

AVVISO AL PUBBLICO

TRE TORRI ENERGIA

Tre Torri Energia S.r.l.

Piazza del Grano 3 | I-39100 Bolzano (BZ) | T +39 0471 324 210 | F +39 0471 973 867 | www.fri-el.it | tretorrienergia@legalmail.it

Cod. Fisc./Part. Iva 03057990214 | Iscritta nel Registro delle Imprese di Bolzano n. 03057990214 | Cap. Soc. € 10.000,00 int. vers.

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

La Società TRE TORRI ENERGIA s.r.l. con sede legale in BOLZANO

(denominazione della Società)

(Comune o Stato estero)

(BZ) Via PIAZZA DEL GRANO N° 3

(prov.)

(indirizzo)

comunica di aver presentato in data 03/06/2022 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

AGROVOLTAICO ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0 – IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA COLLOCATO SU STRUTTURA DI IRRIGAZIONE A SERVIZIO DI IMPIANTO AGRICOLO DI POTENZA IN GENERAZIONE PARI A 25,467 MW E POTENZA IMMESSA IN RETE PARI A 25,001 MW, DENOMINATO “AFV ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0” CODICE PROGETTO AU HOS2I51

(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 al PUNTO 2) “IMPIANTI FOTOVOLTAICI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA CON POTENZA COMPLESSIVA SUPERIORE A 10MW” .

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

(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 “GENERAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA: IMPIANTI IDROELETTRICI, GEOTERMICI EOLICI E FOTOVOLTAICI (IN TERRA FERMA E IN MARE)” 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.

LA PROPOSTA PROGETTUALE E' FINALIZZATA ALLA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA RINNOVABILE ASSOCIATA A PRODUZIONE AGRICOLA DI QUALITA' (ULIVETO) DELLA POTENZA INSTALLATA DI 25,467 MW E POTENZA IMMESSA IN RETE DI 25,001 MW.

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è *L'AUTORIZZAZIONE UNICA EX ART. 12 D.LEGVO N.387/2003 PREVIA PARERE DI V.I.A.* e l'Autorità competente al rilascio è *LA REGIONE PUGLIA*;

Il progetto è localizzato *NELL'AZIENDA AGRICOLA "ARGENTONE" NEL COMUNE DI ORIA (BR) CON OPERE CONNESSE ED INFRASTRUTTURE NEL COMUNE DI ERCHIE (BR), IN AREE A DESTINAZIONE AGRICOLA.*

Il progetto prevede l'installazione di n.38010 pannelli fotovoltaici (dimensioni 2,3x1,3) circa su una struttura portante pertinenziale (tracker) ad un'altezza di 4,2 m ed altezza minima dal piano di campagna di 2,4 m. I tracker assolvono alla doppia funzionalità di conduzione agronomica come esplicitato nella relazione di progetto. L'impianto avrà una potenza elettrica di immissione in rete pari a 25,001 MWp quale risultante dalla somma delle potenze elettriche di n.4 campi fotovoltaici associati ad altrettante gruppi di Trasformazione/generazione BT/MT le quali, ricevute in ingresso le uscite dagli appositi inverter dislocati in campo ed aventi la funzione di convertire l'energia dal regime di corrente continua a quello di corrente alternata, svolgono la funzione di elevare la tensione dai 400 V BT ai 30 kV MT. Una rete di distribuzione in MT realizzata mediante cavi interrati appositamente dimensionati consente di portare tutte le uscite delle Cabine di Trasformazione direttamente o indirettamente attraverso idonee Cabine di raccolta a seconda delle distanze e delle esigenze di ottimizzazione elettrica dell'impianto, verso una apposita Cabina di Smistamento che costituisce il punto a partire dal quale l'energia prodotta dall'impianto AGROfotovoltaico deve essere convogliata verso la Rete di Trasmissione Nazionale. L'elettrodotto di vettoriamento dell'energia prodotta dall'impianto AGROfotovoltaico verrà realizzato per il collegamento elettrico della Cabina di Smistamento ad una apposita Sottostazione Elettrica Utente (SSEU) per la trasformazione della tensione di esercizio in MT a 30 kV alla tensione di consegna a 150 kV lato RTN. Tale elettrodotto da 30kV sarà del tipo interrato e sarà costituito da una terna di cavi avente sezione ciascuna di 630mmq ed una lunghezza di ml 20.000 circa . Il percorso dell'elettrodotto esterno di vettoriamento dell'energia elettrica dalla Sottostazione Elettrica Utente alla Stazione Elettrica di Terna è del tipo interrato e sarà costituito da cavo interrato in 150kV. La SSE Utente sarà collegata alla SE TERNA 150/380 kV "Erchie" allo stallo n.2 assegnato da TERNA. Più precisamente, si prevede che la consegna avvenga in antenna tramite

connessione in cavo interrato all'attigua SE Terna "Erchie", su uno stallo della sezione 150 kV, condiviso con altro produttore.

La condivisione dello stallo della SE Terna sarà reso possibile dalla realizzazione di un sistema di sbarre AT 150 kV a cui saranno collegato altri due produttori (Avetrana Energia S.r.l. e altro produttore). Il produttore Tre Torri Energia avrà lo stallo AT nell'ambito della stessa area di Avetrana Energia, mentre un altro produttore avrà a disposizione un'area dedicata. Ad ogni modo tutti e tre saranno collegati alle stesse sbarre AT. La Cabina di Tre Torri Energia è condivisa con altro impianto fotovoltaico dello stesso produttore della potenza di circa 25MW già in fase autorizzativa.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA (www.va.minambiente.it) del Ministero della transizione ecologica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (trenta) 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 della transizione ecologica, 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

Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione **(REGIONE PUGLIA pec:ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it completo e PEC)** entro il termine di 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.)¹

¹Applicare la firma digitale in formato PADES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF