia del contendere. Enel si è opposta alla richiesta di estinzione del giudizio e si resta in attesa della decisione della Corte al riguardo.

## “Relazioni Industriali” Endesa I e II – Spagna

In data 11 aprile 2024, il Tribunal Supremo ha definitivamente rigettato l’impugnazione della sentenza di primo grado presentata da tre sindacati con rappresentanza

minoritaria e, in accoglimento delle domande di Endesa, ha accertato in via definitiva la legittimità del “V Convenio Colectivo de Endesa”.

## Arbitrato GNL Endesa Generación SA II – Spagna

La conclusione del giudizio avviato da una società produttrice di gas naturale liquefatto (GNL) per la revisione del prezzo di un contratto di fornitura a lungo termine di GNL

nei confronti di Endesa Generación è attesa per il quarto trimestre 2024.

## Impugnazione autorizzazione unica impianto eolico “Peña del Gato” – Spagna

L’11 aprile 2024 anche la società Energías Especiales del Alto Ulla SAU (controllata al 100% da Enel Green Power España SLU, di seguito la “Società”) ha presentato, dinanzi al Tribunale amministrativo di León, opposizione al ricorso presentato dall’associazione “Plataforma para la Defensa

de la Cordillera Cantábrica” di impugnazione dell’autorizzazione amministrativa e della dichiarazione di impatto ambientale per la costruzione ed esercizio del parco eolico “Peña del Gato” e la relativa infrastruttura di evacuazione ottenute, da ultimo nel 2022, dalla Società.

## Tractebel – Brasile

Il 10 maggio 2024 la Corte d’Appello ha rigettato la mozione, presentata da Tractebel, di chiarimento della decisione della medesima Corte che confermava la sentenza di primo grado, favorevole a Enel CIEN, che rigettava la domanda di Tractebel di inadempimento al contratto per la messa a disposizione e fornitura di energia elettrica proveniente

dall’Argentina attraverso la linea di interconnessione Argentina-Brasile di cui Enel CIEN è proprietaria. Tractebel ha impugnato il rigetto dinanzi alle corti superiori ed Enel CIEN si è costituita nel relativo procedimento, che è attualmente pendente.

## ANEEL – Brasile

Il 10 aprile 2024 è stata emessa sentenza di primo grado che ha respinto le richieste di Enel Distribuição São Paulo (ED SP) di annullamento del provvedimento amministrativo dell’Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) che, nel 2012, aveva introdotto retroattivamente un coefficiente negativo da applicarsi nella determinazione delle tariffe del successivo periodo regolatorio (2011-2015).

ED SP ha impugnato tale decisione chiedendo altresì alla Corte d’Appello di confermare la sospensione cautelare del provvedimento di ANEEL già disposta in precedenza. In data 21 giugno 2024, la Corte d’Appello ha confermato tale sospensione cautelare fino alla decisione di merito di secondo grado.

## Socrel – Brasile

In data 27 marzo 2024, Serviços de Eletricidade e Telecomunicações Ltda (Socrel) ha depositato il proprio controricorso nel giudizio avviato da Enel Distribuição São Paulo (ED SP) alla Corte Suprema contro la sentenza della Corte d’Appello che ha annullato la sentenza del Tribunal

de Justiça do Estado de São Paulo che aveva rigettato nel merito la domanda presentata da Socrel di risarcimento dei presunti danni sofferti in conseguenza di una serie di eventi culminata nell’asserita illegittima risoluzione contrattuale da parte di ED SP di vari contratti tra le parti.

## CTEEP - Brasile

In data 17 maggio 2024 è stato sospeso per ragioni processuali il giudizio di impugnazione dinanzi alle corti superiori, promosso da Enel Distribuição São Paulo (ED SP), avverso il provvedimento con il quale la Corte d'Appello ha rigettato il ricorso per revisione proposto da ED SP avverso la decisione della medesima Corte che aveva confermato

la sentenza di primo grado di rigetto della domanda di ED SP di recupero del credito, per un ammontare di circa 1,5 miliardi di real brasiliani, nei confronti dell'operatore del sistema di trasmissione ISA CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica.

## Black-out novembre 2023 San Paolo - Brasile

A seguito degli eventi atmosferici del 3 novembre 2023 verificatisi sull'area della concessione di Enel Distribuição São Paulo (ED SP), al 30 giugno 2024 sono state proposte n. 511 azioni individuali e n. 6 azioni collettive promosse da rappresentanti di Comuni, sindacati, partiti politici, dal Pubblico Ministero e dal Difensore d'Ufficio con le quali si chiede l'emissione di misure cautelari, la prestazione di servizi a opera di ED SP, la fornitura di informazioni e/o

documenti, il mantenimento del livello del servizio di distribuzione, nonché la condanna al pagamento dei danni morali e materiali individuali e collettivi da determinarsi al momento processuale opportuno. Al 30 giugno 2024, il valore complessivo delle azioni individuali è di circa 15 milioni di real brasiliani (circa 2,5 milioni di euro) mentre il valore delle azioni collettive è indeterminato.

## Black-out novembre 2023 Rio de Janeiro - Brasile

A seguito degli eventi atmosferici del 18 novembre 2023 verificatisi sull'area della concessione di Enel Distribuição Rio de Janeiro (ED RJ), al 30 giugno 2024 sono state proposte n. 5.727 azioni individuali e n. 20 azioni collettive promosse da rappresentanti di Comuni, dal Pubblico Ministero e dal Difensore d'Ufficio con le quali si chiede l'emissione di misure cautelari, la prestazione di servizi di assistenza a

opera di ED RJ, la fornitura di informazioni, il mantenimento di misure di assistenza, nonché la condanna al pagamento dei danni morali e materiali individuali e collettivi da determinarsi al momento processuale opportuno. Al 30 giugno 2024 il valore complessivo delle azioni individuali è di circa 103 milioni di real brasiliani (circa 17,3 milioni di euro) mentre il valore delle azioni collettive è indeterminato.

## Ricalcolo tariffario Enel Distribuição São Paulo - Brasile

In data 10 aprile 2024, Enel Distribuição São Paulo (ED SP) ha impugnato con istanza di chiarimento, dinanzi alla Corte d'Appello, la sentenza di secondo grado che ha riformato la sentenza di primo grado favorevole a ED SP, emessa nel contesto di una class action promossa contro Eletropaulo (oggi Enel Distribuição São Paulo) e contro l'Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) nella quale è stato

richiesto ad ANEEL di riflettere nelle revisioni tariffarie effettuate a partire dal 2003 una componente negativa per il presunto beneficio fiscale di cui avrebbe beneficiato ED SP in relazione agli interessi corrisposti sul capitale proprio, nonché a ED SP di rimborsare in misura doppia gli importi addebitati ai consumatori, a causa del mancato riconoscimento del suddetto beneficio in tariffa.

## Compañía Mineira Arbiado - Cile

Il 18 giugno 2024, in seguito alla impugnazione dinanzi alla Corte Costituzionale promossa dalle società Enel Green Power Chile e Parque Eólico Taltal SA (congiuntamente le "Società"), è stato sospeso il giudizio d'appello promosso da tutte le parti in causa avverso la sentenza di primo grado del Tribunale Civile di Santiago che ha ordinato alle

Società, in via solidale con il Servicio Nacional de Geología y Minería (Sernageomin), il pagamento in favore di Compañía Mineira Arbiado di un importo per circa 346 miliardi di pesos cileni (pari a circa 367 milioni di euro) a titolo di risarcimento del danno.

## Rimborso anni 1998-2004 servizio di illuminazione pubblica - Colombia

All'esito di un contenzioso tra l'Autorità dei Servizi Pubblici colombiana (UAESP) e Codensa (oggi Enel Colombia) conclusosi nel 2011 in senso favorevole per quest'ultima, la UAESP ha iniziato un procedimento di riscossione coattiva per il recupero del credito vantato verso Enel Colombia per rimborsi da sovrapproduzione.

Il provvedimento amministrativo di riscossione è stato impugnato in via giudiziale e il procedimento è attualmente pendente.

Con ulteriore provvedimento amministrativo dello scorso 19 aprile 2024, la UAESP ha dato nuovo impulso alla procedura di riscossione, aggiornando la quantificazione del credito in circa 82,2 milioni di euro, comprensivi di attualizzazione e interessi di mora. Il 10 luglio 2024, Enel Colombia ha impugnato anche tale provvedimento dinanzi alla medesima UAESP.

## Gastalsa - Perù

Il 19 giugno 2024 è stata notificata a Enel Generación Piura SA (EGPIURA) l'impugnazione da parte di Empresa de Gas de Talara SA (Gastalsa) del provvedimento del Giudice d'appello che ha confermato il rinvio in primo grado del giudizio instaurato da un operatore del sistema, terzo interessato, volto all'accertamento della presentazione fuori termine della domanda di Gastalsa, promossa dinanzi al

Tribunale di Talara e volta a (i) ripristinare la concessione di gas naturale del distretto di Parinas in favore di Gastalsa, e (ii) procedere alla valorizzazione e al trasferimento dei gasdotti di proprietà di EGPIURA (che forniscono gas naturale alla centrale termica Malacas), da EGPIURA in favore di Gastalsa. Il 28 giugno 2024 EGPIURA si è costituita in giudizio e lo stesso è attualmente pendente.

