

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 39,72 MW ed immessa in rete di 38 MW, da realizzarsi nel comune di Naro (FG), C/da Serra La Guardia 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 39,72 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 Sicilia, Assessorato dell'Energia e dei servizi di pubblica utilità dipartimento regionale dell'energia;

Il progetto è localizzato in Sicilia, nel comune di Naro C/da Serra La Guardia, provincia di Agrigento, la quota media s.l.m. è di 418 m; il baricentro dell'area ha le seguenti coordinate: *Long. 13.844599° Lat. 37.27778°*; *L'area di progetto interessa la Tavola IGM n. 271 I NE e le sezioni 637110, 637100, e 637090 della CTR*;

Catastalmente il progetto interessa il foglio 180 particelle 186,133, 203, 207, 122, 128, 130, 132, 115, 29, 131, 144, 143, 44, 5, 146, 7, 126, 11, 8, 4, 6, 10, 12, 21, 22, 25, 114, 124, 145, 208, 217, 249, 251, 253, 255, 260, 261, 281, 284, 286; foglio 181 particelle n. 251, 256, 261, 264, 10, 176, 203, 252, 259, 262, 250, 260, 263, 12, 306; foglio 179 particelle n. 57, 59, 56, 253,54, 55, 58, 255, 60, 247;

esso è raggiungibile percorrendo la SPC 58 ex consortile SP12 Naro Campobello.

Riassumiamo a seguire le componenti elettriche dell'impianto:

N. 72228 moduli fotovoltaici monocristallini tipo JAM72S30-530-555/MR da 550W;

N. 2278 Tracker monoassiali N-S da 26 moduli

N.10 Inverter tipo SMA MVPS 4400-S2 (modello da 3800 kVA)

N. 10 Trasformatori BT/MT da 4.000 kVA;

N. 3 Trasformatori MT/AT di cui 2 da 15 MW ed 1 da 20 MW;

N. 10 Cabine di trasformazione BT/AT;

N. 1 cabina utente di parallelo in MT;

N. 1 cabina di consegna TERNA.

Trattasi di nuova realizzazione.

Il progetto prevede la produzione di energia elettrica annua specifica di 1662 kWh/kWp/anno, e Produzione Annuale totale di 66014,64 MWh/anno per una potenza massima complessiva di 39,72 MW.

Per il progetto è stata fornita una soluzione di connessione alla RTN da Terna S.p.A. avente

Codice pratica MYTERNA n. 202202749, tale Soluzione Tecnica Minima Generale elaborata da Terna, prevede che la centrale venga collegata in antenna a 36 kV con la sezione 36 kV di una futura Stazione Elettrica (SE) a 220/36 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea su entrambe le terne della linea RTN a 220 kV "Favara – Chiaramonte Gulfi"

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.