

Build the  
through

**FUTURE**

**SUSTAINABLE**

**POWER.**

## Oltre la reportistica: il percorso grafico di Enel che racconta un futuro sostenibile

Il design alla base del corporate reporting 2024 di Enel riflette con forza il nostro impegno volto a costruire un futuro migliore.

Le scelte grafiche alla base della presente pubblicazione sottolineano la ferma volontà di tradurre il nostro Purpose - "Build the future through sustainable power" - in azioni concrete.

Vogliamo contribuire attivamente alla costruzione di un domani migliore, riducendo l'impatto ambientale tramite soluzioni energetiche pulite, innovative e responsabili per le generazioni future.

La narrazione visiva è stata pensata per esprimere l'impegno di Enel nel raggiungere il nostro obiettivo a lungo termine e come incarniamo i nostri valori fondamentali: fiducia, innovazione, flessibilità, rispetto e proattività. Costruiamo fiducia all'interno dei nostri team e con i nostri stakeholder attraverso una comunicazione chiara e un focus sui nostri clienti. Promuovendo la curiosità e un approccio pratico, stimoliamo l'innovazione per soddisfare sempre nuove esigenze e creare soluzioni sostenibili. La nostra capacità di adattamento ci consente di cogliere nuove opportunità in un mondo in rapida evoluzione, mentre il nostro rispetto per le individualità e l'inclusività favorisce il lavoro di squadra. Insieme, lavoriamo con passione per raggiungere i risultati attesi, puntando su integrità e responsabilità, plasmando un futuro sostenibile.

Così, ogni elemento del nostro reporting aziendale funge da richiamo ai valori fondamentali di Enel, dando vita a un percorso narrativo che vuole essere di ispirazione, invitando gli altri a unirsi a noi in questo percorso verso un futuro più sostenibile.

# GREEN BOND REPORT **2024**

# Green Bond Report 2024 – Note di accompagnamento

Il Green Bond Report non è stato oggetto di revisione legale ai sensi dell'art. 14 del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39 e pertanto il giudizio espresso da KPMG SpA non si estende alle informazioni nello stesso incluse. Il presente documento è stato tuttavia assoggettato a esame limitato ("limited assurance engagement") da parte di KPMG SpA.

## Premessa e criteri di redazione

Enel Finance International NV, società finanziaria del Gruppo controllata da Enel SpA, ha Green Bond in circolazione per un totale di 2,25 miliardi di euro, 1,25 miliardi di euro emessi nel 2018 e destinati sia a progetti rinnovabili sia alle reti e 1 miliardo di euro emesso nel 2019, destinato esclusivamente a progetti rinnovabili.

Tali bond sono stati emessi nell'ambito del Programma Euro Medium-Term Note (EMTN) di Enel ed Enel Finance International e destinati a investitori istituzionali e garantiti da Enel SpA. I proventi netti dell'emissione sono stati utilizzati per finanziare o rifinanziare progetti rientranti nelle categorie individuate in linea con i "Green Bond Principles" pubblicati dall'ICMA (International Capital Market Association), come previsto dal "Green Bond Framework" del Gruppo Enel, la cui aderenza ai principi di riferimento è stata confermata da un advisor esterno, Vigeo Eiris (ora Moody's Ratings), che ha rilasciato la cosiddetta "Second Party Opinion". Le categorie di progetti eleggibili sono allineate agli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite (UN SDG) in particolare agli obiettivi 7, 9, 11 e 13<sup>1</sup>.

Con il presente documento di rendicontazione, Enel assolve l'impegno assunto all'emissione dei bond di riportare annualmente le informazioni relative all'utilizzo dei proventi, ai benefici ambientali derivanti dai progetti finanziati con tali proventi e agli ulteriori indicatori ESG legati a questi progetti.

Gli indicatori sono stati determinati in accordo con quanto previsto dal "Green Bond Framework" (dicembre 2017 e novembre 2018) e riportati nelle tabelle in relazione alla natura dei progetti e allo specifico anno di emissione dei Green Bond. Inoltre, è opportuno precisare che tutte le tecnologie degli impianti, nonché le attività di Grids in Italia, sulle quali sono stati allocati i proventi dei Green Bond emessi nel 2018 e 2019, sono da ritenersi attività ammissibili e allineate secondo la tassonomia europea (Regolamento Europeo 2020/852).

