



**ALTRI
DOCUMENTI**



Green Bond Report 2024

Al 31 dicembre 2024, Terna ha emesso sei Green Bond senior nell'ambito del proprio programma Euro Medium Term Note (EMTN) e due prestiti obbligazionari subordinati ibridi green perpetui, su base di prospetti informativi *"standalone"*, per un totale complessivo di oltre 5 miliardi di euro¹ (di seguito, alternativamente, i **"Green Bond"** o **"Bond"**). Di seguito si riporta il dettaglio delle singole emissioni green:

- il 16 luglio 2018 è stato collocato sul mercato il primo Green Bond, per un importo complessivo di 750 milioni di euro e una durata pari a 5 anni (tale bond è scaduto in data 23 luglio 2023);
- il 10 gennaio 2019 è stata lanciata un'emissione obbligazionaria green nella forma di Private Placement per un totale di 250 milioni di euro come riapertura dell'emissione obbligazionaria comunicata al mercato il 16 luglio 2018 (sempre con scadenza in data 23 luglio 2023);
- il 3 aprile 2019 è stata emessa un'obbligazione green per un valore nominale complessivo di 500 milioni di euro e una durata pari a 7 anni;
- il 17 luglio 2020 è stato collocato sul mercato un Green Bond per un importo complessivo di 500 milioni di euro e una durata pari a 12 anni;
- il 16 giugno 2021 è stata lanciata un'emissione obbligazionaria green per un ammontare pari a 600 milioni di euro e una durata di 8 anni;
- il 2 febbraio 2022 Terna ha lanciato la prima emissione obbligazionaria perpetua subordinata ibrida non convertibile green da 1 miliardo di euro;
- il 17 luglio 2023 è stata emessa una nuova obbligazione green da 650 milioni di euro e una durata di 10 anni;
- il 4 aprile 2024 Terna ha lanciato un'ulteriore emissione obbligazionaria perpetua subordinata ibrida non convertibile green per un valore pari a 850 milioni di euro.

I proventi netti delle emissioni sono destinati al finanziamento degli **"Eligible Green Projects"** della Società, individuati in conformità ai **"Green Bond Principles"** emessi nel 2018 e ai successivi aggiornamenti pubblicati dall'International Capital Market Association ("ICMA").

Al 31 dicembre 2024, Terna ha predisposto e pubblicato cinque **"Green Bond Framework"** al fine di agevolare la trasparenza e la qualità dei Green Bond emessi.

Il primo è stato adottato il 16 luglio 2018, il secondo il 15 luglio 2020, il terzo il 15 giugno 2021, il quarto il 12 gennaio 2022, mentre il quinto è stato pubblicato il 20 ottobre 2023. I Framework e le *"Second party opinion"*, predisposte dall'advisor indipendente Vigeo Eiris (confluito successivamente in Moody's), sono a disposizione del pubblico sul sito internet della società (www.terna.it).

Al riguardo, si precisa che i primi tre Bond fanno riferimento al *"Green Bond Framework"* predisposto nel 2018, il quarto Bond al *"Green Bond Framework"* di luglio 2020, il quinto Bond al *"Green Bond Framework"* di giugno 2021, l'emissione ibrida perpetua del 2 febbraio 2022 e il bond del 17 luglio 2023 al *"Green Bond Framework"* di gennaio 2022, mentre l'emissione ibrida perpetua del 4 aprile 2024 è stata emessa in conformità con il *"Green Bond Framework"* aggiornato a ottobre 2023.

¹ Si segnala che il 10 febbraio 2025 è stata lanciata una nuova emissione obbligazionaria green da 750 milioni di euro (la nona) che non è oggetto, però, di questa rendicontazione.

Per tutte le emissioni green di Terna, l'agenzia incaricata di fornire la Second Party Opinion² (Vigeo Eiris poi confluita in Moody's) ha valutato il contributo alla sostenibilità di tali Bond assegnando il giudizio migliore possibile. Similmente, la valutazione dei green bond framework evidenzia un completo allineamento rispetto alle richieste dei Green Bond Principles dell'ICMA e - per le ultime versioni del framework - rispetto anche alle raccomandazioni della Tassonomia europea. Tale allineamento è stato confermato, con riferimento all'esercizio 2024, attraverso la mappatura delle attività svolte dal Gruppo al fine di identificare quelle ammissibili e allineate ai sensi della Tassonomia; dall'analisi è emerso che tutti gli investimenti effettuati per realizzare gli Eligible Green Project, descritti in questo report, risultano allineati rispetto all'obiettivo di mitigazione dei cambiamenti climatici. Infine, Vigeo Eiris/Moody's ha considerato gli Eligible Green Projects delle diverse emissioni allineati con i seguenti UN SDGs:

UN SDGs



Assicurare a tutti l'accesso a sistemi di energia economici, affidabili, sostenibili e moderni.



Costruire una infrastruttura resiliente e promuovere l'innovazione e una industrializzazione equa, responsabile e sostenibile.



Adottare misure urgenti per combattere il cambiamento climatico e le sue conseguenze.



Proteggere, ripristinare e favorire un uso sostenibile dell'ecosistema terrestre, gestire sostenibilmente le foreste, contrastare la desertificazione, arrestare e far retrocedere il degrado del terreno, e fermare la perdita di diversità biologica.

Con il presente documento di rendicontazione, Terna rispetta l'impegno assunto all'emissione dei Bond di riportare annualmente le informazioni relative all'utilizzo dei proventi e ai benefici ambientali derivanti dai progetti finanziati con tali proventi.

