

Inviata via PEC

Spettabile

GRV WIND SARDEGNA 3 S.R.L.

grvwindsardegna3@legalmail.it

e.p.c. Spettabile

GREEN ENERGY SARDEGNA 2 S.R.L.

greenenergysardegna2@legalmail.it

WPD ITALIA S.R.L.

wpditaliasrl@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 202000844 – Comune di Ossi (SS) – Benestare al progetto.

Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto a fonte rinnovabile (eolica) da 31 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Codrongianos;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 01.03.2022 ns prot. TERNA/A20220017078 e successive integrazioni;

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 UTENZA			
Cod.	Titolo	Rev.	Data Rev.
E.03a	Tracciato di rete ed inquadramento SSE su CTR	1	24/02/2022
E.03b	Tracciato di rete ed inquadramento SSE su base Catastale	1	24/02/2022
E.03c	Tracciato di rete ed inquadramento SSE su base ortofoto	1	24/02/2022
E.08	Schema unifilare impianto Utente ed RTN	0	01/07/2021
E.12	Sezione degli impianti di Rete ed RTN	0	01/07/2021
E.04	Relazione tecnica per le opere di Utenza relative alla connessione	0	01/07/2021

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 l'impianto codice pratica 201901224 della società Green Energy Sardegna 2 S.r.l., codice pratica 201901702 della società WPD Italia S.r.l. e con eventuali altri utenti della RTN;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della futura SE della RTN 380/220/150 kV di Codrongianos 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 “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 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, nonché priva di vizi strutturali e idrogeologici e idonea alla sua destinazione, al fine della realizzazione della nuova stazione con le opere connesse e strumentali, nella configurazione di massima espansione per futuri sviluppi;
- rendere disponibile a Terna il diritto di servitù perpetua e inamovibile di elettrodotto, non gravato da pesi e formalità pregiudizievoli e da contenziosi, per i nuovi elettrodotti RTN, ed ogni altro titolo di servitù accessorio (ad esempio, servitù di passaggio sulla strada di accesso all'impianto).

Vi informiamo 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

RUM220
All.:c.s.
Copia: DTSAR
SSD-DSC-ADE-AEACS
SSD-DSC-OML-POACS
DTSAR-AT-RL
SSD-RIT-REI-ARICA
GPI-SVP-PRA
SSD-PRI-PSR
Az.: SSD-PRI-CON

**ACCORDO DI UTILIZZO DELLA SOTTOSTAZIONE UTENTE 150/30 KV DI
COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA RTN 380/220/150 KV DI
“CODRONGIANOS”**

tra i contraenti

La società GRV WIND SARDEGNA 3 S.r.l., con sede legale in Via Durini nr. 9 – 20122 Milano (MI), distinta dal numero 11643070961 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano, N.REA MI - 2616526, rappresentata da Gianluca Veneroni, nato a Milano il 08/05/1963 C.F. VNRGLC63E08F205I in qualità di Amministratore Unico,
(in seguito, chiamata “GRV 3”);

e

la società GREEN ENERGY SARDEGNA 2 s.r.l., con sede legale in Piazza del Grano n.3, 39100 Bolzano, distinta dal numero 02993950217 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Bolzano, rappresentata da Raimondo Cotza, nato a Villasalto (SU) il 12/12/1948 C.F. CTZRND48T12M016X in qualità di Amministratore Unico,
(in seguito, chiamata “GES2”);

e

la società wpd Italia S.r.l., con sede legale in Corso d’Italia 83, 00198 - Roma, distinta dal numero 07354181005 di codice fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Roma, rappresentata da Mauro Ferrari, nato a Roma il 16/11/1975 C.F. FRRMRA75S16H501Y in qualità di Procuratore,
(in seguito, chiamata “wpd Italia”);

Premesso che

- La società GRV 3 ha in corso la progettazione di un parco eolico della potenza nominale di 31 MW da ubicarsi nel comune di Ossi (SS);
 - La società GRV 3 ha ottenuto da Terna in data 18/08/2020 prot. GRUPPO TERNA/P20200051734-18/08/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000844 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Codrongianos;
 - La società GRV 3 ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000844 in data 11/12/2020;
- La società GES2 ha in corso la progettazione di un parco eolico della potenza nominale di 72,8 MW da ubicarsi nel comune di Nulvi (SS);
 - La società GES2 ha ottenuto da Terna in data 24/7/2020 prot. GRUPPO TERNA/P20200046666-24/07/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901224 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Codrongianos;
 - La società GES2 ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901224 in data 13/11/2020;
- La società wpd Italia S.r.l. ha in corso la progettazione di un parco eolico della potenza nominale di 90 MW da ubicarsi nei comuni di Chiaramonti e Ploaghe(SS);

