



## Parco eolico Campomarino

Connessione alla rete - STMG

Comune di Campomarino (CB)

28/02/2022

REF.: OW320290311BW\_CMOEL2

Version: B



**RePlus S.r.l.**

Amministratore Unico

Francesco Di Massimo

Progettisti

Ing. Nicola Galdiero

Ing. Pasquale Esposito



Viale Michelangelo n.71

80129 Napoli

Tel.: 0815797998

Mail: tecnico@insesrl.it





# ALLEGATO A1

## SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG) PER LA CONNESSIONE

Lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con una nuova stazione elettrica di smistamento in doppia sbarra a 150 kV della RTN da inserire in entra - esce su entrambe le linee a 150 kV "Portocannone – San Severo" e "Campomarino – Portocannone".

Precisiamo che lo stallo a 150 kV da dedicare all'iniziativa in oggetto è lo stesso della Vs. ulteriore iniziativa CI 090025291 da 40 MW da ubicare nel comune di Campomarino.

L'effettiva ubicazione della nuova stazione a 150 kV è condizionata dalla presenza di altre iniziative nell'area limitrofa.

Vi precisiamo che i raccordi alla citata stazione di trasformazione saranno realizzati in singola terna e con caratteristiche almeno equivalenti a quelle di una linea con conduttori in alluminio acciaio da 585 mm<sup>2</sup>.

Vi rappresentiamo inoltre l'esigenza che sia il progetto di tale nuova stazione che gli spazi ad essa destinati, sono tali da consentire un loro ampliamento per la connessione di altri impianti di produzione previsti nell'area, nonché per almeno ulteriori due uscite linea a 150 kV.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale alla su citata SE della RTN a 150 kV costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV costituisce impianto di rete per la connessione.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 450 k€ (al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it));
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.10 del Codice di Rete, è pari a 0,1461;
- i tempi di realizzazione dell'allacciamento sono pari a 16 mesi per la stazione e di 8 mesi + 1 mese/km per i raccordi alle linee esistenti.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete (disponibile sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it)), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete.



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (eolico) da 47,5 MW, nel Comune di Campomarino (CB).  
Codice identificativo: 10004855

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla norma CEI 11-32.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, tra cui almeno un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la direttrice a 150 kV "San Martino in Pensilis – Portocannone" e la dorsale a 380 kV "Larino – Foggia", in aggiunta a quelli previsti nel Piano di Sviluppo della RTN (il raddoppio della dorsale adriatica a 380 kV);
- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Con i migliori saluti.

Il Responsabile  
Pianificazione Investimenti

**Pier Francesco Zanuzzi**

### SCHEMA DI COLLEGAMENTO

