



## COMUNICATO STAMPA

### International Press Office

T +39 06 8305 5699  
ufficiostampa@enel.com  
gnm@enel.com  
enel.com

### Investor Relations

T +39 06 8305 7975  
investor.relations@enel.com  
enel.com

## ENEL: NEL PRIMO TRIMESTRE 2024 RISULTATI IN CRESCITA RISPETTO AL PRIMO TRIMESTRE 2023, CON EBITDA ORDINARIO A 6,1 MILIARDI DI EURO (+11,6%) E UTILE NETTO ORDINARIO A 2,2 MILIARDI DI EURO (+44,2%). ACCELERA IL PERCORSO VERSO LA TRANSIZIONE ENERGETICA CON OLTRE L'82% DELLA PRODUZIONE A ZERO EMISSIONI

- **Ricavi** a 19.432 milioni di euro (26.414 milioni di euro nel primo trimestre 2023, -26,4%)
  - *La variazione è principalmente riconducibile alla progressiva discesa dei prezzi nei periodi a confronto, alle minori quantità di energia vendute sui mercati finali, nonché al minor ricorso alla generazione da fonte termoelettrica. Tali effetti sono in parte compensati dai maggiori ricavi da vendita di energia prodotta da fonti rinnovabili*
- **EBITDA ordinario** a 6.094 milioni di euro (5.463 milioni di euro nel primo trimestre 2023, +11,6%)
  - *L'incremento è riconducibile al positivo contributo delle diverse unità di business e geografie. In particolare, ai positivi risultati dei business integrati grazie alla generazione rinnovabile, nonché all'ottimizzazione dei costi di approvvigionamento che ha contribuito a un miglioramento dei margini nelle vendite. Positivo, al netto delle variazioni di perimetro, anche l'andamento delle attività di gestione delle reti di distribuzione*
- **EBITDA** a 5.892 milioni di euro (4.765 milioni di euro nel primo trimestre 2023, +23,7%)
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 2.180 milioni di euro (1.512 milioni di euro nel primo trimestre 2023, +44,2%)
  - *L'aumento è principalmente riconducibile all'andamento positivo della gestione operativa ordinaria e all'ottimizzazione della gestione finanziaria*
- **Risultato netto del Gruppo** a 1.931 milioni di euro (1.034 milioni di euro nel primo trimestre 2023, +86,8%)
- **Indebitamento finanziario netto** a 60.696 milioni di euro (60.163 milioni di euro a fine 2023, +0,9%)
  - *I positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa hanno parzialmente compensato il fabbisogno generato dagli investimenti del periodo e dal pagamento dell'acconto del dividendo relativo all'esercizio 2023 avvenuto nel mese di gennaio*

\*\*\*\*\*



“I solidi risultati del primo trimestre 2024 confermano l’efficacia delle azioni manageriali intraprese con il Piano Strategico 2024-2026, nonché la resilienza del nostro modello di business in tutti i Paesi di presenza”, ha commentato il CFO di Enel **Stefano De Angelis**. “Anche nei prossimi mesi, Enel continuerà a perseguire con grande disciplina un’allocazione selettiva del capitale, massimizzando efficienza ed efficacia della gestione, nonché la sostenibilità finanziaria e ambientale. Siamo pertanto fiduciosi di raggiungere tutti i nostri obiettivi per il 2024, inclusa la riduzione del debito netto di Gruppo, che già oggi è sceso a 54 miliardi di euro considerando anche le dismissioni ormai in fase di finalizzazione. L’ottima performance del primo trimestre ci fornisce ampia visibilità anche sulla conferma della politica di remunerazione degli azionisti presentata nel Capital Markets Day di Novembre 2023.”

**Roma, 9 maggio 2024** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. (“Enel” o la “Società”), presieduto da Paolo Scaroni, ha esaminato e approvato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2024.

## Dati economico-finanziari consolidati del primo trimestre 2024

### RICAVI

Nella seguente tabella sono riportati i ricavi per **Settori di Business**:

Ricavi (milioni di euro)	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	5.881	12.178	-51,7%
Enel Green Power	2.998	2.563	17,0%
Enel Grids	5.189	5.128	1,2%
Mercati Finali	11.907	15.116	-21,2%
Holding e Servizi	466	482	-3,3%
Elisioni e rettifiche	(7.009)	(9.053)	22,6%
<b>TOTALE</b>	<b>19.432</b>	<b>26.414</b>	<b>-26,4%</b>

Nella tabella seguente sono riportate le informazioni di dettaglio della **Generazione Termoelettrica** relative ai soli ricavi della generazione termoelettrica e nucleare:

Ricavi (milioni di euro)	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Ricavi da generazione termoelettrica	1.790	4.264	-58,0%
<i>di cui da generazione a carbone</i>	<i>191</i>	<i>1.312</i>	<i>-85,4%</i>
Ricavi da generazione nucleare	480	367	30,8%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	9,2%	16,1%	
<i>di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi</i>	<i>1,0%</i>	<i>5,0%</i>	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	2,5%	1,4%	



I ricavi del primo trimestre 2024 sono pari a 19.432 milioni di euro, in diminuzione di 6.982 milioni di euro (-26,4%) rispetto al primo trimestre 2023. Il decremento è principalmente attribuibile ai minori ricavi della **Generazione Termoelettrica** per la progressiva discesa dei prezzi nei periodi a confronto, nonché per effetto dei minori volumi di energia elettrica prodotti da fonte termoelettrica, principalmente in Italia e Spagna, e alla riduzione dei ricavi dei **Mercati Finali** per le minori quantità vendute di energia elettrica e di gas in un regime di prezzi medi decrescenti, principalmente in Italia e Spagna; tali effetti sono stati parzialmente compensati dall'aumento dei ricavi da vendita di energia elettrica in America Latina, principalmente in Colombia, Perù e Brasile.

Si registra un aumento dei ricavi di **Enel Green Power** (435 milioni di euro), per effetto delle maggiori quantità prodotte e vendute da fonte idroelettrica e solare prevalentemente in Italia, Spagna e Cile e dei ricavi di **Enel Grids**, principalmente per gli effetti positivi connessi agli adeguamenti tariffari in Italia e Spagna, solo parzialmente compensati dalla rilevazione, nel 2023 in Brasile, di un provento per fine concessione della società di trasmissione Enel CIEN.

I ricavi del primo trimestre 2024 derivanti dalla sola generazione termoelettrica e inclusi nei risultati della **Generazione Termoelettrica** sono pari a 1.790 milioni di euro, con una diminuzione di 2.474 milioni di euro (-58%) rispetto all'analogo periodo del 2023. In particolare, i ricavi attribuibili alle attività di generazione a carbone del primo trimestre 2024 si attestano all'1% dei ricavi totali rispetto al 5% del primo trimestre 2023.

I ricavi del primo trimestre 2024 e dell'analogo periodo del 2023 non includono componenti non ordinarie.

#### EBITDA ORDINARIO e EBITDA

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA ordinario per **Settori di Business**:

EBITDA ordinario (milioni di euro)	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	958	1.143	-16,2%
Enel Green Power	1.685	1.059	59,1%
Enel Grids	2.060	2.211	-6,8%
Mercati Finali	1.431	1.096	30,6%
Holding e Servizi	(40)	(46)	13,0%
<b>TOTALE</b>	<b>6.094</b>	<b>5.463</b>	<b>11,6%</b>

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA per **Settori di Business**:

EBITDA (milioni di euro)	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	958	980	-2,2%
Enel Green Power	1.685	983	71,4%
Enel Grids	2.060	1.993	3,4%



Mercati Finali	1.431	1.064	34,5%
Holding e Servizi	(242)	(255)	5,1%
<b>TOTALE</b>	<b>5.892</b>	<b>4.765</b>	<b>23,7%</b>

Di seguito sono rappresentate le componenti non ordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del primo trimestre 2024 e del primo trimestre 2023 all'EBITDA dei medesimi periodi.

Milioni di euro		Q1 2024					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati Finali	Holding e Servizi	Totale	
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>958</b>	<b>1.685</b>	<b>2.060</b>	<b>1.431</b>	<b>(40)</b>	<b>6.094</b>	
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(202)	(202)	
<b>EBITDA</b>	<b>958</b>	<b>1.685</b>	<b>2.060</b>	<b>1.431</b>	<b>(242)</b>	<b>5.892</b>	

Milioni di euro		Q1 2023					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Holding e Servizi	Totale	
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>1.143</b>	<b>1.059</b>	<b>2.211</b>	<b>1.096</b>	<b>(46)</b>	<b>5.463</b>	
Risultati non ordinari su operazioni di <i>Merger &amp; Acquisition</i>	(154)	-	-	-	-	(154)	
Contributi straordinari di solidarietà	-	-	-	-	(208)	(208)	
Risultati ordinari su <i>discontinued operation</i>	(9)	(76)	(218)	(32)	(1)	(336)	
<b>EBITDA</b>	<b>980</b>	<b>983</b>	<b>1.993</b>	<b>1.064</b>	<b>(255)</b>	<b>4.765</b>	

Il **marginale operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario)** del primo trimestre 2024 ammonta a 6.094 milioni di euro, in aumento di 631 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2023 (+11,6%) per il positivo contributo delle diverse unità di *business* e geografie. Si segnalano in particolare i positivi risultati derivanti dalla gestione operativa dei **business integrati (Enel Green Power, Generazione Termoelettrica e Mercati Finali)**, pari a 776 milioni di euro, nonché del miglioramento del margine delle attività di **Enel Grids** se si escludono gli effetti delle variazioni di perimetro rispetto all'analogo periodo del 2023.

In particolare, il **marginale operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario)** dei *business* integrati nel primo trimestre 2024 è pari a 4.074 milioni di euro, in aumento per effetto prevalentemente della maggiore produzione di energia da generazione rinnovabile (+2,8 TWh), soprattutto per l'incremento della produzione da fonte idroelettrica in Italia, Spagna e Cile, nonché dell'ottimizzazione dei costi di approvvigionamento che ha contribuito anche al miglioramento dei margini dei Mercati Finali principalmente in Italia e Spagna. Tali effetti hanno più che compensato i minori margini della generazione termoelettrica dovuti alle minori quantità prodotte e ai prezzi decrescenti delle *commodity* energetiche.



Il **margin**e operativo lordo ordinario (**EBITDA ordinario**) di **Enel Grids** è pari a 2.060 milioni di euro, in diminuzione di 151 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2023, essenzialmente per effetto della variazione di perimetro nei due periodi a confronto, derivante dalla cessione delle attività di distribuzione in Romania, e dell'indennizzo di fine concessione ricevuto nel primo trimestre 2023 da Enel CIEN, società di trasmissione in America Latina. Al netto di tali componenti, il margine operativo lordo ordinario di Enel Grids registra un incremento di 163 milioni di euro, principalmente dovuto agli adeguamenti tariffari in Italia, America Latina e Spagna.

### EBIT (Risultato operativo)

Nella seguente tabella è esposto il risultato operativo per **Settori di Business**:

<b>EBIT (milioni di euro)</b>	<b>Q1 2024</b>	<b>Q1 2023</b>	<b>Variazione</b>
Generazione Termoelettrica e Trading	766	783	-2,2%
Enel Green Power	1.271	611	-
Enel Grids	1.298	1.257	3,3%
Mercati Finali	960	614	56,4%
Holding e Servizi	(294)	(314)	6,4%
<b>TOTALE</b>	<b>4.001</b>	<b>2.951</b>	<b>35,6%</b>

Il **risultato operativo (EBIT)** del primo trimestre 2024 ammonta a 4.001 milioni di euro, in aumento di 1.050 milioni di euro (+35,6%) rispetto all'analogo periodo del 2023.

La variazione è da ricondurre principalmente al positivo andamento dei risultati derivanti dalla gestione operativa, che ha più che compensato i maggiori ammortamenti delle attività materiali e immateriali rilevati nel corso del primo trimestre 2024, a seguito degli investimenti realizzati nell'esercizio precedente.

### RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

Milioni di euro

	<b>Q1 2024</b>	<b>Q1 2023</b>	<b>Variazioni</b>	
<b>Risultato netto ordinario del Gruppo</b>	<b>2.180</b>	<b>1.512</b>	<b>668</b>	<b>44,2%</b>
Contributi straordinari di solidarietà	(142)	(145)	3	2,1%
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské Elektrárne	(107)	(35)	(72)	-
Risultati non ordinari su operazioni di <i>Merger &amp; Acquisition</i>	-	(131)	131	-
Risultati non ordinari su <i>discontinued operation</i>	-	(167)	167	-
<b>Risultato netto del Gruppo</b>	<b>1.931</b>	<b>1.034</b>	<b>897</b>	<b>86,8%</b>



Nei primi tre mesi del 2024, il **risultato netto ordinario del Gruppo** ammonta a 2.180 milioni di euro, con un incremento di 668 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2023 (+44,2%). L'andamento positivo della gestione operativa ordinaria, l'ottimizzazione della gestione finanziaria e la minore incidenza delle interessenze dei terzi sul risultato netto ordinario hanno più che compensato il maggior onere fiscale dovuto al miglioramento dei risultati economici.

## SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale evidenzia un **capitale investito netto** al 31 marzo 2024, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita per 3.821 milioni di euro (3.603 milioni di euro al 31 dicembre 2023), pari a **108.881 milioni di euro** (105.272 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

Tale importo è coperto da:

- **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **48.185 milioni di euro** (45.109 milioni di euro al 31 dicembre 2023);
- **indebitamento finanziario netto per 60.696 milioni di euro** (60.163 milioni di euro al 31 dicembre 2023), non inclusivo dell'indebitamento finanziario netto relativo alle "attività classificate come possedute per la vendita" pari a 983 milioni di euro (888 milioni di euro al 31 dicembre 2023). In particolare, i positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa hanno parzialmente compensato il fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (2.587 milioni di euro<sup>1</sup>) e dal pagamento dell'acconto del dividendo relativo all'esercizio 2023, avvenuto a gennaio 2024, e dei *coupon* ai titolari di prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui, per complessivi 2.396 milioni di euro.

Al 31 marzo 2024, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, è pari a **1,26** (in miglioramento rispetto a 1,33 al 31 dicembre 2023).

## INVESTIMENTI

Nella seguente tabella sono rappresentati gli investimenti per **Settori di Business**:

Investimenti ( <i>milioni di euro</i> )	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	111	137	-19,0%
Enel Green Power	907	1.290	-29,7%
Enel Grids	1.319	1.199	10,0%
Mercati finali	236	227	4,0%
Holding e Servizi	14	20	-30,0%
<b>TOTALE*</b>	<b>2.587</b>	<b>2.873</b>	<b>-10,0%</b>

\* Il dato del primo trimestre 2024 non include 103 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (145 milioni di euro nel primo trimestre 2023).

**Gli investimenti ammontano a 2.587 milioni di euro** nel primo trimestre 2024, in diminuzione di 286 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2023 (-10%). Gli investimenti effettuati nel periodo sono concentrati in particolare in **Enel Grids** (1.319 milioni di euro, 51% del totale) e in **Enel Green Power** (907

<sup>1</sup> Non include 103 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".



milioni di euro, 35% del totale). La riduzione rispetto al primo trimestre 2023 è principalmente da ricondurre a una migliore focalizzazione degli investimenti, in linea con le priorità del Piano Strategico 2024-2026, e al sostanziale completamento delle attività nei sistemi di accumulo di energia a batteria in Italia. Risultano in aumento gli investimenti in **Enel Grids** in Italia, Cile, Colombia, Spagna e Argentina e nei  **Mercati Finali**, principalmente nella *mobility* in Italia e nel *retail* in Italia e Spagna.

\*\*\*\*\*

## DATI OPERATIVI DEL PRIMO TRIMESTRE 2024

	Q1 2024	Q1 2023	Variazione
Vendite di energia elettrica (TWh)	72,9	78,2	-6,8%
Vendite di gas (miliardi di m <sup>3</sup> )	2,9	3,6	-19,4%
Potenza efficiente installata netta totale (GW)	81,3	81,4*	-0,1%
– di cui rinnovabile (GW)	55,8	55,5*	+0,5%
Energia elettrica prodotta (TWh)	48,7	53,8	-9,5%
Energia elettrica distribuita (TWh)	120,2	122,2	-1,6%
Dipendenti (n.)	60.905	61.055*	-0,2%

\* Al 31 dicembre 2023.

### Vendite di energia elettrica e gas

- Le **vendite di energia elettrica** nel primo trimestre 2024 ammontano a **72,9 TWh**, con un decremento di 5,3 TWh (-6,8%, -3,8% a parità di perimetro) rispetto all’analogo periodo dell’esercizio precedente. In particolare, si rilevano: maggiori quantità vendute in Brasile (+0,8 TWh), Cile (+0,2 TWh), Perù (+0,2 TWh) e Colombia (+0,2 TWh) e minori quantità vendute in Italia (-3,6 TWh), Argentina (-0,3 TWh), Spagna (-0,5 TWh) e Romania (-2,3 TWh);
- Le **vendite di gas naturale** sono pari a **2,9 miliardi di metri cubi** per il primo trimestre del 2024, in diminuzione di 0,7 miliardi di metri cubi (-19,4%) rispetto all’analogo periodo dell’esercizio precedente.

