

## SEDUTA COMITATO VIA DEL 22/07/2021

<b>PROGETTO</b>	<b>Realizzazione di impianto eolico ricadente nei comuni di Orta Nova e Cerignola costituito da n. 10 aereogeneratori della potenza unitaria di 3.00 MW per una potenza complessiva pari a 30 MW - ISTANZA DI PAUR art. 27 bis del D.Lgs. 152/2006</b>
<b>PROPONENTE</b>	<b>BIOENERGIA S.r.l.s. – Ledonne Leonardo</b>
<b>codice pratica</b>	<b>2021/000165/VIA</b>

### IL COMITATO

### CONSIDERATO

che il presente parere tecnico-ambientale è stato redatto in forma consultiva in favore della Provincia di Foggia, esclusivamente sugli aspetti della compatibilità ambientale del progetto presentato ed ai sensi della parte Seconda del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e di altra normativa di settore pertinente

### VISTO

l'art. 5, comma 1, lettera g) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.

l'art. 27-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.;

l'art. 22 comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.;

La DGR Puglia 23 ottobre 2012, n. 2122

La DGR Puglia 2 aprile 2014, n. 581

La DETERMINAZIONE DEL DIRIGENTE SERVIZIO ECOLOGIA 6 giugno 2014, n. 162

VISTA la documentazione complessiva che si compone dei seguenti elaborati:

### Protocollo 2021/0000002688 del 20/01/2021

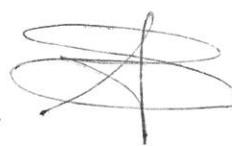
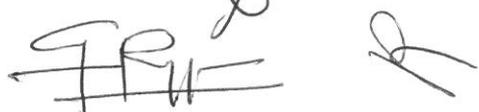
- Altri allegati (T.IGM.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.ORT.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.DSTR\_Distanze da Strade-T.DSTR.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.GIT1\_Gittata massima del frammento di pala.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.GIT2\_Gittata massima frammento di Pala.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.LAY\_Disposizione Layout Impianto.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PAI.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR1\_Componenti Geomorfologiche.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR2\_Componenti Idrologiche.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR3\_Componenti Botanico Vegetazionali.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR4\_Componenti Aree protette e siti naturalistici.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR5\_Componenti Culturali e insediative.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR6\_Componenti Percettive.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PTA.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RET\_Carta Idrogeomorfologica.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC1\_Mappa ricettori.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC2\_Mappa ricettori sensibili.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_1\_Distanza WTG da ricettore 1.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_2\_Distanza WTG da ricettore 2.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_3\_Distanza WTG da ricettore 5.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_4\_Distanza WTG da ricettore 6.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_5\_Distanza WTG da ricettore 10.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_6\_Distanza WTG da ricettore 12.pdf.p7m)