La presente edizione del Green Bond Report, oltre all'aggiornamento della reportistica relativa alle emissioni di luglio 2020, giugno 2021, febbraio 2022 e luglio 2023, traccia per la prima volta le informazioni dell'emissione effettuata ad aprile 2024.

Gli indicatori riportati nelle seguenti tabelle sono stati determinati in accordo con quanto previsto nei "Green Bond Framework" e includono, per ciascuna categoria ambientale all'interno della quale deve ricadere ciascun progetto per essere definito "eligible", gli importi, l'allocazione dei proventi e i principali benefici ambientali.

² Tutte le Second Party Opinion rilasciate con riferimento ai green bond emessi da Terna sono disponibili al link <https://www.terna.it/it/investitori/debito-rating/finanza-sostenibile/emissioni-green>

Di seguito viene riportata la descrizione delle categorie di beneficio ambientale considerate nei cinque Green Bond Framework pubblicati al 31 dicembre 2024:

Benefici ambientali

CATEGORIA DI BENEFICIO AMBIENTALE	DESCRIZIONE
Renewable energy / Energia rinnovabile	Progetti volti ad aumentare l'integrazione dell'energia prodotta da impianti rinnovabili (prevalentemente eolici e fotovoltaici): • Connessione di impianti di generazione di fonti rinnovabili (infrastrutture di rete destinate a collegare direttamente impianti di generazione di rete da fonti rinnovabili alla rete di trasmissione). • Integrazione della produzione da fonti rinnovabili, al fine di migliorare la stabilità della rete (Infrastrutture di rete che consentono una maggiore immissione di produzione da fonti rinnovabili nella rete di trasmissione, ad esempio risolvendo le congestioni in una determinata porzione della rete).
Energy efficiency / Efficienza energetica	Progetti volti a ridurre le emissioni di CO₂ del sistema elettrico attraverso la riduzione delle perdite di rete: • Infrastrutture di rete che consentono una maggiore efficienza di trasmissione (riduzione della differenza tra generazione e consumo di energia, a parità di altre condizioni).
Soil use & Biodiversity / Uso del suolo e biodiversità	Progetti volti a ridurre l'uso del suolo e l'impatto sulla biodiversità terrestre: • Ottimizzazione della rete finalizzata alla demolizione di chilometri di linee aeree esistenti. Le demolizioni riducono l'occupazione permanente del suolo causata dai tralicci delle linee aeree e la necessità connessa di tagliare la vegetazione al di sotto delle stesse. L'impatto è maggiore quando le linee aeree rimosse attraversavano aree di interesse ambientale, come parchi naturali, zone umide e altre aree protette. Inoltre, le demolizioni eliminano il basso ma esistente rischio di collisione degli uccelli contro i cavi elettrici. Infine, va notato che i progetti in questa categoria – come i cavi interrati – riducono anche l'impatto visivo dell'infrastruttura elettrica, uno degli impatti più rilevanti per gli stakeholder locali.
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure / Qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità	Progetti volti a garantire la qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità: • Investimenti inclusi nel Piano di Sviluppo della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale, che hanno come obiettivo la qualità e la sicurezza del servizio, al fine di risolvere problematiche operative connesse anche alla transizione energetica caratterizzata dalla dismissione di impianti termoelettrici e l'integrazione di fonti rinnovabili. • Investimenti in interventi infrastrutturali relativi alla realizzazione di nuove linee e/o stazioni volti ad aumentare la resilienza della Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") nelle aree del territorio italiano più esposte a eventi climatici severi (es. vento forte e ghiaccio-neve).

Come indicato nei Green Bond Framework di Terna, i benefici derivanti dal completamento dei green eligible project inclusi nelle categorie "Energia rinnovabile", "Efficienza energetica" e "Qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità", possono essere misurati sia in MWh che in termini di emissioni di gas serra evitate.

Con riferimento ai green bond oggetto della presente rendicontazione, **tali benefici sono quantificabili nella misura di circa 10,8 milioni di tonnellate di CO₂e all'anno³.**

³ Il valore complessivo è dato dalla somma dei contributi dei singoli bond così ripartiti: circa 2,7 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 17 luglio 2020, circa 1,5 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 16 giugno 2021, circa 2,2 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 02 febbraio 2022, circa 3,6 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 17 luglio 2023 e circa 0,8 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 04 aprile 2024. Il calcolo è stato effettuato tenendo conto del peso della produzione termoelettrica sul totale della produzione elettrica italiana per il 2024. Il riferimento per la ripartizione del mix produttivo è il "Rapporto mensile sul sistema elettrico" consuntivo dicembre 2024 disponibile sul sito www.terna.it.

FOCUS

Come gestiamo i nostri eligible green project

Terna nel pianificare e realizzare i propri investimenti si avvale di un'ampia gamma di presidi e misure di mitigazione tese a limitare eventuali impatti negativi su stakeholder e ambiente, garantendo:

