

Rif. Sinadoc: 38833/2024

**Al Responsabile
SAC di Piacenza - Sede**

OGGETTO: Provvedimento Autorizzatorio Regionale [Fasc. 1317/26/2024] relativo al progetto di costruzione ed esercizio di un impianto di produzione di energia da fonti rinnovabili solare e relative opere connesse denominato “Morlenzo”, localizzato nel Comune di Cortemaggiore (PC) – rich. Soc. IREN GREEN GENERATION TECH s.r.l.

In riferimento alla procedura in oggetto, avviata con istanza acquisita agli atti regionali al protocollo PG.2024.1306588 del 27/11/2024 e pubblicata sul sito web regionale delle valutazioni ambientali in data 12/03/2025, esaminata la documentazione progettuale comprensiva delle integrazioni presentate dalla Società proponente in data 06/08/2025 (prot. Regionale PG.2025.771421_771439) e successivamente in data 06/11/2025 (prot. Regionale PG.2025.109120) disponibile sul sito web delle valutazioni ambientali della regione Emilia-Romagna, con la presente si trasmette la valutazione dei campi elettromagnetici prodotti dall’impianto in progetto.

Distinti saluti

**Il Dirigente in Staff
del CTR Agenti Fisici
(Dott.ssa Francesca Frigo)**

FIRMATO DIGITALMENTE



Valutazione campi elettromagnetici ai sensi del D.P.C.M. 08/07/2003

VISTA la convocazione di Conferenza dei Servizi decisoria ai sensi della L. 241/1990 in forma simultanea e in modalità sincrona prevista per il giorno 03/12/2025, con relativa documentazione progettuale, riguardante la realizzazione di un impianto di produzione di energia da fonti rinnovabili solare di potenza nominale pari a 24,586 MWp denominato “Morlenzo”, localizzato nel Comune di Cortemaggiore, e relative opere per la connessione;

CONSIDERATA la seguente normativa di riferimento:

- Legge Quadro n. 36/2001
- D.P.C.M. 08/07/2003 *“Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti”*
- D.M. 29/05/2008 *“Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti”*
- D.M. 20/10/2022 *“Linee guida nazionali per la semplificazione dei procedimenti autorizzativi riguardanti la costruzione e l’esercizio delle infrastrutture appartenenti alla rete di distribuzione”*
- L.R. 8/2023 e Direttiva Applicativa D.G.R. n. 417/2024

VISTA la documentazione tecnica prodotta dalla società IREN GREEN GENERATION TECH s.r.l., nella quale sono riportate le caratteristiche delle infrastrutture necessarie all’esercizio dell’impianto fotovoltaico ed al relativo impianto di rete per la connessione; in particolare al fine della valutazione tecnica sui campi elettromagnetici sono stati considerati i seguenti documenti:

- ❖ Cod055_FV_00001_BGR_RELAZIONE TECNICA GENERALE ILLUSTRATIVA
- ❖ Cod055_FV_00002_BGR_RELAZIONE TECNICA
- ❖ Cod055_FV_00010_BER_R01_RELAZIONE SUI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI Rev02
- ❖ Cod055_FV_00049_BED_FASCE DI RISPETTO DPA
- ❖ Cod055_FV_00054_BED_PERCORSO CAVO AT
- ❖ Cod055_FV_00057_BED_PLANIMETRIA PERCORSO CAVI INTERNI ALL’IMPIANTO Rev02
- ❖ Cod055_FV_00059_BGD_RISOLUZIONE TIPO DELLE INTERFERENZE CAVIDOTTO
- ❖ Cod055_FV_01013_BGD PTO - Planimetria con DPA ai sensi del D.M. 29/05/2008
- ❖ Cod055_FV_01014_BGR PTO - Relazione tecnica illustrativa e-distribuzione
- ❖ Cod055_FV_01019_BED_PTO – Planimetria DPA opere di utenza_rev00
- ❖ CoD055_FV_00080_BPR_RELAZIONE INTEGRATIVA
- ❖ CoD055_FV_00084_BPR_RELAZIONE CHIARIMENTI VOLONTARI

PRESO ATTO che nella documentazione sopracitata si descrivono in dettaglio le opere per la connessione alla rete elettrica (relative sia all’impianto di utenza che all’impianto di rete) e si dichiara che non è prevista permanenza prolungata di persone all’interno delle relative DPA, opportunamente calcolate ed asseverate, come di seguito riassunto:

