



COMUNICATO STAMPA

International Press Office

Investor Relations

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

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

ENEL: LE ATTIVITÀ IN SPAGNA E AMERICA LATINA SOSTENGONO LA CRESCITA NEL PRIMO TRIMESTRE 2026. CONFERMATI GLI OBIETTIVI DI CRESCITA PRESENTATI AL CAPITAL MARKETS DAY LO SCORSO FEBBRAIO

- **Ricavi** a 20.588 milioni di euro (22.074 milioni di euro nel primo trimestre 2025, -6,7%)
 - *La variazione è dovuta prevalentemente alla riduzione dei ricavi in Italia per le minori quantità di energia elettrica vendute e per i minori prezzi medi applicati ai clienti finali, nonché per i minori volumi scambiati sul mercato wholesale*
- **EBITDA ordinario** a 6.003 milioni di euro (5.797¹ milioni di euro nel primo trimestre 2025, +3,6%)
 - *La positiva performance registrata principalmente in Spagna e in America Latina ha più che compensato la riduzione dei margini in Italia*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 1.941 milioni di euro (1.868² milioni di euro nel primo trimestre 2025, +3,9%)
 - *L'incremento è attribuibile al positivo andamento della gestione operativa ordinaria osservato a livello di EBITDA, al miglior contributo delle Stewardship attive nel settore dell'energia rinnovabile (Grecia, Sudafrica e Australia) e al contenimento del costo del debito, parzialmente compensato dalle maggiori imposte*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo per azione (EPS)** a 0,20³ euro nel primo trimestre 2026 (0,18⁴ euro nel primo trimestre 2025, +6,2%)
- **Indebitamento finanziario netto a 57.830 milioni di euro (57.182 milioni di euro a fine 2025, +1,1%)**
 - *I flussi di cassa generati dall'attività operativa e gli effetti derivanti dalle nuove emissioni di prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui hanno soddisfatto il*

¹ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (5.974 milioni di euro includendo tali effetti).

² Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (2.003 milioni di euro includendo tali effetti).

³ Calcolato considerando il numero di azioni in cui è attualmente suddiviso il capitale sociale, al netto delle n. 229.131.050 azioni già acquistate nell'ambito dei programmi di *buyback* di Enel S.p.A., eseguiti al fine di riconoscere agli Azionisti una remunerazione aggiuntiva rispetto alla distribuzione dei dividendi, per effetto dell'annullamento delle azioni proprie acquistate per tale finalità.

⁴ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (0,20 euro includendo tali effetti).



fabbisogno finanziario connesso agli investimenti del periodo, al pagamento di dividendi, all'acquisto da parte di Enel S.p.A. ed Endesa S.A. di azioni proprie nell'ambito delle operazioni di share buyback e alle operazioni straordinarie. L'incremento del debito è da ricondurre all'andamento dei tassi di cambio

Roma, 7 maggio 2026 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. ("Enel" o la "Società") ha esaminato e approvato nella riunione odierna il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2026.

Dati economico-finanziari consolidati del primo trimestre 2026

RICAVI

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

Ricavi (milioni di euro)	Q1 2026	Q1 2025	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	6.238	8.870	-29,7%
Enel Green Power	3.292	2.978	10,5%
Enel Grids	6.040	5.540	9,0%
Enel Commercial	9.116	10.374	-12,1%
Holding e Servizi	433	480	-9,8%
Elisioni e rettifiche	(4.531)	(6.168)	26,5%
TOTALE	20.588	22.074	-6,7%

I ricavi del primo trimestre 2026 sono pari a 20.588 milioni di euro, in diminuzione di 1.486 milioni di euro (-6,7%) rispetto all'analogo periodo del 2025. La variazione è prevalentemente riconducibile alle attività in Italia associate alle linee di **business Generazione Termoelettrica e Trading** ed **Enel Commercial**, rispettivamente per i minori volumi scambiati sul mercato *wholesale* e per i minori prezzi medi applicati ai clienti finali nonché per le minori vendite di energia elettrica e gas rispetto al primo trimestre del 2025.

Tale diminuzione ha più che compensato l'aumento dei ricavi (i) in **Enel Green Power**, principalmente per la maggiore capacità installata nei sistemi di *storage* (BESS) in Italia, effetto parzialmente attenuato dai minori ricavi in Cile legati a una ridotta idraulicità; (ii) in **Enel Grids**, principalmente in Spagna per i maggiori ricavi derivanti dall'incremento dell'energia trasportata e per alcune partite regolatorie relative ad esercizi precedenti.

