





GREEN BOND REPORT 2021

Green Bond Report 2021



Dal 2018, nell'ambito del suo programma Euro Medium Term Notes (EMTN) da euro 9.000.000.000, Terna ha emesso **cinque Green Bond**:

- 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.

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 2021, Terna aveva predisposto e pubblicato tre **“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, mentre il terzo è stato pubblicato il 15 giugno 2021. Successivamente alla data del 31 dicembre 2021, Terna ha pubblicato un ulteriore aggiornamento del Green Bond Framework. Il Framework e le “Second party opinion”, predisposte dall'advisor indipendente Vigeo Eiris, 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, mentre il Bond del 16 giugno 2021 è stato emesso in conformità con il “Green Bond Framework” aggiornato a giugno 2021.

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.

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

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

Infine, l'agenzia di rating ha considerato gli Eligible Green Projects delle diverse emissioni allineati con i seguenti UN SDGs:

UN SDGs

 <p>7 ENERGIA PULITA E ACCESSIBILE</p> <p>Assicurare a tutti l'accesso a sistemi di energia economici, affidabili, sostenibili e moderni.</p>	 <p>9 IMPRESE, INNOVAZIONE E INFRASTRUTTURE</p> <p>Costruire una infrastruttura resiliente e promuovere l'innovazione e una industrializzazione equa, responsabile e sostenibile.</p>	 <p>13 AGIRE PER IL CLIMA</p> <p>Adottare misure urgenti per combattere il cambiamento climatico e le sue conseguenze.</p>	 <p>15 VITA SULLA TERRA</p> <p>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.</p>
---	---	--	---

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 e luglio 2020, traccia per la prima volta le informazioni dell'emissione effettuata a giugno 2021.

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.

Di seguito viene riportata la descrizione delle categorie di beneficio ambientale considerate nei tre Green Bond Framework pubblicati al 31 dicembre 2021:

CATEGORIA DI BENEFICIO AMBIENTALE

DESCRIZIONE

Renewable energy / Energia rinnovabile

Progetti volti ad aumentare la produzione da energie rinnovabili:

- 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

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 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 e giugno 2021 a livello aggregato e, per "Eligible Green Project", al 31 dicembre 2021.

Sono inoltre indicati, per i tre 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 2021.

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 31/12/2021	379.094.271
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2021	119.335.729

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2021 (€)
Renewable energy	INTERCONNESSIONE CAPRI-CONTINENTE E SORRENTO	67.446.846	75.164.232
	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	13.851.980
	ELETTRODOTTO 380 kV FOGGIA - BENEVENTO II	74.088.460	75.093.363
	RIASSETTO RETE NORD CALABRIA	5.998.089	4.012.235
	ELETTRODOTTO 380 kV SORGENTE - RIZZICONI	3.810.065	3.968.233
	CARDANO-NUOVO IMPIANTO IN BLINDATO	9.611.345	9.882.571
	LINEA 150 kV CASTROCUCCO - MARATEA	2.000.000	-
	STAZIONE 380 kV IMPIANTI EOLICI AREA FOGGIA-BENEVENTO	55.849.694	14.972.101
	RAZIONALIZZAZIONE 220/132 kV IN VALLE SABBIA	35.012.603	1.542.301
	CENTRALE BONORVA WIND ENERGY S.R.L.	4.578.795	4.589.401
	INT. RACCOLTA PROD. RINNOVABILE SICILIA	10.674.566	10.727.632
	LINEA 150 kV FIUME SANTO-PORTO TORRES	4.801.527	2.493.877
	CENTRALE PV PHOENIX RENEWABLES CANINO	203.605	260.216
	STAZIONE 132 kV PIETRAMALA (FI) - ALL.PARCO E	6.592.286	6.688.061
	STAZIONE 220 kV GLORENZA	2.918.236	-
	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	4.803.729	
STAZIONE 150 kV PICERNO PER CONNESSIONI	233.663	133.200	
RETE AT RACC. ENER.RINN. FOGGIA-BARLETTA	6.339.481	6.368.740	
STAZIONE 150 kV SAN SEVERO PER CONNESSIONI	12.394.098	12.563.076	
TOTALE Renewable energy	342.114.963	266.607.341	
Energy efficiency	POTENZIAMENTO RETE UMBRIA	5.006.665	4.962.020
	INTERCONNESSIONE ITALIA-AUSTRIA	3.901.548	3.931.584
	RAZIONALIZZAZIONE 132 kV AREA DI PIOMBINO	6.270.246	5.833.803
	MONTECORVINO - BENEVENTO	7.030.552	4.256.042
	PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	66.871.640	20.147.982
	NUOVI COLLEGAM. IN PROVINCIA DI TREVISO	10.043.436	9.787.123
	RAZIONALIZZAZIONE 220 kV CITTÀ DI TORINO	38.997.412	22.179.014
	STAZIONE 220 kV SCHIO	347.463	347.463
	RIASSETTO RETE AT TERAMO VILLANOVA	4.645.945	4.795.571
	LINEA 220 kV GLORENZA-TIRANO-PREMADIO	8.787.424	2.201.413
TOTALE Energy efficiency	151.902.332	78.442.015	
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	379.094.271	

