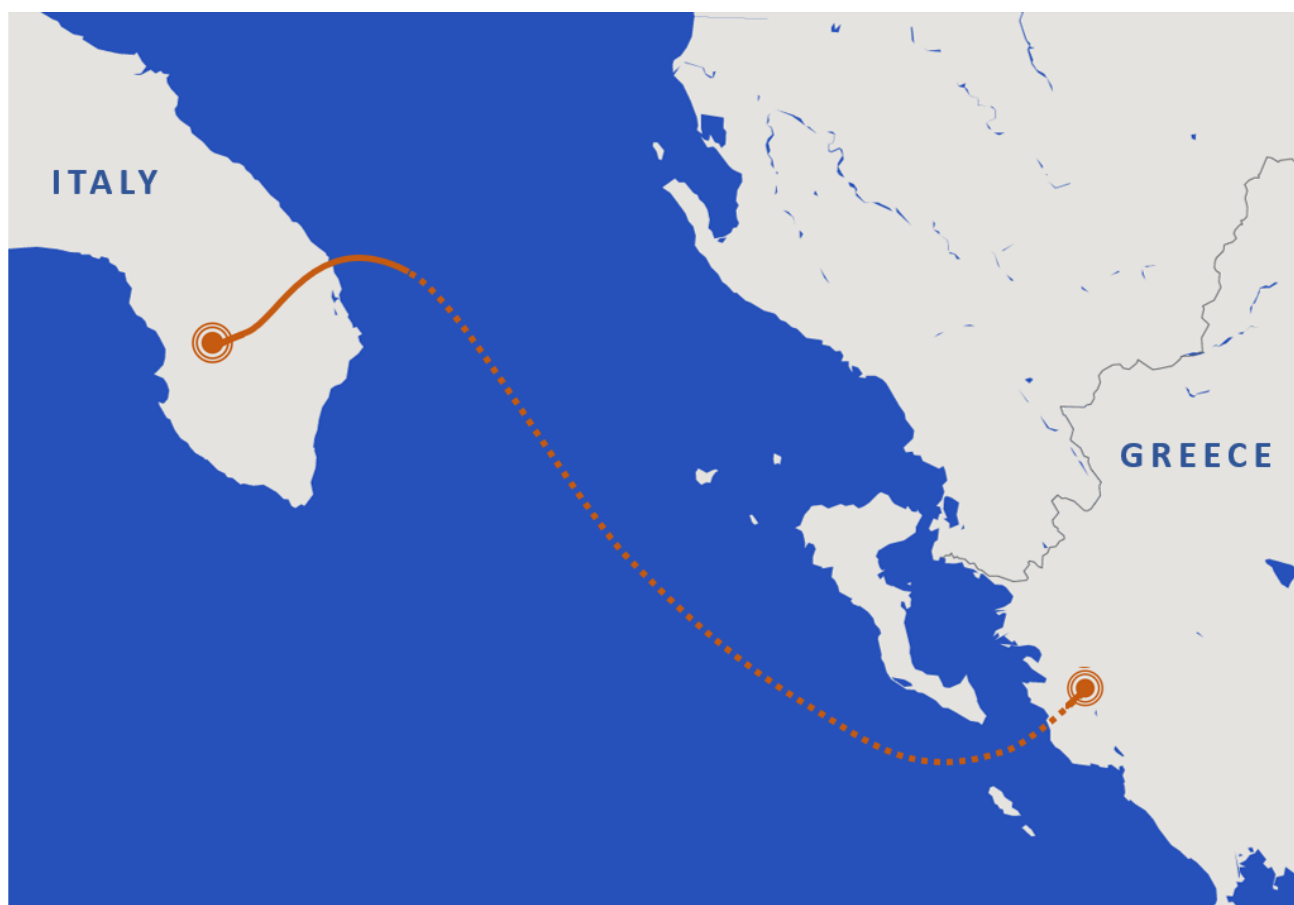


	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo		RUFR20050A2910149
			Rev. 00 31/07/2023

Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2)

Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo



	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

INDICE

1	SCOPO DEL DOCUMENTO	3
2	MOTIVAZIONI SULLA NECESSITÀ DEL COLLEGAMENTO ELETTRICO	4
3	ENTI AUTORIZZANTI ED INDIRIZZI WEB DELLA PIATTAFORMA PER LA TRASPARENZA DELLA COMMISSIONE EUROPEA	6
4	IL PROCESSO AUTORIZZATIVO	7
4.1	Piano di Sviluppo della RTN: la Valutazione Ambientale Strategica	7
4.2	Il progetto: Procedure di carattere ambientale	8
4.3	Il progetto: Procedure di carattere amministrativo	8
4.4	Dialogo preventivo con i territori interessati dall'intervento.....	10
4.5	Lavori: durata delle attività, valutazioni ambientali e cantierizzazione.....	11
5	IL PROGETTO PROPOSTO E LE ALTERNATIVE CONSIDERATE	12
6	MODALITÀ DI PARTECIPAZIONE DEL PUBBLICO.....	16
7	ATTIVITÀ DI CONSULTAZIONE	17
7.1	Attività "digital"	18
7.2	Attività "non digital"	19
7.3	Attività effettuate a ridosso del 'Terna Incontra' di presentazione.....	19

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

1 SCOPO DEL DOCUMENTO

Terna è la società proprietaria della Rete elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) e titolare della concessione delle attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale. Al fine di disegnare una rete in grado di sostenere la progressiva decarbonizzazione ed una sempre maggiore integrazione delle fonti di generazione rinnovabili, garantendo al tempo stesso l'efficienza e sicurezza degli approvvigionamenti, Terna predispone ogni due anni il Piano di Sviluppo (PdS) della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) che prevede la successiva approvazione da parte del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE), in esito al processo di Consultazione Pubblica del PdS.

Nell'ambito del PdS 2021, per il quale è attesa approvazione da parte del MASE, Terna ha pianificato la realizzazione di un nuovo collegamento elettrico di interconnessione transfrontaliera, **«Nuovo HVDC Italia – Grecia» (GR.ITA 2)**, esigenza confermata ed aggiornata nell'edizione 2023 del Piano di Sviluppo ed oggetto del presente documento.

L'intervento GR.ITA 2 rientra tra le opere, impianti e infrastrutture necessarie al raggiungimento degli obiettivi fissati dal Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC). Tale Piano individua gli obiettivi dell'Italia ai fini del raggiungimento dei **target europei al 2030**, in particolare per la decarbonizzazione del sistema energetico italiano nella sua interezza, e conferma le intenzioni di procedere al **phase-out delle fonti di generazioni alimentate a carbone**. Inoltre, i target fissati all'interno del PNIEC prevedono la necessità entro il 2030 dell'installazione di circa **40 GW di nuova capacità di generazione rinnovabile elettrica**, fornita quasi esclusivamente da Fonti Energetiche Rinnovabili (FER) non programmabili come eolico e fotovoltaico.

