

Modulo per la presentazione delle osservazioni per i piani/programmi/progetti sottoposti a procedimenti di valutazione ambientale di competenza statale

Presentazione di osservazioni relative alla procedura di:

- Valutazione Ambientale Strategica (VAS) – art.14 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
- Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) – art.24 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
- Verifica di Assoggettabilità alla VIA – art.19 co.4 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.

Il Sottoscritto Ernst Gostner

in qualità di legale rappresentante della Società Fri-El S.p.a.

PRESENTA

ai sensi del D.Lgs.152/2006, le **seguenti osservazioni** al

- Piano/Programma, sotto indicato
- Progetto, sotto indicato.

Progetto per la realizzazione di un impianto eolico, ai sensi dell'art.23 del D.Lgs. 152/2006, costituito da 8 aerogeneratori, ciascuno di potenza nominale pari a 5,6 MW, e dalle opere necessarie di connessione alla RTN, per una potenza complessiva di 44,8 MW, da realizzarsi nei Comuni di Corleto Perticara (PZ) e Laurenzana (PZ).

Proponente: RWE Renewables Italia S.r.l.

OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

- Aspetti di carattere generale (es. struttura e contenuti della documentazione, finalità, aspetti procedurali)
- Aspetti programmatici (coerenza tra piano/programma/progetto e gli atti di pianificazione/programmazione territoriale/settoriale)
- Aspetti progettuali (proposte progettuali o proposte di azioni del Piano/Programma in funzione delle probabili ricadute ambientali)
- Aspetti ambientali (relazioni/impatti tra il piano/programma/progetto e fattori/componenti ambientali)
- Altro (specificare) _____

ASPETTI AMBIENTALI OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

- Atmosfera
- Ambiente idrico
- Suolo e sottosuolo
- Rumore, vibrazioni, radiazioni
- Biodiversità (vegetazione, flora, fauna, ecosistemi)
- Salute pubblica
- Beni culturali e paesaggio
- Monitoraggio ambientale
- Altro (specificare) _____

TESTO DELL' OSSERVAZIONE

La scrivente società Fri-El S.p.a. è titolare della proposta progettuale del "Parco Eolico "Tempa dei Greci" avente una potenza complessiva di 21 MW e relative opere connesse e infrastrutture indispensabili, da realizzarsi nei comuni di Gorgoglione (MT), Guardia Perticara (PZ) e Corleto Perticara (PZ)", per la quale è stata presentata all' Autorità competente (Regione Basilicata – Dipartimento Ambiente ed Energia – Ufficio Compatibilità Ambientale) in data 14/04/2020, istanza per il rilascio del Provvedimento Unico Autorizzativo Regionale (P.A.U.R.) ai sensi dell'art.27 bis del D.Lgs.152/2006. L'istanza è stata ritenuta procedibile ed il progetto è stato pubblicato in data 27/04/2020 sul sito web dell'autorità competente per il prosieguo dell'istruttoria.

Nella documentazione progettuale la società Fri-el S.p.a. ha incluso tutte le opere connesse all'opera principale, in particolare il progetto realizzazione del ripotenziamento della linea elettrica RTN a 150 kV nel tratto "Potenza-Anzi-Corleto Perticara-Agri" in conformità al preventivo di connessione alla rete rilasciato ai sensi dell'allegato A alla deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. che prevede che l'impianto di produzione "venga collegato in antenna a 150 kV alla Cabina Primaria 150/20 kV "Guardia Perticara/delocalizzazione "CP Corleto" di proprietà E-distribuzione S.p.a.

Le sopracitate opere necessarie al ripotenziamento della linea RTN a 150 kV "Potenza-Anzi-Corleto Perticara-Agri" riguardano un intervento richiesto dal Gestore di rete nel preventivo di connessione del parco eolico e costituiscono, ai sensi dell'art. 12 D.Lgs. 387/2003 e delle linee guida nazionali D.M. 10/09/2010, infrastruttura indispensabile alla costruzione e all'esercizio dell'impianto a fonte rinnovabile e pertanto vanno valutate e autorizzate nell'ambito del procedimento unico.

Successivamente, in data 31/12/2020 (codice procedura n. 5763), la società RWE Renewables Italia S.r.l. ha presentato al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., relativamente al progetto per la realizzazione di un impianto eolico costituito da 8 aerogeneratori, ciascuno di potenza nominale pari a 5,6 MW, e dalle opere necessarie di connessione alla RTN, per una potenza complessiva di 44,8 MW, da realizzarsi nei Comuni di Corleto Perticara (PZ) e Laurenzana (PZ).