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.

EMMISSIONE 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 31/12/2021	376.799.283
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2021	120.065.717

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2020 (€)
Renewable energy	STAZIONE 380 kV VOLTAPAGO	3.280.832	3.280.832
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN BASILICATA	6.214.013	4.248.861
	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	8.601.760
	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	7.400.669
	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 150 kV CASTELNUOVO DI CONZA	259.340	261.279
	CONNESSIONE INERZIA STORNARELLA	50.000	-
	CONNESSIONE BELEOLICO TORRE TRIOLO	4.500.000	-
	CONNESSIONE EOLICO LIGURE TOSCANA	1.253.825	1.728.500
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MAIDA ³	27.408.667	-
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MATERA ³	27.368.308	28.872.246
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FOGGIA	19.456.523	19.453.235
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE CANDIA	14.583.015	14.028.066
	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	21.518.293
	TOTALE Renewable energy		337.300.485
Energy efficiency	RAZIONALIZZAZIONE CITTA' DI MILANO	5.498.475	5.818.251
	RAZIONALIZZAZIONE AREA NORD OVEST DI TORINO	2.226.968	2.225.677
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA	2.912.034	604.154
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI PALERMO	38.893.036	38.844.042
	STAZIONE 380 kV MAGENTA	28.199.834	6.377.704
TOTALE Energy efficiency		77.730.346	53.869.827
Soil use & biodiversity	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI TORINO	6.662.775	6.662.775
	ELETTRODOTTO 380 kV SORGENTE - RIZZICONI	35.188.011	5.972.649
	RIASSETTO RETE A 220 kV CITTÀ DI NAPOLI	36.386.859	29.095.065
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	11.398.963	1.833.216
	LINEA 150 kV CASTROCUCCO - MARATEA	941.790	1.842.760
TOTALE Soil use & Biodiversity		90.578.399	45.406.466
TOTALE COMPLESSIVO		505.609.230	376.799.283

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.

³ Importo rettificato rispetto al Report 2020 perché ricalcolato a valle del finanziamento BEI firmato in data 13 luglio 2021.

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 ⁴	11
Proventi netti del Green Bond	597.594.000
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2021	87.231.771
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2021	510.362.229

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	IMPORTO INCLUSO NEL GB (€)	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2021 (€)
Renewable energy	COMPENSATORE SINCRONO VILLANOVA	38.754.349	-
	COMPENSATORE SINCRONO CODRONGIANOS	30.151.656	-
	COMPENSATORE SINCRONO SUVERETO	27.048.257	-
	COMPENSATORE SINCRONO ROSARA	28.789.035	-
	ELETTRODOTTO 132 kV PRATI DI VIZZE-STEINACH	10.680.389	11.886.794
	STAZIONE 132 kV APECCHIO	2.271.044	2.474.383
TOTALE Renewable energy		137.694.729	14.361.177
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	RINFORZI 132 kV AREA METROPOLITANA DI GENOVA	23.441.188	20.941.711
	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	16.105.407
	ELETTRODOTTO 380 kV UDINE OVEST-REDIPIUGLIA	15.853.347	8.877.618
	INTERCONNESSIONE ITALIA – FRANCIA	155.384.449	-
	ELETTRODOTTO 132 kV ELBA-CONTINENTE	89.862.355	-
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	7.027.677	8.899.053
	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	72.870.594
TOTALE COMPLESSIVO		615.049.714	87.231.771

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 e giugno 2021) 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.

