

PEC

Spettabile

ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.enelgreenpoweritalia@pec.enel.it

e p.c.

I.V.P.C. POWER 8 SPAivpcpower8@pec.ivpc.com**VGE 04 S.R.L.**vge04.arn@pec.a2a.eu**Oggetto: Codice Pratica 202100928 – Comune di Telti (OT) – Benestare al progetto.**

Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 54 MW.

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 150 kV sulla nuova Stazione Elettrica (SE) di Smistamento della RTN a 150 kV in GIS denominata "Tempio" (prevista dal Piano di sviluppo Terna) da inserire in entra – esce alla linea 150 kV "Olbia - Tempio" previa realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (di cui al Piano di Sviluppo Terna);
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 07/08/2023 (ns. prot. TERNA/A20230081872) e in data;

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.

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
D 7 4 I T W 1 5 5 9 0 0 0 0 3 0 0 0	INQUADRAMENTO OPERE COMUNI SU CTR/ORTOFOTO/CATASTALE	00	11/11/2022
D 7 4 I T W 1 5 5 9 0 0 0 0 3 1 0 0	PLANIMETRIA E SEZIONI STALLO RTN E SEZIONI STALLO LINEA CONDIVISO	00	11/11/2022
R 7 4 I T W 1 5 5 9 0 0 0 0 3 3 0 1	RELAZIONE TECNICA OPERE RTN COMUNI	01	20/07/2023
H 9 9 I T W 1 5 5 9 0 1 0 0 0 8 0 1	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE GENERALE (IMPIANTO EOLICO + SOTTOSTAZIONE 150/33 kV)	01	07/2023
D 9 9 I T W 1 5 5 9 0 1 6 0 0 7 0 0	PLANIMETRIA INQUADRAMENTO SOTTOSTAZIONE MT/AT, STALLO DI CONDIVISIONE, CONSEGNA RTN, SU CTR/ORTOFOTO/CATASTALE	00	07/2022
D 9 9 I T W 1 5 5 9 0 1 6 0 0 8 0 0	PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA SOTTOSTAZIONE MT-AT E SE 150 kV CONDIVISA	00	07/2022
D 9 9 I T W 1 5 5 9 0 1 6 0 0 8 0 0	PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA SOTTOSTAZIONE MT-AT E SE 150 kV CONDIVISA	00	07/2022
R 9 9 I T W 1 5 5 9 0 1 6 0 0 9 0 1	RELAZIONE TECNICA OPERE DI UTENZA - SOTTOSTAZIONE + CAVO AT	01	20/07/2023
H 7 4 I T W 1 5 5 9 0 0 0 0 3 2 0 0	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE CONDIVISO	00	11/011/2022

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 gli impianti codice pratica 202002705 della società VGE 04 S.R.L.; codice pratica 202101531 della società I.V.P.C. POWER 8 SPA, e 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 SE della RTN a 150 kV in denominata "Tempio" 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-Ovest (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).

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.

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.

Enrico Maria Carlini

TEMPIO

Copia: DTSAR
SSD-DSC-ADE-AEANO
SSD-DSC-OML-POANO
DTSAR-AT-RL
SSD-RIT-REI-ARICA
GPI-SVP-PRA
SSD-PRI-PSR
SSD-PSE-CON

Az.: PSE-CON

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE
ELETRICA (SE) DI SMISTAMENTO DELLA RTN
A 150 kV IN GIS DENOMINATA “TEMPIO”**

tra i contraenti

La società ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L, con sede in Viale Regina Margherita, 125, 00198, Roma (RM), codice fiscale 15416251005 e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Roma RM-1588939, rappresentata da Eleonora Petrarca, c.f. PTRLNR79C60H501G, in qualità di Procuratore,
(in seguito chiamata “**EGPI**”);

e

la società IVPC POWER 8 S.p.A., con sede in vico Santa Maria a Cappella Vecchia n. 11 80121 Napoli, distinta dal numero 02523350649 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di NAPOLI, N.REA NA-878079 rappresentata da Avv. VIGORITO Oreste, nato a Ercolano il 02/10/1946 C.F. VGRRST46R02H243T in qualità di Amministratore Delegato,
(in seguito chiamata “**IVPC**”);

e

la società VGE 04 S.r.l, con sede in Corso di Porta Vittoria 4, 20122 Milano, codice fiscale 02630420228 e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Milano MI-2654026, rappresentata da Marco Ronchi, nato a Brescia il 03/10/1967, C.F. RNCMRC67R03B157E, in qualità di legale rappresentante (di seguito, “**VGE04**”);

(EGPI, IVPC e VGE04, di seguito congiuntamente saranno definite come le “**Parti**” e, singolarmente, come una “**Parte**” o “**Società**”)

Premesso che

- La società EGPI ha ottenuto da Terna in data 16/08/2021 prot. P20210064789 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202100928 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione del proprio impianto eolico di potenza di 54 MW (“Impianto EGPI”) in antenna 150 kV sulla nuova Stazione Elettrica (SE) di Smistamento della RTN a 150 kV in GIS denominata “Tempio” (prevista dal Piano di sviluppo Terna) da inserire in entra – esce alla linea 150 kV “Olbia - Tempio” previa realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (di cui al Piano di Sviluppo Terna);
- La società IVPC ha ottenuto da Terna in data 20/10/2021 prot. P20210084302 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202101531 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione del proprio impianto eolico di potenza di 30 MW (“Impianto IVPC”) in antenna 150 kV sulla nuova Stazione Elettrica (SE) di Smistamento della RTN a 150 kV in GIS denominata “Tempio” (prevista dal Piano di sviluppo Terna) da inserire in entra – esce alla linea 150 kV “Olbia - Tempio” previa realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (di cui al Piano di Sviluppo Terna);
- VGE04 è titolare di una soluzione STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) rilasciata da Terna il 15/04/2021, prot. P20210031359, cod. 202002705 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione del proprio impianto eolico di potenza di 84 MW (“Impianto VGE04”) in antenna 150 kV sulla nuova Stazione Elettrica (SE) di Smistamento della RTN a 150 kV in GIS denominata “Tempio”

