



Terna

GREEN BOND REPORT 2022

Green Bond Report 2022

Dal 2018, nell'ambito del suo programma Euro Medium Term Notes (EMTN) da euro 9.000.000.000, Terna ha emesso **cinque Green Bond senior**. In aggiunta, su base standalone, nel febbraio 2022 ha emesso il primo green bond ibrido subordinato per una corporate italiana. Di seguito si riporta il dettaglio delle singole emissioni:

- il 16 luglio 2018 è stato collocato sul mercato il primo Green Bond, per un importo complessivo di 750 milioni di euro e durata pari a 5 anni;
- 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;
- 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 nuovo Green Bond per un importo complessivo di 500 milioni di euro e durata pari a 12 anni;
- il 16 giugno 2021 è stata lanciata una nuova 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 un miliardo 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 2022, Terna aveva predisposto e pubblicato quattro **"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, mentre il quarto è stato pubblicato il 12 gennaio 2022. I Framework e le "Second party opinion", predisposte dall'advisor indipendente Vigeo Eiris (ora Moody's ESG), 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, mentre l'emissione ibrida del 2 febbraio 2022 è stata emessa in conformità con il "Green Bond Framework" aggiornato a gennaio 2022.

Per tutte le emissioni di Terna Vigeo Eiris ha valutato il contributo alla sostenibilità dei Bond assegnando il giudizio migliore possibile. Vigeo Eiris ha anche valutato al livello “advanced”¹ l’approccio complessivo dell’emittente nella gestione delle tematiche ESG e in occasione dell’ultima Second Party Opinion ha anche definito il framework di Terna coerente con le raccomandazioni dell’atto delegato della Tassonomia dedicato al Clima². Tale coerenza è stata confermata, con riferimento all’esercizio 2022, 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 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 aprile 2019, luglio 2020 e giugno 2021, traccia per la prima volta le informazioni dell’emissione effettuata a febbraio 2022.

Si sottolinea che, per quanto riguarda le emissioni obbligazionarie del 16 luglio 2018 e del 10 gennaio 2019, già nelle reportistiche precedenti era stata rendicontata la loro completa allocazione (Green Bond Report 2020, pag. 5 e Green Bond Report 2019, pag. 251 del Rapporto di Sostenibilità 2019).

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.

¹ Scala di valutazione Vigeo Eiris – Performance: Advanced, Robust, Moderate, Weak.

² Regolamento Delegato (UE) 2021/2139 della Commissione del 4 giugno 2021.

Di seguito viene riportata la descrizione delle categorie di beneficio ambientale considerate nei quattro Green Bond Framework pubblicati al 31 dicembre 2022:

CATEGORIA DI BENEFICIO AMBIENTALE	DESCRIZIONE
Renewable energy / Energia rinnovabile	<p>Progetti volti ad aumentare la produzione da energie rinnovabili:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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, migliorando 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	<p>Progetti volti a ridurre le emissioni di CO₂ del sistema elettrico attraverso la riduzione delle perdite di rete:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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	<p>Progetti volti a ridurre l'uso del suolo e l'impatto sulla biodiversità terrestre:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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	<p>Progetti volti a garantire la qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Investimenti inclusi nel Piano Nazionale di Sviluppo, che hanno come obiettivo la qualità e la sicurezza del servizio, al fine di risolvere problematiche operative connesse anche alla transizione ecologica 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).

Allocation reporting

Di seguito viene rappresentato l'utilizzo dei proventi delle emissioni obbligazionarie di aprile 2019, luglio 2020, giugno 2021 e febbraio 2022 a livello aggregato e per "Eligible Green Project" al 31 dicembre 2022.

Sono inoltre indicati, per i quattro 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 2022.

Si segnala infine che, relativamente alle emissioni di luglio 2018 e gennaio 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 2020" a pag. 5 e il "Green Bond Report 2019" a pag. 251).