Tutto ciò premesso la Scrivente sottopone le seguenti osservazioni:

- La proposta progettuale della società RWE Renewables Italia non tiene in considerazione quella di Fri-El Spa presentata in data antecedente. Le varie analisi ambientali, vincolistiche, paesaggistiche e in particolare quelle visive non tengono conto degli effetti cumulativi derivanti dalla presenza del progetto dell'impianto della Scrivente localizzato nel medesimo contesto ambientale e territoriale. Pertanto, non appare adeguata la valutazione degli impatti cumulativi, che in un'area vasta, determinano un impatto sugli elementi storici, paesaggistici e naturalistici.
- Dalla documentazione progettuale pubblicata si evince che la soluzione di connessione alla Rete Elettrica Nazionale (RTN) dell'impianto progettato dalla società RWE Renewables Italia è stata

prevista dal Gestore di rete mediante connessione in antenna alla nuova Stazione Elettrica 150 kV nel comune di Laurenzana, da inserire in entra-esce alla linea RTN a 150 kV "Potenza-Anzi-Corleto Perticara-Agri", previa realizzazione del ripotenziamento/rifacimento della stessa. Il ripotenziamento della linea "Potenza-Anzi-Corleto Perticara-Agri" è da ritenersi quindi opere connessa dell'impianto proposto, pertanto si ritiene opportuno che ai fini del corretto svolgimento del procedimento di valutazione di impatto ambientale che codesto Ministero richieda alla proponente il completamento del quadro progettuale con tutte le opere connesse a pena di improcedibilità dell'istanza.

- La società RWE Renewables dichiara che a causa della mancanza di dati misurati sul sito, la ventosità è stata determinata attraverso una serie di analisi basate su dati anemometrici desunti da rilevamenti limitrofi e sulla scorta delle informazioni fornite dall'atlante Eolico Italiano. Si segnala che la normativa regionale prevede all'appendice A della L.R. 19/01/2010, n. 1 "Norme in materia di energia e Piano di Indirizzo Energetico Ambientale Regionale D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 - L.R. n. 9/2007" e s.m.i., punto 1.2.1.5 "Requisiti anemologici", che il progetto definitivo deve contenere uno Studio Anemologico, effettuato da società certificate e/o accreditate, correlato alle dimensioni del parco e con rilevazioni della durata di almeno un anno.

Le rilevazioni anemologiche devono rispettare i seguenti requisiti minimi:

- a) presenza di almeno una torre anemometrica nel sito con documentazione comprovante l'installazione;
- b) la torre anemometrica deve essere installata seguendo le norme IEC 61400 sul posizionamento dei sensori e sulle dimensioni caratteristiche delle diverse parti che compongono la torre medesima;
- c) i sensori di rilevazione della velocità del vento devono essere corredati da certificato di calibrazione non antecedente a 3 anni dalla data di fine del periodo di acquisizione;
- d) deve essere fornito un certificato di installazione della torre rilasciato dal soggetto incaricato dell'installazione, completa dei sensori e del sistema di acquisizione, memorizzazione e trasmissione dati, nonché un certificato rilasciato dal Comune che attesti l'avvenuta installazione della torre, previa comunicazione;
- e) deve essere allegata la comprova dell'avvenuto perfezionamento della procedura di autorizzazione tramite comunicazione al Comune, per l'installazione di tutti gli anemometri che effettuano le misurazioni del Parco; la data di perfezionamento deve essere precedente all'inizio delle misurazioni stesse;
- f) periodo di rilevazione di almeno 1 anno di dati validi e consecutivi (è ammessa una perdita di dati pari al 10% del totale);
- g) i dati sperimentali acquisiti dovranno essere forniti alla presentazione del progetto nella loro forma digitale, originaria ed in forma aggregata con periodicità giornaliera, in un formato alfanumerico tradizionale (ascii o xls);
- h) devono essere fornite le incertezze totali di misura delle velocità rilevate dai sensori anemometrici utilizzati per la stima della produzione energetica;
- i) nella documentazione tecnica dovrà essere riportato un calendario dettagliato delle acquisizioni

fatte da ciascun sensore di ciascuna torre nei mesi di rilevazione, insieme all'elenco delle misure ritenute non attendibili.

Lo studio anemologico presentato risulta privo dei sopracitati requisiti pertanto il progetto risulta non conforme ai requisiti minimi previsti dalla pianificazione e regolamentazione regionale (L.R. Basilicata 19/01/2010, n. 1 Norme in materia di energia e Piano di Indirizzo Energetico Ambientale Regionale) che assume valore cogente ancorché l'istanza di valutazione ambientale sia di competenza nazionale.

Voglia, pertanto, il Ministero prendere atto di quanto osservato ai fini delle sue valutazioni e determinazioni.

Il Sottoscritto dichiara di essere consapevole che, ai sensi dell'art. 24, comma 7 e dell'art.19 comma 13, del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., le presenti osservazioni e gli eventuali allegati tecnici saranno pubblicati sul Portale delle valutazioni ambientali VAS-VIA del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (www.va.minambiente.it).

ELENCO ALLEGATI

Allegato 1 - Dati personali del soggetto che presenta l'osservazione

Allegato 2 - Copia del documento di riconoscimento in corso

Firmato digitalmente da: GOSTNER ERNST
Data: 06/04/2021 15:16:40

Luogo e data

Bolzano, 06/04/2021

Il dichiarante
Ernst Gostner