## Contenziosi fiscali in Brasile

### Whitholding Tax - Ampla

Nel 1998, Ampla Energia e Serviços SA (Ampla) finanziò l'acquisizione di Coelce mediante l'emissione di bond per 350 milioni di dollari statunitensi (c.d. "Fixed Rate Notes" - FRN) sottoscritti da una propria filiale panamense, costituita al fine di raccogliere finanziamenti all'estero. In virtù di un regime speciale allora vigente, subordinato al mantenimento del prestito obbligazionario fino al 2008, gli interessi corrisposti da Ampla alla propria controllata fruivano di un regime di esenzione da ritenuta in Brasile.

Tuttavia, la crisi finanziaria del 1998 costrinse la filiale panamense a rifinanziarsi dalla propria controllante brasiliana, che a tal fine chiese appositi prestiti alle banche locali. L'Amministrazione Finanziaria ha ritenuto che tale ultimo finanziamento equivallesse a un'estinzione anticipata del prestito obbligazionario originario con conseguente perdita del diritto all'applicazione del predetto regime di esenzione.

Nel dicembre 2005, Ampla ha effettuato una scissione a favore di Ampla Investimentos e Serviços SA che ha comportato il trasferimento del residuo debito FRN e dei diritti e delle obbligazioni a esso riferiti.

In data 6 novembre 2012, la Câmara Superior de Recursos Fiscais (ultimo grado del giudizio amministrativo) ha emesso una decisione sfavorevole per Ampla rispetto alla quale la società ha prontamente presentato al medesimo Organismo una richiesta di chiarimento. In data 15 ottobre

2013, è stato notificato ad Ampla il rifiuto della richiesta di chiarimento (*embargo de declaração*) e, pertanto, è stata confermata la precedente decisione sfavorevole. La società ha presentato una garanzia del debito e il 27 giugno 2014 ha proseguito il contenzioso dinanzi al Giudice Ordinario (Tribunal de Justiça).

A dicembre 2017, il Giudice ha nominato un esperto al fine di approfondire ulteriormente il tema e, conseguentemente, supportare l'emissione della futura sentenza. A settembre 2018, l'esperto ha rilasciato la propria perizia richiedendo ulteriore documentazione.

A dicembre 2018, la società, ora Enel Distribuição Rio de Janeiro, ha prodotto l'ulteriore documentazione probatoria e, a fronte delle conclusioni esposte dall'esperto, ha richiesto un'ulteriore perizia; la causa viene rimessa all'esperto per chiarimenti rispetto alla posizione espressa dalla società.

A luglio 2021 viene depositata la relazione integrativa da parte dell'esperto nella quale si riconosce l'esistenza dei contratti di finanziamento e la risoluzione del prestito obbligazionario avvenuta, sia per la quota capitale sia per gli interessi, principalmente attraverso un aumento di capitale. La società, chiamata a pronunciarsi sulla relazione depositata, chiede l'annullamento integrale del debito tributario.

Nel mese di marzo 2024 la società ha presentato una richiesta di revisione del valore in contenzioso a segui-

to dell'approvazione di una nuova legge che prevede, nell'ambito dei procedimenti amministrativi federali, la cancellazione delle sanzioni (e dei relativi interessi) per le controversie con esito a sfavore del contribuente per effetto dell'applicazione della regola che attribuisce il voto decisivo all'Autorità fiscale in caso di parità. A seguito dell'accoglimento della richiesta, la società ha ottenuto la riduzione di sanzioni e interessi e chiederà la riduzione anche delle corrispondenti garanzie. Il valore complessivo della causa al 30 giugno 2024 è di circa 109 milioni di euro.

### ICMS - Coelce

Lo Stato del Ceará ha emesso negli anni diversi avvisi di accertamento (per i periodi 2015-2019) alla società Companhia Energética do Ceará SA, così come a tutti gli altri distributori di energia in Brasile, esigendo l'ICMS (*Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços*, imposta sulla circolazione di beni e servizi) sui sussidi corrisposti dal Governo Federale a fronte degli sconti regolamentari riconosciuti a determinati consumatori.

La società ha impugnato i singoli atti difendendo la propria posizione nei diversi gradi di giudizio.

Il valore delle cause al 30 giugno 2024 è di circa 93 milioni di euro.

### PIS/COFINS - Enel Green Power Cachoeira Dourada SA

Nel mese di marzo 2024, l'Autorità fiscale brasiliana ha emesso un avviso di accertamento, per il periodo 2020, nei confronti di Enel Green Power Cachoeira Dourada SA relativamente ai tributi PIS e COFINS. Nel dettaglio, la società ha compensato i crediti PIS e COFINS derivanti dall'acquisto di energia importata dall'Argentina con analoghi debiti derivanti dalla vendita di energia sul mercato.

L'Autorità fiscale sostiene che tale compensazione è avvenuta in modo improprio, poiché il credito da compensare è quello risultante dalla dichiarazione di importazione.

Per i beni fisici tale dichiarazione di importazione è concomitante con lo sdoganamento e l'entrata della merce nel Paese, mentre per l'elettricità si effettua circa due mesi dopo la ricezione della fattura e la registrazione contabile dell'acquisto.

Tuttavia, la norma non contempla una specifica eccezione per gli acquisti di energia e la società ha provveduto a compensare il credito nel primo mese di pagamento di PIS e COFINS (dovuti sui ricavi della vendita).

La società ha impugnato l'avviso di accertamento sostenendo la regolarità delle compensazioni attuate.

Il valore complessivo delle cause al 30 giugno 2024 è di circa 73 milioni di euro.

## 38. Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del periodo

### Enel firma un accordo di partnership con Masdar per la gestione dei suoi impianti fotovoltaici già operativi in Spagna

In data 25 luglio 2024, Enel Green Power España SL, società del Gruppo controllata tramite Endesa, ha firmato un accordo con Masdar per la vendita di una partecipazione di minoranza, pari al 49,99% del capitale sociale, in Enel Green Power España Solar 1 SL (EGPE Solar), veicolo recentemente costituito al fine di detenere tutti gli asset fotovoltaici già operativi di Endesa in Spagna, per una capacità installata complessiva di circa 2 GW.

L'accordo prevede il riconoscimento di un corrispettivo da parte di Masdar di 817 milioni di euro, soggetto a un meccanismo di aggiustamento tipico di operazioni di questo genere. L'enterprise value riferito al 100% di EGPE Solar è riconosciuto nell'accordo è pari a circa 1,7 miliardi di euro.

Si prevede che l'operazione nel suo complesso genererà una riduzione dell'indebitamento finanziario netto consolidato del Gruppo Enel pari a 817 milioni di euro nel 2024 mentre non sono previsti impatti sui risultati economici del Gruppo in quanto, al perfezionamento dell'operazione, Enel continuerà a mantenere il controllo di EGPE Solar e a consolidare integralmente la società.

Il closing dell'operazione, previsto nel quarto trimestre 2024, è subordinato ad alcune condizioni sospensive tipiche di questo tipo di operazioni, tra le quali il rilascio dell'autorizzazione del Governo spagnolo sugli investimenti esteri.

**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 2024, 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 2024 e il 30 giugno 2024.
  
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 2024:
    - 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, 25 luglio 2024

**Flavio Cattaneo**

Amministratore Delegato di Enel S.p.A.



Firmato digitalmente da  
Flavio Cattaneo  
Data: 25/07/2024  
09:35:15 CEST

**Stefano De Angelis**

Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel S.p.A.



Firmato digitalmente da  
Stefano De Angelis  
Data: 25/07/2024  
09:21:23 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 2024. 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) 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 2024 non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) adottato dall'Unione Europea.

Roma, 2 agosto 2024

KPMG S.p.A.



**Davide Utile**  
 Socio

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 Vittor Pisani, 25  
 20124 Milano MI ITALIA

# ALLEGATI

## Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2024

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 2024, 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 settore di attività
	Holding di Gruppo
	Holding di Paese
	Enel Green Power
	Generazione Termoelettrica
	Trading
	Enel Grids
	Mercati finali
	Enel X
	e-Mobility
	Servizi
	Finanziario