Emissione del 3 aprile 2019

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€)
Importo complessivo del paniere di interventi incluso nel Green Bond	528.177.132
- di cui % del paniere rifinanziato	44
Proventi netti del Green Bond	498.430.000
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2022	448.466.871
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2022	49.963.129



CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2022 (€)
Renewable energy	INTERCONNESSIONE CAPRI-CONTINENTE E SORRENTO	67.446.846	6.573.823
	STAZIONE 150 KV OPPIDO	5.419.541	5.560.760
	STAZIONE 150 KV FOGGIA CONNESSIONE RINNOVABILI	3.850.529	3.970.114
	POTENZIAMENTO 150 KV RACCOLTA PROD. EOLICA PUGLIA	14.430.564	16.631.144
	ELETTRODOTTO 380 KV FOGGIA - BENEVENTO II	74.088.460	75.093.872
	RIASSETTO RETE NORD CALABRIA	5.998.089	4.864.346
	ELETTRODOTTO 380KV SORGENTE – RIZZICONI	3.810.065	3.968.233
	CARDANO-NUOVO IMPIANTO IN BLINDATO	9.611.345	9.884.306
	LINEA 150 KV CASTROCUCCO – MARATEA	2.000.000	-
	STAZIONE 380KV IMPIANTI EOLICI AREA FOGGIA-BENEVENTO	55.849.694	47.027.106
	RAZIONALIZZAZIONE 220/132 KV IN VALLE SABBIA	35.012.603	6.654.886
	CENTRALE BONORVA WIND ENERGY S.R.L.	4.578.795	4.589.401
	INT. RACCOLTA PROD. RINNOVABILE SICILIA	10.674.566	10.732.240
	LINEA 150 KV FIUME SANTO-PORTO TORRES	4.801.527	8.295.332
	CENTRALE PV PHOENIX RENEWABLES CANINO	203.605	260.216
	STAZIONE 132 KV PIETRAMALA (FI) – ALL.PARCO E.	6.592.286	6.689.527
	STAZIONE 220 KV GLORENZA	2.918.236	44.167
	STAZIONE 380 KV BRINDISI SUD	1.936.947	2.227.907
	STAZIONE 380 KV GARAGUSO CONNESSIONI	6.490.626	7.586.273
	EISACKWERK RIO PUSTERIA	3.405.397	147.340
INTERVENTI RETE AT AREA NAPOLI-CASERTA	4.028.000	4.881.469	
STAZIONE 150 KV PICERNO PER CONNESSIONI	233.663	133.200	
RETE AT RACC. ENER.RINN. FOGGIA-BARLETTA	6.339.481	6.368.804	
STAZIONE 150 KV SAN SEVERO PER CONNESSIONI	12.394.098	12.563.076	
TOTALE Renewable energy	342.114.963	314.747.542	
Energy efficiency	POTENZIAMENTO RETE UMBRIA	5.006.665	4.962.020
	INTERCONNESSIONE ITALIA-AUSTRIA	3.901.548	3.931.584
	RAZIONALIZZAZIONE 132KV AREA DI PIOMBINO	6.270.246	5.833.803
	SE MONTECORVINO ADEGUAMENTO	7.030.552	4.943.919
	PATERNÒ - PANTANO – PRIOLO	66.871.640	21.993.990
	NUOVI COLLEGAM. IN PROVINCIA DI TREVISO	10.043.436	9.787.123
	RAZIONALIZZAZIONE 220 KV CITTÀ DI TORINO	38.997.412	34.204.955
	STAZIONE 220 KV SCHIO	347.463	347.463
	RIASSETTO RETE AT TERAMO VILLANOVA	4.645.945	4.795.571
	LINEA 220KV GLORENZA-TIRANO-PREMADIO	8.787.424	8.873.986
TOTALE Energy efficiency	151.902.332	99.674.414	
Soil use & Biodiversity	RIASSETTO RETE A 220 KV CITTÀ DI NAPOLI	31.995.143	33.868.932
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	2.164.694	175.982
TOTALE Soil use & Biodiversity	34.159.837	34.044.914	
TOTALE COMPLESSIVO	528.177.132	448.466.871	

