

VIA PEC

Spettabile

**PROVINCIA DI NOVARA**

Settore Ambiente

Funzione Sviluppo Eco-sostenibile

[protocollo@provincia.novara.sistemapiemonte.it](mailto:protocollo@provincia.novara.sistemapiemonte.it)

e p.c.

Spettabile

**DS ITALIA 40 S.R.L.**

[dsitalia40srl@legalmail.it](mailto:dsitalia40srl@legalmail.it)

**OGGETTO: CDS – Codice pratica TERNA 202404073 – Valutazione di Impatto Ambientale impianto agrivoltaico “Garbagna” potenza di picco 107,830 kWp – Verifica di completezza documentale.**

**Proponente: DS Italia 40 S.r.l.**

**Comuni di: Garbagna Novarese (NO), Terdobbiate (NO), Trecate (NO), Novara (NO) e San Pietro Mosezzo (NO)**

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione prot. n. 24279/2025 del 20.08.2025 (ns. prot. TERNA/A20250101608 del 26/08/2025) di pari oggetto della presente, per rappresentarVi quanto di seguito indicato.

Premesso che:

- in data 03.07.2024 la Società DS ITALIA 40 S.r.l. ha richiesto a Terna la connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (solare) per una potenza totale in immissione pari a 92,74 MW nei Comuni di Garbagna Novarese (NO), Terdobbiate (NO), Trecate (NO) e Novara (NO);

- in data 26.08.2024 con lettera prot. TERNA/P20240092240 Terna ha comunicato la Soluzione Tecnica Minima Generale che prevede il collegamento in antenna a 36 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) a 380/36 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Turbigo ST - Rondissone";
- in data 13.12.2024 la Società DS ITALIA 40 S.r.l. ha accettato la STMG suddetta.

Vi ricordiamo che:

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- nei casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni per la connessione che interessano il medesimo impianto di rete per la connessione, il progetto di tale impianto è definito in stretto coordinamento con il Gestore, in appositi tavoli tecnici, nell'ambito dei quali il Gestore si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati, al fine della definizione di un unico progetto da presentare alle Amministrazioni competenti. In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente che abbia elaborato il progetto (Capofila), di comune accordo con i partecipanti al tavolo tecnico, rende disponibile al Gestore il progetto medesimo, autorizzandolo altresì alla divulgazione dello stesso ad altri soggetti richiedenti la connessione interessati ad utilizzarlo.
- 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.

Tenuto conto di quanto sopra, Vi informiamo che è in corso la definizione di un unico progetto da presentare alle Amministrazioni competenti, a cura di una società Terza (Capofila), nell'ambito di un tavolo tecnico.

Per quanto sopra, restiamo in attesa di ricevere il progetto completo delle opere RTN, per l'elaborazione del parere di competenza (Benestare).

Solo a valle dei passaggi sopracitati, Terna potrà emettere il Benestare, documento ufficiale che dovrà essere acquisito ai fini dell'ottenimento dell'autorizzazione

Si coglie l'occasione per precisare che il riscontro fornito con la presente comunicazione, non esonera il richiedente dal rispetto degli obblighi assunti con la richiesta di connessione alla RTN ed inerenti agli adempimenti previsti dal TICA e dal Codice di Rete.

A tal proposito il coinvolgimento del Gestore nel procedimento autorizzativo de quo non vale come evento sostitutivo della Comunicazione di avvio procedimento ex art. 21 TICA e dei successivi adempimenti previsti dalla regolazione vigente.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

**Mauro Caprabianca**

All.c.s.