⁴ 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).

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 finanziati per ciascuno dei tre 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 31/12/2021.

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

- Gli impatti degli interventi presentati nelle colonne A, B e C nelle seguenti tabelle che comportano “Connessioni di impianti di produzione da fonti rinnovabili”, “Incremento nella produzione da fonti rinnovabili” e “Riduzione di perdite di rete” 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 a 4 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 complessivamente richiedono 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 i suoi dipendenti (piena compliance sia in materia ambientale che socioeconomica).

⁶ Il calcolo è stato effettuato tenendo conto del peso della produzione termoelettrica sul totale della produzione elettrica italiana per il 2021. Il riferimento per la ripartizione del mix produttivo è il “Rapporto mensile sul sistema elettrico” consuntivo dicembre 2021 disponibile sul sito www.terna.it.

EMISSIONE DEL 3 APRILE 2019

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	1.671	86	6.140.509	82						
Energy efficiency					188.269	16				
Soil use & biodiversity							18		31	

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	1.472	94	6.185.497	88						
Energy efficiency					265.092	84				
Soil use & biodiversity							42	67	275	87

EMISSIONE DEL 16 GIUGNO 2021

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO						
	A		B			F ⁷	
	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					14.453		

⁷ Nella tabella sono rendicontati i MWh di riduzione di energia non fornita associati ai progetti inclusi nella categoria "Quality, security and resiliency of electricity transportation infrastructure".

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 7 impianti per un totale di circa 209 MW. Il valore atteso di incremento di produzione da fonti rinnovabile integrata nella RTN è pari a 475.635 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 31/12/2021 (valore consuntivo)	7.586.273 €
Connessioni di impianti da produzione da fonti rinnovabili	209 MW
Incremento nella produzione da fonti rinnovabili	475.635 MWh



Nuova Stazione di Garaguso – Categoria: "Energia rinnovabile"

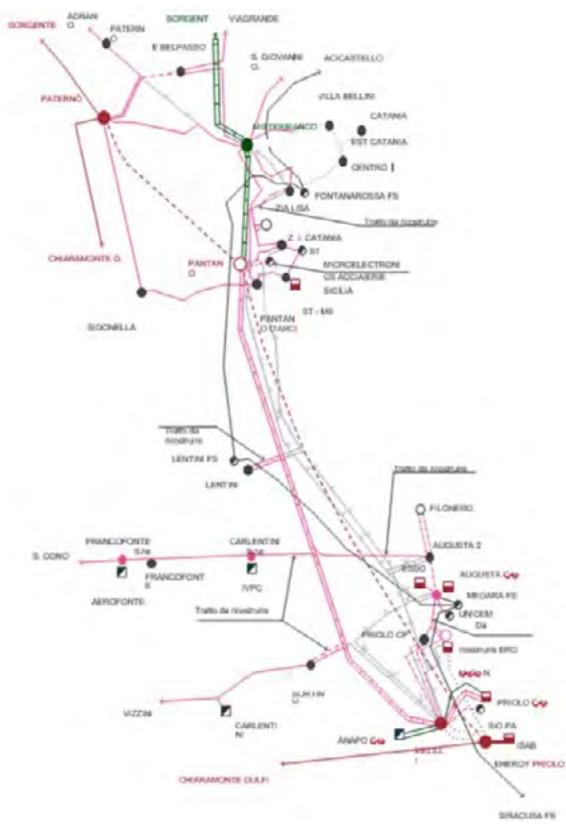
CATEGORIA: ENERGY EFFICIENCY ELETTRODOTTO 380 kV PATERNÒ-PANTANO-PRIOLO (SICILIA)

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'Archi, 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 31/12/2021 (valore consuntivo)	20.147.982 €
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”.