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 17 luglio 2020

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€)
Importo complessivo del paniere di interventi incluso nel Green Bond	505.609.230
- di cui % del paniere rifinanziato	43
Proventi netti del Green Bond	496.865.000
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2022	441.842.390
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2022	55.022.610

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2022 (€)
Renewable Energy	STAZIONE 380 KV VOLPAGO	3.280.832	3.280.832
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN BASILICATA	6.214.013	4.303.734
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN PUGLIA	1.138.831	1.121.963
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN CAMPANIA	1.412.125	-
	ALLACCIAMENTO OPPIMITTI	8.293.917	8.921.016
	STAZIONE DI ROTELLO	23.895.048	24.182.909
	STAZIONE ASCOLI SATRIANO	4.152.349	4.152.349
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE TRA CAMPANIA E MOLISE	892.830	892.830
	STAZIONE 220 KV GLORENZA	10.247.198	12.685.829
	ELETTRODOTTO 150 KV GOLETO-AVELLINO NORD	819.844	720.798
	TERME DI BRENNERO-BOLZANO FS	370.000	-
	CONNESSIONE IDROELETTRICA ARVIER	620.134	610.191
	CONNESSIONE EOLICO AW2	268.363	306.222
	CONNESSIONE STAZIONE 150KV CASTELNUOVO DI CONZA	259.340	261.279
	CONNESSIONE INERGIA STORNARELLA	50.000	-
	CONNESSIONE BELEOLICO TORRE TRIOLO	4.500.000	6.406.523
	CONNESSIONE EOLICO LIGURE TOSCANA	1.253.825	1.868.330
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MAIDA	27.408.667	31.175.883
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MATERA	27.368.308	28.872.246
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FOGGIA	19.456.523	19.811.872
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE CANDIA	14.583.015	15.956.843
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FANO	16.005.007	14.326.280
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE GARIGLIANO	17.483.534	17.784.967
	ELETTRODOTTO 380 KV FOGGIA - VILLANOVA	103.157.397	103.406.271
	VALLE SABBIA	20.058.007	624.469
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE BRINDISI PIGNICELLE	24.111.378	26.508.436
	TOTALE Renewable energy	337.300.485	328.182.071
	Energy efficiency	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI MILANO	5.498.475
RAZIONALIZZAZIONE AREA NORD OVEST DI TORINO		2.226.968	2.225.677
RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA		2.912.034	615.462
RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI PALERMO		38.893.036	38.849.884
STAZIONE 380 KV MAGENTA		28.199.834	11.139.109
TOTALE Energy efficiency	77.730.346	58.648.383	
Soil use & Biodiversity	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI TORINO	6.662.775	6.671.091
	ELETTRODOTTO 380KV SORGENTE - RIZZICONI	35.188.011	5.972.649
	RIASSETTO RETE A 220 KV CITTÀ DI NAPOLI	36.386.859	32.094.692
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	11.398.963	8.430.743
	LINEA 150KV CASTROCUCO - MARATEA	941.790	1.842.760
TOTALE Soil use & Biodiversity	90.578.399	55.011.936	
TOTALE COMPLESSIVO	505.609.230	441.842.390	

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 (€)
Importo complessivo del paniere di interventi incluso nel Green Bond	615.049.714
- di cui % del paniere rifinanziato ³	11
Proventi netti del Green Bond	597.594.000
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2022	163.128.129
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2022	434.465.871