- Altri allegati (T.RIC3\_7\_Distanza WTG da ricettore 13.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_8\_Distanza WTG da ricettore 14.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_9\_Distanza WTG da ricettore 15.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_11\_Distanza WTG da ricettore 19.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_12\_Distanza WTG da ricettore 27.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_13\_Distanza WTG da ricettore 28.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_14\_Distanza WTG da ricettore 29.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_15\_Distanza WTG da ricettore 30.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RNIba\_Rete Natura 2000 e IBA.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RPF\_Rilievo planoaltimetrico di fatto.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RPP\_Rilievo planoaltimetrico di progetto.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RR24\_R.R24\_2010.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR1\_Viabilità - Sezioni Tipo.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR2\_Strade di accesso agli aerogeneratori\_Report sviluppi.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR3\_AEROGENERATORE TIPO.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR4\_FONDAZIONI TIPO-PLINTO DI FONDAZIONE.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.USU\_Uso del suolo.pdf.p7m)
- Ricevuta oneri istruttori (bonificoSct\_20\_01\_2021\_18\_47\_57 (1).pdf.p7m)
- Elenco delle autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, nulla osta e assensi (ENTI COINVOLTI NEL PROVVEDIMENTO (PAUR).pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.TEC - Relazione tecnica.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.DES - Relazione descrittiva.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.ACU\_Studio di impatto acustico.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.ACU\_Studio di impatto acustico.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.CUM - Relazione impatti cumulativi.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.GIT - Calcolo sulla gittata massima.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.GEO - Relazione geologica.pdf - Copia.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.IDR - Relazione idrologica.pdf - Copia.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.PTA - Relazione piano tutela delle acque.pdf - Copia.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.SIS - Relazione sismica.pdf - Copia.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.TER - Relazione terre e rocce da scavo.pdf - Copia.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.PAE - Relazione paesaggistica.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (R.STR\_Relazione preliminare delle strutture.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.ACU1\_Clima acustico v=5 m\_s.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.ACU2\_Clima acustico V7pdf.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.ACU3\_Clima acustico V10.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.CAT.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.CTR.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.CUM2\_Impatti cumulativi acustica.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.DAER1\_Distanze da aerogeneratori esistenti.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.DAER2\_Distanze da aerogeneratori esistenti.pdf.p7m)
- Progetto definitivo dell'intervento (T.DAER3\_Distanze da aerogeneratori esistenti.pdf.p7m)
- Sintesi non tecnica dello Studio di Impatto Ambientale (R.SIA - Studio di impatto ambientale.pdf.p7m)
- Studio di impatto ambientale (SIA) (R.SIA - Studio di impatto ambientale.pdf.p7m)

### Protocollo 2021/000022198 del 01/05/2021

- Altri allegati (30-04-2021 GE.ORT01\_Domanda di ConnessioneTerna.pdf.p7m)
- Altri allegati (studio floro faunistico ORTA NUOVA CERIGNOLA.pdf.p7m)
- Altri allegati (R.TEC - Relazione tecnica.pdf.p7m)
- Altri allegati (Rev0\_Relazione Analisi Essenze.pdf.p7m)
- Altri allegati (Rev0\_Relazione pedo-agronomica (3) (1).pdf.p7m)

NR


- Altri allegati (Rev0\_Relazione Rilievo Elementi caratterizzanti del Paesaggio Agrario (1).pdf.p7m)
- Altri allegati in formato ZIP (SHAPE FILE\_Bioenergia.zip)

### **Protocollo 2021/0000037212 del 19/07/2021**

- Altri allegati (T.CAT-CAT.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.DSTR\_Distanze da Strade\_OTTIMIZZAZIONE.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.GIT1\_Gittata massima frammento di Pala\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.CTR\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.GIT2\_Gottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.IGM\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.ORT\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PTA\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR2\_Idrologiche\_ottimizzazione-PPTR IDROLOGICHE\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR4\_Aree protette e siti naturalistici\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR5\_Culturali e Insediative\_ottimizzazione-PPTR CULTURALI E INSEDIATIVE, ottimizzaione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR6\_Percettive\_ottimizzazione-PPTR percettive\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR3\_Botanico Vegetazionali\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PPTR1\_Geomorfologiche\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RET\_Carta idrogeomorfologica.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RNIba\_Rete Natura 2000 e IBA.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RR24\_RR24\_2010\_ottimizzazione-RR24.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.ACU1\_Clima acustico V5\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.ACU2\_Clima acustico V7\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.ACU3\_Clima acustico V10\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.CUM2\_Cumulativi acustica\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.DAER1\_Distanze da Aerogeneratori Esistenti\_Ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.DAER2\_Distanze da Aerogeneratori Esistenti\_Ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.DAER3\_Distanze da Aerogeneratori Esistenti\_Ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC1\_Mappa ricettori\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC2\_Mappa ricettori sensibili\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_5 Distanza WTG da ricettore 10\_.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 12\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 14\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 27\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 28\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 29\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 30\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 31\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.RIC3\_Distanza WTG da ricettore 32\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (R.ACU\_Studio di impatto acustico.pdf (1).p7m)
- Altri allegati (T.STR1\_VIABILITA' - SEZIONI TIPO-VIABILITA'\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR2\_Strade di accesso e report\_ottimizzaione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR3\_AEROGENERATORE TIPO-AEROGENERATORE\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.STR4\_FONDAZIONI TIPO-PLINTO DI FONDAZIONE\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (T.PAI\_ottimizzazione.pdf.p7m)
- Altri allegati (Relazione\_Istanza interferenze rev.01\_a.pdf.p7m)
- Altri allegati in formato ZIP (BIOENERGIA\_shape\_2021\_07\_12.zip)

