

AVVISO AL PUBBLICO

Solar Energy Cinque Srl.

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

La Società Solar Energy Cinque Srl con sede legale in Bolzano (BZ) alla Via Sebastian Altmann Via comunica di aver presentato 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 dell'Impianto Fotovoltaico della potenza nominale di 33.363,00 kWp, denominato Lotto 2b, ubicato nei comuni di Mesagne e Brindisi (BR) 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".

Il progetto è 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"

(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 terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, residui e rifiuti" 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.~~

Impianto Fotovoltaico della potenza nominale di 33.363,00 kWp denominato Lotto 2b ubicato nei comuni di Mesagne e Brindisi (BR)

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è Valutazione di Impatto Ambientale art. 23 D.Lgs 152/2006 e l'Autorità competente al rilascio è il Ministero della Transizione Archeologica – Direzione Generale Valutazioni Ambientali – Divisione V – Procedure di valutazione VIA e VAS;

L'impianto fotovoltaico "Lotto2B" sorgerà nei comuni di Mesagne (BR) e Brindisi (BR) e, come indicato nella STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 201900706, verrà collegato in antenna a 150 kV nella Stazione Elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Brindisi Sud (opera non oggetto del presente procedimento). L'estensione complessiva dell'impianto sarà pari a circa 73 ha, la cui potenza complessiva sarà pari a 33,363 MWp, intesa come somma delle potenze di targa o nominali di ciascun modulo misurata in condizioni standard (STC); la potenza in immissione alla rete elettrica nazionale è di 30,800 MVA, come nel preventivo di connessione rilasciato dal gestore di rete, riportato in allegato al presente progetto in un elaborato specifico.

L'impianto è di tipo ad inseguimento con tracker bifilari in configurazione 1V (una fila di moduli disposti in verticale) a terra connesso alla rete (gridconnected) in modalità trifase in media tensione (MT).

Si tratta di impianti con inseguitori di rollio con moduli fotovoltaici in silicio monocristallino con asse di rotazione Nord-sud (Azimut 0°) e tilt di 0° sull'asse orizzontale.

Una caratteristica avanzata di questi inseguitori è detta backtracking, e risolve il problema degli ombreggiamenti che inevitabilmente le file di moduli fotovoltaici causano all'alba e al tramonto sollevandosi verso l'orizzonte.

La sua realizzazione comporterà un significativo contributo alla produzione di energie rinnovabili.

Relativamente al percorso di connessione, l'impianto prevede l'utilizzo di un elettrodotto in realizzato in cavo interrato con tensione nominale di 30 kV, che collegherà l'impianto fotovoltaico con la stazione di utenza adiacente alla stazione di rete RTN 380/150 kV di Brindisi Sud. In particolare, è stato identificato un tracciato che, uscendo dalla cabina di consegna dell'impianto Fotovoltaico denominato Lotto 2B, segue la viabilità della Strada Provinciale N.82 su cui si mantiene per circa 0,9 km fino alla intersezione con la Strada Comunale N.54, che percorre per circa 2 km; di qui si immette sulla Strada Comunale N.55 per un altro km prima di giungere alla Stazione di rete.

Tale soluzione presenta un tracciato complessivo di circa 4 km che si estenderà sul territorio comunale di Brindisi. L'elettrodotto in cavo interrato verrà alloggiato all'interno di uno scavo, di dimensioni opportune in accordo a quanto disposto dalle specifiche tecniche.

I cavi sono interrati ed installati normalmente in una trincea della profondità di circa 1,1-1,2 m. Tutti i cavi sono alloggiati in terreno di riporto. Altre soluzioni particolari, quali l'alloggiamento dei cavi in cunicoli prefabbricati o gettati in opera od in tubazioni di PVC della serie pesante o di ferro, possono essere adottate per attraversamenti specifici. Gli attraversamenti delle opere interferenti saranno comunque eseguiti in accordo a quanto previsto dalla Norma CEI 11-17.

Relativamente a questo progetto, sono stati evidenziati i seguenti fattori di impatto potenziali:

- **emissione di polveri e inquinanti in atmosfera:**

L'intervento risulta compatibile con gli standard ed i criteri per la tutela dell'atmosfera in quanto si configura come valida alternativa alla produzione di energia elettrica mediante lo sfruttamento delle fonti fossili, che, al contrario, sono fonti di emissioni inquinanti in atmosfera. La definizione che meglio descrive termine di energia pulita è la trasformazione dell'energia solare in energia elettrica, trasformazione del tutto priva di emissioni dannose per l'atmosfera. Si può affermare che l'impatto del futuro impianto, su questo elemento, sarà nullo.