- **la protezione della natura e della biodiversità:** l'approccio di Terna si ispira alla gerarchia della mitigazione ed è orientato, dalla fase di pianificazione - applicando i criteri ERPA per la Valutazione Ambientale Strategica (VAS) del Piano di Sviluppo - alla fase di ripristino degli habitat, a ridurre al minimo eventuali impatti negativi, mettendo in campo anche iniziative di carattere volontario volte a valorizzare le interazioni dei propri asset con la natura fino a ottenere impatti positivi netti, sviluppando propri strumenti, metodologie e tecniche di misurazione (es. Indice Incrementale Ecologico)⁴;
- **il contrasto al cambiamento climatico:** nel delineare la propria strategia di sviluppo e pianificare i propri investimenti, all'interno dei quali ricadono gli eligible green project, Terna è orientata al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione definiti a livello nazionale e comunitario (gli scenari di sviluppo elaborati a tal proposito considerano le traiettorie previste dal pacchetto Fit-For-55 dell'UE e dal Piano Nazionale Integrato Energia e Clima – PNIEC 2024). Al tempo stesso, il cambiamento climatico e l'aumento delle temperature possono impattare sulle infrastrutture di rete; di qui l'esigenza di garantire la resilienza del sistema elettrico italiano rispetto alle minacce rappresentate dai sempre più frequenti eventi meteorologici estremi. A tal proposito, Terna predispone annualmente il Piano Resilienza che definisce tutte le iniziative finalizzate a prevenire e/o ridurre i danni sulla rete elettrica provocati da tali eventi meteorologici⁵;
- **il rispetto delle istanze sociali e delle esigenze delle comunità locali:** Terna è attenta ai diritti dei lavoratori e alle esigenze delle comunità interessate dalle proprie attività di business, e dispone, infatti, di una serie di strumenti prescrittivi e operativi, quali politiche e linee guida, procedure, sistemi di gestione e controllo per garantirne il rispetto anche lungo la catena di fornitura. L'ascolto degli stakeholder rappresenta inoltre un elemento fondamentale; Terna, infatti, si impegna costantemente nella definizione e nell'attuazione delle più opportune forme di coinvolgimento e progettazione partecipata, con particolare attenzione alle comunità locali interessate dalle attività di sviluppo della rete⁶.

Allocation reporting

Di seguito viene rappresentato l'utilizzo dei proventi delle emissioni obbligazionarie di luglio 2020, giugno 2021, febbraio 2022, luglio 2023 e aprile 2024 a livello aggregato e per "Eligible Green Project" al 31 dicembre 2024.

Sono inoltre indicati, per i cinque Bond, la percentuale di allocazione tra finanziamento di parti di progetti ancora da realizzare e rifinanziamento di progetti già realizzati alla data di emissione del bond (% di rifinanziamento rispetto al totale) e il saldo della liquidità non assegnata e/o della liquidità ancora detenuta dall'emittente al 31 dicembre 2024.

Si fa presente che, in conformità con quanto stabilito dai green bond framework di Terna, la rendicontazione 2024 tiene conto di alcune modifiche rispetto ai resoconti degli anni precedenti principalmente a causa della rimodulazione di alcuni interventi previsti nei panieri originari dovuta ad un aggiornamento dei tempi di realizzazione. Al fine di rispondere a quanto indicato nei green bond framework, le tabelle seguenti riportano quindi gli effetti di tale variazione e riepilogano quanto allocato finora sui diversi progetti.

Si segnala infine che, relativamente alle emissioni di luglio 2018 e gennaio e aprile 2019, queste risultavano completamente allocate già nelle precedenti reportistiche e pertanto non sono oggetto della presente rendicontazione (per approfondimenti si veda il Green Bond Report 2023, pag. 7, il "Green Bond Report 2020" a pag. 5 e il "Green Bond Report 2019" a pag. 4, disponibili sul sito internet aziendale).

⁴ Per ulteriori approfondimenti si veda la sezione "Tutela della biodiversità" della Rendicontazione Consolidata di Sostenibilità 2024.

⁵ Per ulteriori approfondimenti si veda la sezione "Cambiamenti climatici" della Rendicontazione Consolidata di Sostenibilità 2024.

⁶ Per ulteriori approfondimenti si veda la sezione "Comunità locali" della Rendicontazione Consolidata di Sostenibilità 2024.



Emissione del 17 luglio 2020

DESCRIZIONE INDICATORE		VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond		505.609
- di cui % del paniere rifinanziato		43
Proventi netti del Green Bond		496.865
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2024		Al 31/12/2024 il bond risulta completamente allocato
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2024		

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2024 (€/MIGLIAIA)
Renewable energy	STAZIONE 380 kV VOLTAGO	3.281
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN BASILICATA	4.663
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN PUGLIA	1.122
	ALLACCIAMENTO OPPIMITTI	9.126
	STAZIONE DI ROTELLO	24.183
	STAZIONE ASCOLI SATRIANO	4.152
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE TRA CAMPANIA E MOLISE	893
	STAZIONE 220 kV GLORENZA	14.074
	CONNESSIONE IDROELETTRICA ARVIER	615
	CONNESSIONE EOLICO AW2	308
	CONNESSIONE STAZIONE 150 kV CASTELNUOVO DI CONZA	261
	CONNESSIONE BELEOLICO TORRE TRIOLO	6.407
	CONNESSIONE EOLICO LIGURE TOSCANA	2.113
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MAIDA	32.376
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MATERA	29.338
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FOGGIA	20.345
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE CANDIA	17.039
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FANO	16.165
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE GARIGLIANO	18.762
	ELETTRODOTTO 380 kV FOGGIA - VILLANOVA	103.406
	RAZIONALIZZAZIONE 220/132 kV IN VALLE SABBIA	315
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE BRINDISI PIGNICELLE	26.716
TOTALE Renewable energy		335.659
Energy efficiency	RAZIONALIZZAZIONE CITTA' DI MILANO	5.818
	RAZIONALIZZAZIONE AREA NORD OVEST DI TORINO	2.226
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA	4.769
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI PALERMO	38.850
	STAZIONE 380 kV MAGENTA	40.678
TOTALE Energy efficiency		92.341
Soil use & Biodiversity	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI TORINO	6.671
	ELETTRODOTTO 380 kV SORGENTE - RIZZICONI	5.973
	RIASSETTO RETE A 220 kV CITTÀ DI NAPOLI	38.300
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	16.448
	LINEA 150 kV CASTROCUCCO - MARATEA	1.954
TOTALE Soil use & Biodiversity		69.346
TOTALE COMPLESSIVO		497.345