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
<b>Controllante</b>									
Enel SpA	Roma	IT	10.166.679.946	EUR		Holding	Enel SpA	100%	100%
<b>Controllate</b>									
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%
400 Manley Solar LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X Project MP Holdings LLC	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 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		Integrale	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	Barcelona	ES	793.340	EUR		-	Edistribución Redes Digitales SLU	14%	10%
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	389.600	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%
Aguillón 20 SA	Saragozza	ES	2.682.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	36%
Aidon Oy	Jyväskylä	FI	5.112.572	EUR		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Alba Energia Ltda	Rio de Janeiro	BR	16.045.169	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Albany Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Almyros Ape Single Member PC	Maroussi	GR	20.001	EUR		Equity	Principia Energy Services 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	42.117.416	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Ampla Energia e Serviços SA	Rio de Janeiro	BR	4.438.230.387	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Annandale Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Apiacás Energia SA	Rio de Janeiro	BR	14.216.846	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	70%
Aranort Desarrollos SLU	Madrid	ES	1.953	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Aravalli Surya (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	31.630.000	INR		Integrale	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	Shark Power SLU	100%	70%
Arena Green Power 2 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Arena Green Power 3 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Arena Green Power 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Arena Green Power 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Arena Power Solar 11 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Arena Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Arena Power Solar 13 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Arena Power Solar 20 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Arena Power Solar 33 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Arena Power Solar 34 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Arena Power Solar 35 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%	60%
							Baylio Solar SLU	20%	
Ateca Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	15%	35%
							Seguidores Solares Planta 2 SLU	15%	
Atlántico Photovoltaic SAS ESP	Barranquilla	CO	50.587000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Atwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Solar Holdings LLC	74%	74%
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		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Avikiran Solar India Private Limited	Nuova Delhi	IN	4.918.810.370	INR		Equity	Enel Green Power India Private Limited	51%	51%
Avikiran Surya India Private Limited	Gurugram	IN	875.350	INR		Equity	Enel Green Power India Private Limited	51%	51%
Avikiran Vayu India Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Integrale	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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Azure Sky Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
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%	70%
Baleares Energy SLU	Palma de Mallorca	ES	4.509	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Barnwell County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Baylio Solar SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
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%
Bejaad Solar Plant	Casablanca	MA	10.000	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		Integrale	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%
Blair Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Blanche BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Blanche Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Blanche BESS Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Blanche Holding Trust	100%	50%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Blue Star Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Bogotá ZE SAS	Bogotá	CO	1.189.706.920	COP		Equity	Colombia ZE SAS	100%	9%
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%	
Bondia Energia Ltda	Niterói	BR	2.950.888	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
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%	36%
Bottom Grass Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Boujdour Wind Farm	Casablanca	MA	300.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	90%	45%
Bouldercombe Solar Farm Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Enel Green Power Bouldercombe Trust	100%	50%
Bouldercombe Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Bouldercombe 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%
Brazatoras 220 Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Baylio Solar SLU	17%	24%
							Furatena Solar 1 SLU	17%	
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%
Bronco Hills Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Brush County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	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%	26%
Bungala One Operation Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50%	25%
Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51%	26%
Bungala One Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000	AUD		Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala One Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51%	26%
Bungala One Property Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50%	25%
Bungala One Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000	AUD		Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala One Property Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala Two Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Property Trust	100%	26%
Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51%	26%
Bungala Two Operations Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50%	25%
Bungala Two Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala Two Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51%	26%
Bungala Two Property Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50%	25%
Bungala Two Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Bungala Two Property Trust	Sydney	AU	1	AUD		Equity	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100%	26%
Burgundy Spruce Solar LP	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100	ZAR		Integrale	Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	100%	100%
Butterfly Meadows Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
C&C Castelvetero Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
C&C Uno Energy Srl	Roma	IT	118.000	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		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100%	10%
Canyon Top Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%
Catalana d'Iniciatives SA in liquidazione	Barcelona	ES	30.862.800	EUR		-	Endesa SA	1%	1%
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 Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda	Niterói	BR	328.128.917	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel X Brasil SA	0% 100%	82%
Central Hidráulica Guejar-Sierra SL	Granada	ES	364.213	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	23%
Central Térmica de Anllares AIE	Madrid	ES	595.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	33%	23%
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	AR	500.000	ARS		-	Enel Generación El Chocón SA	33%	18%
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	ES	-	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	24%	17%
Centrum Pre Vedu A Vyskum Sro	Kalná Nad Hronom	SK	6.639	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100%	33%
CES 2 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
CES 3 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
CES 4 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
CES 5 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
CES 6 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
CES 7 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
CES 8 Private Company	Atene	GR	501	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0,20%	0,10%
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. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%
Cheyenne Ridge II Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	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	Enel Green Power North America Inc.	100%	100%
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%	74%
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	63%	63%
Chisholm View Wind Project LLC	New York	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100%	10%
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Project I LLC Cimarron Bend Wind Project II LLC Cimarron Bend Wind Project III LLC Enel Kansas LLC	49% 49% 1% 1%	100%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
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%	14%
Cogenio Iberia SL	Madrid	ES	2.874.622	EUR		Equity	Endesa X Servicios SLU	20%	14%
Cogenio Srl	Roma	IT	2.310.000	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20%	20%
Cohuna Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	100%	50%
Cohuna Solar Farm Trust	Sydney	AU	1	AUD		Equity	Enel Green Power Cohuna Trust	100%	50%
Colombia ZE SAS	Bogotá	CO	11.872.499.000	COP		Equity	Enel Colombia SA ESP	20%	9%
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%	23%
Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidazione	Roma	IT	15.130.800	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	24%	24%
Companhia Energética do Ceará - Coelce	Fortaleza	BR	1.388.346.886	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	74%	61%
Compañía de Trasmisión del Mercosur SA - CTM	Buenos Aires	AR	2.025.191.313	ARS		Integrale	Enel Brasil SA	74%	82%
							Enel CIEN SA	26%	
							Enel SpA	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	ES	13.222.000	EUR		Equity	Compañía Eólica Tierras Altas SA	5%	26%
							Enel Green Power España SLU	36%	
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%
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%
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 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%
Crédito Fácil Codensa SA Compañía de Financiamiento in liquidazione	Bogotá	CO	32.000.000.000	COP		Equity	Colombia ZE SAS	0%	23%
							Enel Colombia SA ESP	49%	
							Enel X Colombia SAS ESP	0%	
Crockett Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Crocodile Creek BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Holding Crocodile Creek (Pty) Ltd	100%	50%
Crocodile Creek BESS Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Holding Crocodile Creek Trust	100%	50%
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.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Decimafigure - Unipessoal Ltda	Pego	PT	2.000	EUR		Equity	Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	100%	31%
Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Dehesa PV Farm 03 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Dehesa PV Farm 04 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Derivex SA	Bogotá	CO	938.734.000	COP		-	Enel Colombia SA ESP	5%	2%
Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv	Città del Messico	MX	53.104.350	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Services México SA de Cv	100% 0%	100%
Desert Willow Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
DIT.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 SA	Heraklion, Creta	GR	740.000	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
Distretto Tecnologico Sicilia Micro e Nano Sistemi Scarl	Catania	IT	628.978	EUR		-	3SUN Srl	6%	6%
Distribuidora de Energia Eléctrica del Bages SA	Barcelona	ES	108.240	EUR		Integrale	Endesa SA Hidroeléctrica de Catalunya SLU	55% 45%	70%
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SAU	Santa Cruz de Tenerife	ES	12.621.210	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	AR	497612.021	ARS		Integrale	Enel Américas SA	52%	42%
Dodge Center Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Dolores Wind SA de Cv	Città del Messico	MX	4.151.197627	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	1% 99%	100%
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%
Dover Solar I LLC	Andover	US	-	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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Duereti Srl	Milano	IT	10.000	EUR		Held for sale	e-distribuzione SpA	100%	100%
Dwarka Vayu 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100.000	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
E.S.CO. Comuni Srl	Bergamo	IT	1.000.000	EUR		Integrale	Enel X Italia Srl	60%	60%
Earthly Reflections 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%	74%
Ebenezer Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Ecosolar2 Private Company	Grevena	GR	1.000	EUR		-	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
Edgartown Depot Solar 1 LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X MA Holdings LLC	100%	100%
Edistribución Redes Digitales SLU	Madrid	ES	1.204.540.060	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
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%
Efficientya Srl	Bergamo	IT	100.000	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	50%	50%
EGP Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
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%	47%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
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		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 1%	100%
EGP Matimba NewCo 1 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
EGP Matimba NewCo 2 Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
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 Green Power Argentina	100%	82%
EGP Solar VI SAU	San Salvador de Jujuy	AR	500.000	ARS		Integrale	Enel Green Power Argentina	100%	82%
EGP Terracina 01 Srl	Roma	IT	1.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	10%	10%
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 REP Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100%	10%
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100%	10%
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 Enel SpA	41% 4%	33%
Elecgas SA	Pego	PT	50.000	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	50%	35%
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 Hidroeléctrica de Catalunya SLU	53% 47%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Eléctrica de Lijar SL	Cadice	ES	1.081.822	EUR		Equity	Endesa SA	50%	35%
Eléctrica del Ebro SAU	Barcelona	ES	500.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Electricidad de Puerto Real SA	Puerto Real	ES	4.960.246	EUR		Equity	Endesa SA	50%	35%
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%	82%
Emerald Crescent Solar Limited Partnership	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Alberta Solar Inc.	0%	100%
							Enel Green Power Canada Inc.	100%	
Emeroo BESS (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Emeroo Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Emeroo BESS Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Emeroo Holding Trust	100%	50%
Emintegral Cycle SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Empresa Carbonífera del Sur - ENCASUR SAU	Madrid	ES	18.030.000	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	70%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución SAU	Ceuta	ES	16.562.250	EUR		Integrale	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100%	68%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Energía SLU	Ceuta	ES	10.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	70%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	Ceuta	ES	16.562.250	EUR		Integrale	Endesa SA	96%	68%
Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	Buenos Aires	AR	898.585.028	ARS		Integrale	Distrilec Inversora SA	56%	59%
							Enel Argentina SA	43%	
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago del Cile	CL	175.774.920.733	CLP		Integrale	Enel Generación Chile SA	93%	56%
Empresa Propietaria de la Red SA	Panama City	PA	58.500.000	USD		-	Enel SpA	11%	11%
EN. Solar 4 Single Member Private Company	Maroussi	GR	1.000	EUR		Equity	Principia Energy Services Single Member SA	100%	50%
Endesa Capital SAU	Madrid	ES	60.200	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Energía Renovable SLU	Madrid	ES	100.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	70%
Endesa Energía SAU	Madrid	ES	14.445.576	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Financiación Filiales SAU	Madrid	ES	4.621.003.006	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Generación II SAU	Siviglia	ES	63.107	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Generación Nuclear SAU	Siviglia	ES	60.000	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	70%
Endesa Generación Portugal SA	Lisbona	PT	50.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	0%	70%
							Endesa Generación SAU	99%	
							Enel Green Power España SLU	1%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Endesa Generación SAU	Siviglia	ES	1.940.379.735	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Ingeniería SLU	Siviglia	ES	965.305	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Medios y Sistemas SLU	Madrid	ES	89.999.790	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Mobility SLU	Madrid	ES	10.000.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SLU	Madrid	ES	10.138.580	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	70%