In accordo con quanto richiesto dal "Green Bond Framework", il presente documento è composto come descritto nel seguito.

- Tabella riepilogativa con le emissioni 2018 e 2019, indicando la capacità installata e la CO<sub>2</sub> evitata cumulata.
- Tabella A – Indicatori finanziari, che rendiconta:
  - capacità e valore degli investimenti approvati e comunicati al mercato;
  - valore degli investimenti in euro, calcolato utilizzando tassi di cambio medi dei rispettivi piani industriali;
  - allocazione dei proventi sui progetti, con la data di entrata in esercizio degli impianti.
- Tabella B – Indicatori ESG, che rendiconta:
  - benefici ambientali dei progetti rinnovabili, in termini di CO<sub>2</sub> evitata e produzione effettiva, calcolate utilizzando i fattori emissivi specifici dei Paesi (fonte: Enerdata);
  - indicatori relativi ai progetti Grids, come la sostituzione delle linee aeree con cavi, riducendo i rischi per l'avifauna e ottimizzando il risparmio energetico;
  - riduzione delle perdite tecniche di rete ed eliminazione di trasformatori con PCB.
- Tabella C – Ulteriori indicatori ESG, con informazioni su consumi idrici, biodiversità, fermi impianti, incidenti sul lavoro e progetti per le comunità locali.
- Tabella D – Informazioni complessive, che descrive l'approccio e i criteri adottati nello sviluppo dei progetti finanziati.

I dati sono calcolati in modo puntuale sulla base delle risultanze contabili, extracontabili e degli altri sistemi informativi di Enel, e validati dai relativi responsabili. Sono espressamente indicati dati determinati attraverso l'utilizzo di stime e il relativo metodo di calcolo.

1. SDG 7 "Affordable and clean energy"; SDG 9 "Industry, innovation and infrastructure"; SDG 11 "Sustainable cities and communities"; SDG 13 "Climate action".

## Tabella riepilogativa delle emissioni 2018 e 2019 con indicazione della capacità installata e della CO<sub>2</sub> evitata

Emissione Green Bond (GB)	Area di investimento	Proventi GB allocati (mln€)	Capacità installata (MW)	CO <sub>2</sub> evitata cumulata <sup>(1)</sup> (t)
<b>2018</b>		<b>1.240</b>	<b>2.007</b>	<b>9.544.469</b>
di cui nuovi progetti Enel Grids	I&N	665	n.a.	n.a.
di cui nuovi progetti rinnovabili	Rinnovabili	575	2.007	9.544.469
<b>2019</b>		<b>986</b>	<b>3.101</b>	<b>7.468.796</b>
di cui nuovi progetti rinnovabili identificati nel 2019	Rinnovabili	986	3.101	7.468.796

(1) Per i progetti Enel Grids il risparmio energetico viene rappresentato in termini di "Energia risparmiata" (MWh) in luogo della CO<sub>2</sub> evitata (t) per rendicontare specificamente l'efficiamento ottenuto grazie all'impiego di trasformatori cosiddetti "in ecodesign" e all'ottimizzazione delle reti MT come differenza tra perdite rilevate prima e dopo tali interventi. L'energia risparmiata cumulata al 2023 ammonta a 9.818 MWh.

## Green Bond 2018

### Tabella A – Indicatori finanziari

Paese	Nome progetto	Tecnologia	Status	Capacità (MW)	Data di entrata in esercizio	Investimento (valori in divisa)			Proventi GB allocati nel 2018 (mln€)	Proventi GB allocati nel 2019 (mln€) <sup>(2)</sup>
						Divisa	Valori in divisa (mln)	Controvalore in euro (mln) <sup>(1)</sup>		
USA	Diamond Vista	Eolico	In operation	299	Dic-18	USD	400	336	100	-
USA	Fenner Repowering	Eolico	In operation	30	Dic-18	USD	29	24	21	-
USA	High Lonesome I+II	Eolico	In operation	504	Dic-19	USD	720	595	81	75
USA	Roadrunner	Solare	In operation	497	Giu-20	USD	436	366	30	141
USA	Seven Cowboy	Eolico	In operation	302	Ott-22	USD	427	405	73	101
COLOMBIA	El Paso	Solare	In operation	86	Ott-19	USD	70	59	54	-
USA	Aurora USA	Solare	In operation	150	Giu-17	USD	290	244	181	-
USA	Little Elk	Eolico	In operation	74	Dic-15	USD	130	107	5	-
USA	Chisholm View II	Eolico	In operation	65	Dic-16	USD	90	76	29	-
<b>TOTALE</b>									<b>575</b>	<b>317</b>