I ricavi del primo trimestre 2026 e 2025 non contengono 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 2026	Q1 2025	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	698	790	-11,6%
Enel Green Power	1.595	1.712	-6,8%
Enel Grids	2.539	2.153	17,9%
Enel Commercial	1.177	1.169	0,7%
Holding e Servizi	(6)	(27)	77,8%
TOTALE	6.003	5.797⁵	3,6%

Di seguito sono rappresentate per ciascun Settore di *Business* le componenti non ordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del primo trimestre 2026 all'EBITDA del medesimo periodo.

Milioni di euro	Q1 2026					
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Enel Commercial	Holding e Servizi	Totale
EBITDA ordinario	698	1.595	2.539	1.177	(6)	6.003
Imposta patrimoniale Colombia	-	(9)	(7)	-	-	(16)
Risultati economici impianti a carbone Torrevaldaliga Nord e Brindisi	(22)	-	-	-	-	(22)
Risultati economici legati ad attività diverse dalla gestione caratteristica di Gruppo	-	-	-	-	(23)	(23)
EBITDA	676	1.586	2.532	1.177	(29)	5.942

Tra le partite non ordinarie del primo trimestre 2026 si evidenziano, in particolare, gli oneri associati alle centrali a carbone di Brindisi e Torrevaldaliga Nord per le quali, essendo cessata l'attività produttiva al 31 dicembre 2025 nell'ambito del processo di decarbonizzazione ed in linea con le prescrizioni Autorizzative Integrate Ambientali (AIA), il Gruppo continua a sostenere costi di gestione e mantenimento per l'utilizzo delle stesse in caso di necessità.

L'EBITDA Ordinario del primo trimestre 2025 rielaborato ai soli fini gestionali per tenere conto dell'impatto positivo nello stesso trimestre della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole, è pari a 5.797 milioni di euro; includendo gli effetti sopra

⁵ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (5.974 milioni di euro includendo tali effetti).



indicati, EBITDA ed EBITDA Ordinario per il primo trimestre 2025 ammontano entrambi a 5.974 milioni di euro.

Il **marginе operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario)** del primo trimestre **2026** ammonta a 6.003 milioni di euro, in aumento di 206 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2025 (3,6%)⁶, nonostante l'effetto negativo delle variazioni dei tassi di cambio, prevalentemente in America Latina.

Il positivo andamento del margine operativo lordo ordinario è da attribuire principalmente al *business* delle reti in Spagna, i cui risultati hanno più che compensato la riduzione dei margini nei *business* integrati (**Enel Green Power, Generazione Termoelettrica e Trading ed Enel Commercial**), in particolare in Italia.

Il margine operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) riferibile ai **business integrati** del primo trimestre 2026 è pari a 3.470 milioni di euro, con una diminuzione di 201 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2025. In particolare, la riduzione dei margini in **Enel Green Power** è attribuibile alla minore disponibilità di risorse, sostanzialmente idrica in America Latina, oltre che ai minori incentivi principalmente negli Stati Uniti, mentre nella **Generazione Termoelettrica e Trading** alla contrazione di volumi e prezzi medi delle *commodity* in Italia rispetto al primo trimestre 2025. **Enel Commercial** registra una *performance* sostanzialmente in linea con l'analogo periodo del 2025, prevalentemente per la stabilizzazione dei prezzi di vendita rispetto al primo trimestre 2025 e per gli effetti positivi dell'efficientamento delle attività commerciali.

Il margine operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) di **Enel Grids** è pari a 2.539 milioni di euro, in aumento di 386 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2025. Tale incremento è principalmente attribuibile all'incremento dei margini registrato in Spagna, essenzialmente per effetto di alcune partite regolatorie relative ad esercizi precedenti e in America Latina per il recupero in tariffa degli effetti dell'inflazione.

EBIT (Risultato operativo)

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

EBIT (<i>milioni di euro</i>)	Q1 2026	Q1 2025	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	478	749	-36,2%
Enel Green Power	1.091	1.265	-13,8%
Enel Grids	1.638	1.301	25,9%
Enel Commercial	844	810	4,2%
Holding e Servizi	(86)	(80)	-7,5%
TOTALE	3.965	4.045	-2,0%

⁶ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (5.974 milioni di euro includendo tali effetti).



