

## AVVISO AL PUBBLICO



**Santa Rita Energia S.r.l.**

### **PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE**

La Società Santa Rita Energia S.r.l. con sede legale in Milano (MI) Via Via Lanzone N° 31 comunica di aver presentato in data 14/06/2023 al Ministero della transizione ecologica ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto

#### **PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA MEDIANTE LO SFRUTTAMENTO DEL VENTO NEL TERRITORIO COMUNALE DI FOGGIA (FG). POTENZA NOMINALE 73,2 MW**

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis 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"* di nuova realizzazione e ricadente parzialmente 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 è localizzato nel Comune di Foggia (FG), con opere connesse localizzate nel Comune di Manfredonia (FG) e prevede la realizzazione di n. 11 aerogeneratori di cui nove della potenza unitaria di 7.2 MW e due della potenza unitaria di 4.2 MW, caratterizzati da altezza al mozzo pari a 150 m e 82 m e diametro rotorico pari a 172 m e 136 m. In altri termini, si prevede la produzione di energia elettrica per una potenza massima complessiva di 73.2 MW.

Gli aerogeneratori saranno localizzati in un'area agricola nel territorio comunale di Foggia (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 WG84	
	EST	NORD
WTG01	561614	4581073
WTG02	561009	4581446
WTG03	560531	4581856
WTG04	559824	4581149
WTG05	559051	4580901
WTG06	558845	4581567
WTG07	557554	4582547
WTG08	557520	4583713
WTG09	558084	4584031
WTG10	558090	4584866
WTG11	555737	4583928

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

- N° torri eoliche: 11
- Potenza nominale singolo aerogeneratore: 7.2 kW (WTG1, WTG2, WTG3, WTG4, WTG5, WTG6, WTG7, WTG8, WTG11)
- Potenza nominale singolo aerogeneratore: 4.2 kW (WTG9, WTG10)
- Diametro rotore: 172 m e 136 m
- Altezza all'hub: 150 m e 82 m
- Potenza nominale complessiva: 73,2 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: 4.852,22 mq
- Area piazzole fase di cantiere: 49.634,31 mq
- Area piazzole in fase di esercizio: 11.090,41 mq
- Area nuova viabilità di esercizio: 53.917,82 mq
- Lunghezza cavidotti MT (considerando i tratti in comune): circa 30 km
- Lunghezza cavidotto sottocampo 1: 7.159,34 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo 2: 7.019,68 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo 3: 2.429,18 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo 4: 6.175,80 m
- Lunghezza cavidotto sottocampo di vettoriamento: 7.538,96 m
- Tensione di esercizio cavidotti: 30 kV.

Per il progetto è stata fornita, con nota del 7/07/2022 prot. 59035, una soluzione di connessione alla RTN da Terna S.p.A. avente Codice pratica MYTERNA n. 202001080, accettata in data 03/11/2022.

Il progetto di impianto eolico in questione, nel numero di due aerogeneratori (WTG9, WTG10), 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 WG84		Quota terreno	Altezza hub (m)	Altezza al top	Elevazione al top	Raggio (m)	Tipo WTG
	EST	NORD						
WTG01	561614	4581073	42	150	236	278	86	V172-7.2
WTG02	561009	4581446	44	150	236	280	86	V172-7.2
WTG03	560531	4581856	46	150	236	282	86	V172-7.2
WTG04	559824	4581149	48	150	236	284	86	V172-7.2
WTG05	559051	4580901	52	150	236	288	86	V172-7.2
WTG06	558845	4581567	47	150	236	283	86	V172-7.2
WTG07	557554	4582547	50	150	236	286	86	V172-7.2
WTG08	557520	4583713	48	150	236	284	86	V172-7.2
WTG09	558084	4584031	44	82	150	194	68	V136 – 4.2
WTG10	558090	4584866	43	82	150	193	68	V136 – 4.2
WTG11	555737	4583928	55	150	236	291	86	V172-7.2

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".

L'intervento in oggetto non interferisce con aree vincolate in quanto non rientra in nessuna zona destinata a Sito d'Importanza Comunitaria (SIC), a Zone a Protezione Speciale (ZPS), ai sensi della Direttiva 79/409 CEE, e Important Bird Areas (IBA).

Ciò nonostante, nell'area vasta insistono diverse zone di interesse naturalistico. In particolare, sono presenti i Siti Natura 2000:

- ZSC IT9110032: Valle del Cervaro, Bosco dell'Incoronata

E le Aree protette:

- Parco Naturale Regionale: Bosco dell'Incoronata

Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto non ricade all'interno di aree naturali protette come definite dalla L.394/1991 o siti della Rete Natura 2000, ma gli impatti derivanti dalla sua attuazione potrebbero interferire con i suddetti siti.

Pertanto, è stato redatto lo studio di incidenza, in base al quale gli interventi risultano compatibili con la conservazione dei siti di rilevanza naturalistica più prossimi al parco eolico. 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 in 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 ~~60 (sessanta) giorni~~ *(30 giorni per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR)* 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 attraverso l'applicativo web per la presentazione online delle osservazioni per le Procedure di VAS, VIA e AIA, accessibile dal Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni ambientali al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/Procedure/InvioOsservazioni> e anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: [va@pec.mite.gov.it](mailto:va@pec.mite.gov.it).

Il legale rappresentante

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.