

PEC

Spettabile

**MANDURIA ORIA WIND ENERGY S.R.L.**

[manduria-oriawindenergysrl@cert.studiopirola.com](mailto:manduria-oriawindenergysrl@cert.studiopirola.com)

e p.c.

**SORGENIA LIBECCIO SRL**

[sorgenia.libeccio@legalmail.it](mailto:sorgenia.libeccio@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202100122 – Comune di MANDURIA (TA) – Benestare al progetto.  
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un  
impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 96 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 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 05/04/2023 (ns. prot. TERNA/A20230037705 e TERNA/A20230037713);

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 RTN			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
20_20_IE_YEL_01_PL_04	Planimetria elettromeccanica	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_02_SZ_03	Sezione ATR 380/150 kV	03	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_03_SZ_01	Sezioni sbarre 150 kV	01	Settembre 2021
20_20_IE_YEL_04_SZ_03	Stallo parallelo sezione 150 kV	03	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_05_SZ_04	Congiuntore sezione 150 kV	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_06_PC_02	Schema elettrico unifilare	02	Settembre 2021
20_20_IE_YEL_07_MX_00	Chiosco per apparecchiature elettriche	00	Ottobre 2020
20_20_IE_YEL_08_PL_04	Corografia stazione elettrica 380/150 kV di Erchie (BR)	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_09_RE_06	Relazione tecnica	06	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_10_RE_03	Piano di utilizzo delle terre e rocce da scavo	03	Febbraio 2022

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
EW-DW-003	Planimetria e sezioni impianti utente e stazione di condivisione	02	03/2023
EW-DW-004	Schema unifilare impianti utente e RTN	01	-
EW-DW-008	Stallo TERNA 150 kV	02	03/2023

EW-DW-012	Stazione di condivisione e SE ERCHIE su CTR	01	12/2022
EW-DW-013	Planimetria stazione e sezione stallo assegnato Stazione Elettrica 380/150 kV di ERCHIE (BR)	02	03/2023
EW-TR-001	Relazione Tecnico Descrittiva Opere Elettriche	01	12/2022

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 202002551 della società SORGENIA LIBECCIO SRL, 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 del futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie" 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 "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.

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**

aERC  
Copia: DTSUD  
SSD-DSC-ADE-AEACS  
SSD-DSC-OML-POACS  
DTSUD-AT-RL  
SSD-RIT-REI-ARINA  
GPI-SVP-PRA  
SSD-PRI-PSR  
SSD-PSE-CON

Az.: PSE-CON

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO AL FUTURO  
AMPLIAMENTO A 150 KV DELLA STAZIONE ELETTRICA RTN 380 KV "ERCHIE"**

**CONTRAENTI**

MANDURIA ORIA WIND ENERGY S.r.l.

SORGENIA RENEWABLES S.r.l.

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO AL FUTURO AMPLIAMENTO A 150 KV  
DELLA STAZIONE ELETTRICA RTN 380 kV “ERCHIE”**

**tra i contraenti**

La società **Manduria Oria Wind Energy srl** con sede legale a Roma, in via Sardegna 40 – Cap 00187, con capitale sociale deliberato, sottoscritto e versato pari a € 10.000 (eurodiecimila/00), codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Roma n. 15856951007, numero di repertorio economico amministrativo RM-1619331, rappresentata da Leopoldo Versace, munito dei necessari poteri in qualità di Legale Rappresentante (in seguito chiamata “**Manduria Oria**”);

**e**

La società **Sorgenia Renewables S.r.l.** con sede legale in Milano, in via Alessandro Algardi 4 – Cap 20148, con capitale sociale deliberato, sottoscritto e versato pari a € 10.000 (eurodiecimila/00), codice fiscale e partita IVA 10300050969, numero di iscrizione al Registro delle imprese di Milano, Monza e Brianza MI-2520666, rappresentata dal Dott. Matteo Ceroti, in qualità di procuratore speciale, munito dei necessari poteri (in seguito chiamata “**Sorgenia**”)

Di seguito singolarmente la parte la (“**Parte**”) e congiuntamente le parti (le “**Parti**”);

**Premesso che**

- La società **Manduria Oria Wind Energy S.r.l.** (di seguito Manduria Oria) è proponente di un parco eolico della potenza nominale di 96 MW da ubicarsi nel comune di Manduria (TA).
- La società **Manduria Oria** ha ottenuto da Terna in data 27/05/21 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) CP 202100122, cod. id. P20210043702, che prevede il collegamento dell’impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolico) in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento a 150 kV della stazione elettrica RTN 380kV “Erchie” e ha accettato tale STMG in data 27/07/2021.
- La società **Sorgenia** è proponente di un parco della potenza nominale di 36 MW con sistema di accumulo da 18 MW (potenza complessivamente impegnata 54 MW) da ubicarsi nel comune di Guagnano (LE).
- La società **Sorgenia** ha ottenuto da Terna in data 05/04/2022 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202002551 che prevede il collegamento dell’impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolico) in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento a 150 kV della stazione elettrica RTN 380kV “Erchie” e ha accettato tale STMG in data 05/05/2022.

## Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

### Oggetto del contratto

1. Le parti concordano di condividere, per la connessione dei rispettivi impianti eolici di cui alle premesse, alcune opere di utenza per la connessione (cfr. articolo 2) e di realizzare tutte le opere in alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo condiviso, presso la stazione elettrica di connessione Terna.
2. In particolare, come rappresentato nella planimetria elettromeccanica riportata in Allegato A, gli impianti avranno in comune la sbarra 150 kV, e la linea in cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV, interno al futuro ampliamento a 150 kV della stazione elettrica RTN 380 kV "Erchie", pur garantendo misure separate in AT ed MT.
3. Saranno invece distinte e separate tutte le infrastrutture MT a servizio degli 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.
4. Le parti concordano che la società Manduria Oria andrà a costituire l'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 (di seguito, la "**Capofila**"). Le parti concordano altresì che laddove una tra le parti del presente accordo dovesse ottenere l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto prima di Manduria Oria e raggiungere i requisiti di cantierabilità prima della stessa, diverrà l'interlocutore unico per Terna e, quindi, Capofila.
5. Le Parti concordano che in caso di problemi autorizzativi tali da rendere impossibile la realizzazione delle parti in comune come da articolo 2 nell'area identificata nell'Allegato A, si procederà di comune accordo tra le Parti all'individuazione di nuove aree.
6. La progettazione esecutiva e la costruzione delle parti comuni d'impianto di cui al precedente articolo 2 verranno realizzate dalla Capofila e saranno regolate tra le Parti mediante la sottoscrizione di appositi accordi nei quali le Parti disciplineranno la ripartizione dei costi in base alla propria quota potenza, ivi inclusi quelli relativi all'esercizio e alla manutenzione delle parti comuni.
7. Le Parti si impegnano ad inserire nei propri piani particellari di esproprio le eventuali aree necessarie alla realizzazione della propria sottostazione utente (SSE) e delle opere comuni di cui al precedente articolo 2 non già nella propria disponibilità, al fine di poter eseguire tutte le attività di costruzione, esercizio e manutenzione delle stesse, unitamente alle opere edili e di ingegneria civile secondo la planimetria allegata al presente accordo.
8. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.

9. 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 società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

È parte integrante dell'accordo il seguente:

- Allegato "A": Planimetria elettromeccanica e individuazione area condivisa

Milano, 14 novembre 2022



---

Legale Rappresentante  
Manduria Oria Wind Energy S.r.l.



Digitally signed by  
Barbara Marcenaro  
Date: 2022.11.24 14:03:35  
+01'00'

---

Consigliera  
Manduria Oria Wind Energy S.r.l.

Firmato digitalmente da:  
CEROTI MATTEO  
Data: 14/11/2022 18:20:06



---

Legale Rappresentante  
Sorgenja Renewables S.r.l.

**ALLEGATO A**  
**PLANIMETRIA STAZIONE 30/150 kV CONDIVISA E**  
**INDIVIDUAZIONE AREA CONDIVISA**



#### LEGENDA

- |   |   |
|---|---|
|    | ELETTRODOTTI INTERRATI M.T. "SORGENIA"                  |
|    | ELETTRODOTTI INTERRATI M.T. "MANDURIA ORIA WIND ENERGY" |
|   | ELETTRODOTTO INTERRATO A.T.                             |
|  | SEZIONE CONDIVISA                                       |
|  | STAZIONE MT/AT "MANDURIA ORIA WIND ENERGY"              |
|  | STAZIONE MT/AT "SORGENIA"                               |
|  | STAZIONE ELETTRICA RTN "ERCHIE" ESISTENTE               |
|  | AMPLIAMENTO STAZIONE ELETTRICA RTN "ERCHIE"             |
|  | SISTEMA DI ACCUMULO "SORGENIA"                          |

PLANIMETRIA SU ORTOFOTO  
SCALA 1:2000 - Formato A2