Il **risultato operativo (EBIT) del primo trimestre 2026** ammonta a 3.965 milioni di euro, in diminuzione di 80 milioni di euro (-2,0%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. La variazione è da ricondurre all'andamento dei risultati derivanti dalla gestione operativa e ai maggiori ammortamenti delle attività materiali connessi agli investimenti effettuati nell'esercizio precedente e agli impianti entrati in esercizio nel primo trimestre 2026.

RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

Milioni di euro

	Q1 2026	Q1 2025	Variazioni	
Risultato netto ordinario del Gruppo	1.941	1.868⁷	73	3,9%
Risultati economici legati ad attività diverse dalla gestione caratteristica di Gruppo	(23)	-	(23)	-
Risultati economici impianti a carbone	(16)	-	(16)	-
Decreto Bollette Italia	(33)	-	(33)	-
Imposta patrimoniale Colombia	(8)	-	(8)	-
Scenario <i>commodity</i> primo trimestre 2025	-	135	(135)	-
Adeguamenti di valore	-	4	(4)	-
Risultato netto del Gruppo	1.861	2.007	(146)	-7,3%

Nel primo trimestre 2026, il **risultato netto ordinario del Gruppo** ammonta a 1.941 milioni di euro, in aumento di 73 milioni rispetto al primo trimestre 2025 (+3,9%). -L'incremento è attribuibile al positivo andamento della gestione operativa ordinaria osservato a livello di EBITDA, al miglior contributo delle *Stewardship* attive nel settore dell'energia rinnovabile (Grecia, Sudafrica e Australia) e al contenimento del costo del debito, parzialmente compensato dalle maggiori imposte.

Nel primo trimestre 2026, il **risultato netto ordinario del Gruppo per azione (EPS)** è pari a 0,20⁸ euro rispetto a 0,18⁹ euro nel primo trimestre 2025 (+6,2%).

Il **risultato netto del Gruppo** nel primo trimestre 2026 è pari a 1.861 milioni di euro (2.007 milioni di euro nell'analogo periodo del 2025).

⁷ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (2.003 milioni di euro includendo tali effetti).

⁸ Calcolato considerando il numero di azioni in cui è attualmente suddiviso il capitale sociale, al netto delle n. 229.131.050 azioni già acquistate nell'ambito dei programmi di *buyback* di Enel S.p.A., eseguiti al fine di riconoscere agli Azionisti una remunerazione aggiuntiva rispetto alla distribuzione dei dividendi, per effetto dell'annullamento delle azioni proprie acquistate per tale finalità.

⁹ Dato per il primo trimestre 2025 ricalcolato ai fini gestionali escludendo l'impatto positivo della valutazione a *fair value* del portafoglio *commodity*, dovuto ad uno scenario di mercato particolarmente favorevole nel periodo (0,20 euro includendo tali effetti).



SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale al 31 marzo 2026 evidenzia un **capitale investito netto** pari a **108.229 milioni di euro** (103.987 milioni di euro al 31 dicembre 2025), inclusivo delle attività nette possedute per la vendita, che ammontano a 505 milioni di euro (339 milioni di euro al 31 dicembre 2025).

Tale importo è coperto da:

- **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **50.399 milioni di euro** (46.805 milioni di euro al 31 dicembre 2025);
- **indebitamento finanziario netto per 57.830 milioni di euro** (57.182 milioni di euro al 31 dicembre 2025), non inclusivo dell'indebitamento finanziario netto relativo alle "attività classificate come possedute per la vendita" pari a 404 milioni di euro (382 milioni di euro al 31 dicembre 2025). In particolare, i positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa e gli effetti netti positivi derivanti dalle nuove emissioni di prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui (1.972 milioni di euro al netto dei riacquisti) hanno soddisfatto il fabbisogno finanziario legato agli investimenti del periodo (1.648 milioni di euro¹⁰ al netto dei contributi in conto impianti incassati per 653 milioni di euro), al pagamento dei dividendi (2.576 milioni di euro inclusivi di 58 milioni di euro di *coupon* pagati ai titolari di prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui), all'acquisto di azioni proprie da parte di Enel S.p.A. ed Endesa S.A. per complessivi 1.301 milioni di euro, alle operazioni di acquisizione in Spagna di Energía Colectiva, S.L. da parte di Endesa (71 milioni di euro), nonché agli effetti sul debito dei nuovi contratti di *leasing* (48 milioni di euro). L'incremento rispetto al 31 dicembre 2025 è riconducibile all'andamento dei tassi di cambio (676 milioni di euro).