Endesa X Servicios SLU	Madrid	ES	32.396	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Endesa X Way SL	Madrid	ES	600.000	EUR		Integrale	Endesa Mobility SLU	49%	85%
						Enel X Way Srl	51%		
Endesa SA	Madrid	ES	1.270.502.540	EUR		Integrale	Endesa SA	0%	70%
						Enel Iberia SRLU	70%		
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	15.799.226.825	USD		Integrale	Enel SpA	82%	82%
Enel Argentina SA	Buenos Aires	AR	2.297.711.908	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	82%
						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	Niterói	BR	45.724.895.743	BRL		Integrale	Enel Américas SA	100%	82%
						Enel Brasil SA	0%		
Enel Chile SA	Santiago del Cile	CL	3.882.103.470.184	CLP		Integrale	Enel SpA	65%	65%
Enel CIEN SA	Rio de Janeiro	BR	285.044.682	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	47%
Enel Costa Rica CAM SA	San José	CR	27500.000	USD		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Enel Distribución Chile SA	Santiago del Cile	CL	177568.664.063	CLP		Integrale	Enel Chile SA	99%	64%
Enel Energia SpA	Roma	IT	10.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel Energia SA de Cv	Città del Messico	MX	25.000.100	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
						Enel Rinnovabile SA de Cv	0%		
Enel Energy Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	200.100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Energy North America Illinois LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Energy North America LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azionarie	% possesso Gruppo
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%
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 Enel SpA	75% 25%	100%
Enel Fortuna SA	Panama City	PA	100.000.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	50%	24%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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 Chile	CL	552.777.320.871	CLP		Integrale	Enel Chile SA	94%	61%
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	AR	11.401.954.061	ARS		Integrale	Enel Argentina SA Hidroinvest SA	9% 59%	54%
Enel Generación Piura SA	San Miguel	PE	249.202.667	PEN		Held for sale	Enel Perú SAC	96%	79%
Enel Generación SA de Cv	Città del Messico	MX	7.100.100	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 0%	100%
Enel Global Services Srl	Roma	IT	10.000	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 Argentina	Buenos Aires	AR	463.577.761	ARS		Integrale	Enel Américas SA	100%	82%
Enel Green Power Aroeira 01 SA	Rio de Janeiro	BR	334.518.402	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Aroeira 02 SA	Rio de Janeiro	BR	284.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Aroeira 03 SA	Rio de Janeiro	BR	284.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Aroeira 04 SA	Rio de Janeiro	BR	430.299.146	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Aroeira 05 SA	Rio de Janeiro	BR	284.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
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%	82%
Enel Green Power Aroeira 07 SA	Rio de Janeiro	BR	323.520.630	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Aroeira 08 SA	Rio de Janeiro	BR	284.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
Enel Green Power Australia Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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 AzureRanchIII Wind Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Blanche Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	EGP Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Blanche Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda	Salvador	BR	3.554.607	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	42.890.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Bouldercombe Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Bungala Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Niterói	BR	270.114.539	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	82%
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%	82%
Enel Green Power Chile SA	Santiago del Chile	CL	599.261.770	USD		Integrale	Enel Chile SA Enel SpA	100% 0%	65%
Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	3.419.700	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Cohuna Trust	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
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	87784.899	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99% 1%	82%
Enel Green Power Cumaru 01 SA	Niterói	BR	204.653.591	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Cumaru 02 SA	Niterói	BR	107601.273	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Cumaru 03 SA	Rio de Janeiro	BR	225.021.296	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru 04 SA	Rio de Janeiro	BR	230.869.708	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Cumaru Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	93.068.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	31.105.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	105.864.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Niterói	BR	105.936.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Rio de Janeiro	BR	207822.302	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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	83.347009	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	EG	250.000	EGP		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
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 Emeroo Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	EGP Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Emeroo Holding Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	119.791.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power España Solar 1 SLU	Madrid	ES	81.106	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Enel Green Power España SLU	Madrid	ES	11.153	EUR		Integrale	Endesa Generación SAU	100%	70%
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	99.418.174	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	82%
							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%	82%
Enel Green Power Fence Post Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Flat Rocks One Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	EGP Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Flat Rocks One Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA	Rio de Janeiro	BR	183.315.219	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA	Rio de Janeiro	BR	221.001.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Fontes Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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 Girgarre Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Girgarre Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
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	-	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 Holding Crocodile Creek (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	EGP Australia (Pty) Ltd	100%	50%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Holding Crocodile Creek Trust	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Green Power Horizonte MP Solar SA	Rio de Janeiro	BR	431.566.053	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power India Private Limited	Nuova Delhi	IN	200.000.000	INR		Integrale	Enel Green Power Development Srl	100%	100%
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%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Rio de Janeiro	BR	227810.333	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA	Rio de Janeiro	BR	408.949.643	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power Joana Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	90.259.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
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 Korea LLC	Seoul	KR	7880.000.000	KRW		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Lagoa do Sol 12 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa do Sol 13 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Lagoa Participações SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Enel Green Power Maniçoba Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	90.722.530	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	1%	
Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company	-	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		Integrale	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	70.842.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	63.742.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Morocco Sàrl	Casablanca	MA	839.000.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Development Srl	0%	100%
							Enel Green Power SpA	100%	
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	248.138.287	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	206.050.114	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Mourão SA	Rio de Janeiro	BR	25.600.100	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek	NA	10.000	NAD		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power North America Inc.	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel Green Power Nova Olinda 01 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 02 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 03 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 04 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 05 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 06 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 07 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 08 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 09 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 10 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 11 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 12 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Nova Olinda 13 SA	Rio de Janeiro	BR	10.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 01 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 04 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 05 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 06 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Novo Lapa 07 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	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%	82%
							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	162.567500	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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	74.124.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Rio de Janeiro	BR	119.319.528	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
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%	82%
							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 Quorn Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	EGP Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Enel Green Power Quorn Holding Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Green Power RA SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
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%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power SpA	Roma	IT	272.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Green Power Salto Apicás SA	Rio de Janeiro	BR	274.420.832	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	82%
Enel Green Power São Cirilo 02 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Cirilo 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 02 SA	Teresina	BR	82.268.019	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 07 SA	Teresina	BR	114.522.005	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 08 SA	Teresina	BR	109.281.818	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 1 SA	Teresina	BR	235.654.397	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 6 SA	Teresina	BR	183.602.691	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 10 SA	Teresina	BR	82.871.484	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 11 SA	Teresina	BR	114.475.155	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 12 SA	Teresina	BR	108.022.915	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 14	Teresina	BR	147.279.288	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 15	Teresina	BR	158.657.469	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 17 SA	Teresina	BR	122.007.043	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 18 SA	Teresina	BR	120.981.744	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 19 SA	Teresina	BR	122.467.789	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 21 SA	Teresina	BR	99.994.198	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 22 SA	Teresina	BR	99.787.960	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 3 SA	Teresina	BR	178.124.686	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%
Enel Green Power São Gonçalves 4 SA	Teresina	BR	90.925.258	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Brasil SA	0% 100%	82%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power São Gonçalo 5 SA	Teresina	BR	98.230.525	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Judas Eólica SA	Niterói	BR	82.674.900	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
Enel Green Power São Micael 01 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 02 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 03 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda	0%	82%
							Enel Brasil SA	100%	
Enel Green Power São Micael 04 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power São Micael 05 SA	Teresina	BR	1.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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 SHU SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	8.000.000	SGD		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
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	EGP Matimba NewCo 2 Srl	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	62.321.360	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	98%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	2%	
Enel Green Power Tefnut SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100%	100%
Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	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 Ângela 1 SA	Teresina	BR	182.273.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 SA	Teresina	BR	110.732.205	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 SA	Teresina	BR	132.100.849	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 SA	Teresina	BR	142.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 SA	Teresina	BR	208.554.956	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 SA	Teresina	BR	135.100.849	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 SA	Teresina	BR	162.022.288	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 SA	Teresina	BR	299.922.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 SA	Teresina	BR	102.895.409	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 SA	Teresina	BR	97.307.410	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 SA	Teresina	BR	109.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 SA	Teresina	BR	94.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 SA	Teresina	BR	93.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 SA	Teresina	BR	81.245.806	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA	Teresina	BR	91.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA	Teresina	BR	128.786.606	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 SA	Teresina	BR	94.727.364	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA	Teresina	BR	77.496.725	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA	Teresina	BR	89.917.563	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA	Teresina	BR	86.496.703	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100% 0%	82%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 SA	Teresina	BR	105.587.248	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100% 0%	82%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 08 SA	Rio de Janeiro	BR	173.154.501	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA	Rio de Janeiro	BR	152.494.014	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA	Rio de Janeiro	BR	252.240.013	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA	Rio de Janeiro	BR	252.240.013	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA	Rio de Janeiro	BR	225.898.777	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99%	81%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA	Rio de Janeiro	BR	124.625.154	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA	Rio de Janeiro	BR	344.251.126	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA	Teresina	BR	383.436.551	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA	Teresina	BR	369.758.651	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA	Teresina	BR	262.576.701	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA	Teresina	BR	379.980.531	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA	Teresina	BR	362.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA	Teresina	BR	318.740.451	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA	Teresina	BR	353.284.551	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA	Teresina	BR	298.952.101	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA	Teresina	BR	332.473.759	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA	Teresina	BR	309.989.707	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA	Teresina	BR	262.501.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							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 (ex Enel Green Power Projetos 1 SA)	Niterói	BR	565.756.528	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Zambia Limited	Lusaka	ZM	15.000	ZMW		Integrale	Enel Green Power Development Srl	1%	100%
							Enel Green Power South Africa (Pty) Ltd	99%	
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA	Rio de Janeiro	BR	77.939.980	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	Rio de Janeiro	BR	6.986.993	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
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	0%	47%
							Enel Colombia SA ESP	100%	