Per il **«Nuovo HVDC Italia – Grecia» (GR.ITA 2)** viene applicato lo strumento della Consultazione Pubblica, secondo le modalità di cui al Regolamento (UE) 869/2022. Quest'ultimo, in particolare, rappresenta una particolare modalità di dibattito pubblico prevista dalla normativa nazionale costituendo così uno strumento di partecipazione attraverso cui i cittadini, una volta presa visione delle peculiarità e caratteristiche del progetto di rilevanza nazionale, hanno l'opportunità di intervenire nel processo di elaborazione delle decisioni prima che queste vengano formalmente assunte.

La Consultazione Pubblica consente quindi al proponente dell'intervento infrastrutturale di recepire commenti, spunti e ogni altro tipo di informazioni e pareri utili ad arricchire e migliorare le proposte progettuali in favore e beneficio del territorio. Tale processo viene difatti attivato da un'Autorità pubblica, rappresentata nel caso in esame dal Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, la quale, presa visione del documento di sintesi del progetto, dà mandato al proponente (Terna) di attuare il Piano di Consultazione preventivamente concordato.

Nello specifico, il presente documento ha lo scopo di fornire le **modalità di consultazione della cittadinanza**, in applicazione del processo sovra descritto ed in applicazione del Regolamento UE 869/2022.

2 MOTIVAZIONI SULLA NECESSITÀ DEL COLLEGAMENTO ELETTRICO

Al fine di garantire l'esercizio della rete in sicurezza e traguardare gli obiettivi del nuovo scenario di policy "Fit for 55", il quale recepisce a livello nazionale i nuovi target europei stabiliti nell'ambito del "Green New Deal", nei prossimi anni risulterà cruciale la necessità dell'incremento della capacità di trasporto del Sud Italia anche attraverso la costruzione di nuove interconnessioni con l'estero.

A tal proposito, tra le soluzioni di sviluppo identificate da Terna all'interno del PdS nazionale figura il potenziamento dell'attuale interconnessione con la Grecia, attraverso la realizzazione di un nuovo collegamento in Alta Tensione in Corrente Continua (High Voltage Direct Current – HVDC), in gran parte sottomarino, tra la rete di trasmissione italiana e greca, illustrato in Figura 2-2 e oggetto del presente documento illustrativo.

La pianificazione di tale nuova interconnessione tra la penisola italiana e la Grecia risponde all'obiettivo di garantire una maggiore integrazione della nuova generazione FER attesa nel prossimo futuro in Italia ed in Grecia e di incrementare la capacità di trasporto verso la Grecia ed i paesi EU confinanti, con conseguenti benefici in termini di efficienza dei mercati, riduzione dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica nazionale e di condivisione dei servizi di flessibilità per la gestione equilibrata ed in sicurezza della RTN.

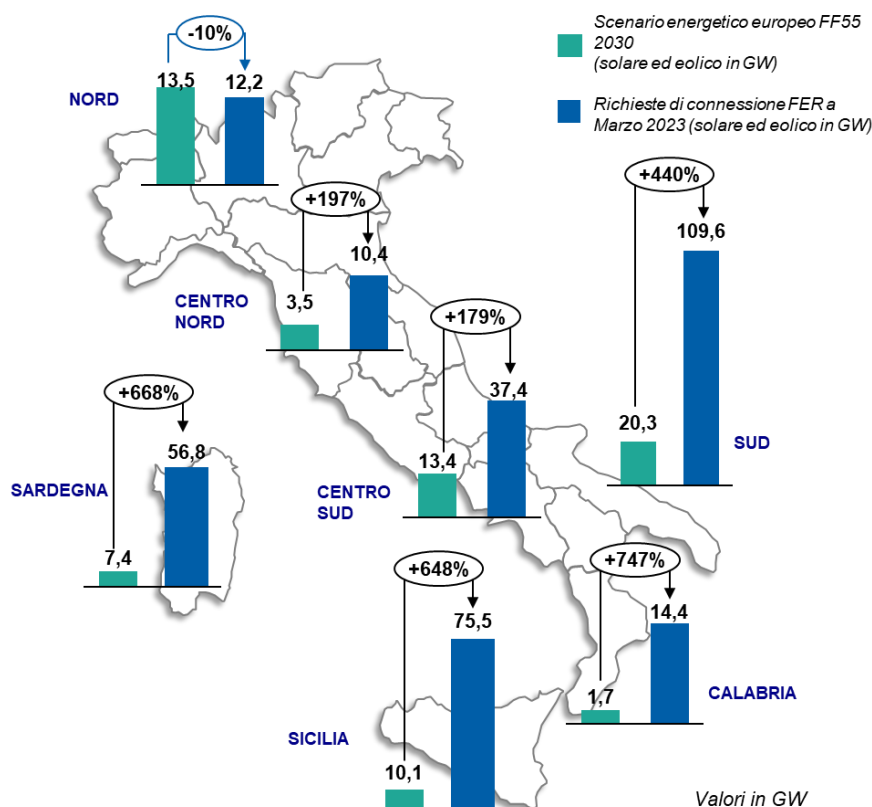


Figura 2-1 - Scenario europeo dello sviluppo FER "Fit-for-55" e richieste di connessione a marzo 2023.

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

Il nuovo collegamento di interconnessione tra l'Italia e la Grecia, nello specifico, supporterà attraverso un'adeguata infrastruttura di rete la transizione energetica ed il ruolo dell'Italia quale hub elettrico ed energetico del Mediterraneo. Inoltre, da un punto di vista dell'affidabilità e della sicurezza degli approvvigionamenti, la presenza di un secondo collegamento elettrico di interconnessione consentirà un maggiore livello (continuità) dello scambio tra Italia e Grecia anche in presenza di manutenzione ordinaria dell'esistente interconnessione GR.ITA, consentendo in futuro il rinnovo dell'asset esistente senza annullare la capacità di scambio tra i due Paesi.

I principali benefici riconducibili alla realizzazione del nuovo collegamento risultano quindi:

- **Efficienza dei mercati ed Integrazione della generazione rinnovabile:**

- ✓ integrazione della produzione efficiente degli impianti alimentati da fonte rinnovabile non programmabile, con conseguente riduzione della "over-generation" (sovrapproduzione) di sistema;
- ✓ concorrenzialità dei mercati di energia elettrica, con benefici in termini di SEW (*Social Economic Welfare*), ovvero riduzione dei costi per il consumatore/incremento benefici del produttore conseguentemente all'aumento del limite di scambio tra Italia e Grecia;

- **Sostenibilità del sistema elettrico nazionale:**

- ✓ riduzione delle emissioni di anidride carbonica – CO₂ e degli impatti negativi associati ad altre emissioni clima-alteranti (NO_x, SO_x, ecc).



Figura 2-2 - Localizzazione dell'intervento di sviluppo HVDC GR.ITA 2 pianificato da Terna.

