

AVVISO AL PUBBLICO



Green Energy House S.r.l.

PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER IL RILASCIO DEL PROVVEDIMENTO DI VIA

La Società Green Energy House S.r.l. con sede legale in Via Lanzone, 31 – 20123 Milano (MI) comunica di aver presentato in data 17/03/2023 al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA MEDIANTE LO SFRUTTAMENTO DEL VENTO NEL TERRITORIO COMUNALE DI FOGGIA E MANFREDONIA (FG). POTENZA NOMINALE 49,6 MW.

compreso nella **tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 2)** denominata *“impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza complessiva superiore a 30 MW”*.

Il progetto è **di nuova realizzazione e non ricadente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie** (siti della Rete Natura 2000).

Il progetto è tra quelli **ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC)**, nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2.1 denominata *“Nuovi impianti per la produzione di energia e vettori energetici da fonti rinnovabili, residui e rifiuti, nonché ammodernamento, integrali ricostruzioni, riconversione e incremento della capacità esistente, relativamente a generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti”* ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è **Autorizzazione Unica ex art. 12 D.lgs 387/2003 e s.m.i.** e l'Autorità competente al rilascio è la **Regione Puglia**.

Il progetto prevede la realizzazione di n. 12 aerogeneratori della potenza unitaria di 4.13 MW, caratterizzati da altezza al mozzo pari a 82 m e diametro rotorico pari a 136 m. In altri termini, si prevede la produzione di energia elettrica per una potenza massima complessiva di 49.6 MW.

Gli aerogeneratori saranno localizzati in un'area agricola nel territorio comunale di Foggia e Manfredonia (FG). Rispetto all'area di impianto gli abitati più vicini sono:

- Comune di Lucera (FG) 24 km a nord ovest;
- Comune di Manfredonia (FG) 22 km a nord est;
- Comune di Cerignola (FG) 20 km a sud est;
- Comune di Orta Nova (FG) 11 km a sud;
- Comune di Foggia (FG) 4 km a ovest.

La distanza dalla costa adriatica è di circa 17 km in direzione est.

Gli interventi di progetto comprendono la realizzazione di tutte le opere ed infrastrutture indispensabili alla connessione dell'impianto alla RTN:

- Aerogeneratori;
- Opere di fondazione degli aerogeneratori costituite da strutture in calcestruzzo armato e da pali di fondazione trivellati;
- Viabilità di servizio al parco eolico;
- Elettrodotti per il trasporto dell'energia elettrica prodotta dal parco alla sottostazione Terna;
- Opere di rete per la connessione consistenti nell'ampliamento a 36 kV della Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/150 kV di Manfredonia

Si riportano, di seguito, le coordinate degli aerogeneratori di progetto nel sistema di riferimento UTM WGS84 Fuso 33:

WTG	COORDINATE WGS84 FUSO 33N	
MF01	561349.10	4589158.18
MF02	560534.00	4588634.00
MF03	559845.70	4588454.59
FG01	559241.99	4587867.35
FG02	558938.12	4587474.00
FG03	558146.16	4587457.04
FG04	558011.87	4589128.17
FG05	557323.10	4589084.88
FG06	555769.74	4589280.54
FG07	555201.81	4590250.75
FG08	553558.18	4589240.24
FG09	552861.64	4589731.51

Si riporta, di seguito, una sintesi dei principali dati di progetto:

- N° torri eoliche: 12
- Potenza nominale singolo aerogeneratore: 4.13 kW
- Diametro rotore: 136 m
- Altezza all'hub: 82 m
- Potenza nominale complessiva: 49,6 MW
- Morfologia del sito: pianeggiante
- Attuale uso del suolo: agricolo
- Fondazioni in c.a. di diametro 29 m e profondità 2,8 m
- Area plinti di fondazione: 7.926,00 mq
- Area piazzole fase di cantiere: 78.545,00 mq
- Area piazzole in fase di esercizio: 7.500,00 mq
- Area nuova viabilità di cantiere: 14.195,00 mq
- Area nuova viabilità di esercizio: 37.585,00 mq
- Lunghezza cavidotti MT (considerando i tratti in comune): circa 26 km
- Lunghezza cavidotto sottocampo 1: 19.430,00 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo 2: 15.015,00 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo 3: 10.420,00 m
- Tensione di esercizio cavidotti: 30 kV.

Per il progetto è stata fornita, con nota del 25/07/2022 prot. P20220064271, una soluzione di connessione alla RTN da Terna S.p.A. avente Codice pratica MYTERNA n. 202101221, accettata in data 21/11/2022.

Il progetto di impianto eolico in questione ricade all'interno della Superficie Orizzontale Esterna (O.H.S.) presente nella Carta Ostacoli dell'Aeroporto di Amendola, per cui è fissata una quota di 198,5 m s.l.m. Ne deriva che la quota massima al tip s.l.m. degli aerogeneratori deve essere inferiore

a detto valore. Come si evince dalla seguente Tabella, l'aerogeneratore individuato, caratterizzato da altezza all'hub pari a 82m, ovvero altezza al tip pari a 150m, permette il rispetto di detta condizione.