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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	0%	47%
						Enel Colombia SA ESP	100%		
Enel Perú SAC	San Miguel	PE	5.361.789.105	PEN		Integrale	Enel Américas SA	100%	82%
Enel Produzione SpA	Roma	IT	1.800.000.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Enel QPSF (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia Trust	100%	50%
Enel Reinsurance - Compagnia di Riassicurazione SpA	Roma	IT	3.000.000	EUR		Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel Renewable Srl	Panama City	PA	50.320	USD		Integrale	Enel Colombia SA ESP	1%	47%
						Enel Panamá CAM Srl	99%		
Enel Rinnovabile SA de Cv	Città del Messico	MX	12.645.490.022	MXN		Integrale	Enel Green Power Global Investment BV	100%	100%
						Enel Green Power México S de RL de Cv	0%		
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%
Enel Services México SA de Cv	Città del Messico	MX	6.339.849	MXN		Integrale	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%		

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Enel Texkan 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%	82%
							Enel Argentina SA	45%	
Enel Trading Brasil SA	Rio de Janeiro	BR	54.280.312	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	82%
Enel Vayu (Project 2) Private Limited	Gurugram	IN	45.000.000	INR		Integrale	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	100.000.000	JPY		Integrale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services North America Inc.	Boston	US	-	USD		Integrale	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		Integrale	Enel X Advisory Services Srl	100%	100%
Enel X Advisory Services USA LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X Advisory Services North America Inc.	100%	100%
Enel X Arecibo LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X Project MP Holdings LLC	100%	100%
Enel X Argentina SAU	Buenos Aires	AR	127800.000	ARS		Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Asputeck Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X Finance Partner LLC	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 Battery Storage Limited Partnership	Oakville	CA	10.000	CAD		Held for sale	Enel X Canada Holding Inc.	0%	100%
							Enel X Canada Ltd	100%	
Enel X Beech Road Project LLC	Dover	US	100	USD		Integrale	Enel X Finance Partner LLC	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	826.725.892	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Enel X Canada Holding Inc.	Oakville	CA	1.000	CAD		Held for sale	Enel X Canada Ltd	100%	100%
Enel X Canada Ltd	Mississauga	CA	1.000	CAD		Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel X Chile SpA	Santiago del Cile	CL	2.837737.149	CLP		Integrale	Enel Chile SA	100%	65%
Enel X College Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X MA Holdings LLC	100%	100%
Enel X Colombia SAS ESP	Bogotá	CO	230.368.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel X Cosgray Road Project LLC	Dover	US	100	USD	✘	Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X Demand Response SA	San Paolo	BR	2.000.000	BRL	✘	Integrale	Enel X Brasil SA	100%	82%
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%
Enel X Finance Partner LLC	Boston	US	100	USD	✘✘	Held for sale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enel X Germany GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR	✘	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Hayden Rowe St. Project LLC	Boston	US	100	USD	✘✘	Held for sale	Enel X MA Holdings LLC	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 Las Piedras LLC	Boston	US	-	USD	✘✘	Held for sale	Enel X Pr Holdings LLC	100%	100%
Enel X MA Holdings LLC	Boston	US	100	USD	✘✘	Held for sale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X MA PV Portfolio 1 LLC	Boston	US	-	USD	✘	Held for sale	Enel X MA Holdings LLC	100%	100%
Enel X MA PV Portfolio 2 LLC	Boston	US	-	USD	✘✘	Held for sale	Enel X Project MP Holdings LLC	100%	100%
Enel X MA PV Portfolio 3 LLC	Boston	US	-	USD	✘	Held for sale	Enel X Project MP Holdings LLC	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 Enel X International Srl	0% 100%	100%
Enel X Mobilidade Urbana SA	San Paolo	BR	163.642.000	BRL	✘✘	Integrale	Enel X Brasil SA	100%	82%
Enel X Morrissey Blvd. Project LLC	Boston	US	100	USD	✘✘	Held for sale	Enel X MA Holdings LLC	100%	100%
Enel X New Zealand Limited	Wellington	NZ	313.606	AUD	✘✘	Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100%	100%
Enel X Newton Court Project LLC	Boston	US	10.000	USD	✘	Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X North America Inc.	Boston	US	1.000	USD	✘✘	Integrale	Enel North America Inc.	100%	100%
Enel X Polska Sp. z oo	Varsavia	PL	12.275.150	PLN	✘	Integrale	Enel X Ireland Limited	100%	100%
Enel X Pr Holdings LLC	Boston	US	-	USD	✘	Held for sale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X Project MP Holdings LLC	Boston	US	-	USD	✘	Held for sale	Enel X Project MP Sponsor LLC	100%	100%
Enel X Project MP Sponsor LLC	Boston	US	-	USD	✘	Held for sale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enel X Rus LLC	Mosca	RU	8.000.000	RUB	✘✘	Integrale	Enel X International Srl	99%	99%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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 Enel X North America Inc.	100% 0%	100%
Enel X Storage LLC	Boston	US	100	USD	✕	Held for sale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enel X Taiwan Co. Ltd	Taipei	TW	271.100.000	TWD	✕	Integrale	Enel X Ireland Limited	100%	100%
Enel X UK Limited	Londra	GB	32.626	GBP	✕	Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
Enel X Warner Road Project LLC	Dover	US	100	USD	✕	Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X Way (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	10.500.000	CNY	✕🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way Brasil SA	Rio de Janeiro	BR	37045.337	BRL	🚚🚚	Integrale	Enel Brasil SA Enel X Way Srl	20% 80%	96%
Enel X Way Canada Holding Ltd	Vancouver	CA	-	CAD	🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way Chile SpA	Santiago del Cile	CL	14.229.030.071	CLP	🚚	Integrale	Enel Chile SA Enel X Way Srl	49% 51%	83%
Enel X Way Colombia SAS	Bogotá	CO	15.036.000.000	COP	🚚	Integrale	Enel Colombia SA ESP Enel X Way Srl	40% 60%	79%
Enel X Way France SAS	Parigi	FR	6.101.000	EUR	✕🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way Germany GmbH	Berlino	DE	25.000	EUR	✕🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way Italia Srl	Roma	IT	5.000.000	EUR	🚚	Integrale	Enel X Way 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 Enel X Way Srl	0% 100%	100%
Enel X Way North America Inc.	San Carlos	US	-	USD	🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way Perú SAC	Lima	PE	13.395.500	PEN	🚚	Integrale	Enel Perú SAC Enel X Way Srl	20% 80%	96%
Enel X Way Srl	Roma	IT	6.026.000	EUR	🚚	Integrale	Enel SpA	100%	100%
Enel X Way UK Limited	Londra	GB	1	GBP	✕🚚	Integrale	Enel X Way Srl	100%	100%
Enel X Way USA LLC	San Carlos	US	-	USD	✕🚚	Integrale	Enel X Way North America Inc.	100%	100%
Enel X Wood St. Project LLC	Boston	US	-	USD	✕🚚	Held for sale	Enel X Finance Partner LLC	100%	100%
Enel X Woodland Solar Project LLC	Boston	US	-	USD	✕	Held for sale	Enel X Project MP Holdings LLC	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	13.449.064	BRL	🌱	Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	70%
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SAU	Ceuta	ES	65.000	EUR	👥	Integrale	Endesa Energía SAU	100%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Energía Eólica Ábrego SLU	Madrid	ES	3.576	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Energía Eólica Galerna SLU	Madrid	ES	3.413	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Energía Eólica Gregal SLU	Madrid	ES	3.250	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Energía Global de México (Enermex) SA de Cv	Città del Messico	MX	50.000	MXN		Integrale	Enel Green Power SpA	99%	99%
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		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0% 100%	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 Mallorca	ES	9.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Energía XXI Comercializadora de Referencia SLU	Madrid	ES	2.000.000	EUR		Integrale	Endesa Energía SAU	100%	70%
Energía y Naturaleza SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Energías Alternativas del Sur SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	546.919	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	55%	39%
Energía de Aragón I SLU	Saragozza	ES	3.200.000	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Energía de Graus SL	Saragozza	ES	1.298.160	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	67%	47%
Energías Especiales de Careón SA	Santiago de Compostela	ES	270.450	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	97%	68%
Energías Especiales del Alto Ulla SAU	Madrid	ES	9.210.840	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Energías Especiales del Bierzo SA	Torre del Bierzo	ES	1.635.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	35%
Energías Limpias de Carmona SL	Siviglia	ES	5.688	EUR		Equity	Enviatos Promoción I SLU Enviatos Promoción II SLU Enviatos Promoción III SLU	8% 8% 8%	16%
Energías Renovables La Mata SA de Cv	Città del Messico	MX	3.011.133.575	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 0%	100%
Energie Electricque de Tahaddart SA	Tangeri	MA	306.160.000	MAD		Equity	Endesa Generación SAU	32%	22%
Energotel AS	Bratislava	SK	2.191.200	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	20%	7%
Energy Podium Private Company	Katerini Pieria	GR	4.001	EUR		-	Principia Energy Services Single Member SA	0%	0%
Energy Response Holdings (Pty) Ltd	Melbourne	AU	52.128.517	AUD		Integrale	Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EnergyQ1BESS Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Libra Flexsys Srl	100%	51%
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%
EnerNOC UK II Limited	Londra	GB	21.000	GBP		Integrale	Enel X UK Limited	100%	100%
Enigma Green Power 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Entech Utility Service Bureau Inc.	Lutherville	US	1.500	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Enviatos Promoción I SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Enviatos Promoción II SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Enviatos Promoción III SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Enviatos Promoción XX SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Eojin Wind Power Co. Ltd	Seoul	KR	301.000.000	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%	35%
Eólica Zopiloapan SA de Cv	Città del Messico	MX	1.877.201.544	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	57% 43%	100%
Eólicas de Agaete SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	240.400	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	80%	56%
Eólicas de Fuencaliente SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	216.360	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	55%	39%
Eólicas de Fuerteventura AIE	Puerto del Rosario	ES	4.558.427	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	28%
Eólicas de la Patagonia SA	Buenos Aires	AR	480.930	ARS		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	35%
Eólicas de Lanzarote SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.758.226	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	28%
Eólicas de Tenerife AIE	Santa Cruz de Tenerife	ES	420.708	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	35%
Eólicos de Tirajana SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	60%	42%
Epresa Energía SA	Puerto Real	ES	2.500.000	EUR		Equity	Endesa SA	50%	35%
Ermis 2 Energieaki Private Company	Grevena	GR	1.002	EUR		Equity	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
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%
