

[PEC](#)

Spettabile

Stefana Solare

stefana.solare@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 202100247 – Comune di Termoli (CB) – Relazione del Gestore di Rete.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) con potenza nominale pari a 31,016 MW integrato da un sistema di accumulo da 12 MW.

La potenza richiesta ai fini della connessione è pari 24 MW in immissione.

Ci riferiamo alla Vs. nota del 03.04.2023 (ns. prot. TERNA/A20230036976) relativa alla Vs. richiesta della “Relazione del Gestore di Rete”, come indicato nel D.M. del 10.09.2010 per comunicarVi quanto di seguito riportato.

PREMESSA

Il Decreto 10 settembre 2010 “Linee guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”, l’ALLEGATO “Linee guida per il procedimento di cui all’art. 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 per l’autorizzazione alla costruzione e all’esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili nonché linee guida tecniche per gli impianti stessi” alla PARTE I – DISPOSIZIONI GENERALI all’articolo 3 “Opere connesse e infrastrutture di Rete” cita al comma:

3.1 Ai fini dell’applicazione dell’articolo 12, commi 1 e 3, del decreto legislativo 387 del 2003, tra le opere connesse sono compresi anche i servizi ausiliari di impianto e le opere necessarie alla connessione alla rete elettrica, specificatamente indicate nel preventivo per la connessione, ovvero nella soluzione tecnica minima generale, redatti dal gestore della rete elettrica nazionale o di distribuzione ed esplicitamente accettati dal proponente. Nell’individuare la soluzione di connessione, al fine di ridurre l’estensione complessiva e gli impatti ambientale, paesaggistico e sul patrimonio culturale delle infrastrutture di rete ed ottimizzare i costi relativi alla connessione elettrica, il gestore di rete tiene conto in modo coordinato delle eventuali altre richieste di connessione di impianti riferite ad una medesima area e può, a seguito di apposita

istruttoria, inserire nel preventivo per la connessione una stazione di raccolta potenzialmente servibile a più impianti purché ricadenti nel campo di applicazione del presente decreto.

Lo stesso allegato alla PARTE III – PROCEDIMENTO UNICO all'articolo 13 "Contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica" cita al comma 13.1 lettera k che l'istanza per il rilascio dell'autorizzazione unica deve essere corredata da:

k) nel caso in cui il preventivo per la connessione comprenda una stazione di raccolta potenzialmente asservibile a più impianti e le opere in esso individuate siano soggette a valutazione di impatto ambientale, la relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore, redatta sulla base delle richieste di connessione di impianti ricevute dall'azienda in riferimento all'area in cui è prevista la localizzazione dell'impianto, comprensiva dell'istruttoria di cui al punto 3.1, corredata dei dati e delle informazioni utilizzati, da cui devono risultare, oltre alle alternative progettuali di massima e le motivazioni di carattere elettrico, le considerazioni operate al fine di ridurre l'estensione complessiva e contenere l'impatto ambientale delle infrastrutture di rete.

Oggetto del presente documento è quello di ottemperare al succitato punto.

Relazione di cui all'art. 13.1, lettera k del Decreto Ministeriale 10 settembre 2010

TERNA S.p.A. in virtù della Concessione amministrativa per la gestione del servizio pubblico di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica (D.M. 20 Aprile 2005 come modificato ed aggiornato con D.M. del 15 Dicembre 2010) è proprietario e gestore della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN).

Terna, nello svolgimento delle proprie attività, come disciplinate dalla Concessione, è responsabile della trasmissione, del dispacciamento dell'energia sull'intero territorio e quindi della gestione in sicurezza dei flussi di energia in Italia. Terna assicura altresì nel rispetto dei principi di trasparenza, neutralità e non discriminazione l'accesso a tutti gli Utenti della rete, gestisce le attività di sviluppo, esercizio e manutenzione della rete.

