

<p>Informazione Regolamentata n. 0116-21-2023</p>	<p>Data/Ora Ricezione 16 Marzo 2023 18:05:19</p>	<p>Euronext Milan</p>
---	--	-----------------------

Societa' : ENEL

Identificativo : 173583

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : ENELN05 - Giannetti

Tipologia : 1.1; 2.2

Data/Ora Ricezione : 16 Marzo 2023 18:05:19

Data/Ora Inizio : 16 Marzo 2023 18:05:21

Diffusione presunta

Oggetto : Enel, EBITDA ordinario a 19,7 miliardi di euro e utile netto ordinario a 5,4 miliardi di euro, superiori alla guidance di Gruppo

Testo del comunicato

Vedi allegato.



COMUNICATO STAMPA

Global News Media

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, EBITDA ORDINARIO A 19,7 MILIARDI DI EURO E UTILE NETTO ORDINARIO A 5,4 MILIARDI DI EURO, SUPERIORI ALLA GUIDANCE DI GRUPPO. DEBITO NETTO IN LINEA CON GUIDANCE E DIVIDENDO IN CRESCITA DEL 5,3% A 0,40 EURO PER AZIONE

Principali dati economico-finanziari consolidati

- **Ricavi** a 140.517 milioni di euro (85.719¹ milioni di euro nel 2021, +63,9%)
 - *La variazione positiva è principalmente riconducibile ai maggiori volumi di energia prodotti, intermediati e venduti in un contesto di prezzi medi crescenti, nonché al favorevole andamento dei tassi di cambio*
- **EBITDA ordinario** a 19.683 milioni di euro (19.210 milioni di euro nel 2021, +2,5%), superiore alla *guidance* di Gruppo comunicata ai mercati finanziari, pari a 19,0-19,6 miliardi di euro
 - *L'incremento è da ricondurre alle positive performance del business integrato, quale risultante della combinazione dei business di Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power, Mercati Finali ed Enel X, unitamente al positivo andamento di Enel Grids. Si rileva inoltre una favorevole evoluzione dei tassi di cambio*
- **EBITDA** a 19.918² milioni di euro (17.233¹ milioni di euro nel 2021, +15,6%)
- **EBIT** a 11.193 milioni di euro (7.551¹ milioni di euro nel 2021, +48,2%)
 - *La variazione riflette principalmente l'andamento positivo della gestione operativa e i minori adeguamenti di valore registrati nel corso dell'anno rispetto al 2021, solo parzialmente compensati da maggiori ammortamenti*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 5.391 milioni di euro (5.593 milioni di euro nel 2021, -3,6%), superiore alla *guidance* di Gruppo comunicata ai mercati finanziari, pari a 5,0-5,3 miliardi di euro

¹ I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

² Nel comunicato stampa sui risultati consolidati preliminari dell'esercizio 2022, pubblicato il 9 febbraio 2023, è stato riportato un EBITDA pari a 18,8 miliardi di euro. La differenza rispetto all'importo attuale è da ricondurre ad una più corretta rappresentazione del risultato delle *discontinued operation* nella specifica voce del prospetto di Conto Economico. La riclassifica non ha prodotto impatti sul Risultato netto del Gruppo.

- *Il miglioramento della performance dei business, parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti dell'esercizio, la più efficiente gestione finanziaria connessa alle attività di liability management dello scorso anno, e il minor carico fiscale sui risultati ordinari del Gruppo, hanno parzialmente compensato gli effetti della maggiore incidenza delle interessenze dei terzi dovuta alla compressione dei risultati in Italia per il particolare scenario energetico dell'anno*
- **Risultato netto del Gruppo** a 1.682 milioni di euro (3.189 milioni di euro nel 2021, -47,3%)
- **Indebitamento finanziario netto** a 60.068 milioni di euro (51.693³ milioni di euro nel 2021, +16,2%),
 - *In linea con guidance. In aumento principalmente per gli investimenti del periodo il cui fabbisogno è stato parzialmente compensato dai positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa, che hanno risentito dell'impatto sul capitale circolante netto di alcuni provvedimenti governativi, e dagli effetti positivi delle attività di asset portfolio management*
- **Investimenti** a 14.347 milioni di euro (12.997 milioni di euro nel 2021, +10,4%)
 - *L'incremento è attribuibile alla crescita degli investimenti in Enel Green Power, Enel Grids, Mercati finali e Enel X*
- Il **dividendo** complessivo proposto per l'intero esercizio 2022 è pari a 0,40 euro per azione (di cui 0,20 euro per azione già corrisposti quale acconto a gennaio 2023), in crescita del 5,3% rispetto al dividendo complessivo di 0,38 euro per azione riconosciuto per l'intero esercizio del 2021

Risultati 2022 e obiettivi del piano strategico del Gruppo

Conseguiti gli obiettivi strategici previsti per il 2022

- EBITDA ordinario e utile netto ordinario del Gruppo al di sopra della *guidance* di Gruppo prevista dal Piano Strategico 2023-2025 presentato ai mercati finanziari nel novembre 2022;
- Avanzamento del processo di decarbonizzazione, con la nuova capacità rinnovabile costruita nel 2022 che supera 5,2 GW, includendo 387 MW di batterie;
- Gestione integrata del *business* che, nonostante lo sfavorevole contesto di mercato, ha garantito un risultato superiore alle attese;
- Avanzamento del processo di razionalizzazione del portafoglio di *business* e delle aree geografiche, attraverso 5,9 miliardi di euro di valorizzazione di *asset*;
- Dividendo complessivo proposto per l'esercizio 2022 pari a 0,40 euro per azione, superiore del 5,3% rispetto al dividendo distribuito nel 2021.

*“Gli eccellenti risultati che Enel ha registrato nel 2022 evidenziano la capacità del Gruppo di creare valore per i propri stakeholder anche a fronte del contesto altamente sfidante che ha caratterizzato gli ultimi tre anni”, ha commentato **Francesco Starace**, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel. “È grazie alla resilienza del nostro modello di business integrato, alla solida performance operativa, alle azioni*

³ Ai fini di una migliore esposizione dell'indebitamento finanziario netto, per tenere conto delle attività di gestione di copertura del rischio di cambio, il Gruppo ha deciso di includere nella sua determinazione il *fair value* degli strumenti derivati di *cash flow hedge* e *fair value hedge* utilizzati a copertura del rischio di cambio sui finanziamenti. Conseguentemente, ai fini di una migliore comparabilità dei dati, si è reso necessario rideterminare l'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2021.

manageriali implementate nel corso dell'anno e soprattutto all'instancabile lavoro di tutti i colleghi che siamo stati in grado di superare la guidance annunciata ai mercati. In virtù di questi risultati proponiamo ai nostri azionisti un dividendo di 0,40 euro per azione, in crescita rispetto all'anno precedente.

Nei prossimi mesi dell'anno, continueremo a crescere nelle rinnovabili e a digitalizzare le reti di distribuzione, contribuendo a decarbonizzare il mix di generazione e ad aumentare l'indipendenza energetica nelle geografie in cui operiamo, migliorando la qualità del servizio, abilitando l'elettrificazione dei consumi finali e tutelando i nostri clienti dalla volatilità dei mercati energetici. Concentreremo gli investimenti soprattutto in Italia e negli altri Paesi core, in modo tale da accelerare il percorso di crescita sostenibile del Gruppo, riducendone ulteriormente il profilo di rischio."

Roma, 16 marzo 2023 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. ("Enel" o la "Società"), presieduto da Michele Crisostomo, ha approvato nella riunione odierna i risultati dell'esercizio 2022.

Dati economico-finanziari consolidati 2022

RICAVI

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

Ricavi (milioni di euro)	2022	2021 ⁴ e ⁵	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	76.335	32.603	-
Enel Green Power	9.167	9.172	-0,1%
Enel Grids	23.032	20.242	13,8%
Mercati Finali	62.152	37.399	66,2%
Enel X	2.209	1.428	54,7%
Holding, Servizi e Altro	2.235	4.012	-44,3%
Elisioni e rettifiche	(34.613)	(19.137)	-80,9%
TOTALE	140.517	85.719	63,9%

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

⁴ I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

⁵ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore "Holding, Servizi e Altro".

Ricavi (milioni di euro)	2022	2021⁶	Variazione
Ricavi da generazione termoelettrica	24.155	12.952	86,5%
<i>di cui da generazione a carbone</i>	<i>6.500</i>	<i>1.904</i>	<i>-</i>
Ricavi da generazione nucleare	1.570	1.403	11,9%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	17,2%	15,1%	
<i>di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi</i>	<i>4,6%</i>	<i>2,2%</i>	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	1,1%	1,6%	

- I **ricavi del 2022** sono pari a 140.517 milioni di euro, con un aumento di 54.798 milioni di euro (+63,9%) rispetto al 2021. Per i settori di **Generazione Termoelettrica e Trading e Mercati Finali** la variazione è prevalentemente da ricondurre ai maggiori volumi di energia prodotti e intermediati, nonché alle maggiori quantità vendute, in un contesto di prezzi medi crescenti soprattutto in Italia e Spagna. L'incremento dei ricavi per **Enel Grids**, prevalentemente in America Latina, è riferibile alle maggiori quantità di energia elettrica distribuite, agli adeguamenti tariffari in Brasile e all'effetto positivo dei tassi di cambio. L'incremento dei ricavi di **Enel X** è attribuibile prevalentemente ai servizi associati alle nuove iniziative commerciali e alle attività di *demand response* principalmente in Italia, Spagna e America Latina. I ricavi di **Enel Green Power** risultano essenzialmente in linea con quelli registrati nel precedente esercizio, in quanto le maggiori quantità di energia vendute a prezzi medi crescenti, prevalentemente in Cile e Nord America, hanno sostanzialmente compensato le minori vendite registrate in Italia a causa della scarsa idraulicità del periodo e in Brasile a causa della riduzione dei prezzi di vendita.

I ricavi dell'esercizio 2022 includono il provento non ordinario derivante dalla cessione delle attività di trasmissione in Cile, pari a 1.051 milioni di euro, nonché i proventi ordinari derivanti dalla cessione parziale delle partecipazioni detenute in Ufinet e in Gridspertise e dalla cessione di alcune società a Mooney Group S.p.A. per complessivi 807 milioni di euro, mentre i ricavi relativi all'esercizio 2021 includevano il provento ordinario, pari a 1.763 milioni di euro, realizzato dalla cessione della partecipazione detenuta in Open Fiber S.p.A.

I ricavi del 2022 derivanti dalla sola generazione termoelettrica e inclusi nei risultati della **Generazione Termoelettrica e Trading** sono pari a 24.155 milioni di euro, con un aumento di 11.203 milioni di euro (+86,5%) rispetto al 2021. In particolare, i ricavi attribuibili alle attività di generazione a carbone del 2022 si attestano al 4,6% (2,2% nel 2021) dei ricavi totali. Tale andamento riflette gli effetti derivanti dall'eccezionale situazione di scarsità della risorsa idroelettrica nel corso dell'anno, prevalentemente in Italia e Spagna.