(prevista dal Piano di sviluppo Terna) da inserire in entra – esce alla linea 150 kV “Olbia - Tempio” previa realizzazione di un nuovo elettrodotto di collegamento della RTN a 150 kV tra la SE di Santa Teresa e la nuova SE Buddusò (di cui al Piano di Sviluppo Terna);

- ai fini dell’Accordo le Parti convengono espressamente che l’Impianto EGPI, insieme all’Impianto IVPC e all’Impianto VGE04 saranno definiti di seguito congiuntamente gli “**Impianti**”.

Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le Parti concordano che le rispettive sottostazioni AT/MT dei propri Impianti avranno delle opere utente in comune, così come definite in seguito, che saranno collegate ad unico stallo AT della nuova SE di Smistamento della RTN a 150 kV in GIS denominata “Tempio” (di seguito congiuntamente anche le “**Parti Comuni**”).
2. Le Parti Comuni che gli Impianti condivideranno, così come rappresentate e contornate in arancione nella planimetria di cui all’allegato 01, saranno le seguenti: (i) sbarre AT di collegamento, (ii) cavo AT di collegamento fra le sbarre AT di cui al punto (i) e lo stallo nella SE RTN “Tempio” ((i) e (ii) di seguito congiuntamente anche “Impianto di utenza per la connessione”) e (iii) stallo arrivo produttore a 150 kV nella SE RTN “Tempio” (Impianto di rete per la connessione).
Gli impianti garantiranno misure separate in AT e MT.
3. **L’esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla Società che per prima darà avvio ai lavori che, pertanto, costituirà l’interlocutore unico per Terna in relazione alle parti comuni d’impianto.**
4. L’accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
5. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all’area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le tre società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Roma, 04/08/2022



Rappresentante legale
ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L



Rappresentante legale
VGE 04 Srl

Firmato digitalmente da: RONCHI MARCO
Luogo: Milano
Data: 05/08/2022 12:25:48



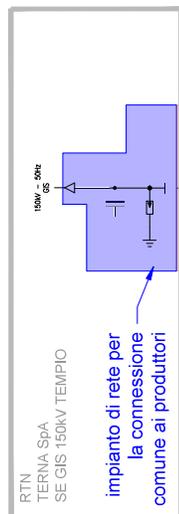
VIGORITO ORESTE
05.08.2022 12:39:30
GMT+01:00

Rappresentante legale
IVPC POWER 8 S.p.A.

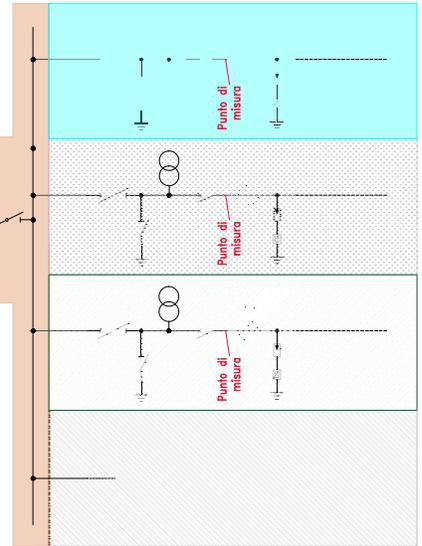
Allegati:

- 01_planimetria opere ad uso comune

1 2 3 4 5 6 7 8



Impianto di utenza per la connessione condiviso fra Produttori



area riservata per EVENTUALI FUTURE CONDIVISIONI

impianto EGPI S.r.l. 54 MW C.P. 202100928

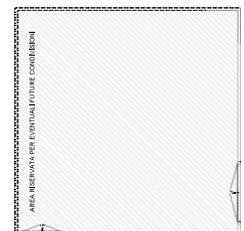
impianto IVPC S.p.A. 30 MW C.P. 202101531

impianto VGE04 S.r.l. 84 MW C.P. 202002705

totale: 168 MW

Porzione esclusiva SSEU VGE04 S.r.l.

Impianto di utenza per la connessione condiviso fra Produttori: EGPI S.r.l. IVPC S.p.A. VGE04 S.r.l.



Porzione esclusiva SSEU IVPC S.p.A.

Porzione esclusiva SSEU EGPI S.r.l.

Elena Petrus

VIGORITO ORESTE
05/08/2022 12:39:30
GMT+01:00



Firmato digitalmente da: RONCHI MARCO
Luogo: Milano
Data: 05/08/2022 12:25:50

Design non in scala.	
1	2
3	4
5	6
7	8
Progetto/Project: Sottostazione Condivisa EGPI S.r.l. IVPC SpA VGE04 S.r.l. Client/Cliente: Sottostazione Condivisa EGPI S.r.l. IVPC SpA VGE04 S.r.l. Scale: - Servizi/Services: - Classificazione/Classification: A3 File name: ALLEGATO 01	

A B C D E F

Stadio di accesso