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2022 (€)
Renewable energy	COMPENSATORE SINCRONO VILLANOVA	38.754.349	31.308.444
	COMPENSATORE SINCRONO CODRONGIANOS	30.151.656	12.890.014
	COMPENSATORE SINCRONO SUVERETO	27.048.257	-
	COMPENSATORE SINCRONO ROSARA	28.789.035	-
	ELETTRODOTTO 132 KV PRATI DI VIZZE-STEINACH	10.680.389	14.470.794
	STAZIONE 132 KV APECCHIO	2.271.044	2.474.383
TOTALE Renewable energy		137.694.729	61.143.635
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	RINFORZI 132 KV AREA METROPOLITANA DI GENOVA	23.441.188	25.636.347
	STAZIONE 380-150 KV DI PALO DEL COLLE	9.260.109	9.262.291
	POTENZIAMENTO RETE AT NORD SCHIO	7.654.036	7.608.369
	RIASSETTO ALTO BELLUNESE	30.355.790	22.204.540
	ELETTRODOTTO 380 KV UDINE OVEST-REDIPUGLIA	15.853.347	14.982.357
	INTERCONNESSIONE ITALIA - FRANCIA	155.384.449	-
	ELETTRODOTTO 132 KV ELBA-CONTINENTE	89.862.355	12.206.223
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	7.027.677	8.908.222
	ELETTRODOTTO 380 KV COLUNGA-CALENZANO	92.938.967	1.176.145
ANELLO 132 KV RICCIONE - RIMINI	45.577.068	-	
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		477.354.985	101.984.494
TOTALE COMPLESSIVO		615.049.714	163.128.129

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 2 febbraio 2022

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€)
Importo complessivo del paniere di interventi incluso nel Green Bond	1.033.816.843
- di cui % del paniere rifinanziato ⁴	75
Proventi netti del Green Bond	991.360.000
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2022	811.871.484
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2022	179.488.516

³ 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).

⁴ 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).

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2022 (€)
Renewable Energy	STAZIONE BELCASTRO	37.318.406	34.062.968
	STAZIONE ARIANO IRPINO	19.701.651	-
	RACCORDI SCANDALE-MAGISANO	3.870.042	4.070.928
	STAZIONE FOIANO	11.040.453	-
	ELETTRODOTTO FOIANO-GINESTRA-ARIANO	9.709.331	-
	INTERCONNESSIONE ITALIA - MONTENEGRO	621.899.399	619.056.574
	STAZIONE MORCONE	10.036.507	10.043.990
	STAZIONE PONTELANDOLFO	13.850.365	13.850.365
	ELETTRODOTTO PONTELANDOLFO-CASTELPAGANO	9.661.239	9.676.739
	STAZIONE RUMIANCA	1.140.786	1.140.786
	AMPLIAMENTO STAZIONE MATERA	7.594.699	7.186.045
	AMPLIAMENTO STAZIONE CATANZARO	454.511	454.885
	CONNESSIONE AERO TANNA - STAZIONE PARTANNA	406.362	614.437
	CONNESSIONE AM ENERGIE RINNOVABILI	9.500.000	10.150.123
	CONNESSIONE METORA	5.400.000	9.379.418
	ELETTRODOTTO PRATI DI VIZZE-STEINACH	1.599.576	1.310.005
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI AREZZO	9.483.996	7.046.185
	RIMOZIONE LIMITAZIONI CENTRO SUD-CENTRO NORD	20.670.511	8.751.459
TOTALE Renewable energy		793.337.833	736.794.908
Energy efficiency	ELETTRODOTTO PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	81.273.362	-
TOTALE Energy efficiency		81.273.362	-
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	STAZIONE CELANO	16.505.315	16.486.505
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI MILANO	8.739.572	450.000
	LINEA CAMIN-DOLO	7.178.383	7.120.328
	STAZIONE BARI NORD	1.105.970	1.105.970
	STAZIONE CATANIA NORD	14.843.130	-
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI NAPOLI	17.083.243	17.278.878
	STAZIONE SCHIO	10.995.262	-
	RAZIONALIZZAZIONE RETE PENISOLA SORRENTINA	31.801.840	-
	RAZIONALIZZAZIONE RETE ROMA OVEST-ROMA SUD OVEST	14.896.685	-
	CABINA PRIMARIA COSTALUNGA	699.079	955.948
	ELETTRODOTTO BORGONOVO - BARDI - BORGOTARO	3.857.520	3.936.780
	POTENZIAMENTO RETE TRA NOVARA E BIELLA	4.612.704	1.802.191
	STAZIONE S. TERESA-BUDDUSÒ	7.922.026	7.922.026
	POTENZIAMENTO RETE AT TERNI ROMA	10.734.382	9.854.542
	INTERVENTI SULLA RETE RAGUSA	3.681.457	3.713.864
	RACCOLTA RINNOVABILI ABRUZZO/LAZIO	1.880.032	1.891.963
	ROMA SUD-CIAMPINO	2.669.049	2.557.581
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		159.205.648	75.076.576
TOTALE COMPLESSIVO		1.033.816.843	811.871.484

