

## AVVISO AL PUBBLICO

**VENTO SOLARE S.R.L.**

(denominazione e ragione sociale della Società proponente corredata da eventuale logo)

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

La Società **VENTO SOLARE S.R.L.** con sede legale in  
(denominazione della Società)

**POTENZA**  
(Comune o Stato estero)

(PZ) Via **DELLA CHIMICA N° 103**  
(prov.) (indirizzo)

comunica di aver presentato in data **21/12/2023** al Ministero della transizione ecologica  
(data presentazione istanza)

ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto

#### **PROGETTO DI UN IMPIANTO EOLICO SERRACAPRIOLA DI 42 MW + BESS DI 12 MW UBICATO NEL COMUNE DI SERRACAPRIOLA (FG) E DELLE OPERE DI CONNESSIONE RICADENTI NEL COMUNE DI SERRACAPRIOLA E TORREMAGGIORE (FG)**

(denominazione del progetto come da istanza presentata al Ministero della transizione ecologica)

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

(tipologia come indicata nell'Allegato II del D.Lgs.152/2006)

(oppure)

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto \_\_\_\_\_, denominata "\_\_\_\_\_".~~

~~(tipologia come indicata nell'Allegato II bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)

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**" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

(oppure)

~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. \_\_\_\_\_ Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

~~(oppure)~~

tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. \_\_\_\_\_ Comitato speciale in data \_\_\_\_\_ gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. \_\_\_\_\_ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.

(oppure)

tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata.

*Il presente progetto, avente potenza di 42,00 MW eolico e 12 MW bess, rientra nella tipologia dei progetti elencati nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs 152/2006, sottoposti a VIA di competenza statale.*

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è **Valutazione di Impatto Ambientale** e l'Autorità competente al rilascio è **MASE – Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica** ;

Il progetto è localizzato nel comune di Serracapriola, provincia di Foggia, Regione PUGLIA e prevede la realizzazione dell'impianto eolico composto da 7 aerogeneratori di potenza unitaria pari a 6MW, per una potenza complessiva di 42MW e di un sistema di accumulo invece è caratterizzato da una potenza pari a 12MW.

La zona interessata dall'impianto si sviluppa in un'area collinare della Puglia sita a circa 16 km dalla costa Adriatica e 50 km a Nord-Est di Foggia, al confine con la Regione Molise.

Il sito, interessato dall'impianto in progetto, si trova all'interno del Comune di Serracapriola, a circa 16 km, verso l'interno, dalla costa Adriatica e 50 km a Nord-Est di Foggia, al confine con la Regione Molise. Il cavidotto di connessione si sviluppa all'interno dei territori comunali di Serracapriola e Torremaggiore (FG)

L'impianto è costituito da 7 aerogeneratori, di grossa taglia, opportunamente disposti nell'area di interesse, secondo la direzione prevalente del vento, e installati su torri tubolari di altezza al mozzo pari a 138 m, e dall'impianto elettrico, necessario al funzionamento delle turbine eoliche.

Il punto di connessione individuato per l'immissione dell'energia prodotta dall'impianto eolico integrato dal BESS, è individuato presso l'ampliamento 380/36 kV della costruenda stazione elettrica di trasformazione RTN 380/150 kV Torremaggiore da inserire in entra -esce alla linea RTN "San Severo 380 – Rotello 380", ubicata nel comune di Torremaggiore (provincia di Foggia).

In considerazione dell'allocazione dell'impianto BESS integrativo dell'impianto eolico in prossimità del punto di connessione su Rete di Trasmissione Nazionale suddetto, il vettoriamento dell'energia prodotta dalle torri eoliche verso il punto di connessione viene eseguito a mezzo di un cavidotto AT esercito a 36 kV che si sviluppa a partire dalla Collector Cabin di impianto sino alla Collector Cabin dell'impianto BESS attraversando i territori comunali di Serracapriola e Torremaggiore (entrambi appartenenti alla provincia di Foggia). Da quest'ultima, un cavidotto AT esercito a 36 kV s'attesta definitivamente allo stallo AT 36 kV assegnato all'interno della stazione 380/36 kV di Torremaggiore ai fini dello scambio d'energia con la Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale.