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

3 ENTI AUTORIZZANTI ED INDIRIZZI WEB DELLA PIATTAFORMA PER LA TRASPARENZA DELLA COMMISSIONE EUROPEA

Terna, in attuazione del decreto-legge del 29 agosto 2003, n. 239, presenterà l'istanza di Autorizzazione Unica alla costruzione ed esercizio dell'intervento in oggetto a

➤ **Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica**

Dipartimento Energia
Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza
Divisione IV – Infrastrutture energetiche
Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma
IS@Pec.Mite.gov.it
dgis.div04@pec.mase.gov.it

➤ **Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica**

Dipartimento Sviluppo sostenibile
Direzione Generale Valutazioni ambientali
Divisione I – Sistemi di Valutazione Ambientale
Via C. Colombo, 44 - 00147 Roma
VA@pec.mite.gov.it
va-1@mase.gov.it

L'Intesa, oggetto di delibera della Regione interessata, sarà rilasciata nell'ambito dell'iter autorizzativo da:

➤ **Regione Puglia**

Dipartimento Sviluppo economico
Sezione Transizione energetica
dipartimento.sviluppoeconomico@pec.rupar.puglia.it
servizio.energierinnovabili@pec.rupar.puglia.it

Il **Proponente** per la procedura autorizzativa è:

➤ **Terna S.p.A.**

Strategie di Sviluppo Rete e Dispacciamento
Pianificazione del Sistema Elettrico e Autorizzazioni
Autorizzazioni e Concertazione
autorizzazioniconcertazione@pec.terna.it

L'intervento in oggetto non rientra nella più recente lista dei progetti di interesse comune (Projects of Common Interest, PCI), pubblicata dalla Commissione Europea il 19 novembre 2023 e reperibile al seguente link:

https://energy.ec.europa.eu/system/files/2021-11/fifth_pci_list_19_november_2021_annex.pdf

Per il “Nuovo HVDC Italia – Grecia” (GR.ITA 2), rientrante tra le opere, gli impianti e le infrastrutture necessarie al raggiungimento degli obiettivi fissati dal Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), viene applicata la Consultazione Pubblica, disciplinata dal Regolamento (UE) 869/2022.

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo		RUFR20050A2910149
			Rev. 00 31/07/2023

Tale processo viene attivato da un'Autorità pubblica, rappresentata nel caso in esame dal Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica che, presa visione della Sintesi non Tecnica e del Piano di Consultazione elaborati da Terna, e approvati questi ultimi, dà mandato a Terna di attuare il Piano di Consultazione.

Il documento che raccoglie i principali elementi del progetto, tra cui le motivazioni elettriche, le proposte localizzative, le analisi ambientali e il percorso di concertazione facoltativo e volontario, è il presente elaborato, denominato "Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico – Opuscolo Informativo".

4 IL PROCESSO AUTORIZZATIVO

Come anticipato nel Capitolo 3, poiché l'intervento in oggetto rientra tra le opere, gli impianti e le infrastrutture necessarie al raggiungimento degli obiettivi fissati dal Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), viene ad esso applicata la Consultazione Pubblica, disciplinata dal Regolamento (UE) 869/2022.

Una volta terminata la fase di Consultazione pubblica, Terna trasmetterà ai Ministeri competenti l'istanza di autorizzazione in attuazione del decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, completa del progetto ed unita al rapporto sugli esiti della Consultazione.

Ricevuta la documentazione, il Ministero competente avvierà la fase di preistruttoria, verificando la completezza della documentazione trasmessa e convocherà la Conferenza di Servizi Preliminare che, a seguito della sua positiva conclusione, consentirà allo stesso Ministero di approvare gli esiti della Consultazione e notificare l'avvio del Procedimento Autorizzativo ad Enti ed Autorità competenti ai fini del rilascio del Parere di Competenza.

Terna, quindi, provvederà a pubblicare su quotidiani e albi pretori l'Avviso al Pubblico ai fini della partecipazione al Procedimento Amministrativo e dell'apposizione del vincolo preordinato delle servitù di elettrodotto e della dichiarazione di pubblica utilità.

Rientrano tra i pareri, gli assensi ed i nulla osta richiesti agli Enti e Amministrazioni competenti quelli forniti dai Comuni, dalle Soprintendenze per l'Archeologia, le Belle Arti ed il Paesaggio (per quanto concerne eventuali vincoli di carattere paesaggistico e archeologico) e dal Ministero della Salute (per quanto riguarda gli impatti sulla salute dei campi elettrici e magnetici); inoltre, saranno richiesti pareri relativamente ai vincoli ed ai rischi idrogeologici, alla movimentazione dei fondali marini derivante dall'attività di posa in mare di cavi e condotte; infine, saranno coinvolti gli Enti eventualmente interferiti (come, a titolo esemplificativo e non esaustivo, linee elettriche di distribuzione, ferrovie, strade, metanodotti e acquedotti).

Una volta chiusa la Conferenza di servizi con l'acquisizione dei vari pareri e in presenza della formale Intesa espressa dell'Amministrazione regionale interessata, il Ministero competente procederà con il rilascio a Terna dell'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'intervento.

4.1 Piano di Sviluppo della RTN: la Valutazione Ambientale Strategica

Terna, al fine di garantire l'efficienza e la sicurezza del servizio di trasmissione nazionale,

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

predispone un Piano di Sviluppo (PdS) della RTN, sottoposto alla approvazione del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica.

Ai sensi della Direttiva comunitaria 2001/42/CE, recepita nel D.lgs. 152/2006 e s.m.i., Terna predispone Rapporti Ambientali associati ai Piani di Sviluppo per le diverse annualità, per l'applicazione della procedura di Valutazione Ambientale Strategica, procedura finalizzata a determinare i potenziali effetti sull'ambiente dell'intero Piano.

Relativamente al Piano di Sviluppo 2021, in seno al quale è stato inserito l'intervento oggetto del presente documento, si riportano di seguito i riferimenti associati al Parere motivato:

- 31/01/2021: trasmissione del Piano di Sviluppo 2021 da parte di Terna all'Autorità procedente (l'allora Ministero della Transizione Ecologica - MiTE);
- 04/03/2022: trasmissione del Rapporto Preliminare Ambientale (RPA) da parte di Terna al MiTE e agli altri soggetti competenti in materia ambientale (SCA), ai fini dell'avvio della consultazione del RPA (fase di *scoping*), per la durata di 45 giorni;
- 09/08/2022: Trasmissione del Parere sul RPA da parte del MiTE a Terna;
- 31/10/2022: Invio del RA del PdS 2021 per l'avvio della consultazione pubblica, per la durata di 45 giorni.

Alla data di ultimazione e invio al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del presente documento, si è in attesa del parere motivato sul Rapporto Ambientale (RA) del Piano di Sviluppo 2021.

4.2 Il progetto: Procedure di carattere ambientale

Considerata la tipologia del progetto in esame (elettrodotto in cavo interrato e stazione di conversione), lo stesso non è compreso tra gli interventi da assoggettare né alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), né alla Verifica di Assoggettabilità, in accordo a quanto dettato da D. Lgs. 152/2006.

Infatti, ai sensi dell'art. 6 comma 7, lett. a del D. Lgs. 152/2006, "La VIA è effettuata per i progetti di cui agli allegati II e III alla parte seconda del presente Decreto".

In particolare, la normativa prevede che, ai sensi dell'articolo 4-bis dell'Allegato II alla Parte II del D. Lgs 152/2006 sono di competenza statale da sottoporre a procedura di VIA gli "elettrodotti aerei per il trasporto di energia elettrica con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 10 km".