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 (aprile 2019, luglio 2020, giugno 2021 e febbraio 2022) può aver finanziato parti diverse dello stesso intervento; per tale ragione, con importi differenti, alcuni eligible project vengono richiamati in bond diversi⁵.

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.

⁵ Ad esempio: Riassetto Area Metropolitana di Firenze, Riassetto rete Città Di Napoli, Linea 150 KV Castrocuoco – Maratea.

Impact reporting

Di seguito sono riportati i dettagli degli impatti e dei benefici associati alle quattro categorie di Eligible Green Project - descritte alla pagina 562 - per ciascuno dei quattro 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 31/12/2022.

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. Il beneficio derivante dal completamento di tali interventi può essere misurato anche in termini di emissioni di gas serra evitate, pari ad oltre 8 milioni di tonnellate di CO₂ all’anno⁶. 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.

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).

⁶ Il valore complessivo è dato dalla somma dei contributi dei singoli bond così ripartiti: circa 2,3 milioni di ton. di CO₂ per l’emissione del 3 aprile 2019, circa 3,9 milioni di ton. di CO₂ per l’emissione del 17 luglio 2020, circa 60 mila ton. di CO₂ per l’emissione del 16 giugno 2021 e circa 1,8 milioni di ton. di CO₂ per l’emissione del 02 febbraio 2022. Il calcolo è stato effettuato tenendo conto del peso della produzione termoelettrica sul totale della produzione elettrica italiana per il 2022. Il riferimento per la ripartizione del mix produttivo è il “Rapporto mensile sul sistema elettrico” consuntivo dicembre 2022 disponibile sul sito www.terna.it.

Emissione del 3 aprile 2019

OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO										
CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	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	1.118	98	4.764.025	90						
Energy efficiency					264.098	49				
Soil use & biodiversity							18	-	31	-

Emissione del 17 luglio 2020

OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO										
CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	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	2.315	99	8.108.782	93						
Energy efficiency					265.094	91				
Soil use & biodiversity							42	67	275	87

Emissione del 16 giugno 2021

OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO										
CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	A		B		F					
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)	% AL 31/12				
Renewable energy				10	100	126.141	18			
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure								3.573		-

Emissione del 02 febbraio 2022

OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO										
CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	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	1.670	39	3.841.469	39						
Energy efficiency					13.200	-				
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure								16.060		10

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.

Esempi di Green Eligible Project

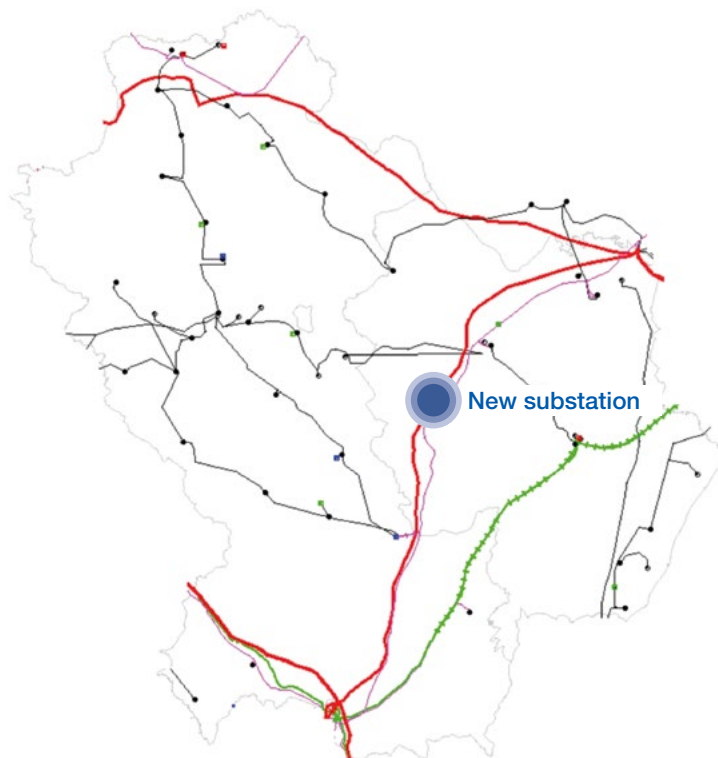
Nelle pagine seguenti sono riportati i principali dati tecnici, economici e di beneficio ambientale per quattro progetti rappresentativi delle quattro categorie di beneficio considerate.