EBITDA ORDINARIO e EBITDA

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

⁶ I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

EBITDA ordinario (milioni di euro)	2022	2021⁷	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	6.094	1.702	-
Enel Green Power	3.779	4.815	-21,5%
Enel Grids	8.276	7.663	8,0%
Mercati Finali	1.122	3.086	-63,6%
Enel X	673	356	89,0%
Holding, Servizi e Altro	(261)	1.588	-
TOTALE	19.683	19.210	2,5%

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

EBITDA (milioni di euro)	2022	2021^{8 e 9}	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	5.697	813	-
Enel Green Power	3.477	4.570	-23,9%
Enel Grids	9.114	7.100	28,4%
Mercati Finali	1.243	3.033	-59,0%
Enel X	652	326	-
Holding, Servizi e Altro	(265)	1.391	-
TOTALE	19.918	17.233	15,6%

Nelle seguenti tabelle sono rappresentate le componenti non ordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del 2022 e del 2021 all'EBITDA per i medesimi esercizi.

⁷ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore "Holding, Servizi e Altro".

⁸ I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

⁹ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore "Holding, Servizi e Altro".

Milioni di euro

2022

	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati Finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	Totale
EBITDA ordinario	6.094	3.779	8.276	1.122	673	(261)	19.683
Operazioni non ordinarie di <i>Merger & Acquisition</i>	(137)	-	839	-	-	-	702
Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(212)	(51)	(23)	(2)	(1)	(8)	(297)
Risultati <i>Discontinued Operation</i>	(42)	(246)	38	125	(20)	8	(137)
Costi da COVID-19	(6)	(5)	(16)	(2)	-	(4)	(33)
EBITDA	5.697	3.477	9.114	1.243	652	(265)	19.918

Milioni di euro

2021¹⁰

	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Enel Grids	Mercati finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	Totale
EBITDA ordinario	1.702	4.815	7.663	3.086	356	1.588	19.210
Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(795)	(47)	(423)	(94)	(15)	(216)	(1.590)
Risultati <i>Discontinued Operation</i>	(86)	(191)	(110)	43	(15)	25	(334)
Costi da COVID-19	(8)	(7)	(30)	(2)	-	(6)	(53)
EBITDA¹¹	813	4.570	7.100	3.033	326	1.391	17.233

Il margine operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) del 2022 ammonta a 19.683 milioni di euro, con un incremento di 473 milioni di euro rispetto al 2021 (+2,5%), ed è superiore alla *guidance* di Gruppo comunicata ai mercati finanziari pari a 19,0-19,6 miliardi di euro. Se si escludono dai due esercizi a confronto gli effetti derivanti dalla gestione delle *Stewardship* che hanno comportato i) nel 2021 la rilevazione della plusvalenza per la cessione della partecipazione detenuta in **Open Fiber S.p.A.** (1.763 milioni di euro) e ii) nel 2022, la rilevazione dei proventi per la cessione parziale delle partecipazioni detenute in Ufinet e in Gridspertise nonché per la cessione di alcune società a Mooney Group S.p.A. (per complessivi 807 milioni di euro), il margine operativo lordo ordinario risulta in crescita di 1.429 milioni di euro. Tale variazione positiva è essenzialmente riferibile alla *performance* del *business* integrato, come combinazione dei *business* di **Generazione Termoelettrica e Trading**, **Enel Green Power**, **Mercati Finali** e **Enel X**, congiuntamente al positivo andamento di **Enel Grids**.

¹⁰ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi Conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore "*Holding, Servizi e Altro*".

¹¹ I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*"

In particolare, la gestione delle strategie di copertura del rischio prezzo su *commodity*, il miglior margine della generazione da fonte termoelettrica, principalmente in Italia e Spagna, unitamente alla maggiore produzione da fonte eolica e solare hanno più che compensato gli effetti negativi dovuti alla scarsa idraulicità del periodo e la *performance* negativa sui mercati finali in Europa dovuta ai maggiori costi di approvvigionamento non pienamente trasferiti sui prezzi applicati alla clientela. Inoltre, l'andamento positivo delle reti in America Latina, per effetto della maggiore quantità di elettricità distribuita, degli adeguamenti tariffari nonché dell'evoluzione dei tassi di cambio, ha più compensato gli effetti registrati in Italia e Spagna per il mancato adeguamento delle tariffe. Infine, il *business* di Enel X ha registrato un andamento positivo per effetto dei risultati dei servizi associati alle nuove iniziative commerciali *e-Home* ed *e-Bus* in America Latina e Spagna.

EBIT (Risultato operativo)

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

EBIT (milioni di euro)	2022	2021 ^{12 e 13}	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	4.385	(2.642)	-
Enel Green Power	1.970	2.951	-33,2%
Enel Grids	5.332	4.326	23,3%
Mercati Finali	(300)	1.723	-
Enel X	344	94	-
Holding, Servizi e Altro	(538)	1.099	-
TOTALE	11.193	7.551	48,2%

Il **risultato operativo (EBIT) del 2022** ammonta a 11.193 milioni di euro, in aumento di 3.642 milioni di euro (+48,2%) rispetto al 2021. La variazione è da ricondurre al positivo andamento dei risultati derivanti dalla gestione operativa e ai minori adeguamenti di valore rilevati nell'esercizio 2022 rispetto al 2021. In particolare, nel 2021 sono stati rilevati adeguamenti di valore pari a 2.917 milioni di euro, riferiti principalmente alle attività di generazione del territorio non peninsulare in Spagna e all'impianto di Brindisi in Italia, rispetto a un ammontare pari a 1.414 milioni di euro dell'esercizio 2022 riferibile essenzialmente alle attività dismesse in corso d'anno o in via di dismissione classificate come disponibili per la vendita (non *discontinued operation*) al 31 dicembre 2022. Tale effetto positivo è stato solo parzialmente compensato dai maggiori ammortamenti a seguito degli investimenti effettuati e dalle maggiori svalutazioni crediti registrate soprattutto in Italia e Spagna.

¹² I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle *discontinued operation*" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia, in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "*discontinued operation*".

¹³ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi Conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore "*Holding, Servizi e Altro*".

RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

Milioni di euro

	2022	2021	Variazioni	
Risultato netto del Gruppo ordinario	5.391	5.593	(202)	-3,6%
<i>Discontinued Operation</i>	(1.992)	-	-	-
Contributi straordinari di solidarietà ex DL n. 21/2022 e ex lege n. 197/2022	(724)	-	-	-
Operazioni non ordinarie di <i>Merger & Acquisitions</i>	(716)	-	-	-
Oneri e adeguamento di valore per transizione energetica e digitalizzazione	(189)	(1.839)	1.650	+89,7%
Costi da COVID-19	(23)	(36)	13	+36,1%
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské Elektrárne	(18)	540	(558)	-
Altre operazioni	(47)	(42)	(5)	-11,9%
Adeguamento di valore su attività di produzione di energia elettrica	-	(1.027)	-	-
Risultato netto del Gruppo	1.682	3.189	(1.507)	-47,3%

Nel 2022, il risultato netto ordinario del Gruppo ammonta a 5.391 milioni di euro ed è superiore alla *guidance* comunicata ai mercati finanziari, pari a 5,0-5,3 miliardi di euro, con una variazione di 202 milioni di euro (-3,6%) rispetto al risultato netto ordinario del Gruppo relativo al 2021, pari a 5.593 milioni di euro. A tale proposito, si segnala che il miglioramento della *performance* dei *business*, parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti dell'esercizio, la più efficiente gestione finanziaria connessa alle attività di *liability management* dello scorso anno, e il minor carico fiscale sui risultati ordinari del Gruppo, hanno parzialmente compensato gli effetti della maggiore incidenza delle interessenze dei terzi dovuta alla compressione dei risultati in Italia per il particolare scenario energetico dell'anno.

SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale evidenzia un **capitale investito netto** al 31 dicembre 2022, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita per 2.789 milioni di euro, pari a **102.150 milioni di euro** (94.035 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Tale importo è coperto da:

- **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **42.082 milioni di euro** (42.342 milioni di euro al 31 dicembre 2021);
- **indebitamento finanziario netto** per **60.068 milioni di euro** (51.693¹⁴ milioni di euro al 31 dicembre

¹⁴ Ai fini di una migliore esposizione dell'indebitamento finanziario netto, per tenere conto delle attività di gestione di copertura del rischio di cambio, il Gruppo ha deciso di includere nella sua determinazione il *fair value* degli strumenti derivati di *cash flow hedge* e

2021), in linea con la *guidance*. I flussi di cassa generati dalla gestione operativa, che hanno risentito dell'impatto sul capitale circolante netto di alcuni provvedimenti governativi, e gli effetti positivi delle attività di *asset portfolio management*, ivi inclusi gli effetti della classificazione delle attività in corso di dismissione come "disponibili per la vendita" nei due esercizi a confronto, hanno solo parzialmente compensato il fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (14.347¹⁵ milioni di euro) e il pagamento dei dividendi (5.024¹⁶ milioni di euro).

Al 31 dicembre 2022, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, è pari a **1,43** (1,22 al 31 dicembre 2021). Tale variazione è da ricondurre sostanzialmente all'incremento del debito sopra dettagliato.

INVESTIMENTI

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

Investimenti (milioni di euro)	2022	2021 ¹⁷	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	990	822	20,4%
Enel Green Power	6.386	5.662	12,8%
Enel Grids	5.547	5.296	4,7%
Mercati finali	721	643	12,1%
Enel X	371	285	30,2%
Holding, Servizi e Altro	332	289	14,9%
TOTALE*	14.347	12.997	10,4%

* Il dato del 2022 non include 156 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (111 milioni di euro nel 2021).

Gli investimenti ammontano a 14.347 milioni di euro nel 2022, in aumento di 1.350 milioni di euro rispetto al 2021 (+10,4%). In particolare, nel 2022 si registra la crescita degli investimenti: (i) di **Enel Green Power**, principalmente in Italia, Canada, Perù, Spagna, Cile, Australia e Brasile. Tale incremento ha più che compensato i minori investimenti in India, Sudafrica, Messico, Panama e Guatemala; (ii) di **Enel Grids** soprattutto in Italia, Brasile e Perù, principalmente in manutenzione correttiva e affidabilità della rete; (iii) dei **Mercati finali** in Italia e Spagna, per attività di digitalizzazione dei processi operativi di gestione della clientela; (iv) di **Enel X** in Italia nei *business* di *e-City* ed *e-Home*, in Nord America e Australia nel *Battery Energy Storage*, in Brasile nei *business* di *Smart Lighting*, *e-Home* e *Distributed Energy*, in Perù nel *business* dell'illuminazione pubblica, in Colombia nel *business Distributed Energy* e in Spagna nel *business e-Home*.

fair value hedge utilizzati a copertura del rischio di cambio sui finanziamenti. Conseguentemente, ai fini di una migliore comparabilità dei dati, si è reso necessario rideterminare l'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2021.

¹⁵ Non include 156 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

¹⁶ Inclusi 123 milioni di euro di *coupon* pagati ai possessori di obbligazioni ibride perpetue.

¹⁷ I valori relativi al 2021 sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi Conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way), incluso nel settore " *Holding, Servizi e Altro*".

Risultati 2022 della Capogruppo

La Capogruppo Enel, nella propria funzione di *holding* industriale, definisce gli obiettivi strategici a livello di Gruppo e coordina le attività delle società controllate. Le attività che Enel, nell'ambito della propria funzione di indirizzo e coordinamento, presta nei confronti delle altre società del Gruppo sono attività di *Holding* (coordinamento dei processi di *governance* a livello di Gruppo). Nell'ambito del Gruppo, Enel svolge inoltre direttamente la funzione di tesoreria centrale, garantendo l'accesso al mercato monetario e dei capitali, e provvede alla copertura dei rischi assicurativi.