In conformità a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (nel seguito Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alle Delibere dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, ai fini del rilascio del preventivo Terna:

- definisce la soluzione di connessione sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto degli aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento;
- analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative

nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico;

- per evitare di ridurre l'affidabilità della RTN con numerosi inserimenti di nuove stazioni di connessione a distanza ravvicinata sulla stessa linea di trasmissione, indica, laddove ricorrano i presupposti, per nuovi Utenti da connettere alla RTN, soluzioni di collegamento su un'unica stazione;
- definisce le modalità di inserimento dell'impianto nella rete, dello schema di connessione e della configurazione degli impianti di consegna, che consentano la compatibilità dell'impianto con la rete e le sue esigenze di gestione ed esercizio.

In conformità a quanto previsto dal Codice di Rete e alla luce di quanto sopra, a seguito della richiesta di connessione da parte della Società Stefana Solare per l'iniziativa fotovoltaica con potenza nominale pari a 31,016 MW integrata da un sistema di accumulo da 12 MW da realizzarsi nel Comune di Termoli (CB) (C.P. 202100247), Terna, con lettera del 24.03.2023 (ns. prot. TERNA/P20230032929) ha rilasciato il preventivo di connessione che prevede quale soluzione tecnica minima generale (STMG) il collegamento della centrale in antenna a 150 kV su una futura Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea RTN a 150 kV "Termoli ZI - Portocannone". Tale STMG è stata accettata dalla società in data 28.03.2023.

Vi rappresentiamo che:

- la porzione di rete in questione al momento è interessata da una pluralità di iniziative di produzione previste nell'area limitrofa, per le quali sono state fornite le soluzioni di connessione;
- la situazione della rete AT-AAT prospiciente l'area, interessata dall'impianto di produzione succitato, risulta critica così come indicato nelle pubblicazioni effettuate da Terna ai sensi della delibera ARG/elt/ 99/08 s.m.i.

Come noto, il D.Lgs. 16/03/1999 n. 79, al TITOLO II (Disciplina del settore elettrico) art. 3 (Gestore della rete di trasmissione nazionale) comma 1, cita quanto segue:

Il gestore della rete di trasmissione nazionale, di seguito «gestore», esercita le attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica, ivi compresa la gestione unificata della rete di trasmissione nazionale. Il gestore ha l'obbligo di connettere alla rete di trasmissione nazionale tutti i soggetti che ne facciano richiesta, senza compromettere la continuità del servizio e purché siano rispettate le regole tecniche di cui al comma 6 del presente articolo e le condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione fissate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. L'eventuale rifiuto di accesso alla rete deve essere debitamente motivato dal gestore. Il gestore

della rete di trasmissione nazionale fornisce ai soggetti responsabili della gestione di ogni altra rete dell'Unione europea interconnessa con la rete di trasmissione nazionale informazioni sufficienti per garantire il funzionamento sicuro ed efficiente, lo sviluppo coordinato e l'interoperabilità delle reti interconnesse.

Pertanto, gli interventi necessari alla connessione alla RTN dell'impianto, da considerarsi minimi anche dal punto di vista dell'impatto ambientale, prevedono necessariamente la realizzazione di nuove infrastrutture di connessione alla rete di Trasmissione, costituite da una futura Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea RTN a 150 kV "Termoli ZI - Portocannone", secondo gli standard previsti dal progetto unificato Terna.

Con i migliori saluti.

Enrico Maria Carlini

Firmato digitalmente da

Enrico Maria Carlini

SerialNumber = TINIT-CRLNCM68H07H501D
Data e ora della firma: 09/04/2023 17:27:26

Data: 03 aprile 2023, 12:46:17
Da: stefana.solare@legalmail.it <stefana.solare@legalmail.it>
A: connessioni@pec.terna.it
CC: luigi.dibello@terna.it
stefano.maiorani@terna.it
alfonso.decesare@terna.it
andrea.carrabba@terna.it
Oggetto: Richiesta “Relazione del Gestore” per il Codice Pratica 202100247 per dare riscontro a integrazioni del Ministero della Cultura
Allegato: MIC_SS-PNRR_Prot_1871-P_10022023_ID_8992.pdf (1.9 MB)

Buon giorno,

come da intese con l'Ing. Di Bello (mail del 03-04-2023), siamo con La presente a richiedere “Relazione del Gestore” per il Codice Pratica 202100247 per dare riscontro a integrazioni del Ministero della Cultura.