(1) Il valore in euro (EUR) dell'investimento è riportato a titolo indicativo, sebbene faccia fede l'investimento in dollari statunitensi (USD) dove applicabile. Il tasso di cambio utilizzato per i progetti allocati nel Green Bond 2018 è pari a 1,19 USD/EUR mentre per i progetti allocati nel 2019 il tasso di cambio è pari a 1,21. Per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento, dal 2022 in poi è stato utilizzato il tasso medio annuo dell'anno di entrata in esercizio del progetto.

(2) Allocati ulteriori proventi su alcuni progetti rinnovabili, già individuati nel Green Bond 2018, per i quali sono emersi nuovi costi capitalizzati.

### Tabella B – Indicatori ESG

Paese	Nome progetto	Produzione 2024 (GWh)	CO <sub>2</sub> evitata 2024 (t) <sup>(1)</sup>	Produzione 2018-2024 (GWh)	CO <sub>2</sub> evitata 2018-2024 (t) <sup>(1)</sup>
USA	Diamond Vista	943	331.670	6.823	2.562.606
USA	Fenner Repowering <sup>(2)</sup>	64	22.634	516	196.443
USA	High Lonesome I+II	1.181	415.282	6.188	2.288.428
USA	Roadrunner	1.005	353.461	4.010	1.462.652
USA	Seven Cowboy	989	347.856	1.738	611.164
COLOMBIA	El Paso	149	32.173	829	137.934
USA	Aurora USA	191	67.267	2.244	828.310
USA	Little Elk	324	113.824	2.260	865.301
USA	Chisholm View II	220	77.385	1.546	591.631

(1) La metodologia di calcolo delle emissioni evitate è stata aggiornata nel 2024, in quanto ora considera il fattore medio di emissione di CO<sub>2</sub> del Paese, invece del fattore di emissione di CO<sub>2</sub> per le tecnologie a combustibili fossili utilizzato nei report precedenti. Il nuovo fattore rappresenta la quantità di emissioni di GES rilasciate da tutte le centrali elettriche connesse al sistema energetico per ogni unità di energia prodotta a livello di sistema, misurata in grammi di CO<sub>2eq</sub> per GWh. I dati più recenti sono stati raccolti dalle autorità nazionali o da database di terze parti affidabili.

(2) A differenza degli altri repowering, l'impianto di Fenner ha subito un'estensione della vita utile e non un aumento di capacità (MW), pertanto i dati di capacità e produzione si riferiscono all'impianto nel suo complesso.

**Tabella C – Ulteriori indicatori ESG**

Paese	Nome progetto	Consumo di acqua (m <sup>3</sup> ) <sup>(1)</sup>	Azioni di protezione/ ripristino della biodiversità (n.)	Arresto dell'impianto o fermata del sito a causa di temi ambientali (n.)	Incidenti (mortali e "Life Changing") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)
USA	Diamond Vista	-	-	-	-	2	65
USA	Fenner Repowering	-	-	-	-	3	103
USA	High Lonesome I+II	-	-	-	-	2	200
USA	Roadrunner	20	-	-	-	4	278
USA	Seven Cowboy	-	-	-	-	5	544
COLOMBIA	El Paso	-	-	-	-	5	2.993
USA	Aurora USA	-	1	-	-	9	285
USA	Little Elk	-	-	-	-	-	-
USA	Chisholm View II	-	-	-	-	1	6

(1) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in esercizio dell'impianto.