Milioni di euro	2022	2021	Variazione
Ricavi	133	1.769	-92,48%
EBITDA (margine operativo lordo)	(205)	1.378	
Ebit (Risultato operativo)	(1.535)	644	
Oneri finanziari netti e proventi da partecipazioni	8.586	4.004	
Utile dell'esercizio	7.157	4.762	50,29%
Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre	20.111	23.199	-13,31%

Principali dati economico-finanziari della Capogruppo nel 2022:

- **Ricavi per 133 milioni di euro**, con un decremento di 1.636 milioni di euro rispetto al 2021. La variazione negativa è da ricondurre principalmente alla rilevazione nell'esercizio precedente della plusvalenza per la cessione della partecipazione in Open Fiber S.p.A. per 1.629 milioni di euro.
- **EBITDA (margine operativo lordo)** negativo per 205 milioni di euro, in diminuzione rispetto al 2021 per 1.583 milioni di euro. Tale decremento è da ricondurre alla riduzione dei proventi per effetto della cessione di Open Fiber S.p.A. parzialmente compensata dalla diminuzione dei costi del personale.
- **EBIT (risultato operativo)** negativo per 1.535 milioni di euro, al netto di ammortamenti e adeguamenti di valore relativi alle partecipazioni per 1.330 milioni di euro (734 milioni di euro nel 2021). La diminuzione di 2.179 milioni di euro rispetto al 2021 è da ricondurre al già citato decremento dei proventi e alle maggiori rettifiche di valore effettuate sulle partecipazioni per 596 milioni di euro. Gli adeguamenti di valore si riferiscono: (i) alle società controllate in Romania, rilevate nelle "Attività non correnti classificate come possedute per la vendita", per complessivi 995 milioni di euro; (ii) a PJSC Enel Russia, ceduta nel mese di ottobre 2022, per 195 milioni di euro; (iii) alle partecipazioni in Enel Green Power S.p.A. per 228 milioni di euro e in Enel Innovation Hubs S.r.l. per 16 milioni di euro. I ripristini di valore si riferiscono essenzialmente a Enel Global Trading S.p.A. per 162 milioni di euro.
Nel 2021 gli ammortamenti e *impairment* pari a 734 milioni di euro si riferivano principalmente alle rettifiche di valore delle partecipazioni nelle società di distribuzione in Romania per complessivi 270 milioni di euro, in Enel Green Power S.p.A. per 497 milioni di euro e in altre società controllate

italiane e olandesi per complessivi 21 milioni di euro. La voce comprendeva inoltre i ripristini di valore delle partecipazioni nelle società controllate Enel Global Trading S.p.A. per 43 milioni di euro, Enel Italia S.p.A. per 41 milioni di euro e Enel Innovation Hubs S.r.l. per 7 milioni di euro.

- **Oneri finanziari netti e proventi da partecipazioni positivi per 8.586 milioni di euro** (4.004 milioni di euro nel 2021), inclusivi di oneri finanziari netti per 184 milioni di euro (447 milioni di euro nel 2021) e di proventi da partecipazioni in società controllate, collegate e altre imprese per 8.770 milioni di euro (4.451 milioni di euro nel 2021).
Rispetto al precedente esercizio, i proventi da partecipazioni si incrementano di 4.319 milioni di euro, per effetto sostanzialmente della distribuzione da parte di Enel Italia S.p.A. di riserve disponibili per un importo pari a 6.000 milioni di euro, in parte compensate da minori utili distribuiti da Enel Iberia Slu, da Enel Américas ed Enel Chile SA; gli oneri finanziari netti diminuiscono di 263 milioni di euro, per effetto essenzialmente della variazione positiva degli interessi attivi e degli altri proventi finanziari (148 milioni di euro), dell'effetto positivo connesso all'andamento dei cambi (133 milioni di euro), in parte compensati dai minori proventi finanziari netti da strumenti derivati (11 milioni di euro).
- **Utile dell'esercizio pari a 7.157 milioni di euro**, a fronte di 4.762 milioni di euro del 2021 (+50,29%). La variazione positiva di 2.395 milioni di euro è da ricondurre essenzialmente all'incremento dei proventi da partecipazioni e al risultato della gestione finanziaria, parzialmente compensati dalla riduzione degli altri proventi e dalle maggiori rettifiche di valore delle partecipazioni per i motivi sopra esposti.
- **Indebitamento finanziario netto** al 31 dicembre 2022 pari a 20.111 milioni di euro, in diminuzione di 3.088 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021 (-13,31%), come risultato di un minore indebitamento finanziario netto a lungo termine per 7.377 milioni di euro, in parte compensato da una maggiore esposizione debitoria netta a breve termine per 4.289 milioni di euro.

Il **patrimonio netto**, pari a 38.342 milioni di euro, è in aumento di 3.375 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021. Tale variazione è riferibile principalmente all'utile complessivo rilevato nell'esercizio 2022 pari a 7.464 milioni di euro; alla distribuzione del saldo del dividendo dell'esercizio 2021 nella misura di 0,19 euro per azione (complessivamente pari a 1.932 milioni di euro), così come deliberato dall'Assemblea degli azionisti in data 19 maggio 2022 e dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2022 deliberato dal Consiglio di Amministrazione del 3 novembre 2022 e messo in pagamento a decorrere dal 25 gennaio 2023 (0,20 euro per azione per complessivi 2.033 milioni di euro).

DATI OPERATIVI DEL 2022

	FY 2022	FY 2021	Variazione
Vendite di energia elettrica (TWh)	321,1	309,4	+3,8%
Vendite di gas (miliardi di m ³)	10,2	9,9	+3,0%
Potenza efficiente installata netta totale (GW)	84,6	87,1	-2,9%
• di cui rinnovabile (GW)	53,6	50,1	+7,0%
Energia elettrica prodotta (TWh)	227,8	222,6	+2,3%
Energia elettrica distribuita (TWh)	507,7	510,6*	-0,6%
Dipendenti (n.)	65.124	66.279	-1,7%

* Il dato 2021 tiene conto di una più puntuale determinazione.

Vendite di energia elettrica e gas

- Le **vendite di energia elettrica** per l'anno 2022 ammontano a **321,1 TWh**, con un incremento di 11,7 TWh (+3,8%) rispetto all'esercizio precedente. In particolare, si rilevano (i) maggiori quantità vendute in America Latina (+7,2 TWh), principalmente in Cile (+3,1 TWh) e in Brasile (+2,4 TWh), in Italia (+4,4 TWh) e in Romania (+0,5 TWh) e (ii) minori quantità vendute in Iberia (-0,5 TWh);
- Le **vendite di gas naturale** sono pari a **10,2 miliardi di metri cubi** per il 2022, in aumento di 0,3 miliardi di metri cubi (+3,0%) rispetto all'esercizio precedente.

Potenza efficiente installata netta totale

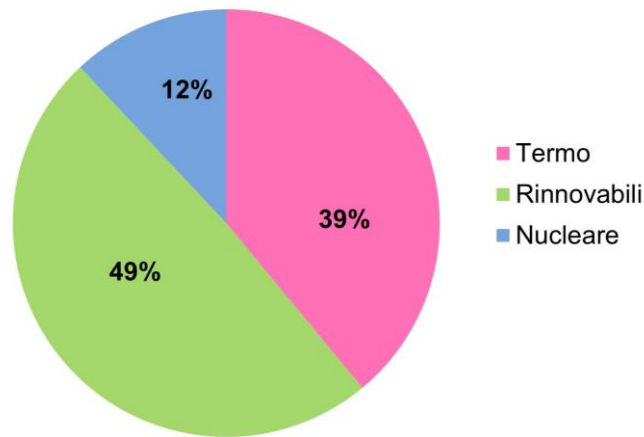
A fine dicembre 2022, la potenza efficiente installata netta totale del Gruppo è pari a **84,6 GW**, in diminuzione di 2,5 GW rispetto al 2021. La maggiore potenza efficiente installata eolica, solare e idroelettrica negli Stati Uniti per 1,5 GW, in Spagna per 0,9 GW, in Cile per 0,8 GW, in Italia per 0,6 GW, in Brasile per 0,4 GW, in India per 0,4 GW, in Colombia per 0,1 GW e in Canada per 0,1 GW è stata più che compensata dalla riduzione della potenza efficiente installata netta termoelettrica, pari a 6,0 GW, prevalentemente per la vendita di PJSC Enel Russia (-5,3 GW), la dismissione della centrale di Bocamina II in Cile e la cessione di CGT Fortaleza S.A. in Brasile. Inoltre, sono state deconsolidate alcune società rinnovabili in Sud Africa, in India e in Russia, determinando una riduzione di 1,3 GW della capacità.

Energia elettrica prodotta

L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel 2022 è pari a **227,8 TWh**¹⁸, con un incremento di 5,2 TWh rispetto al valore registrato nel 2021 (+2,3%). In particolare, si rileva:

- un incremento della produzione da fonti rinnovabili per 3,6 TWh rispetto a quanto prodotto nel 2021, in quanto il maggior contributo da fonte eolica (+5,5 TWh) e solare (+3,4 TWh), viene in parte compensato dalla fonte idroelettrica (-5,3 TWh), per effetto della scarsa idraulicità del periodo, principalmente in Italia e Spagna;
- un maggiore apporto da fonte termoelettrica (+0,5 TWh), dove le maggiori produzioni da impianti a carbone (+5,9 TWh) e a ciclo combinato (+2,7 TWh), compensano la riduzione registrata dalla produzione di impianti *Oil & Gas* (-8,1 TWh) per la vendita di PJSC Enel Russia;
- una produzione da fonte nucleare, pari a 26,5 TWh, in aumento (+1,0 TWh) rispetto a quanto registrato nel 2021.

Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, includendo anche i volumi da capacità gestita, è stata ampiamente superiore rispetto alla produzione da fonte termoelettrica, raggiungendo i 123,7 TWh (118,4 TWh nel 2021, +4,5%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 88,8 TWh (88,3 TWh nel 2021, +0,6%).

La produzione a zero emissioni ha raggiunto il 61% della generazione totale del Gruppo Enel considerando unicamente la produzione da capacità consolidata, mentre è pari al 62,8% includendo anche la generazione da capacità gestita¹⁹. L'obiettivo a lungo termine del Gruppo Enel resta il raggiungimento del "Net Zero" entro il 2040, sia per le emissioni dirette sia per quelle indirette.

Energia elettrica distribuita

L'energia **elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel 2022 si attesta a **507,7 TWh**, di cui 220,4 TWh in Italia e 287,3 TWh all'estero.

¹⁸ 239,0 TWh includendo la produzione da capacità rinnovabile gestita.

¹⁹ Capacità non consolidata dal Gruppo Enel ma gestita secondo il modello di *Stewardship*.

I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono diminuiti di 6,5 TWh (-2,9%) rispetto al valore registrato nel 2021, presentando un andamento sostanzialmente in linea con la richiesta di energia elettrica sulla rete nazionale (-1,0%). La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a -1,8% al Nord, +0,2% al Centro, -0,4% al Sud e -1,4% 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 287,3 TWh, con un incremento di 3,6 TWh (+1,3%) rispetto al 2021.