Sono invece di competenza statale da sottoporre a verifica di assoggettabilità gli "Elettrodotti aerei esterni per il trasporto di energia elettrica con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 3 km" (punto 1 lettera d dell'allegato II-bis).

Infine, per quanto concerne la movimentazione dei fondali marini derivante dall'attività di posa in mare di cavi e condotte, ai sensi dell'art. 109 comma 5-bis del D. Lgs. 152/2006, essa è soggetta ad autorizzazione rilasciata dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, sentite le regioni interessate, nell'ambito del procedimento unico di autorizzazione degli elettrodotti.

4.3 Il progetto: Procedure di carattere amministrativo

Si elencano di seguito le attività propedeutiche all'avvio del procedimento di Autorizzazione Unica dell'intervento in oggetto:

1. Notifica della sintesi non tecnica al Ministero dell'ambiente e della Sicurezza Energetica

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

- (MASE), avvenuta il 15/05/2023;
2. Riconoscimento della notifica da parte del MASE avvenuta il 05/07/2023;
 3. Trasmissione al MASE dell'Opuscolo informativo, contenente il Piano di consultazione del pubblico;
 4. Approvazione del Piano di Consultazione del pubblico da parte del MASE;
 5. Attuazione del Piano di Consultazione da parte di Terna;
 6. Notifica degli esiti della Consultazione e trasmissione della domanda di autorizzazione al MASE corredata della documentazione di progetto (Piano Tecnico delle Opere - PTO);
 7. Trasmissione da parte del MASE del PTO e del Report sugli esiti della Consultazione agli Enti/Autorità interessate, con contestuale convocazione della Conferenza di Servizi Preliminare;
 8. Svolgimento Conferenza di Servizi Preliminare;
 9. Approvazione da parte del MASE degli esiti della Conferenza di Servizi Preliminare e contestuale avvio del Procedimento di Autorizzazione Unica con l'indizione della Conferenza di Servizi decisoria.

Nell'ambito dell'iter autorizzativo presso il MASE, la documentazione di progetto (PTO) sarà costituita dai seguenti elaborati:

- ✓ **Relazione Tecnica Illustrativa.** Descrizione dettagliata dell'intervento oggetto di realizzazione che riporta le motivazioni dell'intervento, l'ubicazione dell'intervento e la soluzione tecnica adottata sia per gli aspetti tecnici, sia per quelli ambientali;
- ✓ **Cartografia di progetto.** Inquadramento geografico delle opere su base IGM, CTR, ortofoto, catastale;
- ✓ **Piani Regolatori Comunali.** Indicazione delle opere rispetto ai Piani regolatori;
- ✓ **Elenco delle opere interferite.** Indicazione, in forma tabellare e cartografica, di tutte le interferenze con altre opere (strade, metanodotti, linee aeree, ferrovie, ecc.);
- ✓ **Caratteristiche tecniche dell'opera.** Descrizione delle principali caratteristiche elettriche e tecniche quali tensione, corrente nominale, potenza, lunghezza, sezioni e tipi di posa, ecc.;
- ✓ **Relazione antincendio.** Inquadramento delle possibili interferenze con opere soggette al controllo di prevenzione incendi presenti sul territorio e le linee elettriche ad alta tensione;
- ✓ **Documentazione catastale.** Indicazione, in forma tabellare e cartografica, delle particelle catastali interessate dall'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio per le aree di stazione e dall'apposizione del vincolo preordinato all'asservimento coattivo per gli elettrodotti;
- ✓ **Valutazioni sui valori di induzione magnetica e campo elettrico generati.** Per i collegamenti in corrente alternata, definizione delle Distanze di Prima Approssimazione (DPA) e calcolo delle fasce di rispetto, secondo la metodologia stabilita dal DM 29 maggio 2008; per i collegamenti in corrente continua, in assenza di una specifica legislazione italiana, si fa riferimento a quanto riportato nella Raccomandazione del Consiglio Europeo del 12 Luglio 1999, che indica come livello di riferimento, per l'esposizione umana continuativa, il valore di 40 mT;
- ✓ **Relazione Geologica e relativi approfondimenti.** Inquadramento geologico e geomorfologico dell'area su cui insiste l'opera oltre all'assetto idrografico superficiale, con analisi delle caratteristiche del suolo e sottosuolo e la compatibilità dell'opera con aree a pericolosità idraulica e/o geomorfologica;
- ✓ **Documentazione per la gestione delle Terre e Rocce da Scavo.** Inquadramento dell'area in cui insiste l'opera con la stima dei volumi di terre e rocce da scavo che saranno generati dalle

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

coinvolgimento dell'Amministrazione regionale della Puglia e con le Amministrazioni comunali.

Le attività sono state avviate con la programmazione e l'organizzazione di un incontro, tenutosi in data 17/02/2023 sotto il coordinamento dell'Amministrazione regionale della Puglia, con tutte le Amministrazioni comunali coinvolte dal progetto. Nel corso di tale incontro, Terna ha presentato l'intervento (sinteticamente costituito da una stazione di conversione, da cavi interrati terrestri in corrente continua e alternata, da cavi marini in corrente continua e relativi accessori e le opere di adeguamento da eseguirsi nell'esistente SE di Galatina), evidenziandone la motivazione ed i benefici associati, assieme all'importanza e alla strategicità che tale intervento ha nei confronti dell'esercizio della Rete elettrica di Trasmissione Nazionale. Inoltre, sono state illustrate le successive fasi del progetto, con la relativa tempistica prevista: processo di concertazione, progettazione preliminare, procedure autorizzative e realizzazione dell'opera. Grazie anche al supporto della stessa Amministrazione regionale, si sono intraprese interlocuzioni con le Amministrazioni comunali di Galatina, Soleto, Sternatia, Calimera, Martignano, Carpignano Salentino e Melendugno, tutti in provincia di Lecce.

Il lavoro svolto con la Regione e i Comuni interessati dall'intervento ha permesso a Terna di elaborare e perfezionare le ipotesi localizzative per la futura stazione di conversione, cavi interrati terrestri ed approdo, così che queste potessero essere esposte e analizzate nel corso della prevista Consultazione Pubblica.

Nell'ottica di favorire una progettazione partecipata in fase di Consultazione Pubblica, il dialogo con il territorio sopra citato è proseguito anche durante la fase di redazione del presente Opuscolo Informativo.

Durante il coinvolgimento preventivo delle diverse componenti politiche e tecniche delle Amministrazioni si è riscontrata una grande disponibilità ad analizzare con serietà l'intervento che dovrà essere realizzato, ponendo quesiti e proponendo spesso soluzioni alternative a quelle che progressivamente emergevano durante le diverse riunioni.

Al momento di ultimazione e invio al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del presente documento, nella fase di concertazione preventiva e volontaria si sono tenuti incontri che hanno visto la partecipazione delle 8 Amministrazioni coinvolte (1 Amministrazione regionale e 7 Amministrazioni comunali). Tale confronto ha permesso a Terna di elaborare le ipotesi progettuali che vengono presentate per la fase della Consultazione Pubblica e saranno in tale fase oggetto di ulteriori approfondimenti.