### **Protocollo 2021/0000037295 del 20/07/2021**

- Altri allegati (Relazione\_Istanza interferenze rev.01\_b.pdf.p7m)

### **Protocollo 2021/0000037592 del 21/07/2021**

- POSTA CERTIFICATA: integrazione prot.37212 del 19/07/2021 SOSTITUZIONE ALLEGATO

## PREMESSA

Dalla documentazione agli atti si rileva quanto segue.

- Con prot. n. 2688 del 20/01/2021 la società BIOENERGIA S.r.l. ha presentato presso la PROVINCIA DI FOGGIA – SETTORE AMBIENTE istanza per il rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) ai sensi dell'art. 27bis del D.Lgs. 152/06 per l'impianto di cui in oggetto;
- Il Comitato VIA della provincia di Foggia, nella seduta del 06/05/2021, evidenziava profili di criticità per le Torri WTG4, WTG5, WTG8, mentre esprimeva Parere FAVOREVOLE esclusivamente per gli aerogeneratori WTG1, WTG2, WTG3, WTG6, WTG7, WTG9 e WTG10;
- La società, da una ricognizione degli impianti in fase di autorizzazione, ha riscontrato interferenze con altro Parco Eolico in valutazione presso il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del territorio e del Mare, presentato dalla società Lampino Wind S.r.l. con Codice procedura (ID\_VIP/ID\_MATTM) 4806 del 22/07/2019, costituito da n. 19 aerogeneratori per una potenza complessiva di 79,80 MWp;
- Nello spirito di leale collaborazione e correttezza tecnica, riconoscendo la priorità cronologica dell'istanza presentata dalla Lampino Wind S.r.l., al fine di evitare interferenze nel procedimento autorizzativo in questione e risolvere preventivamente eventuali sovrapposizioni ed impedimenti procedurali, la società PROPONE di ottimizzare il layout di impianto esclusivamente per gli aerogeneratori assentiti positivamente dal Comitato VIA nella seduta del 06/05/2021.

## PROGETTO

Gli aerogeneratori valutati positivamente dal Comitato nella seduta del 06/05/2021 sono indicati di seguito con coordinate geografiche nel sistema di riferimento UTM-WGS84 – fuso 33N ed i relativi riferimenti catastali:

WTG	X	Y	Foglio	Particella	Comune	Riscontro interferenze
WTG1	562733,00	4578723,70	5	498	Orta Nova	sovrapposizione
WTG2	564199,06	4577799,51	32	216	Orta Nova	sovrapposizione
WTG3	565291,79	4577475,39	32	143	Orta Nova	Nessuna interferenza
WTG6	565541,16	4580232,35	2	41	Orta Nova	sovrapposizione
WTG7	566977,20	4579907,17	3	1	Orta Nova	sovrapposizione
WTG9	568973,87	4580943,29	85	59	Cerignola	Nessuna interferenza
WTG10	569012,77	4582065,13	80	352	Cerignola	Nessuna interferenza

Le sovrapposizioni riscontrate con il Parco Eolico della Lampino Wind S.r.l. riguardano gli aerogeneratori WTG1, WTG2, WTG6, e WTG 7 della Bioenergia S.r.l.