### Potenza efficiente installata netta totale

La potenza efficiente installata netta totale di Enel nel primo trimestre 2024 è pari a **81,3 GW** (-0,1 GW rispetto al 31 dicembre 2023). Tale decremento è riconducibile agli impianti termoelettrici (-0,3 GW in Italia) e geotermici (-0,1 GW negli Stati Uniti), parzialmente compensato dalla maggiore capacità netta solare (+0,3 GW in Spagna, Brasile e Colombia).

## Energia elettrica prodotta

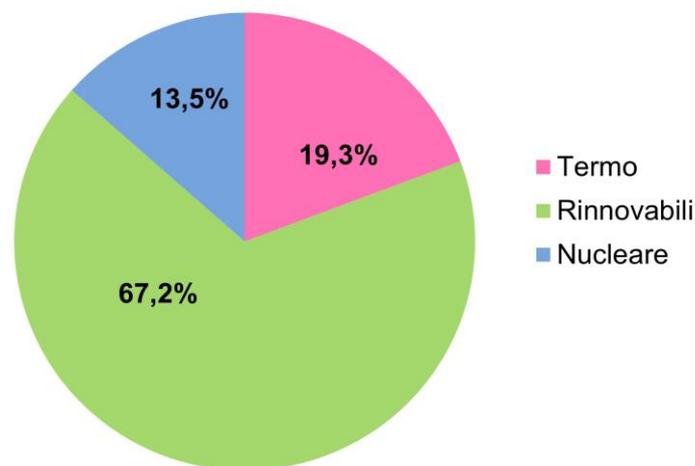
L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel primo trimestre 2024 è pari a **48,7 TWh<sup>2</sup>**, con una riduzione di 5,1 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2023 (-9,5%, -5,2% a parità di perimetro). In particolare, si rileva:

- un aumento nella produzione da fonti rinnovabili di 2,8 TWh (+2,8 TWh idroelettrica; -0,7 TWh eolica; +0,7 TWh solare);
- un decremento nella produzione da fonte termoelettrica di 7,6 TWh, per minore produzione da impianti a carbone (-4,5 TWh), ciclo combinato (-2,6 TWh) e *Oil&Gas* (-0,5 TWh);
- una lieve riduzione nella produzione da fonte nucleare di 0,3 TWh.

**La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, includendo anche i volumi da capacità gestita<sup>3</sup>, è stata ampiamente superiore rispetto alla produzione da fonte termoelettrica, raggiungendo 36,7 TWh (33,1 TWh nell'analogo periodo del 2023, +10,9%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 9,4 TWh (17 TWh nell'analogo periodo del 2023, -44,7%).**

La produzione a zero emissioni ha raggiunto l'80,7% della generazione totale del Gruppo Enel considerando unicamente la produzione da capacità consolidata, mentre è pari all'82,2% includendo anche la generazione da capacità gestita. L'ambizione a lungo termine del Gruppo Enel è di azzerare le emissioni dirette e indirette entro il 2040.

### Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



<sup>2</sup> 52,7 TWh includendo la produzione da circa 4 GW di capacità gestita.

<sup>3</sup> Capacità non consolidata dal Gruppo Enel ma gestita secondo il modello di *Stewardship*.



## Energia elettrica distribuita

L'**energia elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel primo trimestre 2024 si attesta a **120,2 TWh**, di cui 53,7 TWh in Italia e 66,5 TWh all'estero.

I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono aumentati di 0,5 TWh (+0,9%) rispetto al primo trimestre 2023. La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a +0,3% al Nord, +2% al Centro, -0,1% al Sud e +0,1% nelle Isole. Sud e Isole sono serviti principalmente da e-distribuzione; al Centro e al Nord operano gli altri principali operatori che distribuiscono complessivamente circa il 15% dei volumi di energia.

L'**elettricità distribuita all'estero** è pari a 66,5 TWh, in diminuzione di 2,5 TWh (-3,6%) rispetto all'analogo periodo del 2023.

## DIPENDENTI

Al 31 marzo 2024, i **dipendenti del Gruppo sono pari a 60.905** (61.055 al 31 dicembre 2023). La lieve variazione del periodo è riferibile al saldo tra assunzioni e cessazioni.

\*\*\*\*\*

## PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nel novembre 2023, il Gruppo ha presentato il nuovo Piano Strategico per il periodo 2024-2026, 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>4</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 trimestre, 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.