4.5 Lavori: durata delle attività, valutazioni ambientali e cantierizzazione

Il programma di massima previsto per la realizzazione delle opere è stimato in circa 5 anni consecutivi a partire dall'ottenimento, da parte del Ministero autorizzante, dell'Autorizzazione Unica alla realizzazione ed all'esercizio del collegamento.

In merito alle valutazioni ambientali specifiche per il progetto, saranno prodotti diversi studi ed approfondimenti, di cui al paragrafo 4.3, al fine di verificare la compatibilità ambientale dell'opera con le diverse componenti, valutare gli eventuali impatti e individuare opportune misure di minimizzazione degli stessi.

Inoltre, l'attività di concertazione preventiva e di progettazione partecipata ha consentito di condividere con i territori interessati dall'intervento soluzioni che consentono di mitigare anche gli

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

impatti derivanti dalla cantierizzazione, partendo dalla individuazione di localizzazioni ottimali del tracciato, del punto d'approdo e dell'area della stazione di conversione al fine di contenere gli eventuali disagi sulla viabilità e sui centri abitati.

Relativamente all'elettrodotto in cavo interrato sono previsti potenziali impatti limitatamente alla sola fase di cantiere. Al fine di attenuare tali impatti, sarà elaborato un piano di cantierizzazione dell'opera tale da prevedere cantieri mobili (pertanto non fissi sul territorio) dalla estensione e durata limitata. Saranno inoltre concordate con le Amministrazioni di volta in volta interessate tempistiche e modalità delle attività di cantiere e, nel corso dell'installazione dei cavi, sarà mantenuta una costante interlocuzione con le Amministrazioni ed Enti di riferimento. Al termine delle lavorazioni le attività in progetto prevedranno il completo ripristino dello stato dei luoghi.

Per quanto riguarda la futura stazione di conversione nel comune di Galatina, si evidenzia come le ipotesi localizzative siano state oggetto di attente ed approfondite valutazioni al fine di individuare una collocazione che preservi il più possibile l'aspetto paesaggistico e che permetta un appropriato inserimento visivo dell'infrastruttura nel contesto territoriale. Anche in questo caso i principali impatti temporanei previsti sono relativi alla sola fase di cantiere (rumore, polveri e movimento dei mezzi operativi); al riguardo, saranno intraprese tutte le azioni atte alla relativa minimizzazione. Per la fase di esercizio, i potenziali impatti sul paesaggio saranno mitigati da opportune scelte progettuali e tramite la predisposizione di adeguate opere di inserimento paesaggistico.

Relativamente alla parte marina i potenziali impatti ambientali sono transitori e circoscritti nell'immediato intorno delle lavorazioni e durante la sola fase di posa del cavo. In considerazione della necessità di assicurare un adeguato livello di sicurezza dell'infrastruttura, sono in costante implementazione tecniche che garantiscano un'efficace protezione dei cavi marini massimizzando al tempo stesso la sostenibilità delle opere e minimizzando l'interferenza degli habitat sensibili in presenza di cui sono attuate le opportune misure di mitigazione.

5 IL PROGETTO PROPOSTO E LE ALTERNATIVE CONSIDERATE

L'opera prevede la realizzazione di un collegamento in corrente continua tra l'Italia e la Grecia.

L'intervento in oggetto interesserà una porzione di territorio della Puglia meridionale, in particolare la provincia di Lecce, limitatamente ai comuni di Melendugno, Carpignano Salentino, Calimera, Martignano, Sternatia, Soleto e Galatina.

Nella parte italiana, il collegamento sarà costituito dalle seguenti opere:

- una nuova stazione di conversione, nel comune di Galatina;
- due linee in cavo HVDC interrato e sottomarino e relativi accessori;
- cavi di elettrodo HVDC interrati e sottomarini e un sistema di elettrodo marino o ritorno metallico dedicato;
- collegamento in fibra ottica in cavo interrato e sottomarino;
- due linee a 380 kV in corrente alternata in cavo interrato per il collegamento della nuova stazione di conversione alla Rete di Trasmissione Nazionale (S.E. Galatina esistente).

In particolare:

- **A** n° 1 stazione di conversione alternata/continua (SdC):

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

- intervento A: due opzioni di localizzazione nel comune di Galatina, in aree limitrofe all'esistente stazione elettrica di Galatina di proprietà Terna;
- **B.** n° 1 collegamento di potenza bipolare in cavo terrestre in corrente continua, inclusi i cavi di elettrodo e fibra ottica, dall'area di approdo nel comune di Melendugno fino alla nuova stazione di conversione nel comune di Galatina:
 - Intervento B1: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica dall'Approdo ai confini comunali di Melendugno.
 - Intervento B2: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Carpignano Salentino.
 - Intervento B3: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Calimera.
 - Intervento B4: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Martignano.
 - Intervento B5: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Sternatia.
 - Intervento B6: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Soleto.
 - Intervento B7: Tracciato dei cavi HVDC incluso sistema di elettrodo e Fibra Ottica ricadente nei confini comunali di Galatina fino all'arrivo alla SdC.
- **C.** n° 1 collegamento bipolare di potenza in cavo HVDC sottomarino, incluso il sistema di elettrodo o cavo di ritorno metallico dedicato e fibra ottica, costituito da:
 - intervento C (Mar Adriatico e Canale di Otranto): n. 1 collegamento sottomarino dall'approdo marino di Melendugno e fino alle ZEE italiane.

La parte di opera in corrente alternata sarà costituita dal seguente intervento:

- **D.** Opere di connessione alla RTN in corrente alternata:
 - Intervento D1: Tracciato dei cavi HVAC tra la nuova SdC (opzione 2) e la S.E. Galatina esistente.
 - Intervento D2: Tracciato dei cavi HVAC tra la nuova SdC (opzioni 3) e la S.E. Galatina esistente.