Al 31 marzo 2026, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto net debt to equity**, è pari a **1,15** (1,22 al 31 dicembre 2025).

INVESTIMENTI

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

Investimenti (<i>milioni di euro</i>)	Q1 2026	Q1 2025	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	88	83	6,0%
Enel Green Power	427	343	24,5%
Enel Grids	1.582	1.408	12,4%
Enel Commercial	174	195	-10,8%
Holding e Servizi	30	45	-33,3%
TOTALE*	2.301	2.074	10,9%

* Il dato del primo trimestre 2026 non include 6 milioni di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (1 milione di euro nel primo trimestre 2025).

Gli investimenti ammontano a 2.301 milioni di euro nei primi tre mesi del 2026, in aumento di 227 milioni di euro rispetto al primo trimestre del 2025 (+10,9%). Gli investimenti del periodo sono focalizzati principalmente nelle reti e nelle energie rinnovabili. In particolare, in **Enel Grids** (1.582 milioni di euro, 69%

¹⁰ Non include 6 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".



del totale) i maggiori investimenti rispetto all'analogo periodo del 2025 hanno riguardato principalmente Italia, Brasile e Spagna, con lo scopo di migliorare ulteriormente l'affidabilità, la qualità del servizio e la resilienza degli impianti ad eventi climatici estremi. In **Enel Green Power** (427 milioni di euro, 19% del totale) l'aumento degli investimenti rispetto all'analogo periodo del 2025 è sostanzialmente riconducibile alle attività in Italia e Cile. Inoltre, se si include negli investimenti di **Enel Commercial** l'acquisizione di un pacchetto clienti in Spagna per un corrispettivo di 91 milioni di euro, l'ammontare complessivo degli investimenti nei primi tre mesi del 2026 ammonta a 2.392 milioni di euro.

DATI OPERATIVI DEL PRIMO TRIMESTRE 2026

	Q1 2026	Q1 2025	Variazione
Vendite di energia elettrica (TWh)	59,2	63,8	-7,2%
Vendite di gas (miliardi di m³)	2,4	2,5	-4,0%
Potenza efficiente consolidata netta (GW) *	85,8	87,0**	-1,4%
– di cui rinnovabile (GW)	60,7	61,9**	-1,9%
Energia elettrica prodotta (TWh)	47,80	46,67	+2,4%
Energia elettrica distribuita (TWh)	120,9	117,4***	+3,0%
Dipendenti (n.)	61.544	61.634**	-0,1%

* Si precisa che il dato relativo alla capacità netta installata termoelettrica in Italia include gli impianti a carbone di Brindisi e Torrevaldaliga Nord, corrispondenti a una capacità installata di 3.680 MW, per i quali al 31 dicembre 2025 è terminata la possibilità di utilizzare il carbone (prescrizione AIA).

** Al 31 dicembre 2025.

*** Il dato del primo trimestre 2025 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Vendite di energia elettrica e gas

- Le **vendite di energia elettrica** nel primo trimestre 2026 ammontano a **59,2 TWh**, con un decremento di 4,6 TWh (-7,2%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. In particolare, si rilevano minori quantità vendute in Italia (-2,2 TWh), Spagna (-0,7 TWh) e negli altri Paesi di presenza (-1,7 TWh).
- Le **vendite di gas naturale** sono pari a **2,4 miliardi di metri cubi** nei primi tre mesi del 2026, in diminuzione di 0,1 miliardi di metri cubi (-4,0%) rispetto al primo trimestre 2025.



Potenza efficiente consolidata netta

Nel primo trimestre 2026, la potenza efficiente consolidata netta del Gruppo è pari a **85,8 GW**¹¹, in diminuzione rispetto al dato registrato a fine 2025 (87 GW). La variazione è riconducibile alla minore capacità rinnovabile in Argentina dovuta al termine della concessione dell'impianto idroelettrico di El Chocón.

