



# Ministero della Transizione Ecologica

COMMISSIONE TECNICA PNRR-PNIEC

Alla Manduria Oria Wind Energy Srl  
manduria-oriawindenergysrl@cert.studiopirola.com

p.c. Alla Direzione Valutazioni Ambientali  
VA@pec.mite.gov.it

Al Capo Dipartimento Sviluppo Sostenibile  
Ing. Laura D'Aprile  
DISS@pec.mite.gov.it

Al Ministero della Cultura  
Direzione generale archeologia, belle arti e  
paesaggio Servizio V – Tutela del paesaggio  
mbac-dg-abap.servizio5@mailcert.beniculturali.it

Alla Regione Puglia  
Dipartimento mobilità, qualità urbana,  
opere pubbliche, ecologia e paesaggio  
dipartimento.mobilitaqualurboppubpaesaggio  
@pec.rupar.puglia.it

Alla Regione Puglia  
Sezione autorizzazioni ambientali  
Servizio VIA e VAS  
servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it

Alla Regione Puglia - Ente gestore SIC/ZPS  
Servizio Assetto del Territorio Ufficio Parchi e  
Tutela della Biodiversità  
servizio.assettoterritorio@pec.rupar.puglia.it

Alla Provincia di Brindisi – Protocollo generale  
provincia@pec.provincia.brindisi.it

Alla Provincia di Taranto – Protocollo generale  
protocollo.generale@pec.provincia.taranto.gov.it

Al Comune di Erchie (BR)  
protocollo.comune.erchie@pec.rupar.puglia.it

Al Comune di Manduria (TA)  
protocollo.manduria@pec.rupar.puglia.it

Al Comune di Oria (TA)  
protocollo.comune.oria@pec.rupar.puglia.it

Al Comune di Avetrana (TA)  
prot.comune.avetrana@pec.rupar.puglia.it

Al Referente del Gruppo Istruttore IV  
Ing. Roberto Bardari  
Bardari.Roberto@mite.gov.it

**Oggetto: [ID\_VIP 8021] Progetto per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Manduria" che interessa i Comuni di Manduria (TA), Oria (TA) e Avetrana (TA), costituito da 16 aerogeneratori da 6 MW per una potenza complessiva di 96 MWe opere di connessione nel Comune di Erchie (BR)**

### **Richiesta di integrazioni**

Con la presente si comunica che, a seguito delle attività di analisi e valutazione della documentazione tecnica pervenuta, la Commissione, al fine di procedere con le attività istruttorie di competenza, ritiene necessario chiedere al Proponente quanto segue.

#### **1. Aspetti progettuali generali**

1.1. Il progetto del parco eolico denominato "Manduria" prevede la realizzazione di 16 aerogeneratori con hub a 126 m, altezza massima punta pala pari a 207 metri e diametro rotore di 162 m, distribuiti sul territorio del Comune di Manduria. La potenza unitaria massima di ciascun aerogeneratore è pari a 6,00 MW per una potenza massima complessiva del parco pari a 96,00 MW. Le aree di cantiere e di sorvolo interesseranno invece i Comuni di Oria ed Avetrana. La Sottostazione Elettrica sarà realizzata nel Comune di Erchie dal proponente (Manduria Oria Wind Energy S.r.l.). Il relativo cavidotto di collegamento in MT sarà realizzato interrato sui territori dei comuni Manduria ed Erchie. L'area interessata dall'impianto eolico, seppur priva di autostrade di collegamento presenta, dal punto di vista della viabilità, una rete di strade provinciali e comunali che collegano i centri abitati della zona. Per poter effettuare i necessari approfondimenti in merito alla soluzione progettuale proposta, si richiede:

**1.1.a.** la relazione finale relativa alla campagna di misura anemometrica annuale effettuata nel sito in esame; tale relazione andrà corredata da certificazione dell'anemometro, eventuali estremi autorizzativi, date di installazione e record del rilievo, dati aggregati con rappresentazione grafica. Qualora la campagna di misura fosse stata da poco avviata, andranno presentate le prime risultanze ad oggi emerse (in attesa di trasmissione del report finale) e un approfondimento dello studio preliminare anemometrico, anche attraverso l'uso di modelli numerici che permetta di determinare le caratteristiche del vento nel sito di installazione in funzione di dati disponibili in siti vicini (nel raggio massimo di 15km) e della topografia dell'area. Tale studio andrà corredata di analisi di incertezza. Si richiede inoltre la produzione della mappa della risorsa eolica ad altezza HUB che rappresenti le varie velocità del vento espresse in m/s;

**1.1.b.** di presentare tutti i dovuti adeguamenti ed integrazioni al progetto proposto nel caso fossero intervenuti, dopo il deposito dell'istanza di VIA in esame, cambiamenti sul sito d'impianto e nelle aree ove lo stesso si inserisce, o, in caso contrario, presentare dichiarazione asseverata, che attesti che nessun significativo cambiamento è nel tramite intervenuto nelle aree interessate dall'impianto (compreso cavidotto e sottostazione) e limitrofe, rispetto allo stato di fatto rappresentato nel progetto depositato;

**1.1.c.** di trasmettere la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) attuale per la connessione alla RTN dell'impianto di generazione, oltre che benestariata da TERNA (già presente agli atti) anche formalmente accettata dal proponente o, una dichiarazione che attesti tale impegno in caso di ottenimento del provvedimento di VIA, al fine di garantire la concreta fattibilità tecnica in merito al collegamento tra l'impianto proposto e la Rete Elettrica Nazionale;