Categoria: Renewable Energy - Nuova Stazione Elettrica di Garaguso (MT)

La nuova Stazione Elettrica di Garaguso 380/150 kV è stata costruita per connettere gli impianti di produzione da energia rinnovabile dalla regione Basilicata alla linea ad alto voltaggio Matera – Aliano.

Le richieste di connessione di impianti di produzione di Energia rinnovabile alla RTN provengono complessivamente da 11 impianti per un totale di circa 253 MW. Il valore complessivo di incremento di produzione da fonti rinnovabili integrata nella RTN, legato ad impianti già connessi alla SE di Garaguso e di quelli futuri, è pari a 668.473 MWh/y.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 3 aprile 2019 (valore pianificato)	6.490.626 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2022 (valore consuntivo)	7.586.273 €
Connessioni future di impianti da produzione da fonti rinnovabili	253 MW
Incremento nella produzione da fonti rinnovabili	668.473 MWh



Nuova Stazione di Garaguso – Categoria: "Energia rinnovabile"

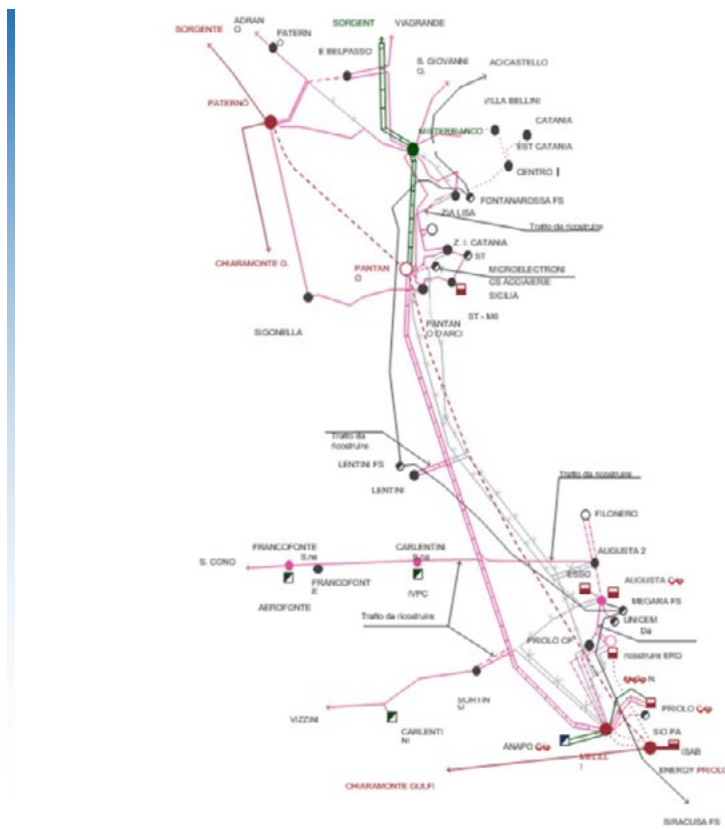
Categoria: Energy Efficiency – Elettrodotto 380 kV Paternò-Pantano-Priolo (Sicilia)