La richiesta è motiva in quanto il Ministero della Cultura come da nota allegata ha richiesto al proponente Stefana Solare srl informazioni non in nostro possesso.

Ringraziando anticipatamente della disponibilità porgo cordiali saluti

Stefana Solare S.r.l.

conte.angel@libero.it

Da: Di Bello Luigi (Terna) <luigi.dibello@terna.it>
Inviato: lunedì 3 aprile 2023 09:14
A: conte.angel@libero.it
Cc: De Cesare Alfonso (Terna); Carrabba Andrea (Terna); 'GreenBridge'; Maiorani Stefano (Terna)
Oggetto: R: Richiesta informazioni Codice Pratica 202100247

Buongiorno,
quello che possiamo fornire in questi casi è la "Relazione del Gestore".

Può far inviare dal titolare della pratica una richiesta ufficiale a mezzo PEC con indicazione del Codice Pratica di riferimento.

Un saluto
[Luigi Di Bello](#)

Da: conte.angel@libero.it <conte.angel@libero.it>
Inviato: domenica 2 aprile 2023 19:42
A: De Cesare Alfonso (Terna) <alfonso.decesare@terna.it>
Cc: Di Bello Luigi (Terna) <luigi.dibello@terna.it>; Carrabba Andrea (Terna) <andrea.carrabba@terna.it>; 'GreenBridge' <roberto@greenbridge.it>
Oggetto: R: Richiesta informazioni Codice Pratica 202100247
Priorità: Alta

Buona sera Ing. De Cesare,

le scrivo per chiederLe gentilmente se aveva avuto modo di valutare la richiesta sotto riportata, in quanto entro mercoledì 05-04-2023 la Società Stefana Solare dovrà dare riscontro al MASE.

Ringraziando anticipatamente della disponibilità porgo cordiali saluti

Per conto di Stefana Solare S.r.l.

Ing. Angelo Conte
3494709135

Da: conte.angel@libero.it <conte.angel@libero.it>
Inviato: sabato 18 marzo 2023 11:22
A: 'De Cesare Alfonso (Terna)' <alfonso.decesare@terna.it>
Cc: 'Di Bello Luigi (Terna)' <luigi.dibello@terna.it>; 'Carrabba Andrea (Terna)' <andrea.carrabba@terna.it>; 'GreenBridge' <roberto@greenbridge.it>
Oggetto: Richiesta informazioni Codice Pratica 202100247

Buon giorno Ing. De Cesare,

siccome il Ministero della Cultura come da nota allegata ha richiesto al proponente Stefana Solare srl informazioni non in nostro possesso:

- **elaborato planimetrico con indicazione di tutte le sottostazioni, localizzate in prossimità della stazione Terna**, relative a impianti di energia rinnovabili in esercizio e in valutazione;

Siamo con la presente a richiedere informazioni necessarie e qualificate per poter dare riscontro al Ministero della Cultura, anche attraverso una mappa con indicazione delle Stazioni Terna in alta tensione in prossimità di dieci km dal centro della zona industriale di Termoli relative a impianti di energia rinnovabili in esercizio e in valutazione.

Per agevolare la Vostra risposta, le informazioni da quanto da noi in possesso, gli impianti fer esistenti sono:

- C&T srl – centrale a biomassa;

Mentre da quanto reperibile sul portale delle Valutazioni Ambientali del Ministero MASE gli impianti fer in alta tensione in valutazione, sono tutti allocati presso la nuova cabina di Montecilfone (CB).

Ringraziando anticipatamente della disponibilità porgo cordiali saluti

Per conto di Stefana Solare S.r.l.

Ing. Angelo Conte
3494709135