\*\*\*\*\*

## AVVENIMENTI RECENTI

Non vi sono avvenimenti recenti da segnalare successivi al comunicato stampa del 21 marzo 2024 sui risultati relativi all'esercizio 2023.

\*\*\*\*\*

## NOTE

---

*Alle ore 18:00 di oggi, 9 maggio 2024, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo trimestre 2024 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi “ad audiendum” anche i giornalisti. Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito [www.enel.com](http://www.enel.com), nella sezione “Investitori”, in concomitanza con l’avvio della conference call. Si allegano gli schemi di conto economico consolidato sintetico, del prospetto di conto economico consolidato complessivo rilevato nel periodo, dello stato patrimoniale consolidato sintetico e di rendiconto finanziario consolidato sintetico. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli “indicatori alternativi di performance”.*

*Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano De Angelis, dichiara, ai sensi del comma 2 dell’art. 154-bis del Testo Unico della Finanza, che l’informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.*

---

## PRINCIPI CONTABILI, COMPARABILITÀ DEI DATI E MODIFICHE AL PERIMETRO DI CONSOLIDAMENTO

I dati patrimoniali al 31 marzo 2024 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita riconducibili: (i) in Perù, alle attività di distribuzione di energia elettrica, di generazione di energia elettrica e dei servizi energetici avanzati; (ii) in Italia, alla società 3SUN,

---

<sup>4</sup> 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.



alle attività di distribuzione di energia elettrica in alcuni comuni delle province di Milano e Brescia; (iii) in Colombia a un parco eolico in costruzione.

Per quanto concerne l'esposizione dei dati per Settore di *Business*, sono state fatte le seguenti modifiche:

- i dati relativi a Enel X, che nel primo trimestre 2023 erano presentati in maniera separata, sono confluiti nei Mercati Finali;
- i dati relativi a Enel X Way, che nel primo trimestre 2023 erano presentati nella voce *Holding, Servizi e Altro*, sono confluiti nei Mercati Finali.

I dati riportati e commentati sopra sono, quindi, omogenei e comparabili nei due periodi a confronto.

\*\*\*\*\*

## PRINCIPALI INDICATORI DI *PERFORMANCE*

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni “indicatori alternativi di *performance*” non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall'Unione Europea - IFRS-EU, ma che il *management* ritiene utili per una migliore valutazione e monitoraggio dell'andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo. In merito a tali indicatori, il 29 aprile 2021 la CONSOB ha emesso il Richiamo di Attenzione n. 5/21 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.

Gli Orientamenti aggiornano le precedenti Raccomandazioni CESR (ESMA/2013/319, nella versione rivisitata del 20 marzo 2013) a esclusione di quelle riguardanti gli emittenti che svolgono attività speciali di cui all'Allegato n. 29 del Regolamento Delegato (UE) 2019/980, le quali non sono state convertite in Orientamenti e rimangono tuttora applicabili.

Tali Orientamenti 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.

Di seguito sono forniti, in linea con le comunicazioni sopra citate, i criteri utilizzati per la costruzione di tali indicatori per il Gruppo Enel:

- L'**EBITDA (margine operativo lordo)** rappresenta un indicatore della *performance* operativa ed è calcolato sommando al “Risultato operativo” la voce “Ammortamenti e *impairment*” compresa nei “Costi”;
- L'**EBITDA ordinario (margine operativo lordo 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;
- il **risultato netto ordinario del Gruppo** è determinato rettificando il “Risultato netto del Gruppo” dalle componenti precedentemente commentate nel “Margine operativo lordo ordinario” al netto degli ammortamenti e *impairment*, tenuto conto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi. Sono escluse inoltre: (i) le partite legate a *impairment* significativi e/o i relativi ripristini di valore, rilevati sugli *asset* e/o gruppi di *asset*, all'esito del 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 operation”; (ii) talune componenti finanziarie non strettamente riconducibili

- alla gestione caratteristica del Gruppo;
- L'**indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato dalle voci:
    - “Finanziamenti a lungo termine”, “Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”, “Altre passività finanziarie non correnti” compresa nelle “Altre passività non correnti” e “Altri debiti finanziari correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre passività correnti”;
    - al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
    - al netto della voce “Attività finanziarie correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, compresa nelle “Altre attività correnti”, che accoglie: (i) la quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine, (ii) i titoli e (iii) i crediti finanziari correnti;
    - al netto della voce “Altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, compresa nelle “Altre attività non correnti”, che accoglie: (i) i titoli e (ii) i crediti finanziari.