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

Emissione del 16 giugno 2021

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	615.050
- di cui % del paniere rifinanziato ⁷	11
Proventi netti del Green Bond	597.594
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2024	584.898
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2024	12.696

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2024 (€/MIGLIAIA)
Renewable energy	COMPENSATORE SINCRONO VILLANOVA	36.510
	COMPENSATORE SINCRONO CODRONGIANOS	35.138
	COMPENSATORE SINCRONO SUVERETO	35.287
	COMPENSATORE SINCRONO ROSARA	39.506
	ELETTRODOTTO 132 kV PRATI DI VIZZE-STEINACH	14.703
	STAZIONE 132 kV APECCHIO	2.515
	CONNESSIONE ENERMAC	30.627
TOTALE Renewable energy		194.286
Energy efficiency	RIASSETTO RETE AT TERAMO VILLANOVA	11.345
TOTALE Energy efficiency		11.345
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	RINFORZI 132 kV AREA METROPOLITANA DI GENOVA	26.508
	STAZIONE 380-150 kV DI PALO DEL COLLE	9.262
	POTENZIAMENTO RETE AT NORD SCHIO	7.608
	RIASSETTO ALTO BELLUNESE	43.653
	ELETTRODOTTO 380 kV UDINE OVEST-REDIPUGLIA	16.331
	INTERCONNESSIONE ITALIA – FRANCIA	167.597
	ELETTRODOTTO 132 kV ELBA-CONTINENTE	99.083
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	9.225
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		379.267
TOTALE COMPLESSIVO		584.897

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

⁷ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di giugno 2021, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (16/06/2021).



Emissione del 2 febbraio 2022

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	1.033.817
- di cui % del paniere rifinanziato ^a	75
Proventi netti del Green Bond	991.360
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2024	929.778
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2024	61.584

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2024 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	STAZIONE BELCASTRO	40.379
	RACCORDI SCANDALE-MAGISANO	4.071
	INTERCONNESSIONE ITALIA - MONTENEGRO	632.948
	STAZIONE MORCONE	10.044
	STAZIONE PONTELANDOLFO	13.840
	ELETTRODOTTO PONTELANDOLFO-CASTELPAGANO	9.677
	STAZIONE RUMIANCA	1.141
	AMPLIAMENTO STAZIONE MATERA	8.021
	AMPLIAMENTO STAZIONE CATANZARO	455
	CONNESSIONE AERO TANNA - STAZIONE PARTANNA	614
	CONNESSIONE AM ENERGIE RINNOVABILI	10.150
	CONNESSIONE METORA	9.379
	ELETTRODOTTO PRATI DI VIZZE-STEINACH	2.070
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI AREZZO	13.396
	RIMOZIONE LIMITAZIONI CENTRO SUD-CENTRO NORD	28.194
TOTALE Renewable energy		784.379
Energy efficiency	ELETTRODOTTO PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	27.553
TOTALE Energy efficiency		27.553
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	STAZIONE CELANO	20.901
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI MILANO	9.709
	LINEA CAMIN-DOLO	7.220
	STAZIONE BARI NORD	1.106
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI NAPOLI	17.301
	STAZIONE SCHIO	19.078
	RAZIONALIZZAZIONE RETE ROMA OVEST-ROMA SUD OVEST	7.029
	CABINA PRIMARIA COSTALUNGA	956
	ELETTRODOTTO BORGONOVO - BARDI - BORGOTARO	4.115
	POTENZIAMENTO RETE TRA NOVARA E BIELLA	2.702
	STAZIONE S. TERESA-BUDDUSÒ	7.929
	POTENZIAMENTO RETE AT TERNI ROMA	11.633
	INTERVENTI SULLA RETE RAGUSA	3.717
	RACCOLTA RINNOVABILI ABRUZZO/LAZIO	1.892
	ROMA SUD-CIAMPINO	2.558
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		117.846
TOTALE COMPLESSIVO		929.778

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

^a I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di gennaio 2022, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (02/02/2022).

Emissione del 17 luglio 2023

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	657.599
- di cui % del paniere rifinanziato ⁹	47
Proventi netti del Green Bond	642.571
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2024	586.215
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2024	56.355