DIPENDENTI

Al 31 dicembre 2022, i **dipendenti del Gruppo sono pari a 65.124 unità** (66.279 al 31 dicembre 2021). La variazione del 2022 (-1.155 unità) è attribuibile al saldo tra assunzioni e cessazioni (+1.998 unità) e alle variazioni di perimetro (-3.153 unità), sostanzialmente riferite:

- all'acquisizione di Enel Hydro Appennino Centrale S.r.l. e Melita Italia S.r.l. in Italia;
- alla vendita di Paytipper S.p.A., CityPoste Payment S.p.A., PayTipper Network S.r.l. e FlagPay S.r.l. in Italia;
- alla cessione parziale della partecipazione detenuta in Gridspertise S.r.l. in Italia, Gridspertise Latam S.A. in Brasile e Gridspertise Iberia SL in Spagna;
- alla vendita di CGT Fortaleza S.A. e CELG Distribuição S.A. in Brasile;
- alla vendita di PJSC Enel Russia in Russia;
- alla vendita di Enel Transmisión S.A. in Cile.

PIANO STRATEGICO: PROGRESSI SUI PRINCIPI FONDAMENTALI

Nel 2022, il Gruppo Enel ha conseguito gli obiettivi strategici prefissati per l'anno, confermando la propria capacità di *delivery*. In particolare, sono stati compiuti i seguenti progressi nella strategia di Gruppo:

1. L'EBITDA ordinario e l'utile netto ordinario del Gruppo si attestano al di sopra della *guidance* di Gruppo prevista dal Piano Strategico 2023-2025 presentato ai mercati finanziari nel novembre 2022;
2. La gestione integrata del *business* ha garantito un risultato superiore alle attese, nonostante lo sfavorevole contesto di mercato, e ha rappresentato il maggiore *driver* di crescita del Gruppo nel periodo;
3. Il Gruppo ha conseguito un ulteriore *record* di nuova capacità rinnovabile installata, mediante la costruzione di 5.223 MW, che include 387 MW di batterie, raggiungendo circa 59 GW complessivi di capacità gestita a fine 2022 e proseguendo in tal modo il processo di decarbonizzazione;
4. Il processo di razionalizzazione del portafoglio di *business* e delle aree geografiche è proseguito attraverso la valorizzazione di *asset* per un importo pari a circa 5,9 miliardi di euro, superiore alle attese, includendo anche le cessioni di *asset* e partecipazioni attraverso il modello di *business* di *Stewardship*.

Per quanto concerne la remunerazione degli azionisti, il dividendo complessivo proposto per l'esercizio 2022 è pari a 0,40 euro per azione, superiore del 5,3% rispetto al dividendo distribuito nel 2021.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nel novembre 2022, il Gruppo ha presentato alla comunità finanziaria il nuovo Piano Strategico per il periodo 2023-2025, delineando una strategia di risposta alle nuove sfide globali, improntata alla semplificazione e alla focalizzazione nelle aree geografiche che consentono di cogliere appieno le opportunità legate alla transizione energetica.

In particolare, il Piano Strategico 2023-2025 prevede di:

- **focalizzarsi su una filiera industriale integrata verso un'elettrificazione sostenibile;**
- **conseguire un riposizionamento strategico dei *business* e delle aree geografiche;**
- **assicurare la crescita e la solidità finanziaria** coniugando l'incremento dell'Utile netto ordinario con un rafforzamento delle metriche creditizie già a partire dal 2023.

Nel perseguire tali obiettivi, nel periodo 2023-2025 il Gruppo prevede di investire complessivamente circa 37 miliardi di euro, di cui il 60% a sostegno della strategia commerciale integrata del Gruppo (generazione, clienti e servizi), e il 40% a favore delle reti, per sostenere il loro ruolo di abilitatori della transizione energetica.

Il Piano si focalizzerà su **quattro azioni strategiche**:

- **Bilanciamento della domanda dei clienti e dell'offerta per ottimizzare il profilo di rischio/rendimento.**
Entro il 2025, nei sei Paesi "*core*"²⁰ il Gruppo prevede di vendere circa l'80% dei volumi di elettricità con contratti a prezzo fisso. Il Gruppo prevede inoltre di soddisfare il 100% delle vendite a prezzo fisso con la propria produzione e con *Power Purchase Agreements* (PPA) di lungo periodo, prevedendo che il 90% circa sia coperto da fonti *carbon-free*, per assicurare ulteriormente l'evoluzione dei margini del Gruppo.
- **Decarbonizzazione per assicurare competitività, sostenibilità e sicurezza.**
Entro il 2025, il Gruppo prevede di aggiungere circa 21 GW di capacità rinnovabile installata (di cui circa 19 GW nei Paesi "*core*"), ben posizionandosi verso il raggiungimento dei propri obiettivi di decarbonizzazione, in linea con l'Accordo di Parigi.
- **Rafforzamento, sviluppo e digitalizzazione delle reti per abilitare la transizione.**
La strategia del Gruppo per le reti riguarda cinque dei sei Paesi "*core*", nello specifico Italia, Spagna, Brasile, Cile e Colombia.
- **Razionalizzazione del portafoglio di *business* e delle aree geografiche.**
Il Gruppo prevede un'ulteriore razionalizzazione della propria struttura, uscendo da alcuni *business* e aree geografiche non più allineati alla propria strategia, al fine di ridefinire la struttura del Gruppo, massimizzando il valore per gli azionisti.

Come risultato delle azioni strategiche sopra descritte, si prevede che nel 2025 l'EBITDA ordinario di Gruppo raggiunga i 22,2-22,8 miliardi di euro, rispetto ai 19,7 miliardi di euro nel 2022. L'Utile netto ordinario di Gruppo è atteso in crescita a 7,0-7,2 miliardi di euro nel 2025, rispetto ai 5,4 miliardi di euro nel 2022. La politica dei dividendi di Enel rimane semplice e prevedibile, con un dividendo per azione ("DPS") pari a

²⁰ Specificamente: Italia, Spagna, Stati Uniti, Brasile, Cile e Colombia.

0,43 euro nel periodo 2023-2025, in aumento rispetto a 0,40 euro nel 2022. Inoltre, il DPS nel 2024 e 2025 è da considerarsi come un minimo sostenibile.

Nel 2023, sono previsti:

- il proseguimento della politica di investimenti nelle energie rinnovabili a supporto della crescita industriale e nell'ambito degli obiettivi di decarbonizzazione perseguiti dal Gruppo;
- ulteriori investimenti nelle reti di distribuzione, specialmente in Italia, con l'obiettivo di migliorare la qualità del servizio e aumentare la flessibilità e resilienza della rete;
- la prosecuzione della politica di investimenti dedicati all'elettrificazione dei consumi, con l'obiettivo di valorizzare la crescita della base clienti, nonché al continuo efficientamento attraverso le piattaforme globali di *business*.

Sulla base di quanto sopra esposto, qui di seguito si riportano gli obiettivi economico-finanziari su cui si basa il Piano Strategico 2023-2025 del Gruppo.

Obiettivi finanziari				
Crescita dell'utile	2022	2023	2024	2025
EBITDA ordinario (€mld)	19,7	20,4-21,0	21,4-22,0	22,2-22,8
Utile netto ordinario (€mld)	5,4	6,1-6,3	6,7-6,9	7,0-7,2
Creazione di valore				
DPS (€/azione)	0,40	0,43	0,43*	0,43*

*DPS minimo

AUTORIZZAZIONE ALL'ACQUISTO E ALLA DISPOSIZIONE DI AZIONI PROPRIE

L'Assemblea ordinaria di Enel del 19 maggio 2022 ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione all'acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie della Società per diciotto mesi a decorrere dalla delibera assembleare. In data 16 giugno 2022, il Consiglio di Amministrazione, in attuazione di tale autorizzazione, ha approvato l'acquisto di azioni proprie, per un numero di azioni pari a 2.700.000, equivalenti a circa lo 0,027% del capitale sociale di Enel, a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2022 destinato al *top management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile approvato dalla medesima Assemblea del 19 maggio 2022, ai sensi dell'art. 114-*bis* del Testo Unico della Finanza. A seguito degli acquisti effettuati in esecuzione della citata deliberazione consiliare, la Società ha complessivamente acquistato n. 2.700.000 azioni proprie, pari allo 0,027% circa del capitale sociale. Considerando le n. 4.889.152 azioni proprie già in portafoglio, nonché tenuto conto della erogazione intervenuta in data 5 settembre 2022 di complessive n. 435.357 azioni ordinarie Enel ai destinatari del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2019 destinato al *management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile, la Società detiene alla data odierna n. 7.153.795 azioni proprie, pari allo 0,07% circa del capitale sociale, mentre le società controllate non detengono azioni Enel.

In considerazione del permanere delle motivazioni poste a fondamento dell'indicata autorizzazione accordata dall'Assemblea ordinaria del 19 maggio 2022 e dell'approssimarsi della scadenza da quest'ultima fissata, il Consiglio di Amministrazione ha quindi ravvisato l'opportunità di sottoporre all'Assemblea degli azionisti, convocata, come indicato di seguito, per il 10 maggio 2023, il **rinnovo dell'autorizzazione all'acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie – previa revoca della precedente autorizzazione** – da eseguirsi in una o più volte, fino ad un massimo di n. 500 milioni di azioni ordinarie della Società, rappresentative del 4,92% circa del capitale sociale di Enel, per un esborso complessivo fino a 2 miliardi di euro.

Le operazioni di acquisto e disposizione di azioni proprie saranno finalizzate: (i) ad offrire agli azionisti uno strumento ulteriore di monetizzazione del proprio investimento; (ii) ad operare sul mercato in un'ottica di investimento a medio e lungo termine; (iii) ad adempiere agli obblighi derivanti dal Piano di incentivazione di lungo termine per il 2023 destinato al *top management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile – che prevede che una parte del premio, ove maturato, sia erogato in azioni Enel e che sarà sottoposto all'approvazione dell'Assemblea degli azionisti convocata per il 10 maggio 2023 – e/o da altri eventuali piani di azionariato destinati agli Amministratori o ai dipendenti di Enel o di società controllate o collegate; (iv) a sostenere la liquidità del titolo Enel in modo da favorire il regolare svolgimento delle negoziazioni ed evitare movimenti dei prezzi anomali, nonché a regolarizzare l'andamento delle negoziazioni e dei corsi, a fronte di momentanei fenomeni distorsivi legati a un eccesso di volatilità o a una scarsa liquidità degli scambi; e (v) a costituire un "magazzino titoli" di cui poter disporre nel contesto di eventuali operazioni di finanza straordinaria o per altri impieghi ritenuti di interesse finanziario, gestionale e/o strategico per Enel.

L'acquisto di azioni proprie sarà consentito per diciotto mesi a decorrere dalla data della delibera assembleare di autorizzazione; non è invece previsto alcun limite temporale per la disposizione delle azioni proprie acquistate.

Gli acquisti di azioni proprie potranno essere effettuati ad un prezzo che sarà individuato di volta in volta, tenendo conto della modalità prescelta per l'effettuazione dell'operazione e nel rispetto delle eventuali prescrizioni normative vigenti, nonché, ove applicabili, delle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti, fermo restando che tale prezzo in ogni caso non dovrà discostarsi, in diminuzione o in aumento, di oltre il 10% rispetto al prezzo di riferimento rilevato sul mercato Euronext Milan, organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.A., il giorno precedente ogni singola operazione. La vendita o gli altri atti dispositivi di azioni proprie in portafoglio, invece, avverranno secondo i termini e le condizioni di volta in volta stabiliti dal Consiglio di Amministrazione, nel rispetto dei limiti eventualmente previsti dalla normativa vigente, nonché, ove applicabili, dalle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti.