Essaouira Wind Farm	Casablanca	MA	300.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70%	35%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Estonian Solar Holdings LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP Estonian Solar Holdings LLC	100%	100%
Estonian Solar PPA LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	EGP North America PPA LLC	100%	100%
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	Enviatos Promoción I SLU	3%	7%
							Enviatos Promoción II SLU	3%	
							Enviatos 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		Equity	Enel X Way Srl	50%	50%
Expedition Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Explorer 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%	49%
Explotaciones Eólicas el Puerto SA	Saragozza	ES	3.230.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	74%	52%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Saragozza	ES	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	51%	36%
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Saragozza	ES	5.488.500	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	65%	46%
Explotaciones Eólicas Sierra Costanera SA	Saragozza	ES	8.046.800	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	63%
Explotaciones Eólicas Sierra la Virgen SA	Saragozza	ES	4.200.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	63%
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%	82%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Field Day Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Finocchiaro Solar Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
Flat Rock Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Flat Rocks Gigarre Cohuna Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	120	AUD		Equity	Cohuna Solar Farm Trust	33%	50%
							Flat Rocks One Wind Farm Trust	33%	
							Gigarre Solar Farm Trust	33%	
Flat Rocks One Wind Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Flat Rocks One Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Flat Rocks One Wind Farm Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Flat Rocks One 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%
Fontibón ZE SAS	Bogotá	CO	434.359.750	COP		Equity	Bogotá ZE SAS	100%	9%
Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	577.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Fotovoltaica Yuncillos SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
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%
Franklinton Farm LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Freedom Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Front Maritim del Besòs SL	Barcelona	ES	9.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	61%	43%
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%	70%
FRV Corchitos II Solar SLU	Madrid	ES	22.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
FRV Gibalbin - Jerez SLU	Madrid	ES	23.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
FRV Tarifa SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
FRV Villalobillos SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
FRV Zamora Solar 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
FRV Zamora Solar 3 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
FRWF Stage 1 (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
Fundamental Recognized Systems SLU	Andorra	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Furatena Solar 1 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
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%	70%
Gauley Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	GRPP Holdings LLC	100%	50%
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	16.262.000	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP Enel Guatemala SA	99% 1%	47%
Generadora Montecristo SA	Città del Guatemala	GT	3.820.000	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP Enel Guatemala SA	100% 0%	47%
Generadora Solar Austral SA	Panama City	PA	10.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	100%	47%
Generadora Solar de Occidente SA	Panama City	PA	10.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	100%	47%
Generadora Solar El Puerto SA	Panama City	PA	10.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	100%	47%
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 Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Equity	Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd	100%	50%
Girgarre Solar Farm Trust	Sydney	AU	10	AUD		Equity	Enel Green Power Girgarre 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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
Goodwell Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100%	10%
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	Santa Cruz de Tenerife	ES	30.936.736	EUR		Equity	Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	23%	16%
Grand Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	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 Gridspertise Srl	0% 100%	50%
Gridspertise Srl	Roma	IT	7500.000	EUR		Equity	Enel Grids Srl	50%	50%
Gridspertise LLC	Dover	US	160.000	USD		Equity	Gridspertise Srl	100%	50%
Grineo Gestión Circular SL	Ponferrada	ES	3.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	35%	25%
GRPP Holdings LLC	Andover	US	2	USD		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	50%	50%
Guadarranque Solar 4 SLU	Siviglia	ES	3.006	EUR		Integrale	Endesa Generación II SAU	100%	70%
Guayepo Solar SAS	Bogotá	CO	1.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Guir Wind Farm	Casablanca	MA	10.000	MAD		Integrale	Enel Green Power Morocco Sàrl	100%	100%
GulfStar Power LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas Development 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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Hansborough Valley Solar Project LLC	-	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%
Hastings Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Heartland Farms Wind Project LLC	Wilmington	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Hidroeléctrica de Catalunya SLU	Barcelona	ES	126.210	EUR		Integrale	Endesa SA	100%	70%
Hidroeléctrica de Ourol SL	La Coruña	ES	1.608.200	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	21%
Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv	Colima	MX	100.000.000.000	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
Hidroflamicell SL	Barcelona	ES	78.120	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SLU	75%	53%
Hidroinvest SA	Buenos Aires	AR	55.312.093	ARS		Integrale	Enel Américas SA Enel Argentina SA	42% 55%	80%
HIF H2 SpA	Santiago del Cile	CL	6.303.000	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 Noon Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
High Street Corporation (Pty) Ltd	Melbourne	AU	2	AUD		Equity	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100%	50%
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%	36%
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%
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%
Horse Wrangler Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Hubject eRoaming Technology (Shanghai) Co. Ltd	Shangai	CN	12.668.016	CNY	✕	-	Hubject GmbH	100%	13%
Hubject GmbH	Berlino	DE	65.943	EUR	✕	-	Enel X Way Srl	13%	13%
Hubject Inc.	Santa Monica	US	100.000	USD	✕	-	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%
IK Energía de Dzemul SA de Cv	Città del Messico	MX	6.204.259	MXN	☀️	Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0% 100%	100%
Ilary Energia Srl	Roma	IT	10.000	EUR	☀️	Integrale	Enel Libra Flexsys Srl	100%	51%
Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	2.000.000	ZAR	☀️	Equity	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100%	50%
Infinitesun Srl in liquidazione	Roma	IT	10.000	EUR	☀️	Integrale	Enel Green Power Italia Srl Enel Green Power SpA	97% 3%	100%
Infraestructura de Evacuación Peñafior 220 kV SL	Madrid	ES	3.500	EUR	☀️	Equity	Enel Green Power España SLU	41%	29%
Infraestructuras Puerto Santa María 220 SL	Madrid	ES	3.000	EUR	☀️	Integrale	Puerto Santa María Energía I SLU Puerto Santa María Energía II SLU	50% 50%	70%
Infraestructuras San Serván 220 SL	Madrid	ES	12.000	EUR	☀️	Equity	Enel Green Power España Solar 1 SLU	31%	22%
Infraestructuras San Serván Set 400 SL	Madrid	ES	90.000	EUR	☀️	Equity	Aranort Desarrollos SLU Baylio Solar SLU Furatena Solar 1 SLU	6% 6% 6%	13%
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 Baylio Solar SLU Furatena Solar 1 SLU	8% 8% 8%	17%
International Multimedia University Srl in fallimento	-	IT	24.000	EUR	👛	-	Enel Italia SpA	13%	13%
Ipsomata DPGU Private Company	Heraklion, Creta	GR	5.000	EUR	☀️	-	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
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%	82%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	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%
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%	82%
Jaguito Solar 10 MW SA	Panama City	PA	10.000	USD		Integrale	Enel Panamá CAM Srl	100%	47%
Jessica Mills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
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		Integrale	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 Enel Rinnovabile SA de Cv	100% 0%	100%
Knickerbocker Energy Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Kokkinari DPGU Private Company	Heraklion, Creta	GR	15.000	EUR		-	Principia Energy Generation Single Member SA	0%	0%
Korea Line Corporation	Seoul	KR	122.132.520.000	KRW		-	Enel Global Trading SpA	0%	0%
Koukos Energy Private Company	Atene	GR	4.003	EUR		-	Principia Energy Generation Single Member SA Principia Energy Services Single Member SA	0% 0%	0%
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%	74%
Lake Pulaski Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
Land Run Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
Latamsolar Energías Renovables SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Latamsolar Fotovoltaica Fundación SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Latamsolar Fotovoltaica Sahagun SAS	Bogotá	CO	8.000.000	COP		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
Lathrop Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%
Lava 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%	74%
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. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%
Lemonade Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	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%
Libra Flexsys Srl in liquidazione	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100%	100%
Light Cirrus Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
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%
Lindahl Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100%	100%
Lindahl Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Lindahl Wind Holdings LLC	100%	100%
Little Elk Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	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%
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%	25%
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%	66%
Luz de Angra Energia SA	Rio de Janeiro	BR	14.304.790	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	42%
Luz de Caruaru Energia SA	Rio de Janeiro	BR	21.027600	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	42%
Luz de Cataguases SA	Cataguases	BR	4.800.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	60%	49%
Luz de Caxias do Sul SA	Rio de Janeiro	BR	31.017000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	66%
Luz de Itanhaém SA	Itanhaém	BR	22.700.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	60%	49%
Luz de Jaboatão Energia SA	Rio de Janeiro	BR	21.114.200	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	42%
Luz de Macapá Energia SA	Rio de Janeiro	BR	24.338.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51%	42%