## Green Bond 2019

**Tabella A – Indicatori finanziari**

Paese	Cluster progetto	Cluster	Status	Investimenti in valuta (mln)	Proventi Green Bond allocati sul progetto nel 2018 (mln€)
ITALIA	Smart meter	Asset Development	<sup>(1)</sup>	-	46
ITALIA	Smart grid	Asset Development	<sup>(2)</sup>	-	21
ITALIA	Quality&Efficiency	Asset Development	<sup>(2)</sup>	-	305
ITALIA	Other ICT Investment	Asset Development	<sup>(2)</sup>	-	52
<b>Total Asset Development</b>				<b>824</b>	<b>424</b>
ITALIA	Maintenance	Asset Management	<sup>(2)</sup>	-	242
<b>Total Asset Management</b>				<b>452</b>	<b>242</b>
<b>Total Asset Development and Asset Management Country Italia</b>				<b>1.276</b>	<b>666</b>

(1) Il consuntivo del progetto al 31 dicembre 2018 è composto da circa 420 milioni di euro di contatori e concentratori che entrano in esercizio nello stesso mese della posa e da circa 26 milioni di euro per sistema centrale di telegestione e relativo software.

(2) I consuntivi sono composti da un numero molto elevato di interventi che comprendono attività iniziate in anni precedenti e concluse nell'anno in corso, attività iniziate nell'anno in corso e concluse nello stesso anno e attività iniziate nell'anno e non ancora concluse al 31 dicembre 2018.

**Tabella B – Indicatori ESG**

PAESE - ITALIA	Cavizzazione (%)	Automazione della rete (%)	Trasformatori in olio con PCB rimossi (n.)	Utenti finali con smart meter attivi (mln)	Unità produzione rinnovabili connesse alla rete (n.)	Nuovi "user" connessi alla rete (n.)	Perdite tecniche di rete (%)	Energia risparmiata (MWh) <sup>(1)</sup>
<b>Total Asset Development</b>	-	-	-	32	281.200	199.797	-	15.118
<b>Total Asset Management</b>	76	39	71	-	-	-	4	

(1) Per i progetti Enel Grids il risparmio energetico viene rappresentato in termini di "energia risparmiata" in MWh in luogo della CO<sub>2</sub> evitata (t) per rendicontare specificamente l'efficientamento ottenuto grazie all'impiego di trasformatori cosiddetti "in ecodesign" e all'ottimizzazione delle reti MT come differenza tra perdite rilevate prima e dopo tali interventi.

**Tabella C – Ulteriori indicatori ESG**

Paese	Incidenti (mortali e "Life Changing") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)	Progetti biodiversità (n.)
ITALIA	-	287	4.832	9

**Tabella A – Indicatori finanziari**

Paese	Nome progetto	Tecnologia	Status	Capacità (MW)	Data di entrata in esercizio	Divisa	Investimenti (valori in divisa)		Proventi GB allocati nel 2018 (mln€)	Proventi GB allocati nel 2019 (mln€) <sup>(2)</sup>
							Valori in divisa (mln)	Controvalore in euro (mln) <sup>(1)</sup>		
USA	Whitney Hill	Eolico	In operation	66	Dic-19	USD	281	232	-	10
USA	Aurora Wind	Eolico	In operation	299	Dic-20	USD	450	401	-	10
USA	Cimarron Bend 3 phase I	Eolico	In operation	199	Dic-20	USD	281	248	-	4
USA	Alta Farms II	Eolico	In operation	201	Dic-22	USD	362	343	-	55
ITALIA	Vari progetti <sup>(3)</sup>	Idroelettrico	In operation	33	-	EUR	55	55	-	10
CANADA	Riverview	Eolico	In operation	105	Apr-20	CAD	210	187	-	81
CANADA	Castel Rock Ridge 2	Eolico	In operation	29	Mar-20	CAD			-	23
MESSICO	Magdalena 2	Solare	In operation	220	Sett-19	USD	165	136	-	112
MESSICO	Amistad II	Eolico	In operation	103	Dic-19	USD	115	97	-	55
MESSICO	Amistad III	Eolico	In operation	108	Feb-20	USD	305	269	-	59
MESSICO	Amistad IV	Eolico	In operation	162	Dic-20	USD			-	57
MESSICO	Dolores	Eolico	In operation	274	Mag-20	USD	290	255	-	192
USA	High Lonesome I+II	Eolico	In operation	504	Dic-19	USD	720	595	81	75
USA	Roadrunner	Solare	In operation	497	Giu-20	USD	436	366	30	141
USA	Seven Cowboy	Eolico	In operation	302	Ott-22	USD	427	405	73	101
<b>TOTALE</b>									<b>184</b>	<b>986</b>