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'Arce, 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 3 aprile 2019 (valore pianificato)	66.871.640 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2022 (valore consuntivo)	21.993.990 €
Riduzione di perdite di rete	13.200 MWh



Elettrodotto 380 kV Paternò-Pantano-Priolo – Categoria: "Efficienza energetica"

Categoria: Environmentally Sustainable Management of Land Use – Riassetto della Rete della Città di Napoli

Al fine di migliorare la sicurezza di esercizio della rete di Napoli e di eliminare i vincoli di esercizio, è stato pianificato un programma di attività di sviluppo che include la realizzazione di tre nuovi elettrodotti a 220 kV, la ricostruzione del collegamento “Napoli Direzionale-Castelluccia” e la demolizione di tratti estesi della linea “Casoria-Napoli Levante”.

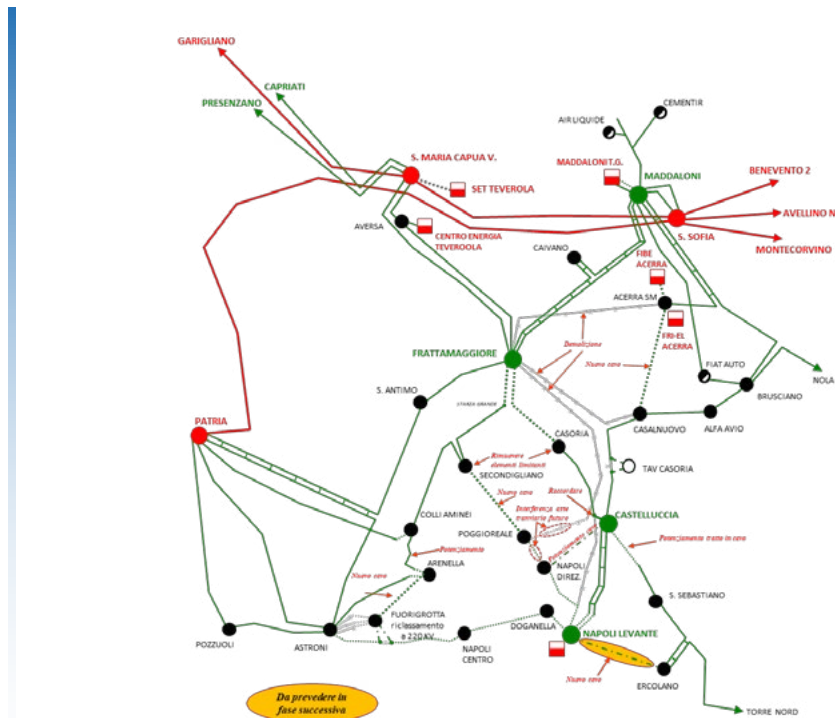
Di importanza strategica risulta la sottostazione di distribuzione “Napoli Centro” per la quale sono previsti progetti per il miglioramento dell’affidabilità della rete.

Oltre alla realizzazione di nuovi collegamenti in cavo, l’intervento prevede anche la dismissione di alcuni elettrodotti aerei 220 kV con conseguenti benefici ambientali e sociali, in termini di minor occupazione del territorio.

Infine, dato lo stato di vetustà ed affidabilità della rete 60 kV della rete di Napoli, è prevista una vasta attività di razionalizzazione/dismissione di tali linee con notevoli benefici anche per la qualità della fornitura elettrica.

Grazie alla realizzazione di tali interventi, si prevedono benefici in termini di territorio liberato, come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell’intervento incluso nel Bond al 3 aprile 2019 (valore pianificato)	31.995.143 €
Proventi del green bond allocati sull’intervento al 31/12/2022 (valore consuntivo)	33.868.932 €
Costruzione di cavi interrati	18 km
Demolizione di linee	31 km



Riassetto della rete della città di Napoli – Categoria: “Gestione ambientalmente sostenibile dell’uso del suolo”

Categoria: Quality, Security and Resiliency of Electricity Transportation Infrastructure – Stazione 220 kV Schio e potenziamento rete

Al fine di incrementare la potenza di trasformazione verso la rete 132 kV, garantire la sicurezza di esercizio locale e migliorare il profilo delle tensioni nell’area di carico ad ovest di Vicenza, è previsto un ampio riassetto rete con la realizzazione di una nuova stazione di trasformazione 220/132 kV, opportunamente raccordata alla rete 132 kV.