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2024 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	NUOVA STAZIONE 380/150 kV VIZZINI	7.302
	CONNESSIONE MICROPOWER S.R.L.	7.766
	CONNESSIONE ASJA AMBIENTE ITALIA S.P.A.	396
	CONNESSIONE SARVE S.R.L.	8.305
	COMPENSATORI SINCRONI SUD SARDEGNA	32.454
	EL. 380 kV BRINDISI-BRINDISI ENI POWER	36.220
	STATCOM	91.156
	RIASSETTO RETE NORD CALABRIA	10.766
	POT. 150 kV RACCOLTA PR.EOLICA BASILICATA	7.198
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	5.859
	RIASSETTO RETE TRENTO	16.253
	C.LE EOLICA INERZIA SPA (SE STORNARA)	3.369
	S.NE 220 kV GLORENZA	11.459
	STAZIONE FOSTER WHEELER - CONNESS. FER	4.913
	STAZIONE 380/150 kV MELFI CONNESSIONI	15.807
	EL. 150 kV FOIANO-GINESTRA-ARIANO CONNESS	839
	CONNESSIONE SOC. SOLARWIND 2	5.387
	NUOVA SE MONTEMATTINA PER CONNESSIONI	4.143
	CONNESSONE VGE 01	7.456
	CONNESSIONE SANDALIA SOLAR FARMS.R.L	5.874
	CONNESSIONE E-SOLAR 2 SRL	11.022
	CONNESSIONE DAUNIA WORK1	34.361
	COMPENSATORI SINCRONI LAZIO NORD	29.955
	REATTORI	69.894
	POT. 150 kV RACCOLTA PR. EOLICA CALABRIA	6.130
	RIMOZIONE LIMITAZIONI CS-CN	14.143
	SE 150 kV FOIANO PER CONNESSIONI	5.637
	CONNESSIONE ECOENERGIA FRANZESE	9.189
	CONNESSIONE TRINO BESS 2	2.278
TOTALE Renewable energy		465.532
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	Energy efficiency LINEA 220kV GLORENZA-TIRANO-PREMADIO	18.293
	TOTALE Energy efficiency	18.293
	STAZIONE 220 kV LIVORNO M.	29.639
	POTENZIAMENTO RETE AT AREA MODENA	4.042
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	4.330
	RIASSETTO RETE AT ROMA SUD-LATINA	5.534
	RETE CUNEO/SAVONA	6.360
	RAZIONALIZZAZIONE TRENTO SUD	21.327
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA	6.921
	INTERVENTI SULLA RETE AT DI CATANIA	9.752
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	INTER. AT RACCOLTA RINNOV. ABRUZZO/LAZIO	10.988
	SE 220/150 kV CATANIA NORD	3.498
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		102.390
TOTALE COMPLESSIVO		586.215

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

⁹ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di gennaio 2022, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (17/07/2023).

Emissione del 04 aprile 2024

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	863.426
- di cui % del paniere rifinanziato ¹⁰	24
Proventi netti del Green Bond	843.158
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2024	291.334
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2024	551.823

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2024 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	CHIARAMONTE GULFI - CIMINNA	34.378
	PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	18.451
	STAZIONE 380 150 kV ARIANO IRPINO	4.352
	C.LE EOLICA INERGIA SPA (SE STORNARA)	8.573
	EL. 150 kV FOIANO-GINESTRA-ARIANO CONNESS	16.418
	RISOLUZ. ANTENNA GALLELLI'	15.991
TOTALE Renewable energy		98.163
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	NUOVA LINEA 380 kV COLUNGA-CALENZANO	107.899
	RAZIONALIZZAZIONE 380-132 kV DI BRESCIA	16.347
	SE 220/150 kV CATANIA NORD	1.243
	INTERVENTI SULLA RETE AT RAGUSA	38.885
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	28.798
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		193.172
TOTALE COMPLESSIVO		291.334

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

Nelle tabelle sovraesposte sono indicati i nomi dei c.d. eligible project che coincidono con interventi molto ampi e complessi in cui ricadono numerosi progetti e opere minori. Ciascun bond (luglio 2020, giugno 2021, febbraio 2022, luglio 2023 e aprile 2024) può aver finanziato parti diverse dello stesso intervento; per tale ragione, con importi differenti, alcuni eligible project vengono richiamati in bond diversi.

Per la stessa natura complessa dei progetti finanziati, ciascun intervento può contribuire a benefici ambientali diversi; nelle tabelle sovraesposte l'attribuzione di un singolo progetto ad una categoria di beneficio è stata effettuata considerando i criteri economici.

¹⁰ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di ottobre 2023, sono stati completati al massimo entro 24 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (04/04/2024).

Impact reporting

Di seguito sono riportati i dettagli degli impatti e dei benefici associati alle quattro categorie di Eligible Green Project - descritte all'inizio del documento - per ciascuno dei cinque Green Bond emessi da Terna e oggetto di rendicontazione nel presente Report. Le percentuali indicano la quota parte di benefici associabili allo stato di avanzamento dei progetti (opere entrate in esercizio) al 31/12/2024.

Per una migliore comprensione dei dati relativi agli impatti ambientali è opportuno considerare quanto segue:

- gli impatti degli interventi presentati nelle colonne A, B, C e F nelle seguenti tabelle che comportano “Connessioni di impianti di produzione da fonti rinnovabili”, “Incremento nella produzione da fonti rinnovabili”, “Riduzione di perdite di rete” e “Riduzione dell’energia non fornita” sono misurati in MW e MWh. I dati precedenti non derivano da misurazioni ex post degli effetti degli interventi realizzati, ma provengono da simulazioni di rete, effettuate attraverso modelli che consentono di confrontare ex-ante il funzionamento del sistema elettrico e i connessi impatti ambientali con e senza i singoli interventi. I risultati delle simulazioni di rete confluiscono nell’analisi costi benefici che caratterizza i principali investimenti inclusi nel Piano di Sviluppo della rete. Poiché tra la pianificazione e l’avvio dei cantieri possono intercorrere diversi anni, può accadere che l’Analisi Costi Benefici (ACB) dell’intervento venga ripetuta per tenere conto di nuovi scenari e che gli impatti ambientali assumano valori diversi nel tempo. Ove gli interventi non siano sottoposti ad Analisi Costi Benefici, la valorizzazione dei relativi benefici viene determinata con un approccio coerente e allineato alla medesima metodologia. Qualora dovessero intervenire modifiche significative dei benefici ambientali connessi agli interventi finanziati dal Green Bond, le stesse verranno segnalate nei prossimi Green Bond Report;
- i benefici ambientali – stimati attraverso gli approcci metodologici descritti nel punto precedente – guidano la selezione degli Eligible Project e sono valorizzati, relativamente allo scenario più cautelativo, a livello del singolo intervento (project), che tuttavia si compone generalmente di una serie di opere che possono complessivamente richiedere molti anni per essere completate. I Green Bond permettono di finanziare o rifinanziare parte delle opere utili al completamento degli interventi selezionati nei panieri e pertanto utili anche al fine del conseguimento dei benefici ambientali associati agli interventi stessi.