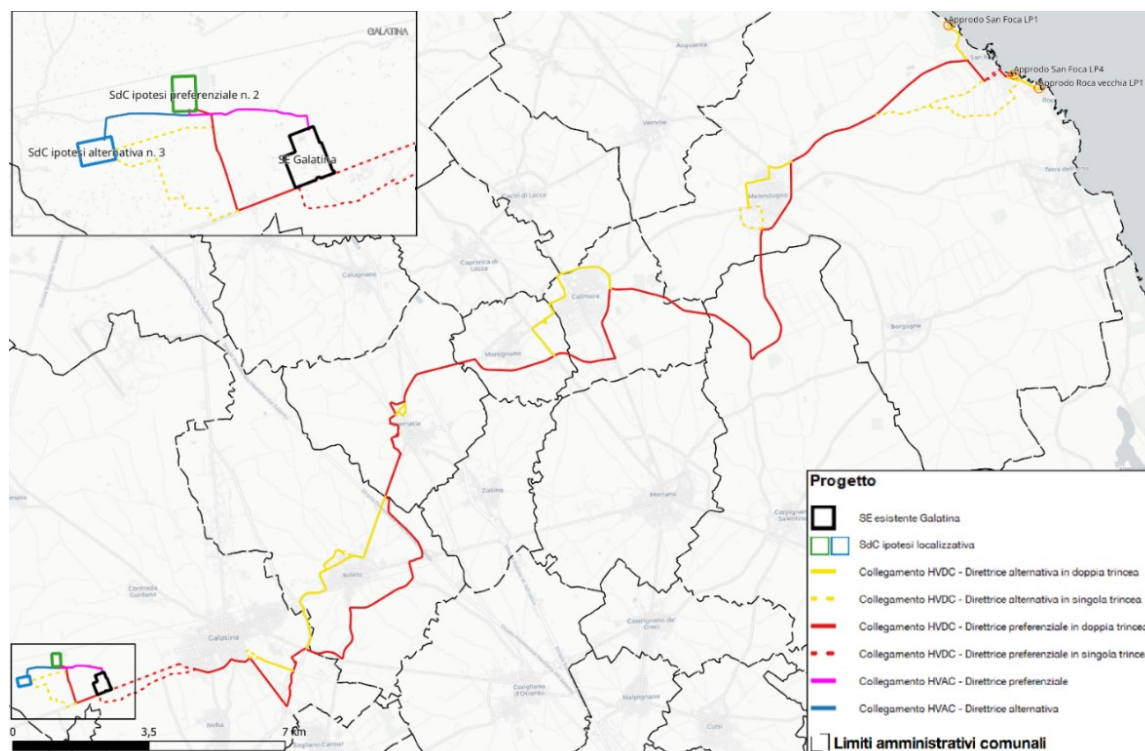


Figura 5-1: Inquadramento generale dell'opera terrestre.

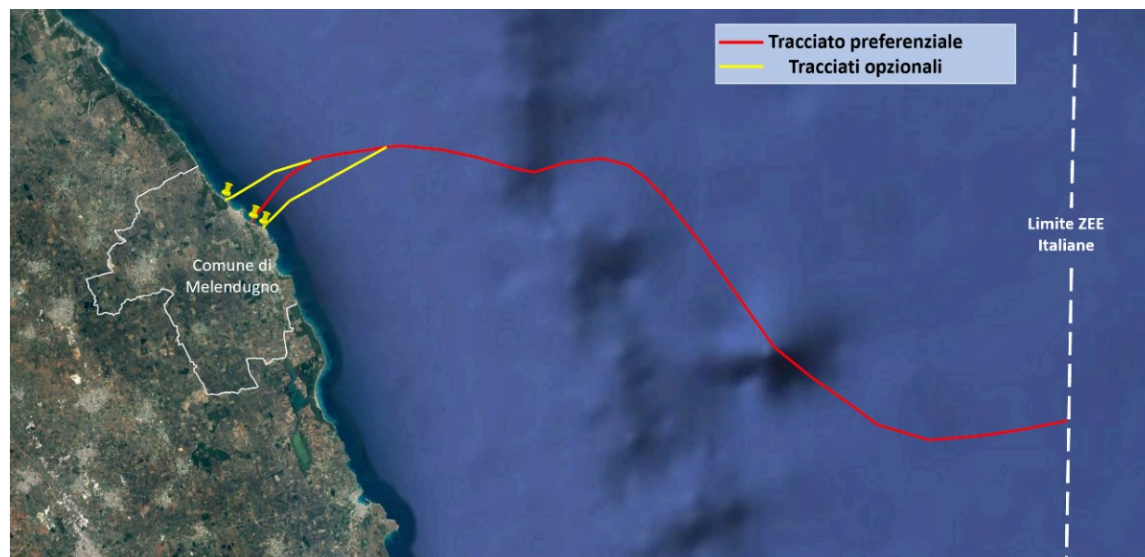


Figura 5-2: Inquadramento generale dell'opera marina.

Di seguito si riporta la sintesi delle opere facenti parte del collegamento, Figura 5-3 e Tabella 5-1, oggetto della Consultazione Pubblica.

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo		RUFR20050A2910149
			Rev. 00 31/07/2023

Tabella 5-1: Sintesi delle opere previste per il collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2).

ID	Intervento	Comuni/Area
A	Stazione di conversione	Galatina
B	Collegamento bipolare di potenza HVDC in cavo terrestre, incluso il sistema cavi di elettrodo e fibra ottica	Melendugno, Carpignano Salentino, Calimera, Martignano, Sternatia, Soleto e Galatina
C	Collegamento bipolare di potenza in cavo HVDC sottomarino, incluso il sistema di elettrodo o cavo di ritorno metallico dedicato e fibra ottica	Mar Adriatico e Canale di Otranto
D	Collegamenti di connessione alla RTN in cavo HVAC terrestre	Galatina