(1) Il valore in euro (EUR) dell'investimento è riportato a titolo indicativo, sebbene faccia fede l'investimento in dollari statunitensi (USD) dove applicabile. Il tasso di cambio utilizzato per i progetti allocati nel Green Bond 2018 è pari a 1,19 USD/EUR mentre per i progetti allocati nel 2019 il tasso di cambio è pari a 1,21. Per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento, dal 2022 in poi è stato utilizzato il tasso medio annuo dell'anno di entrata in esercizio del progetto.

(2) Allocati ulteriori proventi su alcuni progetti rinnovabili, già individuati nel Green Bond 2018, per i quali sono emersi nuovi costi capitalizzati.

(3) Dati aggregati relativi a otto progetti italiani di piccole dimensioni. La tecnologia interessata è idroelettrica.

**Tabella B – Indicatori ESG**

Paese	Nome progetto <sup>(1)</sup>	Produzione 2024 (GWh)	CO <sub>2</sub> evitata 2024 (t)	Produzione 2019-2024 (GWh)	CO <sub>2</sub> evitata 2019-2024 (t) <sup>(2)</sup>
USA	Whitney Hill	163	57.222	1.111	350.611
USA	Aurora Wind	993	349.242	4.873	1.419.900
USA	Cimarron Bend 3 phase I	539	189.452	3.439	1.069.943
USA	Alta Farms II	582	204.632	1.522	330.596
ITALIA	Vari progetti <sup>(3)</sup>	1.567	403.133	6.498	1.317.753
CANADA	Riverview	332	38.348	1.927	185.131
CANADA	Castel Rock Ridge 2	98	11.310	568	54.574
MESSICO	Magdalena 2	499	220.509	3.014	1.054.230
MESSICO	Amistad II	277	122.565	747	198.003
MESSICO	Amistad III	19	8.295	256	94.516
MESSICO	Amistad IV	-	-	128	50.792
MESSICO	Dolores	539	238.362	3.744	1.342.747

- (1) Per i progetti sui quali sono stati allocati nel 2019 nuovi Capex, in aggiunta a quanto già allocato nel Green Bond 2018, per gli indicatori ESG si rimanda alle tabelle del perimetro 2018.
- (2) La metodologia di calcolo delle emissioni evitate è stata aggiornata nel 2024, in quanto ora considera il fattore medio di emissione di CO<sub>2</sub> del Paese, invece del fattore di emissione di CO<sub>2</sub> per le tecnologie a combustibili fossili utilizzato nei report precedenti. Il nuovo fattore rappresenta la quantità di emissioni di GES rilasciate da tutte le centrali elettriche connesse al sistema energetico per ogni unità di energia prodotta a livello di sistema, misurata in grammi di CO<sub>2eq</sub> per GWh. I dati più recenti sono stati raccolti dalle Autorità Nazionali o da database di terze parti affidabili.
- (3) Dati aggregati relativi a otto progetti italiani di piccole dimensioni. La tecnologia interessata è idroelettrica.

**Tabella C – Ulteriori indicatori ESG**

Paese	Nome progetto <sup>(1)</sup>	Consumo di acqua (m <sup>3</sup> ) <sup>(2)</sup>	Azioni di protezione/ ripristino della biodiversità (n.)	Arresto dell'impianto o fermata del sito a causa di temi ambientali (n.)	Incidenti (mortalità e "Life Changing") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)
USA	Whitney Hill	-	-	-	-	3	2.500
USA	Aurora Wind	-	-	-	-	4	275
USA	Cimarron Bend 3 phase I	-	-	-	-	3	81
USA	Alta Farms II	-	-	-	-	10	1.040
ITALIA	Vari progetti <sup>(3)</sup>	-	1	-	-	2	24
CANADA	Riverview	-	-	-	-	2	325
CANADA	Castel Rock Ridge 2	-	-	-	-	4	155
MESSICO	Magdalena 2	510	2	-	-	4	541
MESSICO	Amistad II	-	3	-	-	4	92
MESSICO	Amistad III	-	-	-	-	4	92
MESSICO	Amistad IV	-	-	-	-	4	92
MESSICO	Dolores	-	1	-	-	4	440