Al fine di evitare interferenze nel procedimento autorizzativo in questione e risolvere preventivamente eventuali sovrapposizioni ed impedimenti procedurali, la società PROPONE di ottimizzare il layout di impianto ricollocando opportunamente le torri interferenti, di cui si riportano le nuove coordinate geografiche nel sistema di riferimento UTM-WGS84 – fuso 33N e i relativi riferimenti catastali:

WTG	X	Y	Foglio	Particella	Comune	Aggiornamento WTG
WTG1	570516,56	4580788,71	85	93	Cerignola	ricollocata
WTG2	565918,05	4577850,01	33	206	Orta Nova	ricollocata
WTG3	565291,79	4577475,39	32	143	Orta Nova	posizione invariata
WTG6	568221,00	4580333,03	85	1	Cerignola	ricollocata
WTG7	569094,79	4579787,72	86	88	Cerignola	ricollocata
WTG9	568973,87	4580943,29	85	59	Cerignola	posizione invariata
WTG10	569012,77	4582065,13	80	352	Cerignola	posizione invariata

## OPERE DI CONNESSIONE IN CAVO INTERRATO E PUNTO DI CONNESSIONE ALLA SOTTOSTAZIONE ELETTRICA

Il nuovo layout è stato ottimizzato non solo nella ricollocazione delle torri WTG1, WTG2, WTG6, e WTG 7 della Bioenergia S.r.l. al fine di eliminare le sovrapposizioni con alcuni aerogeneratori della Lampino Wind. S.r.l., ma riguarda anche l'ottimizzazione di alcuni tratti di connessione in cavo interrato e il punto di allaccio alla nuova SE 150/380 kV RTN denominata "Cerignola".



Inoltre, il nuovo layout risulta meno impattante in quanto il cavidotto interrato si riduce notevolmente, passando da 35.156 m di sviluppo lineare complessivo previsto nella soluzione iniziale, a 19.625 m di sviluppo complessivo previsto nella soluzione ottimizzata, riducendosi di 15.531 m.

### PUNTO DI CONNESSIONE ALLA SOTTOSTAZIONE ELETTRICA

La soluzione iniziale prevedeva la realizzazione di una Sottostazione di Trasformazione MT/AT - 30/150 kV utente e di una area di consegna in antenna collegata mediante cavidotto in Alta Tensione alle sbarre AT della stazione elettrica (SE) RTN a 150kV "Stornara" (PUNTO DI CONNESSIONE ISTANZA INIZIALE come indicato in mappa Fig. 6).

Il layout ottimizzato prevede come punto di allaccio la nuova SE 150/380 kV RTN denominata "Cerignola" (PUNTO DI CONNESSIONE LAYOUT OTTIMIZZATO), attraverso un allacciamento in condominio alla SSE già autorizzata ed in costruzione.

La scelta di variare il punto di allaccio ha permesso di ridurre in modo considerevole sia la linea di vettoriamento di collegamento tra il centro/area di produzione e il punto di connessione sia gli sviluppi di cavidotti interrati interni al parco eolico, riducendo le opere di sviluppo lineare di 15.531 m con conseguente minore sacrificio e occupazione di terreno agricolo e minore impatto ambientale in fase di cantiere per le opere da realizzare.

### INQUADRAMENTO

Dalla documentazione presentata si ricava quanto segue.

Il progetto riguarda la realizzazione di un nuovo impianto per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del vento - impianto eolico, ubicato nel territorio dei Comuni di Orta Nova e Cerignola (FG) in località *Tramezzo*, con opere (in parte) e punto di connessione ricadente nel comune di Cerignola (FG).

Dal punto di vista urbanistico l'intervento ricade in zona agricola "E" secondo la classificazione riportata negli strumenti urbanistici vigenti dei comuni interessati.

Rispetto al centro abitato del Comune di Orta Nova la torre più prossima si colloca ad una distanza di circa 5,2 Km, l'aerogeneratore più distante a circa 10,7 Km.

Mentre, in riferimento al Comune di Cerignola la turbina più vicina si posiziona a circa 8,2 Km, la più lontana a circa 10,1 Km.

5

A series of handwritten signatures and initials in black ink, arranged horizontally at the bottom of the page. From left to right, there are several distinct signatures, some appearing to be initials or stylized names. The number '5' is written above the second signature from the left.

Le turbine verranno installate su un'area pianeggiante ad una quota di circa 40 metri sul livello del mare.