Energia elettrica prodotta

L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel primo trimestre 2026 è pari a **47,80 TWh**¹², con un aumento di 1,13 TWh rispetto ai primi tre mesi del 2025 (+2,4%). In particolare, si rileva:

- un aumento nella produzione da fonti rinnovabili di 0,09 TWh (+0,49 TWh eolica; +0,40 TWh solare; -0,77 TWh idroelettrica; -0,03 TWh altre fonti rinnovabili);
- un incremento nella produzione da fonte termoelettrica di 1,35 TWh, per maggiore produzione da impianti a ciclo combinato (+1,74 TWh), parzialmente compensato dalla minore produzione a carbone (-0,36 TWh) e *Oil&Gas* (-0,03 TWh);
- una diminuzione nella produzione da fonte nucleare di 0,31 TWh.

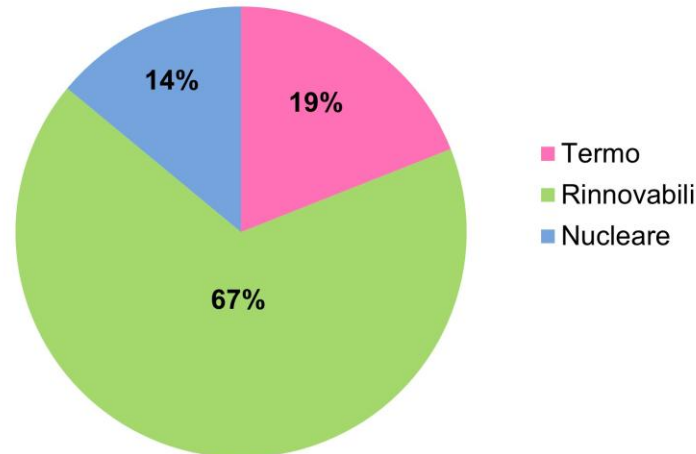
La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili è stata ampiamente superiore rispetto a quella da fonte termoelettrica, raggiungendo 31,75 TWh¹³ (31,66 TWh nel primo trimestre 2025, +0,3%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 9,24 TWh (7,88 TWh nel primo trimestre 2025, +17,3%). 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'81,9% includendo anche la generazione dalla capacità delle *joint venture* e delle *Stewardship*. L'obiettivo a lungo termine del Gruppo Enel è di azzerare le emissioni nette dirette e indirette entro il 2040.

¹¹ 91,9 GW al 31 marzo 2026 includendo 6,1 GW di capacità di *joint venture* e *Stewardship* (92,8 GW al 31 dicembre 2025 includendo 5,8 GW di capacità di *joint venture* e *Stewardship*).

¹² 51,1 TWh includendo la produzione netta non consolidata.

¹³ Includendo la produzione netta non consolidata, le quantità sono rispettivamente 35,1 TWh per il primo trimestre 2026 e 35,2 TWh per l'analogo periodo del 2025.

Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



Energia elettrica distribuita

L'**energia elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel primo trimestre 2026 si attesta a **120,9 TWh**, di cui 53,3 TWh in Italia e 67,6 TWh all'estero.

I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono aumentati di 1,5 TWh (+2,9%) rispetto ai primi tre mesi del 2025.

La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a +3,0% al Nord, +3,2% al Centro, +1,8% al Sud e +4,4% 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 67,6 TWh, in aumento di 2,0 TWh (+3%) rispetto ai volumi registrati nel primo trimestre 2025, principalmente per effetto dei maggiori volumi distribuiti in Spagna e Brasile.

DIPENDENTI

Al 31 marzo 2026, i **dipendenti del Gruppo sono pari a 61.544** (61.634 al 31 dicembre 2025). La variazione è riferibile al saldo tra assunzioni e cessazioni, parzialmente compensato dalle variazioni di perimetro dovute all'acquisizione in Spagna della società Energía Colectiva, S.L.



PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

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

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

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

Il **Piano Strategico 2026-2028** prevede investimenti totali lordi pari a circa 53 miliardi di euro, in aumento di circa 10 miliardi di euro rispetto al Piano precedente e con la seguente allocazione:

- **oltre 26 miliardi di euro destinati al *Business Integrato***, dove il Gruppo prevede una forte accelerazione degli investimenti nelle Rinnovabili, che raggiungeranno circa 20 miliardi di euro (+8 miliardi di euro circa rispetto al precedente Piano), con *focus* nelle geografie caratterizzate da significativa crescita della domanda elettrica. Attraverso questi investimenti, il Gruppo prevede di aggiungere 15 GW complessivi di capacità rinnovabile, di cui circa 9 GW attraverso progetti *Greenfield* e circa 6 GW tramite opportunità *Brownfield*. Inoltre, si prevede che la nuova capacità sarà costituita per più del 75% da eolico e tecnologie programmabili, quali impianti di accumulo a batteria (BESS). Per quanto riguarda i Clienti, il Gruppo intende aumentarne la fidelizzazione attraverso offerte *bundled*, includendo anche servizi aggiuntivi all'elettricità e gas;
- **oltre 26 miliardi di euro destinati alle Reti**, di cui: (i) circa il 55% in Italia, dove è prevista una rapida crescita; (ii) oltre il 20% in Iberia, in previsione di un'ulteriore accelerazione dopo il 2028; (iii) quasi il 25% in America Latina. Si prevede che l'incremento degli investimenti nelle Reti porti la RAB del Gruppo a circa 58 miliardi di euro nel 2028 rispetto a 47 miliardi di euro circa a fine 2025, con una crescita del 22%.

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

Nel 2026 sono previsti:

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



I risultati raggiunti nel primo trimestre dell'anno e le azioni strategiche delineate, consentono al Gruppo di confermare la previsione per il 2026 di un EBITDA ordinario compreso tra 23,1 e 23,6 miliardi di euro e un Utile netto ordinario compreso tra 7,1 e 7,3 miliardi di euro.

Alla luce della solida *performance* del primo trimestre, la *guidance* fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Strategico 2026-2028 è confermata: nel 2026, il Gruppo prevede un Utile netto ordinario per azione (EPS) compreso tra 0,72 e 0,74 euro.

AVVENIMENTI RECENTI

30 marzo 2026: Enel ha annunciato di aver concluso - per effetto delle operazioni di acquisto eseguite in data 25 marzo 2026 - il programma di acquisto di azioni proprie, avviato in data 23 febbraio 2026, disposto in attuazione dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea degli Azionisti del 22 maggio 2025 e finalizzato a riconoscere agli Azionisti una remunerazione aggiuntiva rispetto alla distribuzione dei dividendi per effetto dell'annullamento delle azioni proprie acquistate per tale finalità. Nell'ambito di tale programma, Enel ha acquistato complessive n. 106.661.417 azioni proprie, pari all'1,0491% circa del numero complessivo di azioni in cui è attualmente suddiviso il capitale sociale, al prezzo medio ponderato per il volume di 9,3755 euro per azione e per un controvalore complessivo di 999.999.993,656 euro.

Maggiori dettagli sul contenuto di tale avvenimento sono reperibili nel relativo comunicato stampa, pubblicato sul sito *internet* Enel al seguente indirizzo: <https://www.enel.com/it/media/esplora/ricerca-comunicati-stampa>

NOTE

Alle ore 18:00 di oggi, 7 maggio 2026, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo trimestre 2026 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, 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 2026 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita riconducibili: (i) in India, alla società Enel Green Power India; (ii) in America Latina ad alcune società che operano nel settore delle energie rinnovabili; (iii) in Spagna, a un terreno e ad un immobile; (iv) in Colombia, a un terreno; (v) in Italia, alla società E.S.C.O. Comuni e agli attivi legati alla distribuzione e alla partecipazione di Duereti S.r.l.



Il *management*, a seguito di una modifica organizzativa, ha deciso di riallocare i dati economici e patrimoniali della società 3SUN da Enel Green Power alla linea di *business* di Holding e Servizi. A seguito delle modifiche sopra descritte, i dati riferiti al medesimo periodo dell'esercizio precedente sono stati rideterminati ai soli fini comparativi.

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, in linea con gli Orientamenti dell'ESMA sugli Indicatori Alternativi di *Performance*. In particolare, il *management* ritiene utili tali indicatori 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; 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.