Luz de Maringá SA	Rio de Janeiro	BR	35.109.625	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	66%
Luz de Ponta Grossa SA	Rio de Janeiro	BR	17889.000	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	80%	66%
Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I.)	Tripoli	LY	1.350.000	EUR		-	Enelpower Srl	0%	0%
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		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Maple Canada Solutions Holdings Ltd	-	CA	-	CAD		Held for sale	Enel X Canada Ltd	20%	20%
Maple Energy Solutions LP	-	CA	-	CAD		Held for sale	Enel X Canada Holding Inc.	20%	20%
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%	32%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Marudhar Wind Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Más Energía S de RL de Cv	Città del Messico	MX	61.873.926	MXN		Integrale	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%
MC Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	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	181.728.901	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
Mibgas SA	Madrid	ES	3.000.000	EUR		-	Endesa SA	1%	1%
Midelt Wind Farm SA	Casablanca	MA	145.000.000	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70%	35%
Millstone Junction Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Minglanilla Renovables 400 kV AIE	Valencia	ES	-	EUR		Proporzionale	Energía Base Natural SLU	5%	25%
							Energía Eólica Ábrego SLU	8%	
							Energía Eólica Galerna SLU	9%	
							Energía Eólica Gregal SLU	9%	
							Energía y Naturaleza SLU	5%	
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%
Monte Reina Renovables SL	Madrid	ES	4.000	EUR		Equity	FRV Zamora Solar 1 SLU	21%	14%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Montrose Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
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%
Mount Pleasant Energy Storage 1 LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Mountrail Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
MPG Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	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 Sàrl	50%	50%
Neugemacht GmbH	Francoforte	DE	25.000	EUR		Equity	Gridspertise Srl	51%	26%
Nevkan Renewables LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Nevkan Inc.	100%	100%
New York Distributed Storage Projects LLC	Boston	US	-	USD		Held for sale	Enel X North America Inc.	100%	100%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
Novolítio Recuperación de Baterías SL	Ponferrada	ES	180.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	45%	32%
Nucleon SA	Valle de Tobalina	ES	5.406.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	50%	35%
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%
NYC Storage (353 Chester) SPE LLC	Wilmington	US	1	USD		Held for sale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Ochrana A Bezpecnost Se Sro	Kalná Nad Hronom	SK	33.194	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100%	33%
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%	70%
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%	9%
Orchid Acres Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100%	10%
Origin Wind Energy LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100%	10%
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%
Ossining Energy Storage 1 LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Oxagesa AIE in liquidazione	Alcañiz	ES	6.010	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	23%
Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000	ZAR		Equity	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	55%	28%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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 PC	Maroussi	GR	1	EUR		Equity	Principia Energy Services Single Member SA	100%	50%
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%	70%
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%	63%
Parc Eòlic La Tossa-La Mola d'en Pascual SL	Madrid	ES	1.183.100	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	21%
Parc Eòlic Los Aligars SL	Madrid	ES	1.313.100	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	21%
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		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	1% 100%	100%
Parque Amistad III SA de Cv	Città del Messico	MX	1.706.287.200	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	1% 100%	100%
Parque Amistad IV SA de Cv	Città del Messico	MX	2.728.499.160	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	1% 100%	100%
Parque Eólico A Capelada SLU	Santiago de Compostela	ES	5.857.704	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Parque Eólico Belmonte SA	Madrid	ES	120.400	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	50%	35%
Parque Eólico BR-1 SA de Cv	Città del Messico	MX	50.000	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0% 100%	25%
Parque Eólico Carretera de Arigana SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.007.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	80%	56%
Parque Eólico de Barbanza SA	Santiago de Compostela	ES	3.606.073	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	75%	53%
Parque Eólico de San Andrés SA	Santiago de Compostela	ES	552.920	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	82%	57%
Parque Eólico de Santa Lucía SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	901.500	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU Parque Eólico de Santa Lucía SA	66% 1%	47%
Parque Eólico Finca de Mogán SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	3.810.340	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	90%	63%
Parque Eólico Montes de las Navas SA	Madrid	ES	6.540.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	76%	53%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Parque Eólico Muniesa SLU	Madrid	ES	3.006	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Parque Eólico Palmas dos Ventos Ltda	Salvador	BR	4.096.626	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
							Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	0%	
Parque Eólico Pampa SA	Buenos Aires	AR	477.139.364	ARS		Integrale	Enel Green Power SpA	100%	100%
Parque Eólico Punta de Tenó SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	528.880	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	52%	36%
Parque Eólico Sierra del Madero SA	Madrid	ES	7.193.970	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	58%	41%
Parque Saltrillos SA de Cv	Città del Messico	MX	100	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	61%	20%
Parque Solar Cauchari IV SA	San Salvador de Jujuy	AR	500.000	ARS		Integrale	Enel Green Power Argentina	100%	82%
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%	74%
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%
Pegop - Energia Eléctrica SA	Pego	PT	50.000	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	0%	35%
							Endesa Generación SAU	50%	
PH Chucás SA	San José	CR	100.000	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	65%	31%
PH Don Pedro SA	San José	CR	100.001	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	33%	19%
							Globyte SA	67%	
PH Río Volcán SA	San José	CR	100.001	CRC		Integrale	Enel Costa Rica CAM SA	34%	19%
							Globyte SA	66%	
Priebald 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%
Pilesgrave Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Pincher Creek LP	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc. Pincher Creek Management Inc.	51% 1%	51%
Pincher Creek Management Inc.	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	51%	51%
Pine Island Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
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%
PowerCrop Macchiareddu Srl	Russi	IT	100.000	EUR		Equity	PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	100%	50%
PowerCrop Russi Srl	Russi	IT	100.000	EUR		Equity	PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	100%	50%
PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	Russi	IT	4.000.000	EUR		Equity	Enel Green Power Italia Srl	50%	50%
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	US	-	USD		Equity	Prairie Rose Wind LLC	100%	10%
Prairie Rose Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100%	10%
Primavera Energia SA	Niterói	BR	36.965.445	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Principia Energy Generation Single Member SA	Maroussi	GR	40.187.850	EUR		Equity	Principia Energy Hellas Single Member SA	100%	50%
Principia Energy Hellas Single Member SA	Maroussi	GR	478.746.698	EUR		Equity	Principia Energy SA	100%	50%
Principia Energy Services Single Member SA	Maroussi	GR	13.357.770	EUR		Equity	Principia Energy SA	100%	50%
Principia Energy SA	Maroussi	GR	491.738.436	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50%	50%
Principia Energy South Evia Single Member SA	Maroussi	GR	140.669.641	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%	70%
Productora de Energías SA	Barcelona	ES	60.101	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	30%	21%
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%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Promotores Mudéjar 400 kV SL	Saragozza	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	25%	26%
							Renovables La Pedrera SLU	7%	
							Renovables Mediavilla SLU	6%	
Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv	Città del Messico	MX	89.708.835	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	100%	100%
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	ES	27.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	23%
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	San Miguel	PE	12.528.789	PEN		Integrale	Enel Green Power Participaciones Especiales Srl	100%	100%
							Enel Perú SAC	0%	
PSG Energy Private Limited	-	IN	100.000	INR		Integrale	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%	70%
Puerto Santa María Energía II SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%
Quatiara Energia SA	Niterói	BR	24.144.119	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Queens Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
Quorn Park Fincos (Pty) Ltd	Barangaroo	AU	100	AUD		Equity	Quorn Park Solar Farm Trust	100%	50%
Quorn Park Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Quorn Holding (Pty) Ltd	100%	50%
Quorn Park Solar Farm Trust	Sydney	AU	100	AUD		Equity	Enel Green Power Quorn 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	Enel Kansas 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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
RC Wind Srl	Milano	IT	10.000	EUR		-	Enel Green Power Italia Srl	1%	1%
RE Arroyo LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Reaktortest Sro	Trnava	SK	66.389	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	49%	16%
Rebuilding Agente Rehabilitador SL	Madrid	ES	250.000	EUR		Equity	Endesa X Servicios SLU	50%	35%
Red Cap Impofu (Pty) Ltd	Sandton	ZA	120.000	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	100%	50%
Red Cap Impofu East (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	35.059.068	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	100%	50%
Red Cap Impofu West (Pty) Ltd	Gauteng	ZA	10.000	ZAR		Equity	Impofu Cluster Investment SPV (RF) (Pty) Ltd	100%	50%
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%
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. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	100%
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%	70%
Renovables Brovales 400 kV SL	Siviglia	ES	5.000	EUR		Equity	Baylio Solar SLU	6%	45%
							Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	6%	
							Emintegral Cycle SLU	17%	
							Enel Green Power España Solar 1 SLU	22%	
							Furatena Solar 1 SLU	6%	
Seguidores Solares Planta 2 SLU	6%								