Più in generale, l’indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto dall’Orientamento n° 39, emanato il 4 marzo 2021, dall’ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e in linea con il sopra citato Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021.

- Il **capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette”<sup>5</sup> e del “Capitale circolante netto”<sup>6</sup>, 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”<sup>7</sup>.

---

<sup>5</sup> Determinate quale differenza tra le “Attività non correnti” e le “Passività non correnti” ad esclusione: 1) delle “Attività per imposte anticipate” compresa nelle “Altre attività non correnti”; 2) della voce “Altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre attività non correnti”; 3) dei “Finanziamenti a lungo termine”; 4) della voce “Benefici ai dipendenti” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 5) della voce “Fondi rischi e oneri quota non corrente” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 6) della voce “Passività per imposte differite” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 7) delle “Altre passività finanziarie non correnti” compresa nelle “Altre passività non correnti”.

<sup>6</sup> Definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” ad esclusione: 1) della voce “Attività finanziarie correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre attività correnti”; 2) delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”; 3) dei “Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”; 4) della voce “Fondi rischi e oneri quota corrente” compresa nelle “Altre passività correnti”; 5) della voce “Altri debiti finanziari correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre passività correnti”.

<sup>7</sup> 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”.



## Conto economico consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre	
	2024	2023
Totale ricavi	19.432	26.414
Totale costi	15.024	22.823
Risultati netti da contratti su commodity	(407)	(640)
<b>Risultato operativo</b>	<b>4.001</b>	<b>2.951</b>
Proventi finanziari	1.492	1.672
Oneri finanziari	2.342	2.604
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	116	67
<b>Totale proventi/(oneri) finanziari netti</b>	<b>(734)</b>	<b>(865)</b>
<b>Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto</b>	<b>1</b>	<b>12</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>3.268</b>	<b>2.098</b>
Imposte	1.024	704
<b>Risultato netto delle continuing operation</b>	<b>2.244</b>	<b>1.394</b>
Quota di interessenza del Gruppo	1.931	1.024
Quota di interessenza di terzi	313	370
<b>Risultato netto delle discontinued operation</b>	<b>-</b>	<b>51</b>
Quota di interessenza del Gruppo	-	10
Quota di interessenza di terzi	-	41
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>	<b>2.244</b>	<b>1.445</b>
Quota di interessenza del Gruppo	1.931	1.034
Quota di interessenza di terzi	313	411
<b>Risultato Netto per azione</b>		
<b>Risultato netto base per azione</b>		
<i>Risultato netto base per azione</i>	<i>0,19</i>	<i>0,10</i>
<i>Risultato netto base per azione delle continuing operation</i>	<i>0,19</i>	<i>0,10</i>
<i>Risultato netto base per azione delle discontinued operation</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Risultato netto diluito per azione</b>		
<i>Risultato netto diluito per azione</i>	<i>0,19</i>	<i>0,10</i>
<i>Risultato netto diluito per azione delle continuing operation</i>	<i>0,19</i>	<i>0,10</i>
<i>Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation</i>	<i>-</i>	<i>-</i>



## Prospetto di Conto economico consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	1° trimestre	
	2024	2023
<b>Risultato netto del periodo</b>	<b>2.244</b>	<b>1.445</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	125	1.557
Variazione del fair value dei costi di hedging	60	(31)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	6	65
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	1	1
Variazione della riserva di traduzione	(184)	59
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	(2)	8
<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	10	(9)
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	14	(4)
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	-	-
<b>Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto</b>	<b>30</b>	<b>1.646</b>
<b>Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo</b>	<b>2.274</b>	<b>3.091</b>
<b>Quota di interessenza:</b>		
- del Gruppo	1.981	2.321
- di terzi	293	770