Contestualmente è stato pianificato il rinforzo della rete 132 kV attraverso interventi puntuali di rimozione delle limitazioni, incrementando la qualità e sicurezza del servizio.

Grazie alla realizzazione dell’intervento complessivo, si prevede una riduzione dell’energia non fornita pari ad almeno 453 MWh/y come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell’intervento incluso nel Bond al 16 giugno 2021 (valore pianificato)	7.654.036 €
Proventi del green bond allocati sull’intervento al 31/12/2022 (valore consuntivo)	7.608.369 €
Riduzione Energia Non Fornita	453 MWh



Stazione 220 kV di Schio e potenziamento della rete – Categoria: “Qualità, Sicurezza e Resilienza delle infrastrutture di trasporto dell’energia”

Relazione

della Società di Revisione Indipendente

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 2022 (il “Report”). Il Report è stato predisposto da Terna S.p.A. (la “Società”) in conformità ai criteri stabiliti dai seguenti framework (di seguito “i Framework”): il Framework di luglio 2018 relativo al Green Bond emesso in data 3 aprile 2019 (“GB 3”), 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”) e il Framework di gennaio 2022 relativo al Green Bond emesso in data 2 febbraio 2022 (“GB 6”). Tali Framework sono stati definiti dalla Società in conformità rispettivamente: ai Green Bond Principles emessi dall’ICMA “edizione 2018” per i Framework di luglio 2018 e luglio 2020 e ai Green Bond Principles emessi dall’ICMA “edizione 2021” per i Framework di giugno 2021 e gennaio 2022.

Responsabilità del Management per il Report

Il Management della Società è responsabile della predisposizione del Report in conformità ai criteri stabiliti dai Framework, definiti dalla Società in conformità ai Green Bond Principles. In particolare, il Management è responsabile per la predisposizione delle sezioni “Allocation reporting” e “Impact reporting”. È altresì responsabile per quella parte del controllo interno che ritiene necessaria al fine di consentire la redazione del Report che non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Indipendenza della società di revisione e controllo della qualità

Abbiamo rispettato i principi sull’indipendenza e gli altri principi etici del *Code of Ethics for Professional Accountants* 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 Control 1 (ISQC Italia 1) e, di conseguenza, mantiene un sistema di controllo di qualità che include direttive e procedure documentate sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e dei regolamentari applicabili.

Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio "International Standards on Assurance Engagements ISAE 3000 (Revised) - 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" non contengano 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 sulle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile per la predisposizione delle informazioni incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting", analisi di documenti, ricalcoli e altre procedure volte all'acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

- analisi della second party opinion che certifica l'applicabilità delle categorie di "Eligible Green Projects" utilizzate nella definizione dei dati relativi agli use of proceeds e dei relativi benefici ambientali;
- analisi della struttura e dell'implementazione dei processi di rendicontazione e controllo relativi ai dati degli use of proceeds e dei benefici ambientali dei Green Bond;
- interviste con il Management al fine di comprendere i criteri e i processi sottostanti alla generazione, identificazione e gestione delle informazioni qualitative e quantitative significative incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting";
- riconciliazione e verifica dei dati quantitativi inclusi nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting";
- interviste con le funzioni aziendali rilevanti responsabili per la gestione degli use of proceeds e per la raccolta e consolidamento dei benefici ambientali relativi ai Green Bond;
- analisi a campione effettuata attraverso raccolta e analisi di documentazione interna ed esterna, al fine di verificare la coerenza delle informazioni incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" 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.

Conclusione

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 2022 di Terna S.p.A. non siano state predisposte, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai criteri stabiliti dal Framework.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



Monica Palumbo
Socio

Milano, 17 aprile 2023