Fonte: Documentazione di progetto

Le torri WTG2, WTG3, ricadono nel Comune di Orta Nova nella parte a Nord-Est del centro abitato.

Le torri WTG1, WTG6, WTG7, WTG9, WTG10 ricadono nel territorio comunale di Cerignola nella parte a Nord-Ovest del centro abitato.

L'iniziativa rimodulata prevede la realizzazione di un impianto eolico costituito da n.7 aerogeneratori del tipo Enercon E-115 EP3 con potenza nominale unitaria pari a 4.2 MW, per una potenza installata complessiva di 29.4 MW.

Gli interventi previsti ricadono in parte all'interno del territorio comunale di Ortanova, in parte nel territorio del Comune di Cerignola (FG), in località *Tramezzo*, in cui insistono i 7 aerogeneratori e le relative piazzole, il tracciato dei cavidotti interno, le n. 2 cabine di raccolta dell'energia prodotta e la viabilità di servizio.

La Sottostazione AT/MT e il Punto di Consegna AT ricadono nel territorio comunale di Cerignola (FG), e possono essere sintetizzati come segue:

- realizzazione di nuovi tratti di pista da utilizzarsi come viabilità di accesso alle singole torri. Al parco eolico si accede attraverso la viabilità esistente ben servita da strade provinciali a scorrimento.
- costruzione di piazzole di servizio agli aerogeneratori, nelle configurazioni di cantiere e in quella definitiva, quest'ultima di dimensioni ridotte;
- realizzazione delle strutture di fondazione delle torri;
- montaggio degli aerogeneratori;
- messa in opera di cavidotti interrati;
- realizzazione di cabine di raccolta utente;

## AEROGNERATORE

In fase di istanza iniziale è stato indicato da parte della Bioenergia S.r.l. l'aerogeneratore tipo ENERCON E115- EP3 della potenza unitaria pari a 3,0 MW, aventi le seguenti caratteristiche:

- a. Altezza della torre = 149 m
- b. Diametro del rotore = 115,7 m
- c. Lunghezza della pala = 57,8 m

d. Velocità max del rotore = 12,8 giri/min.

Nella proposta rimodulata, la società propone di mantenere lo stesso tipo di aerogeneratore aventi le stesse caratteristiche di cui sopra, stesse dimensioni fisiche e di funzionamento, ma di portare la potenza unitaria a 4,2 MW essendo la turbina predisposta a variarne la potenza nominale da 3,0 MW a 4,2 MW.

Il tipo di aerogeneratore da installare presenta le seguenti caratteristiche:

- ✓ marca e modello: ENERCON E-115 EP3 – 4.2 MW
- ✓ aerogeneratore tripala, ad asse orizzontale;
- ✓ D diametro del rotore pari a 115,7 m;
- ✓ H altezza al mozzo (hub) pari a 149 m rispetto al p.c.;
- ✓ Hmax altezza massima (H + D/2) pari a 206,85 m
- ✓ Vmax/rpm velocità di rotazione max delle pale pari a 12,8 rpm.

### ANALISI PAESAGGISTICA

Il Piano Paesaggistico Territoriale della Regione Puglia è stato adottato con Deliberazione di Giunta Regionale n. 1435 del 2 agosto 2013 (BURP n. 108 del 06/08/2013) e successivamente approvato con deliberazione di Giunta Regionale n.176 del 16/2/2015 (BURP n. 40 del 23/3/2015).

In relazione agli aspetti paesaggistici si richiamano di seguito i riferimenti al quadro normativo del PPTR Puglia che determinano precisi orientamenti circa i criteri localizzativi degli impianti eolici.

Il parco eolico nella sua collocazione rientra nell'ambito *Il Tavoliere* e figura paesaggistica *Il mosaico di Cerignola* a confine con la figura *La Piana foggiana della Riforma*.