WTG	Coordinate WGS84 fuso 33N		Quota alla base	Quota al TIP
	Est	Nord		
MF01	561349,10	4589158,18	26,8	176,8
MF02	560534,00	4588634,00	27,8	177,8
MF03	559845,70	4588454,59	31,7	181,7
FG01	559241,99	4587867,35	36,1	186,1
FG02	558938,12	4587474,00	37,2	187,2
FG03	558146,16	4587457,04	40,5	190,5
FG04	558011,87	4589128,17	37,0	187,0
FG05	557323,10	4589084,88	39,2	189,2
FG06	555769,74	4589280,54	44,1	194,1
FG07	555201,81	4590250,75	40,3	190,3
FG08	553558,18	4589240,24	47,5	197,5
FG09	552861,64	4589731,51	48,2	198,2

L'area di progetto non ricade in alcuna delle aree indicate al comma 8 dell'art. 20 del D.L. 199/2021 recante *"Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili"*.

A livello di area vasta, definita in un buffer di 10 km, non ricadono aree protette Regionali, né siti della Rete Natura 2000. I siti della Rete Natura 2000 più prossimi al parco di progetto sono la ZSC IT9110008 Valloni e steppe Pedegarganiche e la ZPS IT9110039 Promontorio del Gargano, localizzati oltre 15 km in direzione est nod-est dall'area di progetto.

Analogamente, l'area di intervento, anche a livello di area vasta (buffer 10 km), non si colloca all'interno di aree importanti per gli uccelli (IBA, Important Bird Areas) definite nella Regione Puglia.

Benché le aree protette non interessino direttamente l'area d'installazione degli aerogeneratori in progetto, è stato prodotto lo studio di incidenza ambientale.

I principali impatti potenziali indagati nello Studio di Impatto Ambientale sono l'impatto visivo, acustico, su fauna e avifauna, di cui si riporta di seguito una breve descrizione ai sensi dell'art. 24, comma 2, del D.Lgs. 152/2006.

Impatto visivo

In base ai punti di osservazione per i quali alla realizzazione del parco eolico in progetto corrisponderebbe una riduzione significativa della percepibilità del paesaggio; si osserva che i fotoinserti elaborati rivelano come, nella realtà, la realizzazione del parco eolico non determini una variazione significativa delle visuali paesaggistiche.

Impatto acustico

La valutazione di impatto acustico è stata eseguita applicando il metodo assoluto di confronto. Tale metodo si basa sul confronto del livello del rumore ambientale "previsto" con il valore limite assoluto di zona (in conformità a quanto previsto dall'art. 6 comma 1-a della legge 26.10.1995 e dal D.P.C.M. 14.11.1997). Il progetto in esame è ubicato nel territorio del comune di Foggia e Manfredonia in aree agricole. Dall'analisi delle considerazioni effettuate, e dall'applicazione del metodo assoluto sopra richiamato, si evince che il valore del livello di pressione sonora stimato nell'ambiente esterno e in facciata ai ricettori individuati in questa fase progettuale, risulta conforme ai valori previsti dalla legislazione vigente, avendo considerato in maniera peggiorativa l'aerogeneratore sempre in funzione alla massima velocità del vento, nel tempo di riferimento diurno e notturno, tale condizione non è mai verificata, data la variabilità delle condizioni atmosferiche.

Impatto su fauna e avifauna

Come si evince dalla descrizione degli impatti ambientali e dalle osservazioni effettuate, gli ambienti, e la rispettiva vegetazione, direttamente coinvolti dalla costruzione dell'impianto eolico in questione sono i campi coltivati che non accuserebbero significativi impatti negativi. Nell'area in cui sarà realizzato l'impianto eolico non esistono ambienti naturali che verranno interessati un modo diretto dal progetto. L'area dell'impianto si trova sufficientemente lontano da aree riproduttive di fauna sensibile e non viene frequentata stabilmente da fauna sensibile. Tra i rapaci la specie osservata più frequente nell'area dell'impianto è stato il gheppio che manifesta scarse possibilità di collisioni e non risulta in uno status preoccupante in Italia. Le aree dell'impianto non sono interessate da consistenti flussi migratori. Tuttavia, allo stato delle conoscenze si rilevano possibili interferenze mitigabili relativamente alla posizione di alcuni aerogeneratori, in quanto la loro presenza potrebbe interferire con le direttrici preferenziali di spostamento dell'avifauna, in corrispondenza del corso del Torrente Cervaro. Tutti gli aerogeneratori in progetto risultano esterni alle connessioni ecologiche della R.E.R. Le distanze tra gli aerogeneratori sono tali da poter essere percorse dall'avifauna in regime di sicurezza essendovi spazi utili per l'attraversamento dell'impianto e per lo svolgimento di attività al suo interno. L'effetto barriera è da escludersi. La realizzazione del parco eolico in progetto non risulta incompatibile con la tutela dei chiropteri.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C. Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: VA@pec.mite.gov.it

Il legale rappresentante
ing. Michele Scoppio

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