Il sistema di accumulo verrà realizzato nei pressi della stazione elettrica RTN di connessione di Torremaggiore RTN 380/150 kV da inserire in entra -esce alla linea RTN "San Severo 380 – Rotello 380", ubicata nel comune di Torremaggiore (provincia di Foggia).

I principali impatti potenziali indagati nello Studio di Impatto Ambientale sono l'impatto visivo, acustico, su fauna e avifauna (per maggiore approfondimento si rimanda allo Studio di impatto ambientale).

## **Impatti Serracapriola**

Alla luce delle analisi eseguite, emerge che l'inserimento nel contesto territoriale delle opere in progetto non comporterà impatti significativi negativi sull'ambiente naturale. Il progetto si caratterizza per il fatto che le poche interferenze presenti sono di bassa o al più moderata entità e di carattere temporaneo, o comunque saranno mitigate. In definitiva il progetto non andrà ad incidere in maniera considerevole sul suolo o sottosuolo, né sulla qualità dell'aria, né sul grado di naturalità della zona. I maggiori impatti sono ascrivibili al fattore archeologico in fase di costruzione e al fattore biodiversità ed ecosistemi in fase di esercizio. Tuttavia si tratta, nel primo caso di impatti potenziali limitati a poche aree di sito, e nel secondo caso ad impatti potenziali, a causa delle mancate informazioni dirette rinvenienti da indagini in sito. Tali impatti potranno essere facilmente mitigati tramite opportuno monitoraggio in fase di cantiere per quanto riguarda il rischio archeologico; e in tutte e tre le fasi di progetto per quanto attiene all'impatto sull'avifauna e chiroterofauna. In fase di cantiere si porrà particolare attenzione alla realizzazione degli interventi senza alterare l'assetto idrogeomorfologico del sito.

Inoltre, altra variazione che durerà durante tutta la vita utile di progetto è di natura visiva, legata alla presenza degli aerogeneratori. La verifica eseguita mediante foto inserimenti ha evidenziato che l'alterazione visiva introdotta dalle opere, tuttavia, non risulta significativamente impattante sul paesaggio. Infatti, le foto simulazioni evidenziano che l'impatto visivo da un lato è mitigato grazie alla morfologia del territorio e agli elementi che si frappongono alla vista; e dall'altro dalla presenza stessa di numerosi altri aerogeneratori nell'area vasta di analisi. Giustappunto, proprio la numerosità significativa di altre WTG pone l'impianto di progetto in una valutazione favorevole circa il basso impatto cumulativo producibile. Difatti, il confronto tra ante e post operam delle fotosimulazioni evidenzia che lo skyline dell'area è fortemente caratterizzato dalla presenza di torri eoliche, a tal punto che l'inserimento di 7 torri di progetto risulta spesso ininfluenza sulla percezione visiva del paesaggio.

Inoltre, emergono fattori positivi connessi alla produzione di energia rinnovabile a basso costo ambientale; infatti, l'impianto produrrà energia elettrica sfruttando l'energia cinetica del vento, altrimenti prodotta con fonti convenzionali, evitando quindi emissioni in atmosfera.

La stima degli impatti, che tiene conto della tutela delle componenti ambientali, nonché degli aspetti socioeconomici, dimostra che le opere di progetto, sulla scorta della valutazione globale, hanno un impatto sostanzialmente medio - basso sul territorio.

Il progetto definitivo, lo studio di impatto ambientale, e la sintesi non tecnica, sono consultabili così come previsto dall'art. 24 del D.lgs 152/2006, come modificato dall'art 13 del D.Lgs n. 104 del 16 giugno 2017, per la pubblica consultazione sul sito web del Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare all'indirizzo [www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it).

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

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 interferisce in particolare si precisa che il cavidotto esterno prima affianca e poi attraversa la : ZSC IT9110002 "Valle Fortore, Lago di Occhito" , a 200 m dalla WTG 05 e dalla WTG 06 è presente a ZSC "Boschi tra Fiume Saccione e Torrente Tona", identificata con codice IT7222266.

*(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)*

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

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 giorni (progetto 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 on-line 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) .

~~Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione (inserire Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

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.