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. Da tale indicatore possono essere esclusi, ove presenti, gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale e i risultati legati alla cessione di partecipazioni. Allo stesso modo, non sono ricompresi i risultati economici derivanti dai processi di decarbonizzazione, quali quelli relativi alle centrali a carbone italiane per le quali è terminata l'operatività commerciale, nonché le dinamiche di *business* diverse dalla gestione caratteristica del Gruppo. Sono infine esclusi i contributi straordinari di solidarietà e gli oneri patrimoniali di natura eccezionale stabiliti dalle autorità governative a carico delle imprese del settore energetico;
- **il risultato netto del Gruppo ordinario** è determinato rettificando il "Risultato netto del Gruppo" di alcune componenti del "Risultato operativo ordinario"¹⁴, tenuto conto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi. Sono esclusi inoltre taluni adeguamenti di valore relativi a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto, le componenti finanziarie non riconducibili alla gestione caratteristica del Gruppo e gli effetti derivanti da provvedimenti fiscali dei singoli paesi a carico delle

¹⁴ Determinato partendo dal "Risultato operativo" depurato degli effetti delle operazioni non legate alla gestione caratteristica commentate relativamente al margine operativo lordo ordinario. Sono inoltre esclusi gli *impairment* 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*".

- imprese del settore energetico;
- Il **capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette”¹⁵ e del “Capitale circolante netto”¹⁶, 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”¹⁷;
 - L'**indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:
 - dai: “Finanziamenti a lungo termine”, “Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine” e dalle voci: “Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” e “Altri debiti finanziari correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” incluse rispettivamente nelle “Altre passività non correnti” e “Altre passività correnti”;
 - al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
 - al netto della voce “Attività finanziarie correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto”, che accoglie: (i) i crediti finanziari correnti; (ii) la quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine e (iii) i titoli correnti;
 - al netto della voce “Altre attività finanziarie non correnti incluse nell’indebitamento finanziario netto” che accoglie: (i) i crediti finanziari non correnti e (ii) i titoli non correnti.

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.

¹⁵ 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) dei “Benefici ai dipendenti” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 5) dei “Fondi rischi e oneri quota non corrente” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 6) delle “Passività per imposte differite” compresa nei “Fondi diversi e passività per imposte differite”; 7) della voce “Altri debiti finanziari non correnti inclusi nell’indebitamento finanziario netto” compresa nelle “Altre passività non correnti”.

¹⁶ 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) dei “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”.

¹⁷ Definite come somma algebrica delle “Attività (o gruppi in dismissione) 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	
	2026	2025
Totale ricavi	20.588	22.074
Totale costi	16.603	18.480
Risultati netti da contratti su commodity	(20)	451
Risultato operativo	3.965	4.045
Proventi finanziari	990	1.744
Oneri finanziari	1.747	2.473
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	61	46
Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(696)	(683)
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	17	(6)
Risultato prima delle imposte	3.286	3.356
Imposte	1.021	960
Risultato netto delle continuing operation	2.265	2.396
Quota di interessenza del Gruppo	1.861	2.007
Quota di interessenza di terzi	404	389
Risultato netto delle discontinued operation	-	-
Quota di interessenza del Gruppo	-	-
Quota di interessenza di terzi	-	-
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)	2.265	2.396
Quota di interessenza del Gruppo	1.861	2.007
Quota di interessenza di terzi	404	389
Risultato Netto per azione		
Risultato netto base per azione		
<i>Risultato netto base per azione</i>	<i>0,18</i>	<i>0,19</i>
<i>Risultato netto base per azione delle continuing operation</i>	<i>0,18</i>	<i>0,19</i>
<i>Risultato netto base per azione delle discontinued operation</i>	-	-
Risultato netto diluito per azione		
<i>Risultato netto diluito per azione</i>	<i>0,18</i>	<i>0,19</i>
<i>Risultato netto diluito per azione delle continuing operation</i>	<i>0,18</i>	<i>0,19</i>
<i>Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation</i>	-	-



Prospetto di Conto economico consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	1° trimestre	
	2026	2025
Risultato netto del periodo	2.265	2.396
Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte):		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	(497)	600
Variazione del fair value dei costi di hedging	(11)	(7)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	9	2
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	(8)	(2)
Variazione della riserva di traduzione	1.192	(305)
Altre componenti di conto economico complessivo cumulate, riclassificabili a conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate	(1)	1
Altre componenti di Conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte):		
Rimisurazione delle passività/ (attività) nette per piani a benefici definiti	8	-
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	54	(6)
Altre componenti di conto economico complessivo cumulate, non riclassificabili a conto economico, relative ad attività non correnti e gruppi di attività in dismissione classificate come possedute per la vendita/attività operative cessate	-	-
Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	746	283
Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo	3.011	2.679
Quota di interessenza:		
- del Gruppo	2.440	2.288
- di terzi	571	391