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Renovables Brovales Segura de León 400 kV SL	Siviglia	ES	5.000	EUR		Equity	Emintegral Cycle SLU	33%	45%
							Enel Green Power España SLU	31%	
Renovables de Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	1.924.465.600	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP	100%	47%
							Enel Guatemala SA	0%	
Renovables La Pedrera SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Renovables Manzanares 400 kV SL	Madrid	ES	5.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	28%	31%
							Stonewood Desarrollos SLU	16%	
Renovables Mediavilla SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
Renovables Teruel SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%
Ribina Renovables 400 SL	Pozuelo de Alarcón	ES	3.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	28%
River Mill Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
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.	51%	51%
							Riverview Management Inc.	1%	
Riverview Management Inc.	Calgary	CA	100	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	51%	51%
Riverview Solar I LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings 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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Rockhaven Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Rockhaven Ranchland Holdings LLC	100%	100%
Rocky Caney Holdings LLC	Oklahoma City	US	1	USD		Equity	Enel Kansas LLC	10%	10%
Rocky Caney Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Holdings LLC	100%	10%
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100%	10%
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		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Rolling Farms Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Rosy Range Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
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%	30%
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%	35%
San Francisco de Borja SA	Saragozza	ES	60.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	67%	47%
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		Integrale	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%	32%
Sardhy Green Hydrogen Srl	Sarroch	IT	10.000	EUR		Equity	Enel Green Power Italia Srl	50%	50%
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%	70%
Savanna Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Savanna Power Solar 13 SLU	Siviglia	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Savanna Power Solar 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Savanna Power Solar 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Savanna Power Solar 6 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
Savanna Power Solar 9 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%	26%
Seguidores Solares Planta 2 SLU	Madrid	ES	3.010	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
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	Enel Green Power España SLU	16%	11%
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	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 4 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 5 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 6 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 7 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 8 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power REN 9 SLU	Madrid	ES	3.000	EUR		Integrale	Shark Power SLU	100%	70%
Shark Power SLU	Madrid	ES	143.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	100%	70%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Sicilhy Srl	Roma	IT	10.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	IT	697.820	EUR		Equity	Enel Innovation Hubs Srl	42%	42%
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	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%	67%
Skyview Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
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%
Slovak Power Holding BV	Amsterdam	NL	25.010.000	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50%	50%
Slovenské elektrárne - Energetické Služby Sro	Bratislava	SK	4.505.000	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	100%	33%
Slovenské elektrárne AS	Bratislava	SK	1.269.295.725	EUR		Equity	Slovak Power Holding BV	66%	33%
Slovenské elektrárne Česká Republika Sro	Moravská Ostrava	CZ	295.819	CZK		Equity	Slovenské elektrárne AS	100%	33%
Služby inžinierskych stavieb v likvidácii	Kalná Nad Hronom	SK	200.000	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100%	33%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Socibe Energia SA	Niterói	BR	12.969.032	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda	Santiago del Chile	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%	45%
Sociedad Eólica el Puntal SL	Siviglia	ES	1.643.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	50%	35%
Sociedad Eólica Los Lances SA	Siviglia	ES	2.404.048	EUR		Integrale	Enel Green Power España SLU	60%	42%
Società Elettrica Trigno Srl	Roma	IT	100.000	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100%	100%
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%	28%
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100%	100%
Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	TR	50.000	TRY		Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	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		Integrale	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%	25%
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 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%
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		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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	63.010	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	90.000.000	INR		Equity	Enel X Way 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	1.811.016.347	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	55%	100%
							Enel Green Power Participaciones Especiales 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%	70%
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%
Strinestown Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Suave Energía S de RL de Cv	Città del Messico	MX	1.000	MXN		Integrale	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%	70%
Suministradora Eléctrica de Cádiz SA	Cadice	ES	12.020.240	EUR		Equity	Endesa SA	34%	23%
Suministro de Luz y Fuerza SL	Barcelona	ES	2.800.000	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SLU	60%	42%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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 Koryta Spółka z Ograniczoną Odpowiedzialnością	Wrocław	PL	5.750	PLN		Held for sale	S4ma Developments Spółka z Ograniczoną Odpowiedzialnością	80%	80%
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	53.207936	USD		-	Enel Produzione SpA	1%	1%
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%	36%
Teal Canoe Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Tecnoquat SA	Città del Guatemala	GT	30.948.000	GTQ		Integrale	Enel Colombia SA ESP	75%	35%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	Lisbona	PT	5.025.000	EUR		Equity	Endesa Generación SAU	44%	31%
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		Integrale	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%	3%
Termotec Energía AIE in liquidazione	La Pobra de Vallbona	ES	481.000	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	45%	32%
Terrer Renovables SL	Madrid	ES	5.000	EUR		Equity	Baylio Solar SLU	12%	21%
							Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	9%	
							Seguidores Solares Planta 2 SLU	9%	
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	1.127840	INR		Equity	Avikiran Surya India Private Limited	100%	51%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%	70%
Tico Solar 2 SLU	Saragozza	ES	3.000	EUR		Integrale	Enel Green Power España Solar 1 SLU	100%	70%
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 AIE	Madrid	ES	26.888	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	33%	23%
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%	70%
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%	42%
Transportadora de Energía SA - TESA	Buenos Aires	AR	2.584.473.416	ARS		Integrale	Enel Argentina SA	0%	82%
							Enel Brasil SA	60%	
							Enel CIEN SA	40%	
Transportes y Distribuciones Eléctricas SA in liquidazione	Olot	ES	72.121	EUR		Integrale	Edistribución Redes Digitales SLU	73%	51%
Trévago Renovables SL	Madrid	ES	3.000	EUR		Equity	Furatena Solar 1 SLU	18%	25%
							Seguidores Solares Planta 2 SLU	18%	
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		Integrale	Avikiran Energy India Private Limited	100%	100%
TWE Franklin Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%	70%
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	438.527.454	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda	Rio de Janeiro	BR	291.848.697	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda	Rio de Janeiro	BR	286.905.024	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda	Rio de Janeiro	BR	286.753.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda	Rio de Janeiro	BR	653	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada F Ltda	Rio de Janeiro	BR	653.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda	Rio de Janeiro	BR	653.327	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda	Rio de Janeiro	BR	402.133.267	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda	Rio de Janeiro	BR	221.724.006	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
USME ZE SAS	Bogotá	CO	739.653.977	COP		Equity	Bogotá ZE SAS	100%	9%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Řež	CZ	524.139.000	CZK		-	Slovenské elektrárne AS	28%	9%
Vayu (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	30.000.000	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100%	100%
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	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%	82%
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	4.727.414	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	1.754.031	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Ventos de São Cirilo Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	2.572.010	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Ventos de São Mário Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	2.492.000	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
Ventos de São Roque Energias Renováveis SA	Rio de Janeiro	BR	10.188.722	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100%	82%
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%	47%
Viva Labs AS	Oslo	NO	1.250.000	NOK		Integrale	Enel X International Srl	100%	100%
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%	74%
Waypost Solar Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100%	100%
Weber Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100%	100%
West Faribault Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
West Waconia Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100%	74%
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%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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. Enel Green Power Canada Inc.	0% 100%	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 - Priniias 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%
Windbreaker Storage Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
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%
X-Bus Italia Srl	Milano	IT	15.000	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20%	20%
Yacylec SA	Buenos Aires	AR	20.000.000	ARS		Equity	Enel Américas SA	33%	27%
Yedesa Cogeneración SA in liquidazione	Almeria	ES	234.395	EUR		Equity	Enel Green Power España SLU	40%	28%
Yellow Rose Wind Project LLC	Andover	US	1	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100%	100%
Yorktown Energy Storage 1 LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100%	100%
Zacapa Topco Sàrl	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

**Gpt Group**

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