Gli acquisti di azioni proprie potranno essere effettuati secondo una delle seguenti modalità operative individuate dall'art. 144-*bis*, commi 1 e 1-*bis* del Regolamento Emittenti Consob: (i) per il tramite di un'offerta pubblica di acquisto o di scambio; (ii) sui mercati regolamentati o sui sistemi multilaterali di negoziazione, secondo modalità operative stabilite nei regolamenti di organizzazione e gestione dei mercati stessi che non consentano l'abbinamento diretto delle proposte di negoziazione in acquisto con predeterminate proposte di negoziazione in vendita; (iii) mediante acquisto e vendita di strumenti derivati negoziati nei mercati regolamentati o sui sistemi multilaterali di negoziazione che prevedano la consegna fisica delle azioni sottostanti, a condizione che il regolamento di organizzazione e gestione del mercato stabilisca modalità di compravendita di tali strumenti in linea con le caratteristiche definite dall'art. 144-*bis*, comma 1, lett. c) del Regolamento Emittenti Consob; (iv) con le modalità stabilite dalle prassi di mercato ammesse dalla Consob ai sensi dell'art. 13 del Regolamento (UE) n. 596/2014; (v) alle condizioni indicate nell'art. 5 del Regolamento (UE) n. 596/2014.

La vendita o gli altri atti dispositivi di azioni proprie potranno invece avvenire con le modalità ritenute più opportune dal Consiglio di Amministrazione e rispondenti all'interesse della Società e, in ogni caso, nel rispetto della normativa vigente nonché, ove applicabili, delle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti.

ASSEMBLEA E DIVIDENDO

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre convocato l'**Assemblea ordinaria degli azionisti per il prossimo 10 maggio 2023**, in unica convocazione, al fine di:

1. **Approvare il bilancio di esercizio ed esaminare il bilancio consolidato, nonché la dichiarazione consolidata di carattere non finanziario relativi all'esercizio 2022.**
2. **Deliberare circa la distribuzione di un dividendo complessivo di 0,40 euro per azione**, di cui:
 - **0,20 euro per azione** prelevati dall'utile netto di Enel, a titolo di copertura dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2022, messo in pagamento a decorrere dal 25 gennaio 2023;
 - **0,20 euro per azione**, anch'essi prelevati dall'utile netto di Enel, a titolo di saldo del dividendo dell'esercizio 2022.
- **Il monte dividendi risulta quindi pari a circa 4.066,7 milioni di euro**, in linea con la politica dei dividendi per l'esercizio 2022 annunciata al mercato, che prevede il pagamento di un dividendo fisso complessivo relativo all'esercizio 2022 di 0,40 euro per azione. Si ricorda in proposito che il Consiglio di Amministrazione, nella riunione del 3 novembre 2022, ha deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo dell'esercizio 2022 pari a **0,20 euro per azione**, il cui pagamento è avvenuto a decorrere dal 25 gennaio 2023, con "data stacco" della cedola n. 37 coincidente con il 23 gennaio 2023 e *record date* (ossia, data di legittimazione al pagamento del dividendo stesso) coincidente con il 24 gennaio 2023. Alla distribuzione di tale acconto non hanno concorso, ai sensi di legge, le azioni proprie in portafoglio alla sopraindicata *record date*. Per quanto concerne il saldo del dividendo dell'esercizio 2022, pari a **0,20 euro per azione**, il Consiglio di Amministrazione ne propone la messa in pagamento a decorrere dal 26 luglio 2023, con "data stacco" della cedola n. 38 coincidente con il 24 luglio 2023 e *record date* coincidente con il 25 luglio 2023. A tale saldo non concorrono, ai sensi di legge, le azioni proprie che risulteranno in portafoglio alla *record date* da ultimo indicata.
3. **Deliberare sull'autorizzazione all'acquisto e alla disposizione di azioni proprie, previa revoca dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea ordinaria del 19 maggio 2022.**
4. **Deliberare riguardo al rinnovo del Consiglio di Amministrazione per scadenza del termine del mandato.**
5. **Deliberare sull'adozione di un Piano di incentivazione di lungo termine** ("Piano di Incentivazione"), caratterizzato da un periodo di *vesting* triennale, che riconosce ai relativi destinatari un premio costituito da una componente in azioni Enel e da una componente di tipo monetario, subordinatamente e proporzionalmente al raggiungimento dei seguenti obiettivi di *performance* nell'arco temporale 2023-2025: (i) *Total Shareholders' Return* ("TSR"), misurato con riferimento all'andamento del titolo Enel rispetto a quello dell'indice *Euro Stoxx Utilities – UEM*; (ii) *ROIC (Return on Invested Capital) - WACC (Weighted Average Cost of Capital)*; (iii) intensità delle emissioni di GHG *Scope 1 e 3* relative all'*Integrated Power* (gCO_{2eq}/kWh) del Gruppo al 2025

(“Emissioni di GHG Scope 1 e 3”), previo superamento di un obiettivo cancello concernente l’intensità delle emissioni di GHG Scope 1 relative alla *Power Generation* del Gruppo (gCO_{2eq}/kWh) al 2025; (iv) percentuale di donne nei piani di successione del *top management* a fine 2025. In particolare, il Piano di Incentivazione – che attribuisce al TSR un peso del 45%, al ROIC - WACC un peso del 30%, alle Emissioni di GHG Scope 1 e 3 un peso del 15% e alla percentuale di donne nei piani di successione del *top management* a fine 2025 un peso del 10% – ha come destinatari l’Amministratore Delegato e i dirigenti con responsabilità strategiche di Enel, nonché i *manager* di Enel stessa e/o di società controllate da quest’ultima ai sensi dell’art. 2359 cod. civ., quali individuati in occasione dell’assegnazione del medesimo Piano. Quest’ultimo, inoltre, in considerazione delle caratteristiche della sua struttura, degli obiettivi di *performance* individuati e del peso attribuito a ciascuno di essi, è volto a rafforzare l’allineamento degli interessi del *management* all’obiettivo prioritario della creazione di valore sostenibile per gli azionisti in un orizzonte di lungo periodo.

Per una descrizione dettagliata del Piano di Incentivazione si rinvia al documento informativo, redatto ai sensi dell’art. 114-*bis* del Testo Unico della Finanza e dell’art. 84-*bis* del Regolamento Emittenti Consob, che sarà messo a disposizione del pubblico nei termini di legge.

- 6. Assumere, con riferimento alla relazione sulla politica di remunerazione e sui compensi corrisposti: (i) una delibera vincolante sulla prima sezione della relazione stessa, che illustra la politica di Enel in materia di remunerazione degli Amministratori, del Direttore Generale, dei Dirigenti con responsabilità strategiche e dei componenti il Collegio Sindacale per l’esercizio 2023, nonché le procedure utilizzate per l’adozione e l’attuazione della politica medesima; (ii) una delibera non vincolante sulla seconda sezione della relazione stessa, che illustra i compensi corrisposti agli Amministratori, al Direttore Generale, ai Dirigenti con responsabilità strategiche e ai componenti il Collegio Sindacale nell’esercizio 2022.**

La documentazione relativa agli argomenti all’ordine del giorno dell’Assemblea, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione del pubblico nei termini di legge.

EMISSIONI OBBLIGAZIONARIE E OBBLIGAZIONI IN SCADENZA

Tra le principali emissioni obbligazionarie effettuate nel corso del 2022 da società del Gruppo Enel, si segnalano:

- un “*Sustainability-Linked bond*” *multi-tranche*, garantito da Enel, per un valore di 2.750 milioni di euro, con rimborso in unica soluzione, emesso a gennaio 2022 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
 - 1.250 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 0,250% e con scadenza a novembre 2025;
 - 750 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 0,875% e con scadenza a gennaio 2031;
 - 750 milioni di euro, a tasso fisso pari a 1,250% e con scadenza a gennaio 2035.
- un “*Sustainability-Linked bond*”, garantito da Enel, per un valore di 750 milioni di sterline (equivalenti a 845 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con rimborso in unica soluzione ad aprile 2029, emesso ad aprile 2022 da parte di Enel Finance International a un tasso fisso pari a 2,875%;
- un “*Sustainability-Linked bond*” *multi-tranche*, garantito da Enel, per un valore di 3.500 milioni di dollari USA (equivalenti a 3.279 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con rimborso in unica soluzione, emesso a giugno 2022 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
 - 750 milioni di dollari USA (equivalenti a 703 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a un tasso fisso

- pari a 4,250% e con scadenza a giugno 2025;
- 750 milioni di dollari USA (equivalenti a 703 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a un tasso fisso pari a 4,625% e con scadenza a giugno 2027;
- 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 937 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a tasso fisso pari a 5,000% e con scadenza a giugno 2032;
- 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 937 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a tasso fisso pari a 5,500% e con scadenza a giugno 2052.
- un prestito obbligazionario per un valore di 800 milioni di real brasiliani (equivalenti a 142 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con scadenza ad aprile 2032 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile IPCA + 6,1385%, emesso a maggio 2022 da parte di Enel Distribuição São Paulo;
- un prestito obbligazionario per un valore di 600 milioni di real brasiliani (equivalenti a 106 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con scadenza a maggio 2032 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile IPCA + 6,2137%, emesso a maggio 2022 da parte di Enel Distribuição Ceará;
- un “Sustainability-Linked bond”, garantito da Enel, per un valore di 1.000 milioni di euro, con rimborso in unica soluzione a marzo 2029, emesso a settembre 2022 da parte di Enel Finance International a un tasso fisso pari a 3,875%;
- un “Sustainability-Linked bond” multi-tranche, garantito da Enel, per un valore di 4.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 3.748 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con rimborso in unica soluzione, emesso a ottobre 2022, così strutturato:
 - 750 milioni di dollari USA (equivalenti a 703 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a un tasso fisso pari a 6,800% e con scadenza a ottobre 2025 emessi da Enel Finance International;
 - 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 937 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a un tasso fisso pari a 7,100% e con scadenza a ottobre 2027 emessi da Enel Finance America;
 - 1.250 milioni di dollari USA (equivalenti a 1.171 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a tasso fisso pari a 7,500% e con scadenza a ottobre 2032 emessi da Enel Finance International;
 - 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 937 milioni di euro al 31 dicembre 2022), a tasso fisso pari a 7,750% e con scadenza a ottobre 2052 emessi da Enel Finance International.

Nel periodo compreso tra il 1° gennaio 2023 ed il 30 giugno 2024 è prevista la scadenza di prestiti obbligazionari emessi da società del Gruppo Enel per un importo complessivo di 4.158 milioni di euro ²¹, tra cui si segnalano:

- 100 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2023;
- 290.130 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 56 milioni di euro al 31 dicembre 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Colombia, in scadenza a febbraio 2023;
- 280.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 54 milioni di euro al 31 dicembre 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Colombia, in scadenza a marzo 2023;
- 50 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a marzo 2023;
- 585 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza ad aprile 2023;
- 305 milioni di real brasiliani (equivalenti a 54 milioni di euro al 31 dicembre 2022), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, in scadenza ad aprile 2023;
- 300 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2023;
- 698 milioni di real brasiliani (equivalenti a 124 milioni di euro al 31 dicembre 2022), relativi a un prestito obbligazionario *amortizing* a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, con scadenza finale settembre 2023;

²¹ Tale importo non comprende 1.250 milioni di dollari USA relativi al prestito obbligazionario ibrido con scadenza settembre 2073 e *call date* settembre 2023, oggetto di *Tender Offer* parziale nei primi mesi del 2023.