Il PPTR definisce tre strutture, a loro volta articolate in componenti ciascuna delle quali soggetta a specifica disciplina:

a) *Struttura idrogeomorfologica*

- Componenti geomorfologiche
- Componenti idrologiche

b) *Struttura ecosistemica e ambientale*

- Componenti botanico-vegetazionali
- Componenti delle aree protette e dei siti naturalistici

c) *Struttura antropica e storico-culturale*

- Componenti culturali e insediative
- Componenti dei valori percettivi

Dall'analisi del PPTR Puglia emerge quanto segue:

COMPONENTI GEOMORFOLOGICHE

Gli aerogeneratori e le opere annesse non interferiscono sulle componenti Geomorfologiche.

COMPONENTI IDROLOGICHE

Il progetto interferisce con la componente idrologica per le sole opere di connessione in cavidotto interrato.

Ad essere interessate sono:

- BP – Marana Castello
- BP – Canale Marana Ficora

La quasi totalità dei tratti di cavidotti interrati corrono lungo strade esistenti.

Inoltre, per tutte le opere di connessione in intersezione, in prossimità dell'asta principale dei canali, l'attraversamento del cavidotto avverrà con la tecnica della Trivellazione teleguidata (TOC).

COMPONENTI BOTANICO - VEGETAZIONALI

Non si riscontrano criticità.

COMPONENTI DELLE AREE PROTETTE E SITI NATURALISTICI

Non si riscontrano criticità.

COMPONENTI CULTURALI ED INSEDIATIVE

Si rilevano sovrapposizioni con gli UCP – Stratificazione insediativa rete tratturi per le seguenti opere:

*Am R*

*SPRA*



*R*

Il cavidotto interrato interferisce in due brevi con il Regio Tratturello Orta Tressanti ed con il Tratturello la Ficora;

#### COMPONENTI DEI VALORI PERCETTIVI

Gli aerogeneratori ricollocati, nella nuova configurazione non andranno ad interferire con la Componente dei Valori Percettivi (Fig. 14), in particolare si evidenzia che la distanza minima delle torri (WTG3 aerogeneratore più prossimo) dalla Strada a Valenza Paesaggistica SP83 (in giallo) supera i 5,6 Km in linea d'aria..

#### REGOLAMENTO 24/2010

Dal Regolamento attuativo del Decreto del Ministero per lo Sviluppo Economico del 10 settembre 2010, "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", recante la individuazione di aree e siti non idonei alla installazione di specifiche tipologie di impianti alimentati da fonti rinnovabili nel territorio della Regione Puglia" emerge, da una verifica delle interferenze degli elementi aerali e lineari del progetto proposto dalla società, che non vi sono interferenze con le aree non idonee del Regolamento Regionale 24/2010, se non per tratti di cavidotto interrato con la rete tratturi, come specificato nell'analisi delle componenti Culturali ed insediative sopra riportate.



Aree non idonee

#### SICUREZZA

Nell'elaborato "Calcolo sulla gittata massima" il Proponente ha considerato la rottura del frammento di pala a 5 m restituendo un valore di gittata massima pari a 390 m.

Considerando le caratteristiche e il modello dell'aerogeneratore di il Comitato ritiene corretto e cautelativo il valore calcolato pari a 390 m.

Effettuando una verifica delle distanze degli aerogeneratori dai ricettori quali fabbricati rurali e da strade (sia primarie che secondarie) non si riscontrano interferenze. La rimodulazione non ha comportato la modifica della tipologia dell'aerogeneratore e delle sue dimensioni fisiche.

## ACUSTICA

Dall'analisi previsionale di impatto acustico proposto dalla società non si evidenziano criticità, in quanto risultano rispettati i limiti di immissione assoluti e differenziali imposti dalla normativa.

Inoltre premesso che uno studio previsionale non può analizzare tutte le variabili che si possono generare, qualora in fase di esercizio siano lamentati disturbi dovuti al rumore emesso dagli aerogeneratori, da parte dei fruitori dei ricettori, sarà cura del gestore, procedere ad una valutazione approfondita della problematica, tramite l'esecuzione di accertamenti tecnici da condursi secondo quanto stabilito dalle norme vigenti in materia di acustica.