Una più ampia descrizione dei benefici indicati nei Green Bond Framework di Terna è rappresentata nella tabella “Benefici ambientali” del presente documento (pagina 622).

Nessuno dei progetti selezionati è sottoposto a provvedimenti significativi (amministrativi e giudiziari passati in giudicato) che abbiano imposto a Terna il pagamento di sanzioni pecuniarie, o un obbligo di “fare/non fare” (es. inibizioni), o condannato penalmente suoi dipendenti (piena compliance sia in materia ambientale che socioeconomica).



Emissione del 17 luglio 2020

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		D		E	
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	COSTRUZIONE DI CAVI INTERRATI (KM)	% AL 31/12	DEMOLIZIONE DI LINEE (KM)	% AL 31/12
Renewable energy	2.641	100	6.937.112	87						
Energy efficiency					265.094	91				
Soil use & biodiversity							39	72	255	94

Emissione del 16 giugno 2021

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO							
	A	% AL 31/12	B	% AL 31/12	C	% AL 31/12	F	% AL 31/12
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)		INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)		RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)		RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)	
Renewable energy	1.620	100	3.796.827	97				
Energy efficiency					12.028	-		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure							3.469	51

Emissione del 02 febbraio 2022

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO							
	A		B		C		F	
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)	% AL 31/12
Renewable energy	2.479	100	5.728.453	99				
Energy efficiency					13.200	-		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure							3.019	4

Emissione del 17 luglio 2023

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO							
	A		B		C		F	
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)	% AL 31/12
Renewable energy	3.550	57	9.429.960	56				
Energy efficiency					3.364	-		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure							1.060	7

Emissione del 04 aprile 2024

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO					
	A	% AL 31/12	B	% AL 31/12	F	% AL 31/12
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)		INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)		RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)	
Renewable energy	959	0	2.193.083	0		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure					11.221	2

Nelle tabelle sovraesposte sono rendicontate, oltre ai benefici conseguibili attraverso ciascuna categoria come previsto nei Green Bond Framework, anche le percentuali che indicano la quota parte di benefici associabili allo stato di avanzamento dei progetti al 31/12.

Si fa presente che, in linea con quanto previsto dai green bond framework di Terna e con quanto già indicato nella sezione relativa all'allocation, i dati relativi agli impatti presentati possono differire dalla rendicontazione degli anni precedenti prevalentemente per la rimodulazione di alcuni interventi dovuta ad un aggiornamento della pianificazione temporale e dell'analisi costi-benefici.

Esempi di *Green Eligible Project*

Nelle pagine seguenti sono riportati i principali dati tecnici, economici e di beneficio ambientale per quattro progetti rappresentativi delle quattro categorie di beneficio considerate.

Categoria: Renewable Energy - Nuova stazione elettrica di San Marco dei Cavoti

La nuova Stazione Elettrica di San Marco dei Cavoti 150 kV è stata costruita per connettere gli impianti di produzione da energia rinnovabile dalla regione Campania alla linea ad alto voltaggio Foiano – Colle Sannita.

Le richieste di connessione di impianti di produzione di Energia rinnovabile alla RTN provengono complessivamente da 5 impianti per un totale di circa 143 MW, di cui 37,8 MW già connessi alla stazione. Il valore complessivo di incremento di produzione da fonti rinnovabili integrata nella RTN, legato ad impianti già connessi alla SE di San Marco dei Cavoti e di quelli futuri, è pari a 325.128 MWh/y.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 17 luglio 2023 (valore pianificato)	5.723.308 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2024 (valore consuntivo)	9.189.239 €
Connessioni di impianti da produzione da fonti rinnovabili	143 MW
Incremento nella produzione da fonti rinnovabili	325.128 MWh



Nuova Stazione di San Marco dei Cavoti – Categoria: “Energia rinnovabile”

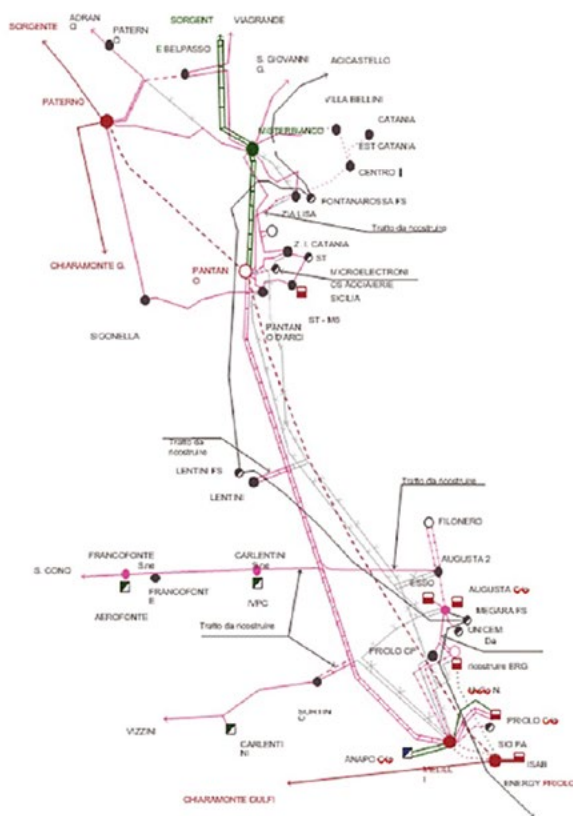
Categoria: Energy Efficiency – Elettrodotto 380 kV Paternò-Pantano-Priolo (Sicilia)

