

PEC

Spettabile

Limes 26 S.r.l.

Via Alessandro Manzoni, 41

20121 Milano (MI)

limes26@pec.it

Oggetto: Codice Pratica: 201900473 – Comune di Stornarella (FG) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di produzione di energia da fonte rinnovabile (eolico) da 21,769 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna (ns. prot. TERNA/P20190056487 del 06.08.2019) e da Voi regolarmente accettato;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 03.04.2020 (ns. prot. TERNA/A20200030071) e successivamente integrata in data 20.05.2020 (ns. prot. TERNA/A20200022026);

per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

SE 150 kV "Stornara 2" e relativi raccordi AT				
Collegamento AT tra SE "Stornara 2" e SE "Cerignola"				
CODICE	NOME ELABORATO		Rev.	Data
R02	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Relazione Tecnica Illustrativa	03	08/04/2011
TAV.01	S/E Stornara 150kV	Planimetria elettromeccanica	02	18/03/2011
TAV.02	S/E Stornara 150kV	Schema unifilare	02	18/03/2011
TAV.03	S/E Stornara 150kV	Planimetria catastale	01	15/02/2011
TAV.04	S/E Stornara 150kV	Edificio integrato SQ/SA	01	15/02/2011
TAV.06	S/E Stornara 150kV	Chiosco apparecchiature	01	15/02/2011
TAV.07	S/E Stornara 150kV	Edificio consegna MT/TLC	01	15/02/2011
TAV.08	S/E Stornara 150kV	Sezione stallo linea	01	15/02/2011
TAV.10	S/E Stornara 150kV	Sezione stallo parallelo	01	15/02/2011
TAV.11	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia su CTR	02	08/04/2011
TAV.12	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Tracciati su Ortofoto	02	08/04/2011
TAV.13	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia con Attraversamenti	02	08/04/2011
TAV.14	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia CTR con DPA	02	08/04/2011
TAV.15	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Planimetria Catastale	02	08/04/2011
TAV.16	Elettrodotto 150kV ST Stornara Cerignola 1	Profilo Palificato	02	08/04/2011
TAV.17	Elettrodotto 150kV ST Stornara Cerignola 2	Profilo Palificato	02	08/04/2011
TAV.18	Raccordo Elettrodotto 150kV CP Ortanova-Stornara	Profilo Palificato	02	08/04/2011
TAV.19	Raccordo Elettrodotto 150kV CP Cerignola-Stornara	Profilo Palificato	02	08/04/2011

SE 380/150 kV "Cerignola" e raccordi AT				
CODICE	NOME ELABORATO		Rev.	Data
DOCBFP0858-01	Relazione tecnica descrittiva		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.01	Inquadramento corografico		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.02	Inquadramento su mappa catastale		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.03	Inquadramento su carta numerica comunale con planoaltimetrico		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.04	Schema elettrico unifilare		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.05	Planimetria elettromeccanica		0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.06	Sezioni elettromeccaniche		0	Lug 2013

DISBFP0858-01 fg.07	Edificio quadri-Pianta, prospetti e sezioni	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.08	Edificio SA – Pianta, prospetti e sezioni	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.09	Edificio punto di consegna MT e TLC	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.10	Chiosco per apparecchiature elettriche	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.11	Torre faro	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.12	Recinzione	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.13	Cancello	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.16	Profilo piano altimetrico raccordo aereo 380kV	0	Lug 2013

Opere di Utenza			
Cod.	Descrizione	Rev.	Data
Tavola 1	Corografia Stazione MT/AT Utente	-	10.03.2020
Tavola 2	Schema Elettrico Unifilare	-	10.03.2020
Tavola 3	Planimetria e Sezione impianti utente e di RTN	-	10.03.2020
Tavola 4	Relazione Tecnica Descrittiva	-	10.03.2020

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della futura SE della RTN a 150 kV denominata "Stornara 2" dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Resta inteso che, in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione, corredata tra l'altro da:

- copia delle autorizzazioni ottenute per la costruzione e l'esercizio degli impianti per la connessione, in formato cartaceo e formato elettronico;
- copia, in formato cartaceo e formato elettronico, del progetto degli impianti per la connessione così come benestariato da Terna, vidimata dall'Ente Autorizzante; per le verifiche di competenza.

Vi ricordiamo infine che, restano ferme le previsioni di cui al Codice di Rete e relativi allegati (A57 - Contratto Tipo per la Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale), tra cui gli adempimenti a Vs. cura, a titolo non esaustivo di seguito indicati:

- *rendere disponibile a Terna la piena proprietà dell'area, libera da vincoli, pesi e formalità pregiudizievoli e non gravata da contenziosi destinata alla realizzazione della nuova stazione con le opere connesse e strumentali, nella configurazione di massima espansione per futuri sviluppi nonché rendere disponibile a Terna il diritto di servitù perpetua ed inamovibile di elettrodotto, non gravato da pesi, e formalità pregiudizievoli e da contenziosi, per gli elettrodotti di raccordo;*
- *cedere a titolo gratuito a Terna e richiedere alle competenti Autorità la voltura a favore di Terna medesima delle autorizzazioni, libere da pesi, da formalità pregiudizievoli e non gravate da contenziosi, relative agli impianti di rete per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di sua competenza, ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti, in corso di validità e con una tempistica tale da garantire il rispetto dei tempi di realizzazione di cui al preventivo di connessione accettato.*

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

STO2
Az:
Copia:

SSD – PRI – CRT
DTCS/AOT-NA
DSC/ADTCS/AEA
DSC/ADTCS/POA
DTCS/UPRI
ING/APRICS
PRI – PSR