- (1) Per i progetti sui quali sono stati allocati nel 2019 nuovi Capex, in aggiunta a quanto già allocato nel Green Bond 2018, per gli indicatori ESG si rimanda alle tabelle del perimetro 2018.
- (2) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in esercizio dell'impianto.
- (3) Dati aggregati relativi a otto progetti italiani di piccole dimensioni. La tecnologia interessata è idroelettrica.

**Tabella D – Informazioni complessive**

CRITERIO	INDICATORE	DATI/APPROCCIO GB 2024
<b>Rispetto degli standard in materia di diritti umani e prevenzione delle violazioni</b>	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Sono state ricevute cinque segnalazioni, tre delle quali concluse come non violazione, una violazione accertata e una in corso di analisi.
	Risultati dell'analisi di rischio a livello Paese in materia di diritti umani	L'analisi di rischio a livello Paese condotta nelle aree di presenza del Gruppo nel 2023 ha evidenziato che: <ul style="list-style-type: none"> <li>• i rischi connessi alle tematiche relative a corruzione, ambiente, diversità e non discriminazione, relazioni con le comunità e privacy sono risultati tra i temi con maggior salienza ("da monitorare")<sup>(1)</sup>;</li> <li>• i rischi collegati alle pratiche di lavoro (libertà di associazione e contrattazione collettiva, rifiuto del lavoro forzato e del lavoro minorile, condizioni di lavoro giuste e favorevoli, salute, sicurezza e benessere nei luoghi di lavoro) e i potenziali impatti derivanti dalle attività di comunicazione rivolte ai clienti hanno registrato un livello di rischio minimo (livello "accettabile")<sup>(1)</sup>.</li> </ul> Tali risultati, unitamente a quanto emerso dalla fase di identificazione di potenziali gap, hanno evidenziato che i presidi inclusi nel sistema di gestione posti per la mitigazione dei potenziali impatti sono robusti <sup>(2)</sup> e consentono di gestire adeguatamente i temi salienti identificati, il che, in base alle definizioni della classificazione inclusa nei Principi Guida delle Nazioni Unite, significa che il sistema di gestione dei temi salienti è efficace.
<b>Rispetto dei diritti del lavoro</b>	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Nessuna segnalazione relativa ai progetti finanziati con i proventi del GB.
	Risultati dell'analisi di rischio a livello Paese in materia di diritti umani	L'analisi di rischio a livello Paese condotta nelle aree di presenza del Gruppo nel 2023 ha evidenziato che i rischi collegati alle pratiche di lavoro (libertà di associazione e contrattazione collettiva, rifiuto del lavoro forzato e del lavoro minorile, condizioni di lavoro giuste e favorevoli, salute, sicurezza e benessere nei luoghi di lavoro) hanno un livello di rischio minimo (livello "accettabile") <sup>(1)</sup> . Tali risultati, unitamente a quanto emerso dalla fase di identificazione di potenziali gap, hanno evidenziato che i presidi inclusi nel sistema di gestione posti per la mitigazione dei potenziali impatti sono robusti <sup>(2)</sup> e consentono di gestire adeguatamente i temi salienti identificati, il che, in base alle definizioni della classificazione inclusa nei Principi Guida delle Nazioni Unite, significa che il sistema di gestione dei temi salienti è efficace.
<b>Condizioni di lavoro (rapporti di lavoro, formazione, condizioni di salute e sicurezza, rispetto dell'orario di lavoro)</b>	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Nessuna segnalazione relativa ai progetti finanziati con i proventi del GB.
	Numero di incidenti (mortalità e "Life Changing")	Nessun incidente mortale o "Life Changing" è stato registrato sui progetti finanziati con i proventi del GB che ha coinvolto personale Enel.
<b>Integrazione di fattori ambientali e sociali nella catena di fornitura – Acquisti responsabili</b>	Clausole etiche nei contratti con i fornitori	Tramite le Condizioni Generali di Contratto, Enel richiede, tra l'altro, ai propri appaltatori e subappaltatori l'adesione ai 10 principi del Global Compact delle Nazioni Unite, il rispetto e la protezione dei diritti umani riconosciuti a livello internazionale, nonché il rispetto degli obblighi etico-sociali in tema di contrasto del lavoro minorile e tutela delle donne, parità di trattamento, divieto di discriminazione, libertà sindacale, di associazione e di rappresentanza, lavoro forzato, sicurezza e tutela ambientale, condizioni igienico-sanitarie e altresì condizioni normative, retributive, contributive, assicurative e fiscali.
<b>Etica nel business (prevenzione di corruzione e riciclaggio di denaro sporco, frode, pratiche anticoncorrenziali)</b>	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Non si segnalano eventi rilevanti da riportare relativi ai progetti finanziati con i proventi del GB.
<b>Audit e controllo interno</b>	% dei processi di area/ Paese coperti da attività di audit interno	Il livello di copertura annuale media dei processi rilevanti tramite attività di audit interno è pari a circa il 50%.