Evidenza dei risultati di detti accertamenti dovrà essere resa all'Amministrazione Comunale territorialmente competente congiuntamente alle eventuali opere di bonifica che il gestore intenderà adottare in caso di superamento dei limiti e per conoscenza all'ARPA di competenza.

## FAUNA, FLORA ED ECOSISTEMI

In riferimento alla componente naturale (specie, habitat, ecosistemi) il Comitato ritiene che la realizzazione dell'impianto non modifichi in maniera significativa la matrice ambientale presente, in quanto l'intervento proposto verrebbe realizzato in un'area già interessata da opere antropiche a forte impatto, vedi autostrada adriatica A14 (E55), la SS16 e la SS544 a scorrimento, tralicci e linee elettriche dell'alta tensione, linea ferroviaria.

Dall'analisi degli elaborati di progetto, i terreni interessati alla realizzazione dell'impianto eolico non presentano elementi significativi di naturalità in quanto oggetto di colture agricole (erbacee e arboree).

Infatti, non sono state rilevate nell'area di sedime delle torri, habitat d'interesse naturalistico.

Inoltre, sempre dall'analisi delle relazioni prodotte, la realizzazione parco eolico comporterà un ridotto consumo di suolo agricolo, che non comprometterà la complessiva produttività agricola dei terreni interessati.

## PAI PUGLIA

In riferimento all'Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale – Sede Puglia (D.Lgs.152/2006 e s.m.i., Legge 221/2015, D.M. n. 294/2016 e DPCM 4 aprile 2018), l'area di intervento non interessa direttamente aree sottoposte alle norme di salvaguardia del PAI.

## CARTA IDROGEOMORFOLOGICA

Le sovrapposizioni riscontrate riguardano l'intersezione di alcuni tratti di cavidotto interrato.

Nel nuovo layout si riduce il numero di interferenze in attraversamento trasversale del cavidotto interrato, da 4 a 3, e vengono eliminati due parallelismi lungo le aste dei canali esistenti che si riscontrano invece nella soluzione non ottimizzata. Come riportato nella documentazione di progetto l'attraversamento avverrà con la tecnica della Trivellazione teleguidata (TOC).

## IMPATTI CUMULATIVI

La soluzione ottimizzata non influisce sulla componente impatti cumulativi rispetto a quanto già valutato nel parere del Comitato nella seduta del 06/05/2021

Come già evidenziato, nell'area vasta di valutazione si contano circa 58 aerogeneratori di grande taglia la cui localizzazione va a concentrarsi prevalentemente a margine dell'area vasta, tra il buffer dei 7,5 Km e il buffer dei 10,342 Km. Nell'intorno dell'impianto si individuano n. 3 aerogeneratori, mentre nel buffer fino ai 7,5 Km si riscontra la presenza di n. 6 aerogeneratori in esercizio.

Dall'analisi condotta e da verifica da parte del Comitato non si rilevano criticità circa gli impatti cumulati.



Tanto ciò premesso, e in virtù di tutto quanto sopra espresso e riportato, analizzato il progetto nel suo complesso, ed analizzate le pressioni ecologiche, ambientali e paesaggistiche alle quali è sottoposto il territorio interessato, la valutazione tecnica non delinea profili di criticità per l'impianto rimodulato costituito da n. 7 aerogeneratori.

Pertanto il Comitato esprime PARERE FAVOREVOLE per le torri WTG1, WTG2, WTG3, WTG6, WTG7, WTG9 e WTG10

Dott. Giovanni D'Attoli	Presidente
Ing. Alfonso Filippetti	Esperto infrastrutture/acustica
Ing. Antonello Lattarulo	Esperto impianti / rifiuti
Arch. Rolando Rubino	Esperto Urbanistica
Dott. Vincenzo Catenazzo	Esperto Chimica
Ing. Nicola Robles	Esperto in Scienze Ambientali
Dott. Vincenzo Rizzi	Esperto Scienze Biologiche
Dott. Luca Salcuni	Esperto in Scienze Geologiche
Ing. Giovanni Ruggiano	Esperto in impianti tecnologici
Dott.ssa Ida Fini	Referente Soprintendenza