## Stato patrimoniale consolidato sintetico

Milioni di euro

	al 31.03.2024	al 31.12.2023
<b>ATTIVITA'</b>		
<b>Attività non correnti</b>		
- Attività materiali e immateriali	108.300	106.953
- Avviamento	13.038	13.042
- Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.685	1.650
- Altre attività non correnti <sup>(1)</sup>	23.406	23.044
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>146.429</b>	<b>144.689</b>
<b>Attività correnti</b>		
- Rimanenze	3.598	4.290
- Crediti commerciali	15.574	17.773
- Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	6.696	6.801
- Altre attività correnti <sup>(2)</sup>	15.869	15.752
<b>Totale attività correnti</b>	<b>41.737</b>	<b>44.616</b>
<b>Attività classificate come possedute per la vendita</b>	<b>6.134</b>	<b>5.919</b>
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>194.300</b>	<b>195.224</b>
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>		
- Patrimonio netto del Gruppo	34.549	31.755
- Interessenze di terzi	13.636	13.354
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>48.185</b>	<b>45.109</b>
<b>Passività non correnti</b>		
- Finanziamenti a lungo termine	62.351	61.085
- Fondi diversi e passività per imposte differite	16.552	16.555
- Altre passività non correnti	13.108	13.360
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>92.011</b>	<b>91.000</b>
<b>Passività correnti</b>		
- Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	12.782	13.855
- Debiti commerciali	12.918	15.821
- Altre passività correnti	26.091	27.123
<b>Totale passività correnti</b>	<b>51.791</b>	<b>56.799</b>
<b>Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita</b>	<b>2.313</b>	<b>2.316</b>
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>	<b>146.115</b>	<b>150.115</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>194.300</b>	<b>195.224</b>

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine e titoli diversi al 31 marzo 2024 rispettivamente pari a 3.286 milioni di euro (3.332 milioni di euro al 31 dicembre 2023) e 552 milioni di euro (505 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

(2) Di cui quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine, crediti finanziari a breve termine e titoli diversi al 31 marzo 2024 rispettivamente pari a 1.251 milioni di euro (1.007 milioni di euro al 31 dicembre 2023), 2.581 milioni di euro (3.060 milioni di euro al 31 dicembre 2023) e 81 milioni di euro (81 milioni di euro al 31 dicembre 2023).



## Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre	
	2024	2023
<b>Risultato netto</b>	<b>2.244</b>	<b>1.445</b>
Rettifiche per:		
Impairment /(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	284	294
Ammortamenti e altri impairment	1.607	1.781
(Proventi)/Oneri finanziari	734	877
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(1)	(13)
Imposte	1.024	702
Variazioni del capitale circolante netto:		
- rimanenze	657	817
- crediti commerciali	1.758	(1.293)
- debiti commerciali	(2.931)	(2.233)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	(7)	(8)
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	(16)	(83)
- altre attività e passività	788	1.723
Interessi e altri oneri e proventi finanziari pagati e incassati <sup>(1)</sup>	(739)	(509)
Atri movimenti	(763)	(18)
<b>Cash flow da attività operativa (A)<sup>(1)</sup></b>	<b>4.639</b>	<b>3.482</b>
<i>di cui discontinued operation</i>	-	(132)
Investimenti in attività materiali, immateriali e in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(2.690)	(3.018)
Contributi in conto capitale ricevuti	1	-
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	265	34
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	(11)	180
<b>Cash flow da attività di investimento (B)</b>	<b>(2.435)</b>	<b>(2.804)</b>
<i>di cui discontinued operation</i>	-	(65)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	1.973	1.598
Rimborsi di debiti finanziari	(571)	(977)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(1.970)	(722)
Incassi/(pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti <sup>(1)</sup>	-	-
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	1	-
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	593	986
Vendita/(Acquisto) azioni proprie	(1)	-
Coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride	(30)	(33)
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(2.366)	(2.074)
<b>Cash flow da attività di finanziamento (C)<sup>(1)</sup></b>	<b>(2.371)</b>	<b>(1.222)</b>
<i>di cui discontinued operation</i>	-	136
<b>Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)</b>	<b>(29)</b>	<b>57</b>
<b>Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)</b>	<b>(196)</b>	<b>(487)</b>



Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo <sup>(2)</sup>	7.143	11.543
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <sup>(3)</sup>	6.947	11.056

(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, alla voce "Interessi e altri oneri e proventi finanziari pagati e incassati" inclusa nel cash flow da attività operativa.

(2) 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) e "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.

(3) Di cui "Disponibilità liquide" per 6.696 milioni di euro al 31 marzo 2024 (10.388 milioni di euro al 31 marzo 2023), "Titoli a breve" pari a 81 milioni di euro al 31 marzo 2024 (84 milioni di euro al 31 marzo 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 170 milioni di euro al 31 marzo 2024 (320 milioni di euro al 31 marzo 2023) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 264 milioni di euro al 31 marzo 2023.