

PEC

Spettabile  
**EG LAGO S.R.L.**  
[eglagho@pec.it](mailto:eglagho@pec.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202201959 – Comune di ARGENTA (FE) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) con potenza nominale pari a 10,5 MW. La potenza richiesta ai fini della connessione è pari a 10,5 MW in immissione.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 36 kV con una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/132 kV da inserire in entra – esce alla linea RTN a 132 kV “Portomaggiore – Bando” e alla linea RTN a 380 kV “Ferrara Focomorto – Ravenna Canala”, previa realizzazione dell’elettrodotto RTN 132 kV in cavo “Conselice – Voltana”;
- alla documentazione progettuale da Voi caricata in data 19/10/2023 tramite portale CRM;

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 RTN di seguito elencati.

OPERE RTN			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
48401	Relazione tecnica generale	A	16/8/2022
48404	Relazione campi elettrici e magnetici	C	27/1/2023
48405	Relazione scarichi area SE RTN	B	20/01/2023
48406	Due diligence terre e rocce da scavo	A	30/9/2022
48418	Due diligence trasporto macchine elettriche	C	27/1/2023
48421	Planimetria catastale con interventi	C	20/01/2023
48422	Elenco beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Argenta	A	20/9/2022
48423	Elenco beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Portomaggiore	A	20/9/2022
48424	Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Argenta	A	20/9/2022
48425	Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Portomaggiore	A	20/9/2022
48426	Planimetria catastale con area potenzialmente impegnata	C	20/01/2023
48427	Planimetria catastale con piste di cantiere	C	20/01/2023
48428	Planimetria catastale distanze prima approssimazione	C	20/01/2023
48431	Corografia 1:25.000	B	20/01/2023
48432	Inquadramento CTR	E	27/1/2023
48433	Inquadramento su ortofoto	B	20/01/2023
48434	Corografia attraversamenti ed accessi al cantiere	C	20/01/2023
48441	Relazione tecnico illustrativa SE RTN	A	2/9/2022
48451	Schema unifilare AT	B	16/11/2022

48452	Planimetria reparto AT	E	27/1/2023
48453	Sezioni reparto AT	B	29/11/2022
48462	Planimetria rete di terra	C	27/1/2023
48463	Recinzione e cancello	A	2/9/2022
48464	Torre faro	A	2/9/2022
48465	Architettonico chiosco periferico	A	2/9/2022
48466	Cabina di ricezione MT e TLC	B	2/9/2022
48467	Architettonico magazzino	A	2/9/2022
48468	Architettonico edificio servizi ausiliari	A	2/9/2022
48469	Architettonico edificio comandi	A	2/9/2022
48470	Architettonico edificio quadri della sezione 36 kV	A	2/9/2022
48471	Planimetria e sezioni strada di accesso	B	20/1/2023
48601	Relazione tecnico illustrativa elettrodotti AT	A	12/9/2022
48604	Relazione campi elettrici e magnetici	C	27/1/2023
48637	Profilo elettrodotto 380 kV Portomaggiore - Ferrara Focomorto	C	27/1/2023
48647	Profilo elettrodotto 380 kV Ravenna Canala - Portomaggiore	C	27/1/2023
48671	Elementi tecnici delle opere	A	2/9/2022
48701	Relazione tecnico illustrativa elettrodotti AT	A	29/9/2022
48704	Relazione campi elettrici e magnetici	C	27/1/2023
48737	Profilo elettrodotto 132 kV CP Portomaggiore - SE Portomaggiore	C	27/1/2023
48747	Profilo elettrodotto 132 kV CP Bando - SE Portomaggiore	C	27/1/2023
48771	Elementi tecnici delle opere	A	2/9/2022

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
48831	Relazione tecnico illustrativa connessione EG Lago	A	15/03/2023
48832	Corografia CTR Connessione EG Lago	A	10/03/2023
48833	Ortofoto CTR Connessione EG Lago	A	10/03/2023
48834	Corografia IGM Connessione EG Lago	A	10/03/2023
48835	Piano Particellare Connessione EG Lago	A	10/03/2023
48899	Particolare Ingresso Cavi 36 kV	A	10/03/2023

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;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della SE a 380/132/36 kV di Bando 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 Nord-Est (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 "Misura e Osservazione del Sistema" ([metering\\_mail@terna.it](mailto:metering_mail@terna.it)).

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.

Vi informiamo inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Vi ricordiamo infine, 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. In questa fase Terna di riserverà di effettuare ulteriori verifiche sulla corretta interfaccia delle Opere di Utente con le Opere di Rete.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

BANDO 36  
Copia: DTCNR  
SSD-DSC-ADE-AEANE  
SSD-DSC-OML-POANE  
DTCNR-AT-RL  
SSD-RIT-REI-ARIPD  
GPI-SVP-PRA  
SSD-PRI-PSR  
SSD-PSE-CON

Az.: PSE-CON

**Enrico Maria Carlini**

Firmato digitalmente da

**Enrico Maria Carlini**

Data e ora della firma: 08/01/2024 15:01:49