- La società wpd Italia S.r.l. ha ottenuto da Terna in data 15/06/2020 prot. 35968 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901702 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Codrongianos;
- La società wpd Italia S.r.l. ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901702 in data 12/10/2020;

Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le Parti concordano di condividere, a servizio dei rispettivi impianti eolici le opere RTN (incluso lo stallo RTN) comuni per la connessione di cui alle premesse, inclusa un'area comune ove ubicare la stazione di trasformazione AT/MT e realizzare tutte le opere in media ed alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 KV.
2. In particolare, le Parti concordano, inoltre, di condividere (i) il montante AT a 150 kV e (ii) il cavo 150 kV di collegamento del suddetto montante a 150 kV allo stallo a 150 kV RTN. Saranno invece distinte e separate tutte le infrastrutture MT a servizio dei tre impianti eolici, in modo tale da garantire la possibilità di effettuare misurazioni separate delle rispettive produzioni di energia elettrica. Saranno, inoltre, separati i gruppi di trasformazione AT/MT.
3. Le opere relative alle parti comuni di cui ai precedenti punti 1. e 2. (il layout della sottostazione Utente di trasformazione MT/AT in condominio inclusivo di montante AT a 150 kV, cavo 150 kV di collegamento del suddetto montante a 150 kV allo stallo a 150 kV RTN, stallo a 150 kV RTN, relativa viabilità di accesso) e oggetto del presente accordo sono riportate nell'allegato ALLEGATO A; inoltre, le Parti concordano che le aree dedicate esclusivamente ai singoli progetti sono così assegnate:
 - AREA PRODUTTORE 1: GRV WIND SARDEGNA 3 S.r.l.;
 - AREA PRODUTTORE 2: wpd Italia S.r.l.;
 - AREA PRODUTTORE 3: GREEN ENERGY SARDEGNA 2 S.r.l.;
4. Le Parti concordano che la società GRV 3, sarà l'interlocutore unico nei rapporti con Terna in relazione alla progettazione delle parti comuni d'impianto di cui al precedente punto 2.(i) e (ii) ed alle opere RTN (incluso lo stallo RTN) comuni (in seguito la “**Capofila**”). La Capofila provvederà a conferire l'incarico di redigere il progetto delle opere relative alle parti comuni nonché i contributi di carattere ambientale e specialistico necessari in relazione all'espletamento di dette opere. La Capofila provvederà a consegnare copia editabile della documentazione progettuale così predisposta alle altre parti contestualmente alla sua richiesta del benessere tecnico a Terna.
5. La costruzione delle parti comuni d'impianto di cui ai precedenti punti 2.(i) e (ii) verrà realizzata dalla società che per prima avvierà la costruzione del proprio parco eolico e sarà regolata tra le parti mediante la sottoscrizione di un preventivo apposito accordo nel quale le parti disciplineranno la ripartizione dei costi in base alla quota potenza.
6. L'esercizio e la manutenzione delle parti comuni d'impianto di cui al precedente punto 2.(i) e (ii) saranno gestiti dalla società che, per prima avrà ottenuto l'autorizzazione alla loro costruzione ed esercizio, e che si prenderà cura della loro costruzione. La società che si occuperà dell'esercizio e della manutenzione delle parti comuni d'impianto andrà a ribaltare, a valore di mercato, i costi sostenuti, in quota potenza, a ciascuna delle altre due società. Questa società pertanto andrà a costituire il nuovo interlocutore unico per Terna in relazione alle parti

comuni d'impianto e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione; l'interlocutore unico si impegna a tenere precisamente informate le altre due parti dei rapporti con Terna e del corretto funzionamento delle parti comuni dello stallo.

7. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
8. 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.
9. Il presente accordo si intenderà automaticamente risolto di diritto per ogni singola parte in caso di mancato ottenimento delle autorizzazioni in capo ad una delle società e/o qualora per qualsiasi motivo una delle società decida di rinunciare allo sviluppo e/o realizzazione del progetto/i di cui detiene la titolarità e/o della connessione alla RTN di cui in premessa. In tal caso le società nulla avranno a pretendere, l'una dall'altra, a qualsivoglia titolo. Il contratto si intenderà ancora valido per le rimanenti parti.

Milano – Bolzano - Roma 26/10/2021

Firmato digitalmente da: Gianluca Veneroni
GRV 3 Data: 26/10/2021 17:30:56

Gianluca Veneroni

GES2



COTZA RAIMONDO
12.11.2021 08:28:26
GMT+01:00

Raimondo Cotza

wpd Italia S.r.l.

Firmato digitalmente da: MAURO FERRARI
Data: 12/11/2021 16:46:05

Mauro Ferrari

ALLEGATI:

- ALLEGATO A, layout delle opere relative alle parti comuni

ALLEGATO A