- costruzione n. 9 Cabine di campo (trasformazione BT/MT), situate all’interno del perimetro recintato del campo fotovoltaico, dotate di trasformatori di potenza pari a 1600 kVA (1), 3300 kVA(7) e 4000 kVA (1), con DPA massima pari a 4 m dai muri perimetrali;
- costruzione di 2 cabine generali di raccolta con DPA massima pari a 1 m dai muri perimetrali, a cui afferiscono le linee a 30 kV che raccolgono/convogliano l’energia prodotta nei diversi sottocampi in cui è suddivisa l’area di impianto;



- realizzazione di cavidotti MT 30 kV interrati di collegamento tra le cabine di campo e le cabine di raccolta, con profondità di interrimento pari o superiore a 1.0 m e DPA trascurabile;
- due cavidotti MT interrati (di lunghezza rispettivamente pari a 1500 m e 950 m), che partiranno dalle due cabine di raccolta collocate in due punti diversi del campo fotovoltaico e che, per l'ultimo tratto, seguiranno lo stesso tracciato, per il collegamento dell'impianto alla nuova stazione elevatrice sita in comune di Cortemaggiore; il tracciato coinvolge principalmente terreni in disponibilità e strade pubbliche in asfalto e non interessa centri abitati. Nel caso dello scavo profondo 1.2 metri contenente una singola terna proveniente dalla cabina di smistamento n.1, il valore dell'induzione magnetica risulta già inferiore a 3 μ T all'interno dello stesso scavo. Nella documentazione integrativa prodotta è stata inoltre determinata la profondità minima - pari a 1.3 m e 1.5 m rispettivamente - prevista nei tratti a doppia terna (in uscita dalla cabina di raccolta n.2) o tripla terna (tratto in cui le linee condividono il tracciato verso la sottostazione di utenza), tale da garantire comunque che la DPA a livello del suolo risulti trascurabile.
- realizzazione stazione di utenza MT/AT che serve ad elevare la tensione proveniente dal campo fotovoltaico (generata e vettoriata a 30kV) al livello di tensione a 132 kV, richiesto per il collegamento alla RTN, mediante un trasformatore da 30 MVA. La DPA calcolata in base alle caratteristiche tecniche del progetto risulta completamente ricompresa nel perimetro recintato e non interessa luoghi a potenziale permanenza prolungata di persone;
- circa 75 m di linea AT interrata a 132 kV per il collegamento in antenna alla cabina primaria di Cortemaggiore, in singola terna e configurazione a trifoglio, con profondità di interrimento minima pari a 1.7 m e DPA pari a 3.1 m; tale linea attraverserà il canale limitrofo e la strada in TOC, raggiungendo una profondità di scavo pari a 4m, che consentirà di confinare la fascia DPA all'interno dello scavo stesso, evitando al contempo interferenze magnetiche e meccaniche con linee elettriche esistenti o previste a progetto.
- nuovo stallo AT in cabina (soluzione tecnica STMG di E-distribuzione con codice rintracciabilità 387130372), per il collegamento dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale con DPA pari a 14 m totalmente ricompresa nel perimetro recintato della stazione.

VERIFICATO che i livelli stimati d'esposizione della popolazione ai campi elettrico e magnetico, generati dalle opere necessarie alla connessione dell'impianto fotovoltaico in progetto alla rete elettrica non superano i limiti di esposizione e il valore di attenzione (art.3) previsti dal D.P.C.M. 08/07/03;

VERIFICATO inoltre che la distanza delle opere elettriche in progetto da edifici esistenti e da luoghi adibiti a permanenza di persone per tempi non inferiori alle quattro ore giornaliere è tale per cui si può sicuramente ottemperare all'obiettivo di qualità di 3 μ T (art. 4 DPCM 08/07/03);

SI RITIENE non sussistano particolari impedimenti di carattere ambientale alla realizzazione degli impianti in oggetto che risultano pertanto **conformi** a quanto previsto dalle normative vigenti in materia di campi elettromagnetici generati da elettrodotti.

Piacenza, lì 03/12/2025
SC-38833/2024

Il Collaboratore tecnico prof. esperto
(Dott.ssa Sabrina Chiovaro)
FIRMATO DIGITALMENTE