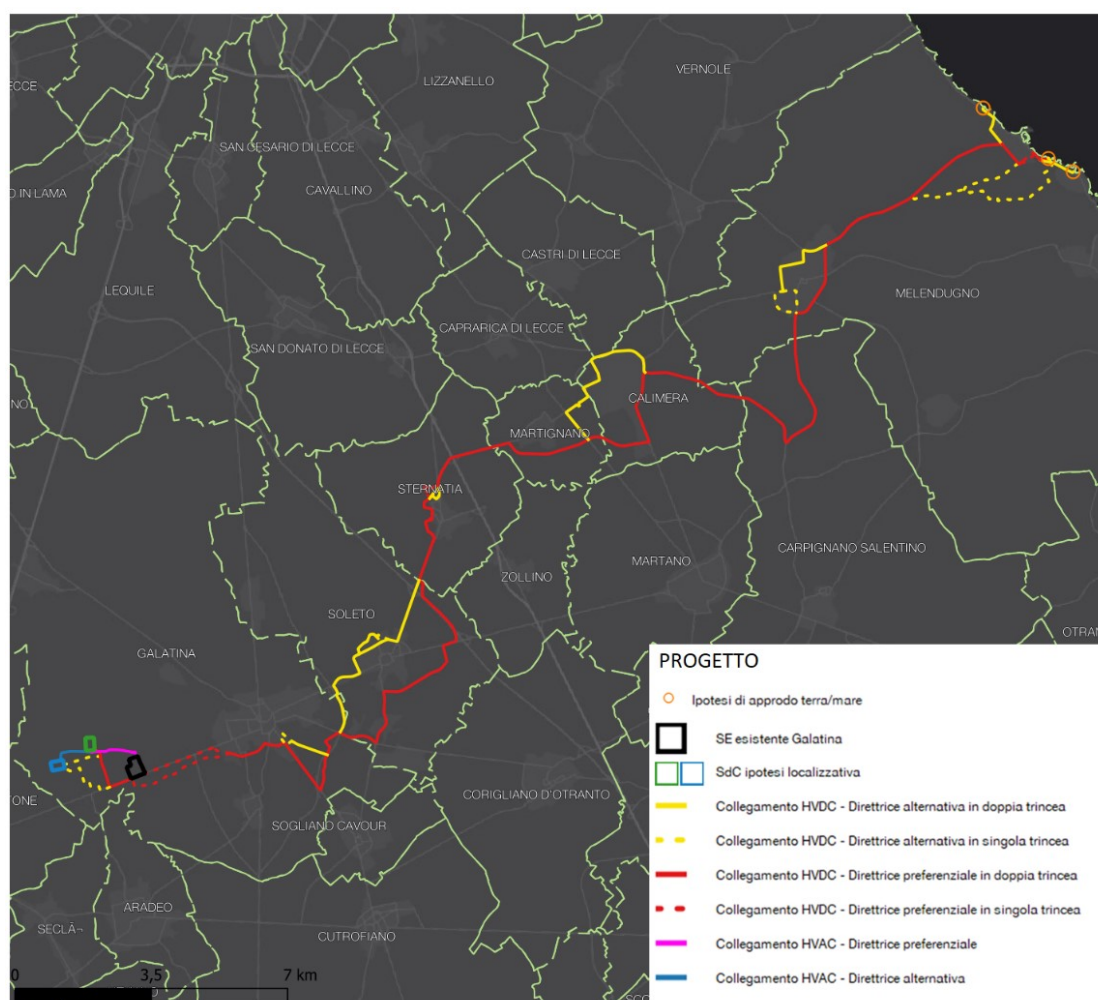


Figura 5-3: Riepilogo della direttrice principale e possibili alternative oggetto della Consultazione Pubblica.

La Figura 5-3 mostra la direttrice principale ipotizzata per i cavi terrestri, e le possibili alternative localizzative individuate, mentre la Figura 5-4 mostra lo schema di principio del collegamento.

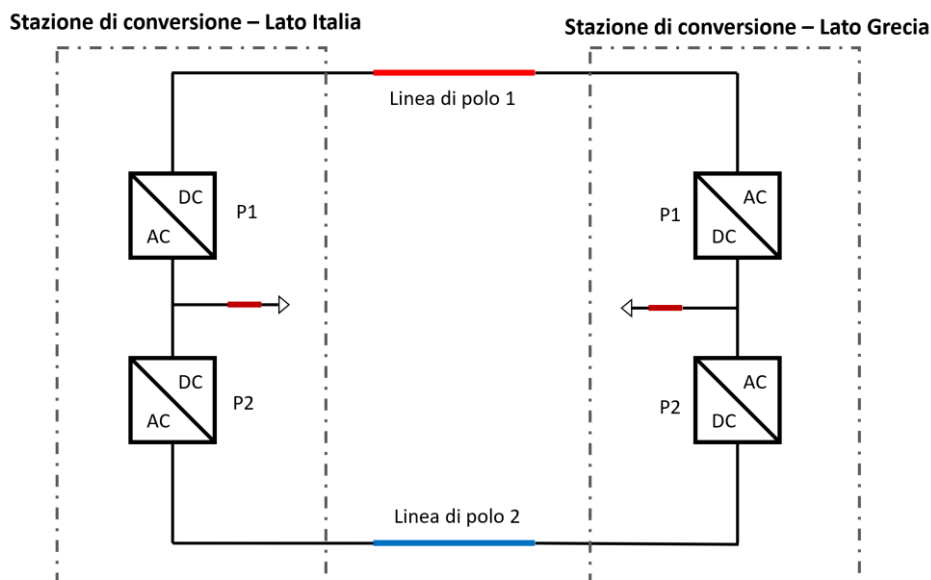


Figura 5-4: Schema di principio del collegamento.

La tensione nominale del collegamento HVDC sarà di ± 500 kV e potenza nominale pari a 1000 MW in configurazione bipolare, ovvero 500 MW per ciascun polo. Ulteriori caratteristiche tecniche del collegamento HVDC sono indicate nella tabella sottostante.

Tabella 5-2: Caratteristiche del collegamento.

Caratteristiche del collegamento in corrente continua	
Tensione nominale	± 500 kV
Corrente nominale per ciascun polo	1000 A
Potenza nominale per ciascun polo	500 MW
Potenza nominale in configurazione bipolare	1000 MW
Flusso di potenza	bidirezionale
Lunghezza indicativa tracciato marino	250 km
Lunghezza indicativa tracciato terrestre (lato Italia)	50 km

6 MODALITÀ DI PARTECIPAZIONE DEL PUBBLICO

Terna ha sempre attribuito grande importanza alla relazione con i territori e con i soggetti che, a vario titolo, risultano rilevanti nel processo di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale. In particolare, a rivestire un ruolo fondamentale sono gli stakeholder i cui territori sono destinati ad ospitare le infrastrutture previste nei Piani di Sviluppo di Terna.

Le attività di coinvolgimento degli stakeholder sono state nel tempo ulteriormente rafforzate, coinvolgendo un insieme sempre più ampio di interlocutori, estendendo tale attività a tutte le fasi di sviluppo, dalla pianificazione fino ad arrivare all'esercizio degli impianti e alla loro dismissione, e

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

moltiplicando le occasioni e le tipologie di confronto e di comunicazione.

Tradizionalmente, le interlocuzioni con gli stakeholder sono state gestite prevalentemente attraverso incontri diretti, iniziative pubbliche, quali convegni o conferenze, partecipazione a tavoli tecnici e sopralluoghi sul territorio; tali confronti hanno, inoltre, coinvolto interlocutori di varia natura, a seconda della fase del processo che via via si è andata ad affrontare.

In questo Piano di consultazione ci si pone l'obiettivo di individuare e valorizzare gli strumenti e le modalità di dialogo che consentano di garantire l'efficienza del modello di approccio adottato da Terna, rendendolo al tempo stesso, da un lato, più moderno ed efficace in termini di capacità di ascolto, coinvolgimento, informazione, e dall'altro capace di portare avanti con successo il confronto con tutti gli stakeholder sui territori interessati.

7 ATTIVITÀ DI CONSULTAZIONE

Al fine di garantire la più ampia partecipazione dei cittadini alle scelte progettuali, analizzato il contesto sociale e territoriale, si è scelto un modello di approccio integrato tra modalità di incontro tradizionali, attraverso l'allestimento di una sala con pannelli esplicativi, e digitali, mediante l'utilizzo di una idonea piattaforma di interazione virtuale (web meeting).

Il 13/10/2023 si terrà un incontro introduttivo (in modalità web meeting), con Regione, Comuni coinvolti e altri portatori di interesse in occasione del quale verranno presentate le modalità di applicazione, gestione e logistica dei 'Terna Incontra' con tutti i portatori di interesse. Inoltre, sarà fornita una descrizione del progetto supportata da idonee cartografie. Sarà possibile fare domande via chat o video durante l'incontro.

A seguire, a partire dalla data del 17/10/2023, si terrà un ciclo di 'Terna Incontra' con i Comuni e i portatori di interesse, nel corso dei quali potranno essere approfonditi i vari aspetti del progetto direttamente con i tecnici di Terna, secondo il calendario di seguito specificato. L'Amministrazione regionale sarà invitata a tutti i 'Terna Incontra' dedicati ai Comuni coinvolti.

Tabella 7.1 – Calendario del ciclo di apertura dei 'Terna Incontra' con Regione, Comuni e portatori di interesse.

COMUNI	MODALITÀ	DATA
Galatina	In presenza	17/10/2023
Soletto – Sternatia – Martignano	In presenza	18/10/2023
Calimera – Carpignano Salentino	In presenza	24/10/2023
Melendugno	In presenza	25/10/2023

Il calendario degli incontri e della collocazione dell'allestimento fisico saranno preventivamente pubblicizzati nelle modalità appresso indicate.