- **emissioni elettromagnetiche:**

L'impatto elettromagnetico è in realtà un impatto dovuto solo indirettamente alla produzione di energia e legato alla realizzazione di linee elettriche per il convogliamento dell'energia prodotta dall'impianto. Le uniche radiazioni associabili a questo tipo di impianti sono le radiazioni non ionizzanti costituite dai campi elettrici e magnetici a bassa frequenza (50 Hz). Considerando che nelle cabine di trasformazione e nella cabina d'impianto non è prevista la presenza di persone per più di quattro ore al giorno e che l'intera area dell'impianto fotovoltaico sarà racchiusa all'interno di una recinzione metallica che impedisce l'ingresso di personale non autorizzato, si può escludere pericolo per la salute umana.

- **Impatto su acque superficiali e sotterranee:**

I pannelli fotovoltaici e le relative attività di posa non interferiranno con la falda, non trattandosi di fondazioni profonde; allo stesso modo anche gli altri elementi progettuali (fondazioni delle cabine e delle connessioni) saranno predisposti a profondità ridotte non interferenti con la falda.

- **occupazione di suolo:**

Uno dei principali impatti ambientali conseguenti alla realizzazione di un impianto fotovoltaico è costituito dalla sottrazione di suolo, altrimenti occupato da vegetazione naturale e semi-naturale o destinato ad uso agricolo. Le scelte progettuali adottate in questo progetto, hanno l'obiettivo di ridurre l'impatto sul terreno, prevedendo scavi limitati e superficiali, poca movimentazione di materiale da scavo e l'utilizzo di pali in acciaio infissi. L'ombreggiamento causato dai pannelli può contribuire ad una riduzione della fertilità del suolo, ma grazie alla continua movimentazione dei pannelli durante l'arco della giornata si mantiene inalterata la permeabilità del suolo.

- **Impatto su flora, fauna ed ecosistemi:**

Un impianto fotovoltaico può generare cambiamenti dell'ecosistema in funzione delle specificità del sito, della dimensione e della tipologia dell'impianto. Per limitare gli impatti sull'ambiente circostante sono state ipotizzate diverse soluzioni tecniche, tra cui la manutenzione del verde tramite opere di sfalciamento della vegetazione.

- **Rumore e vibrazioni:**

Con riferimento all'ambito di intervento, pur non essendo in possesso di dati specifici ma di quelli desunti dalla letteratura, non si rilevano particolari problemi per quanto attiene l'attuale livello di emissioni sonore presenti, che rientrano nei valori previsti dalla normativa nazionale. In prossimità dell'intervento non esistono zone densamente abitate tali da rappresentare possibili recettori delle eventuali emissioni acustiche prodotte. In definitiva, quindi, anche sotto il profilo della componente ambientale "rumore e vibrazioni" non sono da registrarsi impatti negativi significativi determinati dall'opera.

- **Impatto dovuto all'inquinamento luminoso:**

il fenomeno di abbagliamento è noto per le superfici fotovoltaiche "a specchio" montate sulle architetture verticali degli edifici. Vista l'inclinazione contenuta, del progetto in oggetto si considera poco probabile un fenomeno di abbagliamento per gli impianti posizionati su suolo nudo. Inoltre, i nuovi sviluppi tecnologici per la produzione delle celle fotovoltaiche, fanno sì che, aumentando il coefficiente di

efficienza delle stesse, diminuisca ulteriormente la quantità di luce riflessa (riflettanza superficiale caratteristica del pannello), e conseguentemente la probabilità di abbagliamento.

- **Impatto visivo e paesaggistico:**

Sono state effettuate simulazioni per la valutazione del potenziale impatto. L'area vasta dallo studio è caratterizzata visivamente al perimetro dalla presenza di aree a seminativo e oliveti; Inoltre sono presenti altri impianti fotovoltaici. La percezione visiva dell'impianto in progetto risulta essere bassa viste le caratteristiche orografiche della zona e la previsione di realizzazione di schermature vegetali che escludono all'osservatore la vista l'impianto fotovoltaico dalle strade pubbliche. D'altro canto, la visibilità dell'Impianto, sul fondo paesaggistico, durante la fase di costruzione, è praticamente nulla, L'impatto causato avrà quindi una caratteristica temporanea e compatibile.

- **Impatti sull'assetto socio-economico:**

La realizzazione dell'opera e le attività di cantiere generano occupazione diretta ed indotta con benefici socioeconomici. Si può stimare che per la realizzazione dell'intero impianto siano necessari circa 6 mesi, con il lavoro strutturato in squadre con diversa professionalità e costituite da un numero variabile di persone ciascuna producendo quindi un impatto positivo.

- **Impatto su beni archeologici e culturali:**

Il progetto non ricade in aree a rischio archeologico. Ai fini della corretta valutazione di eventuali interferenze od impatti viene inviata alla competente Soprintendenza la richiesta di verifica di sussistenza di procedimenti di tutela ovvero di procedure di accertamento della sussistenza di beni archeologici nell'area interessata dall'intervento.

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati _____ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con _____~~

~~(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)~~

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

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 60 (sessanta) 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

(Paragrafo da compilare se pertinente)

Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione *(inserire Regione e indirizzo completo e PEC)* entro il termine 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

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