(1) Scala di riferimento rischi: 1. Rischio alto; 2. Rischio di alta priorità; 3. Rischio da monitorare; 4. Rischio accettabile (livello minimo).

(2) Scala di riferimento dei valori di performance: Robusto (75%-100%); Buono (50%-74%); Sufficiente (25%-49%); Da migliorare (0%-24%).



KPMG S.p.A.  
Revisione e organizzazione contabile  
Via Curtatone, 3  
00185 ROMA RM  
Telefono +39 06 80961.1  
Email [it-fmauditaly@kpmg.it](mailto:it-fmauditaly@kpmg.it)  
PEC [kpmgspa@pec.kpmg.it](mailto:kpmgspa@pec.kpmg.it)

## Relazione della società di revisione indipendente sul Green Bond Report

Al Consiglio di Amministrazione della  
Enel S.p.A.

Siamo stati incaricati di effettuare l'esame limitato ("*limited assurance engagement*") del Green Bond Report 2024 (di seguito anche il "Report") della Enel S.p.A. (di seguito anche la "Società") relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2024, costituito dalla Tabella Riepilogativa delle Emissioni 2018 e 2019, dalla Tabella A "Indicatori Finanziari", dalla Tabella B "Indicatori ESG", dalla Tabella C "Ulteriori Indicatori ESG", dalla Tabella D "Informazioni Complessive" e dalle relative Note di Accompagnamento. Il Green Bond Report 2024 è stato predisposto in conformità al Green Bond Framework del Gruppo Enel descritto nel paragrafo "Premessa e Criteri di Redazione" delle Note di Accompagnamento ed è riportato in allegato alla Relazione Finanziaria Annuale Consolidata del Gruppo Enel al 31 dicembre 2024.

### 10 Responsabilità degli Amministratori per il Green Bond Report

Gli Amministratori della Enel S.p.A. sono responsabili per la redazione del Report in conformità al Green Bond Framework del Gruppo Enel descritto nelle Note di Accompagnamento al paragrafo "Premessa e Criteri di Redazione" del Report.

Gli Amministratori sono altresì responsabili per quella parte del controllo interno da essi ritenuta necessaria al fine di consentire la redazione di un Green Bond Report che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali. Gli Amministratori sono inoltre responsabili per l'identificazione del contenuto del Green Bond Report 2024 e per la selezione e l'applicazione dei criteri e per la ragionevolezza delle valutazioni e delle stime nelle circostanze.

### Indipendenza della società di revisione e gestione della qualità

Siamo indipendenti in conformità ai principi in materia di etica e di indipendenza dell'*International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code)* emesso dall'*International Ethics Standards Board for Accountants*, basato su principi fondamentali di integrità, obiettività, competenza e diligenza professionale, riservatezza e comportamento professionale.

La nostra società di revisione applica l'*International Standard on Quality Management 1 (ISQM Italia 1)* in base al quale è tenuta a configurare, mettere in atto e rendere operativo un sistema di gestione della qualità che includa direttive o procedure sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e regolamentari applicabili.