L'allestimento fisico, nei Comuni interessati, rimarrà per tutta la durata della consultazione, in sale o luoghi messi a disposizione dalle Amministrazioni.

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

A partire dal 13/10/2023, data del primo l'incontro in web-meeting con Regione e Comuni coinvolti, e fino alla data del 13/12/2023, sarà previsto un periodo durante il quale i portatori di interesse avranno la possibilità di inviare a Terna osservazioni, considerazioni e quesiti, scrivendo al seguente indirizzo e-mail appositamente creato:

infoGRITA2@terna.it

Terna provvederà a fornire adeguato riscontro a quanto ricevuto nel corso del periodo indicato ed invierà al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica gli esiti della Consultazione Pubblica contestualmente alla presentazione dell'Istanza di Autorizzazione Unica alla realizzazione e alla messa in esercizio dell'intervento elettrico.

All'indirizzo web

<https://www.terna.it/it/progetti-territorio/progetti-incontri-territorio/italia-grecia-grita-2>

sarà creata una pagina dedicata al progetto e contenente in particolare la descrizione dell'opera, le motivazioni ed i benefici dell'intervento, i resoconti degli incontri previsti per la Consultazione Pubblica, le informazioni di contatto ed i link ai quali accedere per effettuare il download dei documenti relativi all'intervento (Sintesi non Tecnica e Piano di Consultazione).

Entro il 30/01/2024, sarà organizzato un ulteriore evento via web per illustrare ai cittadini valutazioni relative alle osservazioni formulate dal pubblico.

7.1 Attività "digital"

Per consentire la partecipazione alla cittadinanza che prediliga un'interazione digitale si procederà alle attività propedeutiche all'organizzazione del "web meeting" consistenti in:

- ✓ scouting della piattaforma più adatta alla comunicazione esterna;
- ✓ promozione della diretta streaming attraverso "social media kit" distribuiti agli stakeholder sul territorio e post online;
- ✓ istruzioni online per l'uso della piattaforma sul sito www.terna.it.

Il pubblico avrà quindi la possibilità di:

- ✓ fruire dei contenuti erogati dagli speaker in tempo reale (comprese slide, immagini, video, etc.);
- ✓ intervenire nel dibattito sottoponendo domande.

Si riportano di seguito gli aspetti che saranno curati relativamente alla realizzazione dei 'Terna Incontra':

- ✓ Sarà assicurato il coinvolgimento preventivo della popolazione attraverso siti di quotidiani web regionali e locali, App dei Comuni (se esistenti) e post e/o pagine evento sui profili social di Terna con annunci per promuovere l'invito a livello geografico.
- ✓ Si svilupperanno preventivamente i materiali multimediali a supporto (presentazioni interattive, info- grafiche, video);
- ✓ Sarà creata una pagina web dedicata, dove si potranno anche consultare diversi contenuti disponibili in download, tra cui l'opuscolo informativo e la sintesi non tecnica.
- ✓ Sarà utilizzata la casella di posta elettronica creata ad hoc per inviare osservazioni e domande ai tecnici di Terna. Gli stakeholder locali potranno poi trovare tutti gli aggiornamenti sull'opera

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

nella sezione “Le ultime notizie” e in quella dedicata ai comunicati stampa.

- ✓ Le informazioni sulle modalità di svolgimento e partecipazione saranno diffuse tramite ‘cassettaggio’ nei comuni interessati dall’opera e disponibili sul sito Terna e presso spazi comunali.
- ✓ Successivamente, in base alle esigenze della comunità locale, si potranno prevedere, per gruppi ristretti e su specifica richiesta, ulteriori incontri (in modalità web o in presenza) di approfondimento con i progettisti (dedicati a studi localizzativi, autorizzazione, benefici per il territorio, campi elettrici e magnetici, ecc.).
- ✓ Sarà sempre prevista la possibilità di scaricare i materiali dedicati; allo stesso modo, saranno sempre attivi i canali di contatto (v. casella e-mail dedicata), al fine di assicurare la partecipazione anche a chi – impossibilitato a seguire lo streaming in diretta o eventuali ulteriori incontri programmati – voglia far pervenire all’azienda il proprio contributo.
- ✓ Sarà possibile trasmettere osservazioni all’indirizzo e-mail dedicato entro il 13/12/2023. Tali osservazioni saranno successivamente pubblicate in formato anonimo sul sito internet di Terna, unitamente al riscontro fornito da Terna.

7.2 Attività “non digital”

Di seguito le attività previste per consentire la partecipazione ai cittadini che prediligano un’interazione tradizionale:

- ✓ Si metteranno a disposizione, in accordo con le Amministrazioni comunali, di spazi allestiti con pannellature descrittive e, possibilmente, video descrittivi dell’intervento.
- ✓ Si individueranno, con gli Enti locali, spazi necessari ad accogliere quel pubblico che, per qualunque motivo, è impossibilitato a partecipare al Terna Incontra digitale; pertanto, qualora richiesto, si potrebbe prevedere, previo precedente appuntamento, una sorta di incontro/ricevimento in orari stabiliti presso le sedi comunali con un rappresentante Terna S.p.A;
- ✓ Si diffonderanno informazioni relative agli incontri attraverso pagine di quotidiani, locandine cartacee da affiggere negli spazi comunali e da distribuire nei principali punti di aggregazione coinvolgendo gli “opinion makers locali” (es. edicole, parrocchie, farmacie);
- ✓ Saranno distribuiti volantini nelle cassette postali delle aree direttamente interessate dal progetto.
- ✓ Saranno distribuiti opuscoli di presentazione del progetto e con le istruzioni per partecipare agli incontri, nelle cassette postali delle aree direttamente interessate dal progetto.

7.3 Attività effettuate a ridosso del ‘Terna Incontra’ di presentazione

Di seguito le azioni che saranno intraprese nei giorni immediatamente precedenti al ‘Terna Incontra’ di presentazione, previsto per il 13/10/2023

- ✓ Saranno diffusi avvisi su giornali locali online.
- ✓ Saranno diffusi teaser sui profili social di Terna (Facebook, Twitter, LinkedIn);
- ✓ Saranno condivisi con Amministrazioni, associazioni territoriali ed eventuali testimonial, dei social kit ideati per gli incontri;

	Nuovo collegamento HVDC Italia-Grecia (GR.ITA 2) Progetto per la Partecipazione e la Consultazione del Pubblico Opuscolo Informativo	RUFR20050A2910149	
		Rev. 00	31/07/2023

- ✓ Saranno diffusi banner per la geolocalizzazione dell'opera;
- ✓ Saranno realizzati post sui profili social di Terna che rilanciano contenuti della pagina dedicata su www.terna.it ai pubblici di interesse (energy, università e formazione, ingegneria, ecc.);
- ✓ I comunicati stampa e altri contenuti relativi agli incontri saranno rilanciati attraverso i profili social di Terna con l'inserimento di tag riferiti alle istituzioni coinvolte e alla stampa territoriale.