- 100 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2024;
- 300 milioni di real brasiliani (equivalenti a 54 milioni di euro al 31 dicembre 2022), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição Ceará, in scadenza a marzo 2024;
- 400 milioni di dollari USA (equivalenti a 375 milioni di euro al 31 dicembre 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Generación Chile in scadenza ad aprile 2024;
- 750 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel in scadenza a maggio 2024;
- 1.000 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a giugno 2024.

AVVENIMENTI RECENTI

9 dicembre 2022: Enel ha annunciato che la sua controllata quotata Enel Chile S.A. (“Enel Chile”) ha perfezionato la cessione dell’intera partecipazione, pari al 99,09% del capitale sociale, detenuta in Enel Transmisión Chile S.A. (“Enel Transmisión Chile”), società quotata cilena di trasmissione di energia elettrica, a Sociedad Transmisora Metropolitana S.p.A. (“STM”), controllata da Inversiones Grupo Saesa Ltda. A seguito dell’avveramento di alcune condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni e successivamente all’approvazione da parte dell’autorità *antitrust* cilena Fiscalía Nacional Económica (FNE), la cessione è stata eseguita in conformità a un’offerta pubblica di acquisto che STM e Mareco Holdings Corp. hanno avviato il 7 novembre e concluso il 6 dicembre 2022.

STM ha pagato un corrispettivo complessivo in termini di *equity* di 1.399 milioni di dollari USA per l’intera partecipazione detenuta da Enel Chile in Enel Transmisión Chile, corrispondenti a circa 1.575 milioni di dollari USA in termini di *enterprise value*, incluso l’aggiustamento prezzo basato sull’applicazione di un tasso di interesse a decorrere dal 1° gennaio 2022 fino alla data di lancio dell’offerta pubblica di acquisto. Nell’ambito di tale operazione, STM ha inoltre rimborsato i prestiti *intercompany* di Enel Transmisión Chile.

14 dicembre 2022: Enel ha annunciato che il Consiglio di Amministrazione ha autorizzato l’emissione da parte della Società, entro il 31 dicembre 2023, di uno o più prestiti obbligazionari non convertibili, sotto forma di titoli subordinati ibridi, anche di natura perpetua, per un importo massimo complessivo pari al controvalore di 2 miliardi di euro, da collocare esclusivamente presso investitori istituzionali, europei ed extra-europei, anche attraverso “piazzamenti privati” (c.d. *private placements*). Il Consiglio di Amministrazione di Enel, con la medesima deliberazione, ha inoltre revocato la precedente delibera del 16 dicembre 2021 non ancora eseguita, relativa all’emissione di uno o più prestiti obbligazionari della medesima natura da parte della Società. I nuovi prestiti hanno la finalità di consentire a Enel di rifinanziare le scadenze di alcuni prestiti obbligazionari ibridi in circolazione.

22 dicembre 2022: Enel ha annunciato di aver perfezionato, tramite Enel Grids S.r.l., la cessione del 50% della sua controllata Gridspertise S.r.l. (“Gridspertise”), interamente detenuta dalla stessa Enel, al fondo di *private equity* internazionale CVC Capital Partners Fund VIII (“CVC”), a seguito del verificarsi di tutte le condizioni previste dall’accordo precedentemente comunicato in data **20 ottobre 2022**. Ai sensi del citato accordo, CVC ha versato un corrispettivo complessivo di circa 300 milioni di euro, pari a un *enterprise value* di 625 milioni di euro (riferito al 100%). L’accordo prevede inoltre possibili pagamenti differiti che potrebbero portare l’*enterprise value* (riferito al 100%) fino a un miliardo di euro. A seguito dell’operazione, Enel e CVC gestiscono Gridspertise in regime di controllo congiunto.

23 dicembre 2022: Enel ha annunciato di aver sottoscritto con un *pool* di istituzioni finanziarie composto da Banco BPM S.p.A., BPER Banca S.p.A., Cassa Depositi e Prestiti S.p.A. (“CDP”), Intesa Sanpaolo S.p.A. e UniCredit S.p.A. (quest’ultima anche in qualità di banca agente) una linea di credito *revolving* da 12 miliardi di euro (la “Linea di Credito”) dedicata alle esigenze di copertura dei collateral per le attività di *trading* sui mercati dell’energia di Enel e Enel Global Trading S.p.A. La Linea di Credito è garantita da SACE S.p.A. (“SACE”) fino al 70% del suo importo nominale (la “Garanzia”) e ha una durata pari a circa 18 mesi. La Linea di Credito ha un margine di 50 punti base sopra Euribor e una commissione di mancato utilizzo pari al 35% del margine. In base al Decreto Legge 17 maggio 2022 n. 50, il premio annuale della Garanzia è determinato, in rapporto all’importo garantito, nella misura di 50 punti base per il primo anno e 100 punti base per il secondo anno.

29 dicembre 2022: Facendo seguito a quanto precedentemente comunicato al mercato il **23 settembre 2022**, Enel ha annunciato che Enel Brasil S.A. (“Enel Brasil”), controllata tramite la società quotata cilena Enel Américas S.A. (“Enel Américas”), ha perfezionato la cessione dell’intera partecipazione detenuta nella società brasiliana di distribuzione di energia elettrica CELG Distribuição S.A – CELG D (“Enel Goiás”), pari a circa il 99,9% del capitale sociale di quest’ultima, a Equatorial Participações e Investimentos S.A. (“Equatorial”), società controllata da Equatorial Energia S.A. In linea con l’accordo di compravendita sottoscritto a settembre 2022, il perfezionamento della vendita fa seguito all’approvazione dell’operazione da parte del Consiglio di Amministrazione di Enel Brasil ed Enel Américas, oltre che all’avveramento di talune ulteriori condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni, compresa l’autorizzazione dell’autorità brasiliana per l’elettricità (Agência Nacional de Energia Elétrica, “ANEEL”) e dell’autorità brasiliana per la concorrenza (Conselho Administrativo de Defesa Econômica, “CADE”).

Enel Brasil ha perfezionato la cessione dell’intera partecipazione detenuta in Enel Goiás per un corrispettivo complessivo di circa 8,5 miliardi di real brasiliani (pari a circa 1,6 miliardi di dollari USA), soggetto ad aggiustamento prezzo *post-closing*. Relativamente al corrispettivo totale:

- Equatorial ha pagato al *closing* circa 1,5 miliardi di real brasiliani (pari a oltre 285 milioni di dollari USA) per la parte di *equity*; ed
- Enel Goiás rimborserà, entro 12 mesi dal *closing*, i finanziamenti infragruppo per un ammontare pari a circa 7,0 miliardi di real brasiliani (equivalenti a circa 1,3 miliardi di dollari USA).

9 gennaio 2023: Enel ha annunciato di aver lanciato con successo sul mercato europeo l’emissione di prestiti obbligazionari non convertibili, subordinati ibridi perpetui con denominazione in euro, destinati a investitori istituzionali, per un ammontare complessivo pari a 1,75 miliardi di euro (i “Nuovi Titoli”).

L’emissione ha ricevuto richieste di sottoscrizione in esubero per più di 8 volte, totalizzando ordini per un importo pari a circa 15 miliardi di euro. La nuova emissione è strutturata nelle seguenti due serie:

- prestito obbligazionario da 1.000 milioni di euro non convertibile subordinato ibrido perpetuo, senza scadenza fissa, esigibile solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società, come specificato nei relativi termini e condizioni;
- prestito obbligazionario da 750 milioni di euro non convertibile subordinato ibrido perpetuo, senza scadenza fissa, esigibile solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società, come specificato nei relativi termini e condizioni.

In data **18 gennaio 2023**, Enel ha poi annunciato i risultati dell’offerta volontaria, lanciata il 9 gennaio e conclusa il 16 gennaio 2023, volta a riacquistare per cassa, e successivamente cancellare, tutto o parte del proprio prestito obbligazionario ibrido perpetuo da 750 milioni di euro *equity-accounted* in circolazione con prima *call date* ad agosto 2023, cedola del 2,500% (ISIN: XS1713463716). Infine, in data **24 gennaio 2023**, Enel ha annunciato i risultati della *tender offer* volta a riacquistare per cassa e, successivamente, cancellare parte del prestito obbligazionario ibrido da 1.250 milioni di dollari USA, con scadenza a settembre 2073, *call date* a settembre 2023 e cedola dell’8,750% (X Receipts: CUSIP: 29265WAA6 e ISIN: US29265WAA62 e N Receipts: CUSIP: 29265WAB4 e ISIN: US29265WAB46).

13 febbraio 2023: Enel ha annunciato che la società controllata 3Sun e UniCredit, che ha agito in qualità di *Structuring Mandated Lead Arranger, Global Coordinator e Bookrunner*, hanno firmato un contratto di *project financing* per un importo massimo di 560 milioni di euro, suddiviso tra 475 milioni di euro di *senior term loan* e 85 milioni di euro di *VAT loan*, per finanziare l'ampliamento dello stabilimento di pannelli solari 3Sun a Catania, in Sicilia; il *senior term loan* beneficia per l'80% della Garanzia Green di SACE. L'investimento contribuirà allo sviluppo di TANGO (iTaliAN pv Giga factOry), un impianto di produzione su scala industriale per la produzione di moduli fotovoltaici (PV) innovativi, sostenibili e ad alte prestazioni presso 3Sun.

14 febbraio 2023: Enel ha annunciato che Enel Finance International N.V. ("EFI"), società finanziaria di diritto olandese controllata da Enel, ha lanciato sul mercato *Eurobond* un "*Sustainability-Linked bond*" in due *tranche* rivolto agli investitori istituzionali per un totale di 1,5 miliardi di euro. La nuova emissione prevede per la prima volta l'utilizzo da parte di Enel di molteplici *Key Performance Indicators* ("KPI") per *tranche*, rafforzando ulteriormente l'impegno di Enel per un'accelerazione nella transizione energetica. Per la prima volta in un collocamento pubblico di un prestito obbligazionario, una *tranche* dell'emissione combina un KPI collegato alla tassonomia dell'UE con un KPI collegato agli obiettivi di sviluppo sostenibile (SDG) delle Nazioni Unite. L'altra *tranche* del *bond* è collegata a due KPI associati alla traiettoria del Gruppo di completa decarbonizzazione, attraverso la riduzione delle emissioni dirette e indirette di gas a effetto serra.

L'emissione, garantita da Enel, ha ricevuto richieste in esubero per quasi 3 volte, totalizzando ordini complessivi per un importo pari a circa 4 miliardi di euro e una significativa partecipazione di investitori socialmente responsabili (SRI), consentendo al Gruppo di continuare a diversificare la propria base di investitori.

L'emissione è strutturata nelle seguenti due *tranche*:

- 750 milioni di euro, ad un tasso fisso di 4,000% e scadenza 20 febbraio 2031;
- 750 milioni di euro, ad un tasso fisso di 4,500% e scadenza 20 febbraio 2043.