### Responsabilità della società di revisione

E' nostra la responsabilità di esprimere, sulla base delle procedure svolte, una conclusione circa la conformità del Green Bond Report 2024 rispetto a quanto richiesto dal Green Bond Framework del

KPMG S.p.A.  
è una società per azioni  
di diritto italiano  
e fa parte del network KPMG  
di entità indipendenti affiliate a  
KPMG International Limited,  
società di diritto inglese.



Ancona Bari Bergamo  
Bologna Bolzano Brescia  
Catania Como Firenze Genova  
Lecce Milano Napoli Novara  
Padova Palermo Parma Perugia  
Pescara Roma Torino Treviso  
Trieste Varese Verona

Società per azioni  
Capitale sociale  
Euro 10.415.500,00 i.v.  
Registro Imprese Milano Monza Brianza Lodi  
e Codice Fiscale N. 00709600159  
R.E.A. Milano N. 512867  
Partita IVA 00709600159  
VAT number IT00709600159  
Sede legale: Via Vittor Pisani, 25  
20124 Milano MI ITALIA



**Enel S.p.A.**

Relazione della società di revisione indipendente sul Green Bond Report  
31 dicembre 2024

Gruppo Enel descritto nelle Note di Accompagnamento al paragrafo “Premessa e Criteri di Redazione” del Report. Il nostro lavoro è stato svolto secondo quanto previsto dal principio “*International Standard on Assurance Engagements ISAE 3000 (Revised) - Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information*” (di seguito anche “*ISAE 3000 Revised*”), emanato dall’*International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB)* per gli incarichi di *limited assurance*. Tale principio richiede la pianificazione e lo svolgimento di procedure al fine di acquisire un livello di sicurezza limitato che il Report non contenga errori significativi. Pertanto, il nostro esame ha comportato un’estensione di lavoro inferiore a quella necessaria per lo svolgimento di un esame completo secondo l’*ISAE 3000 Revised* (“*reasonable assurance engagement*”) e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti e le circostanze significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di tale esame.

Le procedure svolte sul Green Bond Report 2024 si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale della Società responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nel Report, nonché analisi di documenti, ricalcoli e altre procedure volte all’acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti principali procedure:

- 1 colloqui con il personale responsabile a livello aziendale e di business per la gestione e la rendicontazione del Green Bond Report 2024;
- 2 comprensione dei processi che sottendono alla generazione, rilevazione e gestione delle informazioni qualitative e quantitative incluse nel Green Bond Report 2024;
- 3 interviste e discussioni con il personale della Direzione di Enel S.p.A. al fine di raccogliere informazioni circa i processi e le procedure che supportano la raccolta, l’aggregazione, l’elaborazione e la trasmissione dei dati e delle informazioni al responsabile della predisposizione del Green Bond Report 2024;
- 4 analisi documentali e procedure di tipo analitico al fine di verificare, su base campionaria, gli indicatori inclusi nel Green Bond Report 2024.

11

### **Conclusioni**

Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il Green Bond Report 2024 di Enel S.p.A. non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al Green Bond Framework del Gruppo Enel indicato nelle Note di Accompagnamento al paragrafo “Premessa e Criteri di Redazione” del Report.

### **Altri aspetti**

I dati riferiti ai Green Bond Report del 2017, 2018 e del 2019, presentati nelle tabelle del Green Bond Report 2024, sono stati sottoposti ad un esame limitato da parte di un altro revisore che in data 10 maggio 2018, 7 maggio 2019 e 8 aprile 2020 ha rispettivamente espresso su tali Green Bond Report una conclusione senza rilievi.

Roma, 15 aprile 2025

KPMG S.p.A.

  
Davide Utili  
Socio



Concept design e realizzazione

**Mercurio GP**

Revisione testi

**postScriptum** di **Paola Urbani**

Pubblicazione fuori commercio

A cura di

Comunicazione Enel

Enel

Società per azioni

Sede legale 00198 Roma

Viale Regina Margherita, 137

Capitale sociale Euro 10.166.679.946 i.v.

Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00811720580

R.E.A. 756032 Partita IVA 15844561009

© Enel SpA

00198 Roma, Viale Regina Margherita, 137

enel

[enel.com](https://www.enel.com)