**1.1.d.** fornire la scheda tecnica completa degli aerogeneratori scelti, anche in lingua comunitaria.

1.2 Relativamente alle ricadute occupazionali stimate, si richiede di fornire la quantificazione del personale impiegato:

**1.2.a.** in fase di cantiere, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza, impianto di rete, storage) e per le seguenti attività: progettazione esecutiva ed analisi in campo; acquisti ed appalti; Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori civili; lavori meccanici; lavori elettrici; lavori agricoli;

**1.2.b.** in fase di esercizio, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza, storage) e per le seguenti attività: monitoraggio impianto da remoto, lavaggio moduli, controlli e manutenzioni opere civili e meccaniche, verifiche elettriche, attività agricole;

**1.2.c.** in fase di dismissione, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza, storage) e per le seguenti attività: appalti, Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori di demolizione civili; lavori di smontaggio strutture metalliche; lavori di rimozione apparecchiature elettriche; lavori agricoli.

## **2. Impatti Cumulativi Interferenze e Alternative Progettuali**

2.1 Si richiede di valutare gli effetti cumulativi con impianti fotovoltaici esistenti o autorizzati e determinare la riduzione di producibilità per gli stessi in funzione dell'ombra proiettata dalle torri eoliche in progetto.

## **3. Territorio - Paesaggio - Vegetazione ed Ecosistemi**

3.1 Con specifico riferimento all'integrazione delle specie arboree avente l'obiettivo di ridurre ulteriormente le emissioni dei gas serra, si richiede di:

**3.1.a.** indicare la disposizione delle piantagioni dei complessivi 320 alberi di ulivo previsti (20 per ogni aerogeneratore) su apposita cartografia e in una tabella con associato l'aerogeneratore corrispondente, specificando la superficie totale destinata per gli alberi sopra citati;

**3.1.b.** indicare la disposizione dei vitigni, prossimi all'aerogeneratore MM15, che verranno piantumati su apposita cartografia, specificando la superficie totale destinata;

#### 4. Misure di mitigazione

4.1 Con riferimento alle misure di mitigazione, si richiede di determinare i recettori sensibili che abbiano un ombreggiamento superiore alle 30h annuali in condizioni real case (ovvero tenendo conto dell'eliofania locale) e per essi determinare le opportune misure di mitigazione.

\*\*\*

Si richiama la richiesta di eventuali integrazioni del Ministero della Cultura e delle osservazioni mosse dalla Regione Puglia con nota Prot. 0040863 del 30-03-2022.

Si chiede infine, ove la risposta alla richiesta di integrazioni porti non già alla consegna di ulteriore documentazione esclusivamente riferita alla medesima o a chiarimento, ma ad una revisione della documentazione già depositata, di evidenziare graficamente in modo idoneo le parti che sono state modificate e/o revisionate.

Resta ferma la richiesta di un documento unitario contenente le risposte ad ogni singola richiesta di integrazioni e l'esplicazione delle modifiche documentali con il raffronto, ove necessario, con la versione originaria dei documenti emendati.

La risposta dovrà essere resa indicando specificamente, per ciascuna integrazione o chiarimento, i punti elenco utilizzati nella presente richiesta.

Nel caso le informazioni richieste siano già state fornite in sede di valutazione di altri elementi progettuali della stessa opera o di opere connesse da parte della Commissione VIA VAS, si prega di fornire il numero dell'elaborato o del documento con il relativo protocollo.

Per quanto sopra, si chiede di voler provvedere a fornire la documentazione richiesta, entro **20 giorni** naturali e consecutivi a decorrere dalla data di protocollo della presente nota, inviata a mezzo di posta elettronica certificata.

Qualora necessario, prima della scadenza del termine sopra indicato, ai sensi dell'art. 24, comma 4, del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., codesta Società potrà inoltrare all'Autorità competente richiesta motivata di sospensione dei termini per la presentazione della documentazione integrativa.

Si precisa che, ai sensi di quanto previsto dal predetto comma 4 dell'art. 24 del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., *“nel caso in cui il proponente non ottemperi alla richiesta entro il termine perentorio stabilito l'istanza si intende respinta ed è fatto obbligo all'Autorità competente di procedere all'archiviazione della stessa”*.

Le integrazioni dovranno essere trasmesse alla Direzione Generale Valutazioni Ambientali, Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma, in n. 3 copie in formato digitale, di cui una copia alla Commissione Tecnica PNRR-PNIEC presso la citata Direzione Generale, predisposte secondo le Specifiche Tecniche e Linee Guida definite da questo Ministero e consultabili nel portale delle Valutazioni Ambientali: [www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it) alla sezione *“Dati e strumenti”*.

Copia della documentazione richiesta dovrà, inoltre, essere inoltrata a tutte le Amministrazioni competenti per il procedimento di cui trattasi.

Ai sensi del comma 5, dell'art. 24, del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., e nel rispetto dell'articolo 6, paragrafo 7, della Direttiva 2011/92/UE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13 dicembre 2011 concernente la Valutazione dell'Impatto Ambientale di determinati progetti pubblici e privati, si chiede a codesta Società di trasmettere alla Direzione Generale un nuovo avviso al pubblico, predisposto in conformità al comma 2 del predetto articolo, da pubblicare a

cura della medesima Direzione Generale sul portale delle Valutazioni Ambientali e dalla cui data di pubblicazione decorre il termine per la presentazione delle osservazioni e la trasmissione dei pareri delle Amministrazioni e degli Enti pubblici che hanno ricevuto la comunicazione di cui all'articolo 23, comma 4 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii..

**Il Coordinatore della Sottocommissione  
PNRR**

Prof. Fulvio Fontini

(documento informatico firmato digitalmente ai  
sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)