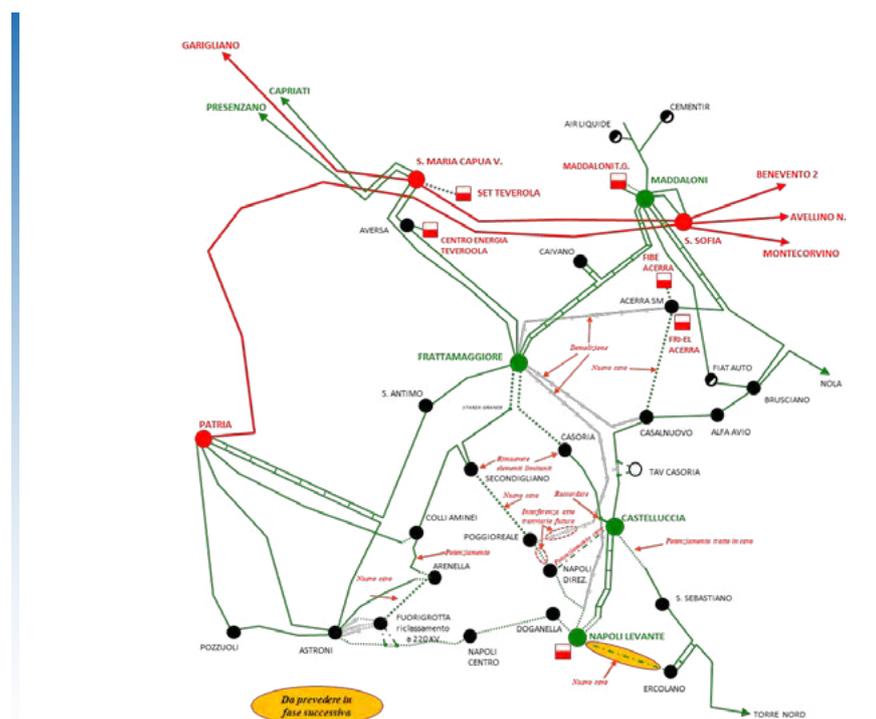
Di importanza strategica risulta la sottostazione di distribuzione “Napoli Centro” per la quale sono previsti progetti per il miglioramento dell’affidabilità della rete.

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 31/12/2021 (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”

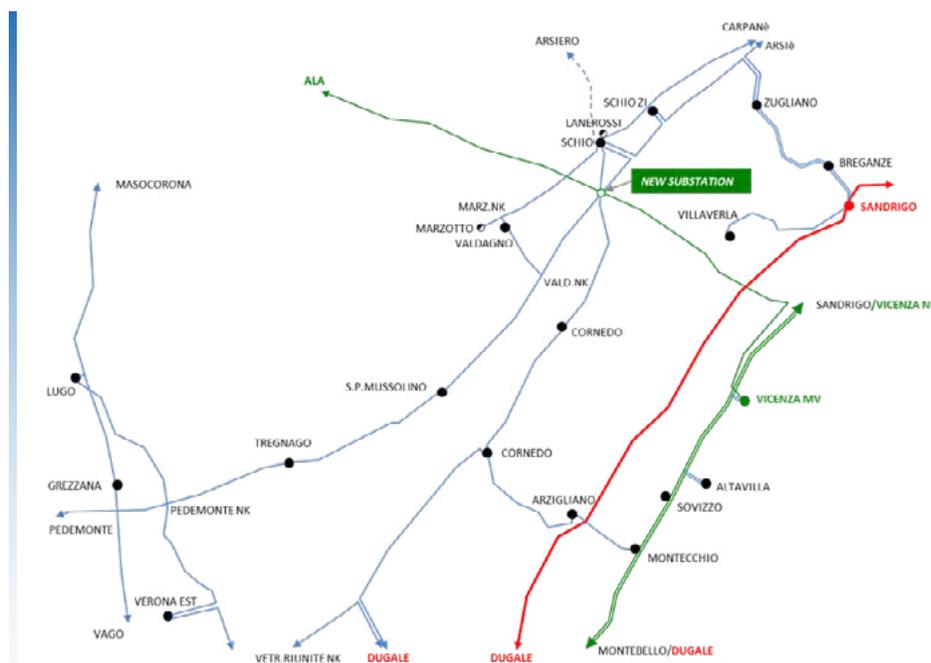
CATEGORIA: QUALITY, SECURITY AND RESILIENCY OF ELECTRICITY TRANSPORTATION INFRASTRUCTURE STAZIONE 220 kV SCHIO E POTENZIAMENTO RETE

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 31/12/2021 (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 2021 (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”) e il Framework di giugno 2021 relativo al Green Bond emesso in data 16 giugno 2021 (“GB 5”). 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 il Framework di giugno 2021.

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 2021 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, 7 aprile 2022