L'emissione, che ha una durata media di circa 14 anni, presenta una cedola media del 4,25%.

9 marzo 2023: Enel ha annunciato di aver sottoscritto un accordo per la cessione alla società greca Public Power Corporation S.A. ("PPC") di tutte le partecipazioni detenute dal Gruppo Enel in Romania. L'accordo prevede che PPC verserà un corrispettivo complessivo di circa 1.260 milioni di euro, corrispondenti a circa 1.900 milioni di euro in termini di *enterprise value* (riferito al 100%). Inoltre, il corrispettivo totale è soggetto ad aggiustamenti usuali per questo tipo di operazioni e a un meccanismo di *earn-out* concernente un eventuale pagamento aggiuntivo basato sul futuro valore del *business retail*. Il perfezionamento della cessione è soggetto ad alcune condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni, tra cui l'approvazione da parte delle competenti Autorità in materia di concorrenza. In precedenza, il **14 dicembre 2022** Enel ha annunciato di aver stipulato un accordo di esclusiva fino alla fine di gennaio 2023 con PPC in relazione alla potenziale cessione delle suddette partecipazioni. Successivamente, in data **4 febbraio 2023**, Enel ha annunciato l'estensione fino al 28 febbraio 2023 del periodo di esclusiva per le trattative con PPC.

Maggiori dettagli sul contenuto di tali avvenimenti sono reperibili nei relativi comunicati stampa, pubblicati sul sito *internet* Enel al seguente indirizzo: <https://www.enel.com/it/media/esplora/ricerca-comunicati-stampa>.

NOTE

Alle ore 18:00 di oggi, 16 marzo 2023, si terrà una conference call per illustrare i risultati dell'esercizio 2022 e i progressi del Piano Strategico 2023-2025 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, del prospetto di conto economico consolidato complessivo, di stato patrimoniale consolidato e di rendiconto finanziario consolidato del Gruppo Enel e gli analoghi schemi di bilancio della Capogruppo Enel e si segnala che tali schemi e le note di commento sono stati consegnati al Collegio Sindacale e alla Società di revisione per le valutazioni di competenza. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance" utilizzati nel presente comunicato. Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Alberto De Paoli, 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, COMPARABILITA' DEI DATI E MODIFICHE AL PERIMETRO DI CONSOLIDAMENTO

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2022 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita e *discontinued operation*, riconducibili alle attività del Gruppo Enel in Romania, Enel Green Power Hellas in Grecia, Enel Green Power Australia, Central Dock Sud ed Enel Generación Costanera in Argentina, Avikiran Solar India Private Limited e 3Sun in Italia.

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

I dati relativi all'esercizio 2021 presentati nel "Conto economico consolidato" e "Conto economico consolidato complessivo" del bilancio al 31 dicembre 2021 sono stati rideterminati per tener conto della presentazione delle *Discontinued Operation* previsto dall'IFRS 5 "Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate".

Inoltre, sono stati rideterminati al 31 dicembre 2021 e per l'esercizio 2021 i dati relativi al Settore di *Business* Enel X per tener conto del trasferimento di talune attività nette e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business* Enel X Way che viene esposto nel settore " *Holding, Servizi e Altro*". Tale modifica ha interessato l'informativa settoriale ma non ha prodotto alcuna variazione dei dati complessivi riferiti al Gruppo, sebbene all'interno dei diversi Settori di *Business* siano state effettuate alcune riclassifiche di valori.

Ai fini di una migliore esposizione e per tenere conto delle attività di gestione di copertura del rischio di cambio, il Gruppo ha deciso di includere nella sua determinazione dell'Indebitamento Finanziario Netto il *fair value* degli strumenti derivati di *cash flow hedge* e *fair value hedge* utilizzati a copertura del rischio di cambio sui finanziamenti stipulati in valuta diversa dall'euro. Conseguentemente, ai soli fini comparativi, l'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2021 è stato rideterminato da 51.952 milioni di euro a 51.693 milioni di euro.

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 dall’*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.

Gli Orientamenti aggiornano le precedenti Raccomandazioni CESR (ESMA/2013/319, nella versione rivisitata del 20 marzo 2013) ad 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.

Si riportano di seguito il significato, il contenuto e la base di calcolo di tali indicatori:

- L’**EBITDA (margine operativo lordo)** rappresenta un indicatore della *performance* operativa ed è calcolato sommando al “Risultato operativo” gli “Ammortamenti e *impairment*”;
- L’**EBITDA ordinario** è definito come il “Margine operativo lordo” riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship* integrato con i risultati operativi ordinari delle attività discontinue. Esclude, inoltre, gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale e i costi direttamente riconducibili alla pandemia da COVID-19;
- L’**utile netto ordinario del Gruppo** è definito come il “Risultato netto del Gruppo” riconducibile alla sola gestione caratteristica collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship*. È pari al “Risultato netto del Gruppo” rettificato principalmente del contributo solidaristico a carico delle imprese del settore energetico per l’esercizio 2022 previsto dalla legge n. 51 del 20 maggio 2022 e del Contributo di solidarietà previsto dalla legge n. 197 del 29 dicembre 2022 nonché delle partite precedentemente commentate nel “Risultato operativo ordinario” al netto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi;
- L’**indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:
 - dai “Finanziamenti a lungo termine”, dai “Finanziamenti a breve termine” e dalle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”, tenendo conto dei “Debiti finanziari non correnti” inclusi nelle “Altre passività non correnti” e dei “Debiti finanziari correnti” inclusi nelle “Altre passività correnti”;
 - al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”;
 - al netto della “Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine”, dei “Titoli correnti” e degli “Altri crediti finanziari” inclusi nelle “Altre attività finanziarie correnti”;
 - al netto dei “Titoli non correnti” e dei “Crediti finanziari non correnti” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”;
 - dai “Derivati passivi di *cash flow hedge* su cambio connessi a finanziamenti” e “Derivati passivi di *fair value hedge* su cambio connessi a finanziamenti” al netto dei “Derivati attivi di *cash flow hedge* su cambio connessi a finanziamenti” e “Derivati attivi di *fair value hedge* su cambio connessi a finanziamenti”.

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”²² e del “Capitale circolante netto”²³, dei “Fondi rischi e oneri”, delle “Passività per imposte differite” e delle “Attività per imposte anticipate”, nonché delle “Attività nette possedute per la vendita”²⁴.

²² Determinate quale differenza tra le “Attività non correnti” e le “Passività non correnti” ad esclusione: 1) delle “Attività per imposte anticipate”; 2) dei “Titoli” e dei “Crediti finanziari diversi” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”; 3) dei “Finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Benefici ai dipendenti”; 5) dei “Fondi rischi e oneri (quota non corrente)”; 6) delle “Passività per imposte differite”.

²³ Definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” ad esclusione: 1) della “Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine”, dei “Crediti per *factoring*”, dei “Titoli”, dei “*Cash collateral*”, degli “Altri crediti finanziari” inclusi nelle “Altre attività finanziarie correnti”; 2) delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”; 3) dei “Finanziamenti a breve termine” e delle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Fondi rischi ed oneri (quota corrente)”; 5) degli “Altri debiti finanziari” inclusi nelle “Altre passività correnti”.

²⁴ Definite come somma algebrica tra le “Attività possedute per la vendita” e le “Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita”.

Conto economico consolidato

Milioni di euro

	2022		2021 ⁽¹⁾	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	135.653	12.939	81.900	7.010
Altri proventi	4.864	389	3.819	6
	<i>[Subtotale]</i>	140.517	85.719	
Costi				
Energia elettrica, gas e combustibile	96.896	27.880	47.702	13.826
Servizi e altri materiali	20.228	3.800	19.240	3.152
Costo del personale	4.570		5.140	
Impairment / (Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	1.278		1.175	
Ammortamenti e altri impairment	7.447		8.507	
Altri costi operativi	4.685	581	1.968	218
Costi per lavori interni capitalizzati	(3.415)		(3.041)	
	<i>[Subtotale]</i>	131.689	80.691	
Risultati netti da contratti su commodity	2.365	50	2.523	24
Risultato operativo	11.193		7.551	
Proventi finanziari da contratti derivati	3.118		2.717	
Altri proventi finanziari	3.430	154	1.862	138
Oneri finanziari da contratti derivati	3.414		1.256	
Altri oneri finanziari	5.880	34	6.087	32
Proventi / (Oneri) netti da iperinflazione	290		20	
Quota dei proventi / (oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	4		571	
Risultato prima delle imposte	8.741		5.378	
Imposte	3.523		1.620	
Risultato netto delle continuing operation	5.218		3.758	
Quota di interessenza del Gruppo	3.637		3.097	
Quota di interessenza di terzi	1.581		661	
Risultato netto delle discontinued operation	(2.298)		99	
Quota di interessenza del Gruppo	(1.955)		92	
Quota di interessenza di terzi	(343)		7	
Risultato netto dell'esercizio (Gruppo e terzi)	2.920		3.857	
Quota di interessenza del Gruppo	1.682		3.189	
Quota di interessenza di terzi	1.238		668	
Risultato Netto per azione				
Risultato netto base per azione				
<i>Risultato netto base per azione</i>	<i>0,15</i>		<i>0,31</i>	
<i>Risultato netto base per azione delle continuing operation</i>	<i>0,35</i>		<i>0,30</i>	
<i>Risultato netto base per azione delle discontinued operation</i>	<i>(0,20)</i>		<i>0,01</i>	
Risultato netto diluito per azione				
<i>Risultato netto diluito per azione</i>	<i>0,15</i>		<i>0,31</i>	
<i>Risultato netto diluito per azione delle continuing operation</i>	<i>0,35</i>		<i>0,30</i>	
<i>Risultato netto diluito per azione delle discontinued operation</i>	<i>(0,20)</i>		<i>0,01</i>	

- (1) I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle discontinued operation" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "discontinued operation".

Prospetto di Conto economico consolidato complessivo

Milioni di euro

	2022	2021 ⁽¹⁾
Risultato netto dell'esercizio	2.920	3.857
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	(1.677)	(735)
Variazione del fair value dei costi di hedging	(70)	194
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	233	(645)
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	(44)	11
Variazione della riserva di traduzione	944	(85)
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	(63)	6
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	303	29
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	13	-
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	21	1
Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	(340)	(1.224)
Utili/(Perdite) complessivi rilevati nell'esercizio	2.580	2.633
Quota di interessenza:		
- del Gruppo	1.658	2.562
- di terzi	922	71

(1) I dati relativi all'esercizio 2021 sono stati rideterminati, ai soli fini comparativi, per tenere conto della classificazione nella voce "Risultato netto delle discontinued operation" dei risultati afferenti le attività detenute in Russia (cedute nel corso del quarto trimestre 2022), Romania e Grecia in quanto sono stati soddisfatti i requisiti previsti dal principio contabile internazionale IFRS 5 per la loro classificazione come "discontinued operation".

