

AVVISO AL PUBBLICO

VOLTALIA ITALIA s.r.l.

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

La Società VOLTALIA ITALIA s.r.l. con sede legale in Milano (MI) Viale Montenero n. 32 comunica di aver presentato in data 07/08/2023 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 definitivo di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte solare con potenza installata di 42,24 MW ed immessa in rete di 35 MW, da realizzarsi nel comune di Cerignola (FG), Località Santa Maria La Scala snc, compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 alla lettera 2), denominata “impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW” calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale; (fattispecie aggiunta dall'art. 31, comma 6, della legge n. 108 del 2021, poi modificata dall'art. 10, comma 1, lettera d), numero 1.2), legge n. 91 del 2022)”.
(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)

X 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 denominata “1.2.1 Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma ed 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, sopra dichiarata.

Impianto fotovoltaico a terra di Potenza pari a 42,24 MW MW

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è la Procedura di *Valutazione Impatto Ambientale (PNIEC – PNRR)* e l'Autorità competente al rilascio è il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ed inoltre l'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 D. Lgs n. 387/2003 e l'Autorità Competente è la Regione Puglia, Ufficio Energia e Reti Energetiche;

Il progetto è localizzato in Puglia, nel comune di Cerignola località Santa Maria La Scala, provincia di Foggia, la quota media s.l.m. è di 205 m; il baricentro dell'area ha le seguenti coordinate: Long. 15°43'14,69” Lat. 41°13'19,85”; l'area di progetto interessa la Tavoleta IGM n. 422 II Cerignola e le sezioni 422131, 422132, 422144, 422141, 422102, 422113 della CTR;

Catastalmente il progetto interessa il foglio 338 particelle n. 6 – 9 – 11 – 7 – 16 – 4 – 15 – 8 – 10 – 17; il foglio 340 particelle n. 114, 115, 202, 205, 112, 113, 127, 201, 204, 207, 209, 291, 23; foglio 339 particella n. 74;

esso è raggiungibile percorrendo la SP82.

e prevede:

Esso avrà una potenza installata di 42,24 MW ed una potenza in immissione di 35 MW; l'energia prodotta sarà totalmente immessa nella RTN.

Riassumiamo a seguire le componenti elettriche dell'impianto:

N. 76102 moduli fotovoltaici monocristallini tipo JAM72S30-530-555/MR da 555W;

N. 2927 Tracker monoassiali N-S da 26 moduli;

N.9 cabine inverter centralizzate, di dimensioni complessive 6,056x2,437x2,895m, nelle quali sono integrati gli inverter centralizzati SMA Sunny Central, i trasformatori BT/MT e le apparecchiature in HEPR;

N.1 cabina di parallelo di dimensioni (5,7 m x 4,4 m x 2,438 m);

N.1 cabina di consegna per l'arrivo linea Terna di dimensioni (24 m x 5,4 m x 2,8 m);

N. 1 cabina uso "control room";

Trattasi di nuova realizzazione.

Il progetto prevede la produzione di energia elettrica annua specifica di 1645 kWh/kWp/anno, e Produzione Annuale totale di 69487 MWh/anno per una potenza massima complessiva di 42,24 MW.

Per il progetto è stata fornita una soluzione di connessione alla RTN da Terna S.p.A. avente Codice pratica MYTERNA n. 202101057, tale Soluzione Tecnica Minima Generale elaborata da Terna,

prevede l'impianto venga collegato in antenna a 36 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150/36 kV, da inserire in entra-esce alla linea RTN a 150 kV "Stornara – CP Cerignola – CP Canosa"

L'impatto generato dalla realizzazione del progetto nelle sue fasi di Cantiere, Esercizio e successiva Dismissione sulle componenti ambientali, quali atmosfera, ambiente idrico, suolo, vegetazione, fauna e biodiversità nonché clima acustico, sistema antropico, paesaggio, può considerarsi trascurabile, tenuto conto delle misure di mitigazione e compensazione che verranno messe in atto; al contrario, non trascurabile sarà l'impatto positivo sull'ambiente, grazie in particolare alle mancate emissioni di CO₂ nell'atmosfera.

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 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 .

Il legale rappresentante
(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

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