
Audizione Terna nell'ambito dell'atto n. 182 (Affare assegnato sulla Relazione sullo stato di attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR), aggiornata al 31 maggio 2023)

Senato della Repubblica
Commissioni riunite IV Politiche UE e V Bilancio

Roma, 19 Settembre 2023

Il ruolo di Terna nel sistema elettrico



Il **Sistema elettrico** è una catena composta dalle seguenti attività:

- PRODUZIONE
- TRASMISSIONE
- DISTRIBUZIONE

Terna è responsabile della trasmissione dell'energia elettrica lungo la rete ad alta e altissima tensione. È inoltre responsabile del **dispacciamento**, la gestione sicura dei flussi di energia elettrica sulla rete.

Progetti PNRR e nuove proposte REPowerEU

Ambito di Intervento

Terna, ad integrazione dei progetti già approvati nel 2022 e previsti nel PNRR sul tema della resilienza, ha proposto **ulteriori interventi**, inseriti nel capitolo REPowerEU contenuto nel documento «**Proposte per la revisione del PNRR e capitolo REPowerEU**», approvato dalla Cabina di regia PNRR il 27 luglio 2023¹



Ammessi a finanziamento - Ambito PNRR

- › A dicembre 2022 il MASE ha approvato un paniere di 9 progetti per l'incremento della resilienza della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale, per un valore complessivo di circa **150 milioni di euro**

PROGETTI PER L'INCREMENTO DELLA RESILIENZA DELLA RTN

- › **9 progetti:** Quota finanziata 150 Mln€



In valutazione dalla CE - Capitolo REPowerEU

- › A Febbraio 2023, su invito della Cabina di Regia, Terna ha avviato interlocuzioni con il MASE per ulteriori interventi da inserire nella revisione del PNRR, nell'ambito del capitolo REPowerEU in linea con gli obiettivi del Piano REPower UE della Commissione Europea
- › Nella misura per le reti di trasporto elettriche, il MASE ha incluso 3 fra gli interventi proposti, per un contributo complessivo di **840 milioni di euro**, così suddivisi:

PROGETTI PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA

- › **Tyrrhenian Link:** Quota finanziata 500 Mln€
- › **S.A.CO.I 3:** Quota finanziata 200 Mln€

PROGETTI PER LA DIGITALIZZAZIONE

- › **Sviluppo delle Tecnologie**
- › **Sviluppo delle Competenze**

Quota finanziata: 140 Mln€

TYRRHENIAN LINK EAST



Descrizione

I sistemi elettrici della Sardegna e Sicilia sono caratterizzati da pochi impianti – di grandi dimensioni e in parte vetusti - con forte presenza di fonti rinnovabili (FER) non programmabili e in costante aumento. La scarsa magliatura con il Continente porta a un'elevata sensibilità alle perturbazioni di rete, acuite da una ridotta disponibilità di risorse per la regolazione di tensione. La soluzione di sviluppo prevede una **nuova interconnessione HVDC tra Sardegna, Sicilia e Continente**, suddivisa in due tratte, Sardegna - Sicilia (**West link**) e Sicilia – Continente (**East link**).

Contributo PNRR/REPowerEU¹

Il contributo RePowerEU riguarderà il **primo modulo dell'East link**. Questo modulo consiste nella posa di un cavo marino in corrente continua ad alta tensione (HVDC) per una capacità di 500 MW tra le due nuove stazioni di conversione di Caracoli (PA) e di Montecorvino (SA) e delle relative opere accessorie. La realizzazione della tratta East prevede la posa di un tratto in cavo marino e due tratti in cavo interrato, rispettivamente in Sicilia e in Campania, e il completamento delle opere necessarie per la realizzazione delle Stazioni di Conversione.

Obiettivi principali



Favorire la transizione energetica



Incrementare la sicurezza di esercizio (collegamento delle Isole con il Continente)



Ridurre congestioni interzonali



Favorire l'integrazione rinnovabile (richieste concentrate nel Sud e Isole)

Quota finanziata (Ramo East)

500
Mln€

S.A.CO.I 3



Descrizione

Per consentire l’ammodernamento e il potenziamento dell’attuale interconnessione Sardegna-Corsica-Continente (Sa.Co.I 2), ormai giunto al termine della sua vita utile, si prevede la realizzazione del nuovo collegamento in corrente continua S.A.CO.I 3 così da mantenere gli opportuni margini di adeguatezza del sistema elettrico in Sardegna. Il progetto consiste nella **realizzazione di un cavo HVDC tra Sardegna, Corsica e Toscana** e di due stazioni di conversione (VSC) in Sardegna e in Toscana. Nel 2017 è stato firmato il Memorandum of Understanding fra Terna e EDF (gestore rete corso) per la realizzazione di tale progetto.

Contributo PNRR/REPowerEU¹

Il contributo RePowerEU riguarderà il collegamento in corso di autorizzazione. In particolare alla data target del 2026 è previsto il completamento della survey marina e la posa del tratto in cavo marino, la realizzazione di parte delle opere civili e dell’approvvigionamento delle forniture.

Obiettivi principali



Favorire la transizione energetica



Mantenere margini di adeguatezza del sistema elettrico sardo



Favorire lo sviluppo per integrazione rinnovabile



Incrementare la sicurezza di esercizio (collegamento con il Continente)



Contribuire alla riduzione dei costi del MSD e di energia non fornita

Quota finanziata

200
Mln€

Descrizione

La terza progettualità presentata da Terna fa riferimento alla digitalizzazione della rete elettrica nazionale. Gli interventi per la digitalizzazione delle reti si articolano in:

- › Sviluppo di **sistemi di controllo** per permettere il dispacciamento complesso;
- › Implementazione di **sistemi previsionali** sempre più accurati, con l'impiego dell'internet delle cose (**IoT, Internet of things**) per una raccolta capillare delle informazioni;
- › Implementazione di **sistemi che anticipino situazioni di rischio**, in grado di intervenire prima che accada un evento con possibile conseguente interruzione del servizio elettrico;
- › La **riprogettazione** e il **potenziamento dei sistemi di telecomunicazione** e di quelli informatici, indispensabili per migliorare la resilienza e la cybersecurity;
- › Sviluppo di **nuove competenze**, attraverso il **potenziamento di strutture** per la digitalizzazione, l'automazione, i sistemi di calcolo, la gestione banca dati e alle previsioni.

Contributo PNRR/REPowerEU¹

Il contributo RePowerEU riguarderà la realizzazione di progetti inerenti lo **sviluppo delle tecnologie** e delle **competenze**

Obiettivi principali



Incremento resilienza della rete



Miglioramento dei sistemi di telecomunicazioni



Miglioramento gestione dei flussi di energia e delle comunicazioni con impianti FER



Miglioramento efficienza e qualità del servizio elettrico



Nuove tecnologie digitali per la gestione della rete elettrica

Quota finanziata

140
Mln€



DEFINIZIONE DEL PERCORSO AMMINISTRATIVO PER L'EROGAZIONE CONTRIBUTO

- › In attesa dell'approvazione da parte della Commissione Europea, si rende necessario definire le **modalità attuative** per il finanziamento delle opere



SEMPLIFICAZIONE AMMINISTRATIVA

- › Proseguire nel percorso intrapreso dal Governo di semplificazione delle procedure autorizzative e realizzative per **accelerare il completamento delle opere**, anticipandone i relativi benefici per il Sistema Paese



SEMPLIFICAZIONE PROCESSO DNSH

- › Si auspica la semplificazione delle modalità di adeguamento del quadro normativo ai principi del DNSH («Do No Significant Harm») che hanno l'obiettivo di garantire che gli investimenti siano realizzati senza pregiudicare le risorse ambientali, al fine di poter **facilitare il rispetto delle tempistiche previste** dal PNRR-REPowerEU