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	88.521		84.572	
Investimenti immobiliari	94		91	
Attività immateriali	17.520		18.070	
Avviamento	13.742		13.821	
Attività per imposte anticipate	10.925		11.034	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	1.281		704	
Derivati finanziari attivi non correnti	3.970	-	2.772	14
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	508		530	
Altre attività finanziarie non correnti	8.359	1.885	5.704	1.120
Altre attività non correnti	2.486	-	3.268	119
	<i>[Totale]</i>		140.566	
Attività correnti				
Rimanenze	4.853		3.109	
Crediti commerciali	16.605	1.563	16.076	1.321
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	106		121	
Crediti per imposte sul reddito	561		530	
Derivati finanziari attivi correnti	14.830	5	22.791	32
Altre attività finanziarie correnti	13.753	104	8.645	157
Altre attività correnti	4.314	153	5.002	123
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	11.041		8.858	
	<i>[Totale]</i>		65.132	
Attività classificate come possedute per la vendita	6.149		1.242	
TOTALE ATTIVITÀ	219.618		206.940	

Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	al 31.12.2022			al 31.12.2021
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Patrimonio netto del Gruppo				
Capitale sociale	10.167			10.167
Riserva azioni proprie	(47)			(36)
Altre riserve	2.740			1.721
Utili e perdite accumulati	15.797			17.801
<i>[Totale]</i>	28.657			29.653
Interessenze di terzi	13.425			12.689
Totale patrimonio netto	42.082			42.342
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	68.191	774		54.500
Benefici ai dipendenti	2.202			2.724
Fondi rischi e oneri quota non corrente	6.055			7.197
Passività per imposte differite	9.542			9.259
Derivati finanziari passivi non correnti	5.895	9		3.339
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	5.747	17		6.214
Altre passività finanziarie non correnti	-			120
Altre passività non correnti	4.246	-		4.525
<i>[Totale]</i>	101.878			87.878
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	18.392	14		13.306
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	2.835	110		4.031
Fondi rischi e oneri quota corrente	1.325			1.126
Debiti commerciali	17.641	2.810		16.959
Debiti per imposte sul reddito	1.623			712
Derivati finanziari passivi correnti	16.141	-		24.607
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	1.775	43		1.433
Altre passività finanziarie correnti	853	1		625
Altre passività correnti	11.713	47		12.959
<i>[Totale]</i>	72.298			75.758
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita	3.360			962
Totale passività	177.536			164.598
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	219.618			206.940

Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro

	2022		2021	
	<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
Risultato netto dell'esercizio	2.920		3.857	
Rettifiche per:				
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	1.288		1.196	
Ammortamenti e altri impairment	8.809		8.691	
(Proventi)/Oneri finanziari	2.499		2.751	
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(23)		(571)	
Imposte	3.470		1.643	
Variazioni del capitale circolante netto:	(3.961)		(1.097)	
- rimanenze	(2.166)		(649)	
- crediti commerciali	(2.783)	(242)	(4.951)	(458)
- debiti commerciali	1.333	(1.272)	4.357	1.877
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	15		56	
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	254	31	75	(4)
- altre attività e passività	(614)	(783)	15	31
Accantonamenti ai fondi	803		1.578	
Utilizzo fondi	(1.521)		(1.300)	
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati (1)	2.622	154	1.365	138
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati (1)	(5.016)	(34)	(4.277)	(32)
(Proventi)/oneri netti da valutazione commodity	(927)		(304)	
Imposte pagate	(1.934)		(1.846)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze	(355)		(1.771)	
Cash flow da attività operativa (A)(1)	8.674		9.915	
<i>di cui discontinued operation</i>	<i>(391)</i>		<i>280</i>	
Investimenti in attività materiali non correnti	(11.281)		(10.545)	
Investimenti in attività immateriali	(1.961)		(1.656)	
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(1.261)		(907)	
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(1.275)		(283)	
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	2.032		61	
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	120		2.455	
Cash flow da attività di investimento (B)	(13.626)		(10.875)	
<i>di cui discontinued operation</i>	<i>(351)</i>		<i>(453)</i>	
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	22.399		15.895	
Rimborsi di debiti finanziari	(9.359)	(97)	(11.321)	(118)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(620)		3.339	
Incassi/(pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti (1)	(25)		154	
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	12		(1.295)	
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	-		2.213	
Acquisto azioni proprie	(14)		(13)	
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(4.901)		(4.970)	

Coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride	(123)	(71)
Cash flow da attività di finanziamento (C) (1)	7.369	3.931
<i>di cui discontinued operation</i>	656	118
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)	136	17
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)	2.553	2.988
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio (2)	8.990	6.002
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (3)	11.543	8.990

(1) Per una migliore rappresentazione dei valori relativi al 2021, ai soli fini comparativi, sono stati riclassificati i proventi e oneri finanziari realizzati riferiti ai soli finanziamenti in una nuova voce "Incassi/(pagamenti) legati a derivati connessi a finanziamenti", inclusa nella sezione del Cash Flow da attività di finanziamento.

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 8.315 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (5.266 milioni di euro al 1° gennaio 2021), "Titoli a breve" pari a 88 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (67 milioni di euro al 1° gennaio 2021) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 44 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (29 milioni di euro al 1° gennaio 2021) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Discontinued operation" pari a 543 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (640 milioni di euro al 1° gennaio 2021).

(3) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 11.041 milioni di euro al 31 dicembre 2022 (8.315 milioni di euro al 31 dicembre 2021), "Titoli a breve" pari a 78 milioni di euro al 31 dicembre 2022 (88 milioni di euro al 31 dicembre 2021) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 98 milioni di euro al 31 dicembre 2022 (44 milioni di euro al 31 dicembre 2021) e delle attività "Discontinued operation" per 326 milioni di euro al 31 dicembre 2022 (543 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Enel SpA – Conto economico

Milioni di euro

	2022		2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	116	116	125	125
Altri proventi	17	15	1.644	14
	133		1.769	
Costi				
Acquisti di materiali di consumo	-		1	
Servizi e godimento beni di terzi	206	133	197	130
Costo del personale	105		179	
Ammortamenti e impairment	1.330		734	
Altri costi operativi	27	1	14	1
	1.668		1.125	
Risultato operativo	(1.535)		644	
Proventi da partecipazioni	8.770	8.770	4.451	4.450
Proventi finanziari da contratti derivati	2.131	627	1.073	253
Altri proventi finanziari	432	380	240	237
Oneri finanziari da contratti derivati	1.960	1.166	891	506
Altri oneri finanziari	787	309	869	203
	8.586		4.004	
Risultato prima delle imposte	7.051		4.648	
Imposte	(106)		(114)	
UTILE DELL'ESERCIZIO	7.157		4.762	

Enel SpA – Prospetto dell'utile complessivo rilevato nell'esercizio

Milioni di euro

	2022	2021
Utile dell'esercizio	7.157	4.762
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	295	125
Variazione del fair value dei costi di hedging	(3)	16
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	13	4
Variazione del fair value di partecipazioni in altre imprese	2	-
Utili/ (perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	307	145
UTILI/(PERDITE) COMPLESSIVI RILEVATI NELL'ESERCIZIO	7.464	4.907

Enel SpA - Stato Patrimoniale

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	11		12	
Attività immateriali	133		143	
Attività per imposte anticipate	146		299	
Partecipazioni	59.952		60.269	
Derivati finanziari attivi non correnti	349	35	753	153
Altre attività finanziarie non correnti ⁽¹⁾	14		16	
Altre attività non correnti	81	69	99	87
	60.686		61.591	
Attività correnti				
Crediti commerciali	294	295	275	276
Crediti per imposte sul reddito	165		142	
Derivati finanziari attivi correnti	390	86	60	23
Altre attività finanziarie correnti ⁽²⁾	3.480	3.019	8.257	7.134
Altre attività correnti	584	283	1.063	1.045
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	4.868		952	
	9.781		10.749	
Attività non correnti classificate come possedute per la vendita	654		-	
TOTALE ATTIVITA'	71.121		72.340	

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine rispettivamente pari a 4 milioni di euro al 31 dicembre 2022, pari a 3 milioni di euro al 31 dicembre 2021

(2) Di cui crediti finanziari a breve termine rispettivamente pari a 3.395 milioni di euro al 31 dicembre 2022, pari a 8.197 milioni di euro al 31 dicembre 2021.

Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	al 31.12.2022		al 31.12.2021	
	<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
Patrimonio netto				
Capitale sociale	10.167		10.167	
Riserva azioni proprie	(47)		(36)	
Strumenti di capitale – obbligazioni ibride perpetue	5.567		5.567	
Altre riserve	11.835		11.511	
Utili/(Perdite) accumulati	5.696		4.928	
Utile dell'esercizio (*)	5.124		2.830	
TOTALE PATRIMONIO NETTO	38.342		34.967	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	18.196	12.407	25.572	18.739
Benefici ai dipendenti	131		172	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	27		49	
Passività per imposte differite	98		149	
Derivati finanziari passivi non correnti	663	163	1.300	25
Altre passività non correnti	23	8	30	8
	19.138		27.272	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	8.752	8.362	6.563	5.625
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.430	1.333	216	118
Fondi rischi e oneri quota corrente	15		12	
Debiti commerciali	155	97	167	117
Derivati finanziari passivi correnti	178	69	131	36
Altre passività finanziarie correnti	238	94	227	71
Altre passività correnti	2.873	740	2.785	220
	13.641		10.101	
TOTALE PASSIVITA'	32.779		37.373	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	71.121		72.340	

(*) L'utile dell'esercizio è esposto al netto dell'acconto sul dividendo, pari a 2.033 milioni di euro (pari a 1.932 milioni di euro nel 2021).

Enel SpA - Rendiconto finanziario

Milioni di euro

	2022	2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>
Risultato prima delle imposte	7.051		4.648
Rettifiche per:			
Ammortamenti e impairment	1.330		734
Effetti adeguamento cambi attività e passività in valuta	41		137
Accantonamenti ai fondi	14		58
Dividendi da società controllate, collegate e altre imprese	(8.770)	(8.770)	(4.451)
(Proventi)/Oneri finanziari netti	125	631	308
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	(209)		1.434
Incremento/(Decremento) fondi	(74)		(50)
(Incremento)/Decremento di crediti commerciali	(19)	(19)	(36)
(Incremento)/Decremento di attività/passività finanziarie e non	574	1.028	1.454
Incremento/(Decremento) di debiti commerciali	(13)	(19)	75
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	1.803	686	985
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(2.059)	(1.055)	(1.102)
Dividendi incassati da società controllate, collegate, altre imprese	9.112	9.112	4.550
Imposte pagate	(426)		(553)
Cash flow da attività operativa (a)	8.689		6.757
Investimenti in attività materiali e immateriali	(45)		(70)
Investimenti in partecipazioni	(1.739)	(1.739)	(10.338)
Disinvestimenti da operazioni straordinarie	137	137	669
Cash flow da attività di investimento (b)	(1.647)		(9.739)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	4.251		9.204
Rimborsi di debiti finanziari	(10.466)	(5.118)	(847)
Variazione netta dei debiti/(crediti) finanziari a lungo	(1.159)	(1.215)	183
Variazione netta dei debiti/(crediti) finanziari a breve	8.267	8.090	(5.199)
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(3.882)		(3.664)
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	-		2.213

Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride (1)	(123)	(70)
Acquisto azioni proprie	(14)	(13)
Cash flow da attività di finanziamento (c)	(3.126)	1.807
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c)	3.916	(1.175)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	952	2.127
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	4.868	952

(1) Il dato relativo ai coupon pagati ai titolari di obbligazioni ibride ha subito una diversa esposizione rispetto a quello pubblicato nel Bilancio di esercizio relativo all'esercizio 2021.

Fine Comunicato n.0116-21

Numero di Pagine: 41