

AVVISO AL PUBBLICO

R2R

GRUPPO a2a

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

La Società **R2R S.r.l.** con sede legale in Rovereto (TN), piazza Manifattura n.1, società appartenente al gruppo A2A, comunica di aver presentato in data 11/12/2023 al Ministero dell'ambiente e della Sicurezza Energetica ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto dell'impianto fotovoltaico denominato "Friuli 02" da 39,3 MWp e relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, da realizzarsi nei comuni di Premariacco (UD) e Remanzacco (UD), compreso:

- nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 **al punto 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"**
- e 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 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, sopra dichiarata.

Il progetto è relativo ad un impianto fotovoltaico ad inseguimento monoassiale, ubicato a terra, con potenza complessiva di 39,3 MWp e delle relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili per la costruzione e l'esercizio dello stesso. L'energia prodotta sarà interamente immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale (RTN). Il progetto è inquadrabile come segue:

- *Tra i progetti di cui all'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., avendo una potenza superiore a 10 MW e pertanto soggetto a VIA di competenza Statale*
- *Tra i progetti di cui all'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., ricompresi nel PNIEC).*

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è l'*Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.lgs. n.387/2003 e s.m.i.* e l'Autorità competente al rilascio è la *Regione Friuli-Venezia Giulia attraverso la Direzione centrale difesa dell'ambiente, energia e sviluppo sostenibile Servizio transizione energetica.*

Il progetto è localizzato nella Regione Friuli-Venezia Giulia, nei comuni di Premariacco e Remanzacco (UD); l'impianto sarà diviso in due blocchi (Blocco Premariacco e Blocco Remanzacco) con una potenza complessiva di 39,3 MWp. L'energia prodotta sarà immessa all'interno della Rete di Trasmissione Nazionale, per tale connessione il Gestore di Rete ha rilasciato in data 11/06/2020 il preventivo di connessione (STMG), successivamente accettato in data 07/10/2020, che prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 132 kV con la sezione 132 kV della Stazione Elettrica (SE) RTN 220/132 kV denominata "Udine Nord Est". Inoltre, al fine di razionalizzare l'utilizzo delle infrastrutture di rete, il Gestore di Rete ha previsto la condivisione dello stallo RTN 132 kV nella SE RTN 220/30 kV "Udine Nord Est" con altri impianti di produzione.

Schematicamente, l'impianto fotovoltaico è caratterizzato dai seguenti elementi:

- Unità di generazione costituita da un numero totale di stringhe di 2.600, ciascuna avente n. 24 moduli in serie, per un totale di 62.400 moduli;
- N° 11 Power Station, dove avverrà la conversione DC/AC e l'elevazione a 30 kV;
- N° 11 cabine per servizi ausiliari;
- N° 3 cabine di raccolta MT;
- N° 1 Edificio Magazzino/Sala Controllo;
- Una rete di trasmissione dati in fibra ottica e/o RS485 per il monitoraggio e il controllo dell'impianto fotovoltaico (parametri elettrici relativi alla generazione di energia e controllo delle strutture tracker) e trasmissione dati via modem o via satellite;
- Una rete elettrica DC (corrente continua) per la connessione dei moduli fotovoltaici sui tracker fino ai quadri DC di parallelo (String Box) e da questi alle Power Stations;
- Una rete elettrica AC in bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (controllo, sicurezza, illuminazione, TVCC, forza motrice ecc.) e dei trackers (motore di azionamento);
- N.2 linee a 30 kV per il collegamento dell'impianto fotovoltaico alla Stazione Utente;
- Stazione Utente per la raccolta delle dorsali a 30 kV, il successivo innalzamento a 132 kV;
- Opere civili costituite da: basamenti per le power station e le cabine, edifici prefabbricati, opere di viabilità, recinzione.

È prevista la realizzazione di fasce di mitigazione perimetrali, dell'ampiezza massima di 10 m che saranno realizzate esternamente alla recinzione di impianto al fine di migliorare l'integrazione dell'impianto fotovoltaico con il contesto di inserimento.

Lo Studio di Impatto Ambientale ha evidenziato che nel complesso gli impatti della realizzazione del progetto sono trascurabili, anche in virtù della scelta tecnologica adottata quali ad esempio le strutture di sostegno dei moduli direttamente infisse nel terreno che evitano l'impermeabilizzazione di suolo e la salvaguardia del terreno agricolo. Per tale tipologia di impianti il maggior impatto rilevato è quello visivo, ma grazie alle misure di mitigazione previste dal progetto (fasce di mitigazione a verde perimetrale), che schermano e miglioreranno l'inserimento delle opere in progetto nel contesto territoriale di riferimento, tale impatto non può considerarsi sostanziale.

Da tale iniziativa nel lungo periodo sono da attendersi dei benefici ambientali derivanti dal progetto, espressi in termini di emissioni di inquinanti evitate per la produzione di energia elettrica direttamente correlate con una migliore qualità dell'aria e con un'incidenza diretta sulla salute pubblica.

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 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 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
Marco Ronchi

(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.