Con la realizzazione dell'elettrodotto 380 kV Paternò-Pantano-Priolo verrà interconnessa la rete elettrica 380 kV con quella 150 kV della Sicilia sudorientale, favorendo non solo la produzione da impianti a fonti rinnovabili localizzati nella zona, ma anche l'incremento della continuità del servizio e della stabilità delle tensioni nella Sicilia orientale.

Rilevante anche l'adeguamento ed ampliamento delle stazioni elettriche di Melilli, Priolo e Pantano D'Arco, che consentono di rinforzare e magliare la rete, determinando ulteriori benefici in termini di affidabilità della rete.

Grazie alla realizzazione di tali interventi, si prevede una riduzione delle perdite di rete pari almeno a 13.200 MWh/y come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 02 febbraio 2022 (valore pianificato)	81.273.362 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2024 (valore consuntivo)	27.553.127 €
Riduzione di perdite di rete	13.200 MWh



OHL 380 kV Paternò-Pantano-Priolo – Categoria: “Efficienza energetica”

Categoria: Environmentally Sustainable Management of Land Use – Nuova linea elettrica interrata a 150 kV Castrocucco - Maratea

Al fine di incrementare l'efficienza e l'affidabilità del sistema elettrico e garantire la continuità del servizio elettrico dell'area anche in caso di fuori servizio di alcune linee elettriche per manutenzione o guasto, è stata pianificata una nuova linea elettrica in cavo interrato tra la Centrale di Castrocucco e la cabina primaria di Maratea, in provincia di Potenza.

Il cavo si snoda per 13 km lungo un territorio prevalentemente montuoso con un dislivello di circa 500 metri e, per alcuni tratti, all'interno di aree franose. Per questo, oltre al monitoraggio geologico dell'area in fase progettuale, sono stati installati, in aggiunta agli usuali strumenti di monitoraggio dei cavi interrati, tre "inclinometri" al fine controllare costantemente la stabilità del nuovo collegamento. Il nuovo cavo interrato è entrato in esercizio nel 2021.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 17 luglio 2020 (valore pianificato)	941.790 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2024 (valore consuntivo)	1.953.743 €
Costruzione di cavi interrati	13 km



Nuova linea elettrica interrata a 150 kV Castrocucco - Maratea –
Categoria: "Gestione ambientalmente sostenibile dell'uso del suolo"

Categoria: Quality, Security and Resiliency of Electricity Transportation Infrastructure – Riassetto Penisola Sorrentina

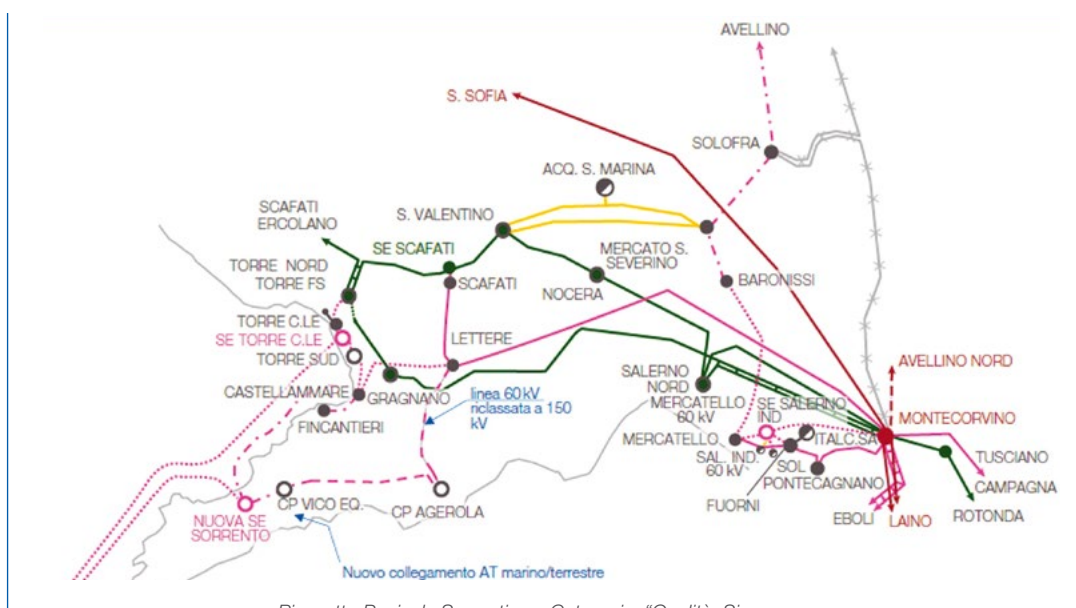
Successivamente all'entrata in esercizio del primo collegamento tra Capri e Torre Annunziata nel 2017 e del secondo cavo sottomarino che collega l'isola con Sorrento (settembre 2020), le attività di adeguamento ed efficientamento della rete campana prevedono l'interconnessione a 150 kV Sorrento – Vico Equense – Agerola – Lettere.