Stato patrimoniale consolidato sintetico

Millioni di euro

	al 31.03.2026	al 31.12.2025
ATTIVITA'		
Attività non correnti		
- Attività materiali e immateriali	110.600	108.836
- Avviamento	13.109	13.051
- Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.359	1.317
- Altre attività non correnti ⁽¹⁾	22.226	21.168
Totale attività non correnti	147.294	144.372
Attività correnti		
- Rimanenze	4.272	3.301
- Crediti commerciali	14.873	14.555
- Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	4.489	5.065
- Altre attività correnti ⁽²⁾	18.300	10.269
Totale attività correnti	41.934	33.190
Attività (o gruppi in dismissione) classificate come possedute per la vendita	1.274	1.095
TOTALE ATTIVITÀ	190.502	178.657
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		
- Patrimonio netto del Gruppo	35.391	32.068
- Interessenze di terzi	15.008	14.737
Totale patrimonio netto	50.399	46.805
Passività non correnti		
- Finanziamenti a lungo termine	58.338	56.983
- Fondi diversi e passività per imposte differite	15.583	15.213
- Altre passività non correnti	12.787	12.593
Totale passività non correnti	86.708	84.789
Passività correnti		
- Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	12.027	11.778
- Debiti commerciali	12.093	11.827
- Altre passività correnti	28.506	22.702
Totale passività correnti	52.626	46.307
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita	769	756
TOTALE PASSIVITÀ	140.103	131.852
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	190.502	178.657

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine e titoli diversi al 31 marzo 2026 rispettivamente pari a 1.727 milioni di euro (2.174 milioni di euro al 31 dicembre 2025) e 805 milioni di euro (716 milioni di euro al 31 dicembre 2025).

(2) Di cui quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine, crediti finanziari a breve termine e titoli diversi al 31 marzo 2026 rispettivamente pari a 2.276 milioni di euro (1.372 milioni di euro al 31 dicembre 2025), 3.194 milioni di euro (2.186 milioni di euro al 31 dicembre 2025) e 208 milioni di euro (230 milioni di euro al 31 dicembre 2025).



Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre	
	2026	2025
Risultato netto	2.265	2.396
Rettifiche per:		
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	216	236
Ammortamenti e altri impairment	1.761	1.693
(Proventi)/Oneri finanziari	698	683
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(17)	6
Imposte	1.021	960
Variazioni del capitale circolante netto:		
- rimanenze	(945)	458
- crediti commerciali	(283)	(349)
- debiti commerciali	31	(1.412)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	(13)	42
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	(308)	(124)
- altre attività e passività	475	99
Interessi e altri oneri e proventi finanziari pagati e incassati	(730)	(532)
Altri movimenti	(454)	(711)
Cash flow da attività operativa (A)	3.717	3.445
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-
Investimenti in attività materiali, immateriali e in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(2.307)	(2.075)
Contributi in conto capitale ricevuti	653	18
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(71)	(949)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	26	-
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	10	(71)
Cash flow da attività di investimento (B)	(1.689)	(3.077)
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	1.349	2.464
Rimborsi di debiti finanziari	(459)	(1.401)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(1.664)	265
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	(10)	(1)
Emissioni di obbligazioni ibride	1.972	1.974
Rimborsi di obbligazioni ibride	-	(900)
Vendita/(Acquisto) azioni proprie	(1.301)	(7)
Coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride	(58)	(38)
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(2.518)	(2.472)
Cash flow da attività di finanziamento (C)	(2.689)	(116)
<i>di cui discontinued operation</i>	-	-
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)	57	(78)
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)	(604)	174
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo ⁽¹⁾	5.319	8.195
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo ⁽²⁾	4.715	8.369

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

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 4.489 milioni di euro al 31 marzo 2026 (8.148 milioni di euro al 31 marzo 2025), "Titoli a breve" pari a 208 milioni di euro al 31 marzo 2026 (210 milioni di euro al 31 marzo 2025) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività (o gruppi in dismissione) classificate come possedute per la vendita" pari a 18 milioni di euro al 31 marzo 2026 (11 milioni di euro al 31 marzo 2025).