L'intervento consiste nella realizzazione dei collegamenti tra la nuova stazione elettrica di Sorrento e le cabine primarie già esistenti di Vico Equense, Agerola e Lettere, che saranno adeguate a consentirne il collegamento alla Rete di trasmissione nazionale con i nuovi livelli di tensione. La nuova interconnessione consentirà di aumentare l'affidabilità del sistema elettrico della Penisola Sorrentina e di superare il livello di tensione di 60 kV, non più adeguato ad assicurare la sicurezza, la resilienza e la qualità del servizio di trasmissione elettrica dell'area.

L'intervento, inoltre, incrementando la magliatura della rete locale, consentirà una riduzione del rischio di disalimentazione per eventi climatici severi, incrementando la resilienza del sistema elettrico.

Grazie alla realizzazione dell'intervento complessivo, si prevede una riduzione dell'energia non fornita pari ad almeno 10.890 MWh/y come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nei Bond del 16 giugno 2021, 17 luglio 2023 e 4 aprile 2024 (valore pianificato)	57.234.596 €
Proventi dei green bond allocati sull'intervento al 31/12/2024 (valore consuntivo)	42.353.189 €
Riduzione Energia Non Fornita	10.890 MWh



Riassetto Penisola Sorrentina – Categoria: “Qualità, Sicurezza e Resilienza delle infrastrutture di trasporto dell’energia”

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLE SEZIONI “ALLOCATION REPORTING” E “IMPACT REPORTING” DEL GREEN BOND REPORT

Al Management di Terna S.p.A.

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato sulle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*”, incluse nel Green Bond Report (il “Report”) relativo all’esercizio chiuso al 31 dicembre 2024. Il Report è stato predisposto da Terna S.p.A. (la “Società”) in conformità ai criteri stabiliti dai seguenti framework: il Framework di luglio 2020 relativo al Green Bond emesso in data 17 luglio 2020 (“GB 4”), il Framework di giugno 2021 relativo al Green Bond emesso in data 16 giugno 2021 (“GB 5”), il Framework di gennaio 2022 relativo ai Green Bond emessi in data 2 febbraio 2022 (“GB 6”) e in data 17 luglio 2023 (“GB 7”), il Framework di ottobre 2023 relativo al Green Bond emesso in data 4 aprile 2024 (“GB 8”) (di seguito nel loro insieme i “Framework”). Tali Framework sono stati definiti dalla Società in conformità rispettivamente: ai Green Bond Principles emessi dall’*International Capital Markets Association* (“ICMA”) “edizione 2018” per il Framework di luglio 2020 e ai Green Bond Principles emessi dall’ICMA “edizione 2021” per i Framework di giugno 2021, gennaio 2022 e ottobre 2023.

Responsabilità del Management per il Report

Il Management di Terna S.p.A. è responsabile della redazione del Report in conformità ai criteri stabiliti dai Framework, definiti dalla Società in conformità ai Green Bond Principles. Il Management è altresì responsabile per quella parte del controllo interno che ritiene necessaria al fine di consentire che la redazione del Report non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

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* 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

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” incluse nel Report sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio *International Standards on Assurance Engagements - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information* (“ISAE 3000 revised”) emanato dall’International Auditing and Assurance Standards Board per gli incarichi che consistono in un esame limitato. Tale principio richiede la pianificazione e lo svolgimento di procedure al fine di acquisire un livello di sicurezza limitato che le sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” incluse nel Report non contengano errori significativi.

Le procedure svolte sulle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” incluse nel Report si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale della Società responsabile per la predisposizione delle informazioni incluse in tali sezioni, analisi di documenti, ricalcoli e altre procedure volte all’acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

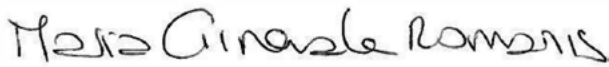
- analisi dei *Green Bond Framework* adottati da Terna S.p.A. e della *Second Party Opinion*, che comprende la valutazione della conformità dei *Framework* ai *Green Bond Principles* definiti dall’ICMA e dell’applicabilità delle categorie di “*Eligible Green Projects*” ai fini della ripartizione dei proventi e della definizione degli impatti ambientali;
- interviste con il Management e le funzioni aziendali rilevanti di Terna S.p.A. al fine di comprendere i criteri e i processi sottostanti all’identificazione degli *Eligible Green Projects* e alla generazione, identificazione e gestione delle informazioni qualitative e quantitative significative incluse nelle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” del Report;
- analisi della struttura e dell’implementazione dei processi di rendicontazione e controlli relativi ai dati degli *use of proceeds* e dei benefici ambientali dei *Green Bond*;
- verifica dei dati quantitativi inclusi nelle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” del Report tramite analisi a campione effettuata attraverso raccolta e analisi di documentazione di Terna S.p.A., al fine di verificare la coerenza delle informazioni incluse nelle sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” del Report con i *Green Bond Principles*;
- ottenimento della lettera di attestazione relativa all’accuratezza e completezza delle informazioni incluse nel Report e di quelle a noi fornite.

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.

Conclusioni

Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che le sezioni “*Allocation Reporting*” e “*Impact Reporting*” incluse nel Green Bond Report, di Terna S.p.A. relativo all’esercizio chiuso al 31 dicembre 2024, non siano state redatte, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai criteri stabiliti dal Framework.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



Maria Ginevra De Romanis
Socio

Roma, 23 aprile 2025





Tutte le foto utilizzate sono di proprietà di Terna.

www.terna.it

Mercurio GP
Milano

Consulenza strategica
Concept creativo
Graphic design
Impaginazione
Editing

www.mercuriogp.eu

