



Lettera inviata solo tramite PEC. Sostituisce l'originale ai sensi dell'art. 43, comma 6, del DPR 445/2000 e art. 47, commi 1 e 2, d.lgs. 82/2005

Ministero della cultura

SOPRINTENDENZA SPECIALE PER IL PIANO NAZIONALE
DI RIPRESA E RESILIENZA

Class 34.43.01/ fasc. SSPNRR 8.78.6/2021

Allegati: 1

Alla Alla Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione V - Sistemi di Valutazione Ambientale
[rif.: ID_VIP: 12741]
VA@pec.mite.gov.it

e p.c. Al Ministero della transizione ecologica
Commissione Tecnica PNRR-PNIEC
[rif.: ID_VIP: 12741]
compniec@pec.mite.gov.it

Oggetto: **[ID_12741] POGGIO IMPERIALE, APRICENA (FG):** Progetto di un impianto fotovoltaico denominato "Sunflower" della potenza di 32,97 MW e delle relative opere di connessione alla RTN da realizzarsi nei comuni di Poggio Imperiale (FG) e Apricena (FG).

Proponente: NVA Sunflower S.r.l.

Trasmissione della richiesta di integrazioni documentali

e p.c. Soprintendenza Archeologia Belle Arti e Paesaggio
per le province di Barletta-Andria-Trani e Foggia
sabap-fg@pec.cultura.gov.it

Servizio II - Scavi e tutela del patrimonio archeologico
dg-abap.servizio2@pec.cultura.gov.it

Servizio III - Tutela del patrimonio storico, artistico e
architettonico
dg-abap.servizio3@pec.cultura.gov.it

Alla Società NVA Sunflower S.r.l.
nvasunflower@legalmail.it

In riferimento al progetto in argomento, si evidenzia a codesta Direzione Generale Valutazioni Ambientali che la Soprintendenza archeologia belle arti e paesaggio per le province di Barletta-Andria-Trani e Foggia (d'ora in avanti Soprintendenza ABAP FG), con nota acquisita al protocollo della Scrivente con n. 23252 del 08/08/2024, che si allega alla presente (**Allegato1**), ha espresso la necessità, ai fini dell'espressione del parere di competenza, di integrare la documentazione relativa al progetto presentato in maniera tale da esplicitare, rispetto all'impianto fotovoltaico in oggetto ed alle relative opere di connessione e infrastrutture, tutte le caratteristiche del contesto



MINISTERO
DELLA
CULTURA
SOPRINTENDENZA SPECIALE PER IL PNRR
Via di San Michele 22, 00153 Roma – TEL. 06.6723.4545
PEC: ss-pnrr@pec.cultura.gov.it
PEO: ss-pnrr@cultura.gov.it

paesaggistico e l'impatto delle opere previste sul patrimonio culturale ricadente nei territori di propria competenza.

Pertanto, in considerazione delle criticità evidenziate dalla Soprintendenza ABAP FG, come confermato anche dai Servizi II e III della Direzione Generale ABAP di questo Ministero, si richiede che la documentazione presentata dalla Società proponente sia integrata come di seguito specificato:

per quanto attiene alla tutela paesaggistica, archeologica e dei beni architettonici:

1. Elaborati GIS (Shapefiles e dati collegati) completi del progetto, contenente tutte le parti di cui si compone, ivi incluse le opere di connessione. Essi siano proiettati nel sistema di riferimento UTM WGS84 33N;
2. Verifica della rispondenza del layout di progetto con quanto disposto dalle Linee Guida 4.4.1 parte I del PPTR;
3. Certificato rilasciato dal Comune o altro ente autorizzato, dal quale si evinca l'eventuale presenza di usi civici sulle aree oggetto di intervento;
4. Tavola grafica con inserimento su base cartografica IGM in scala 1:25.000 dell'impianto in oggetto e dell'opere connesse, estesa all'area vasta di riferimento, in cui siano evidenziate con idonea e differente simbologia la viabilità attuale, le strade panoramiche e di valenza paesaggistica, i punti panoramici e belvedere, la rete tratturale, il sistema insediativo storico che caratterizza il contesto paesaggistico (abbazie, masserie storiche, chiese rurali, zone di interesse archeologico) con l'indicazione dei reciproci rapporti di visuale e percezione visiva tra i detti beni;
5. Tavola grafica su base cartografica IGM in scala 1:25.000, nella quale siano rappresentati, oltre all'impianto in oggetto, i beni culturali definiti ai sensi della Parte II del D. Lgs. 42 del 2004 ed i beni paesaggistici ex art. 136 definiti ai sensi della Parte III del medesimo decreto legislativo, presenti entro l'ambito distanziale previsto dall'art. 20, co.8 lett. c-quater, del D. lgs. 199 del 2021, al fine di verificare la localizzazione degli impianti proposti rispetto alle aree dichiarate idonee dallo stesso decreto legislativo. Nella suddetta tavola, sia i beni culturali e sia i beni paesaggistici individuati dovranno essere anche identificati singolarmente;
6. Tavola grafica di analisi degli impatti cumulativi su base cartografica IGM, in scala 1:25.000, in cui siano evidenziati gli impatti cumulativi e le interferenze del progetto di cui trattasi con altri impianti FER esistenti e/o in corso di valutazione. L'analisi degli impatti cumulativi dovrà essere redatta indicando sia gli impianti eolici che fotovoltaici già realizzati, quelli in corso di realizzazione, quelli approvati ma non

ancora realizzati, nonché quelli per i quali è ancora in corso l'istruttoria per l'ottenimento delle relative autorizzazioni al fine di valutare l'effetto cumulo come disposto dalle DGR 2122/2012 e DD 162/2014. Si dovranno riportare gli impianti oggetto di VIA Ministeriale, PAUR e PAS;

7. Sulla suddetta base cartografica si dovrà verificare l'impatto sul patrimonio culturale e identitario. L'unità di analisi è definita dalle figure territoriali del PPTR contenute nel raggio di 3 km dall'impianto in esame (area buffer). L'area buffer con raggio 3 km dovrà essere considerata per ogni campo fotovoltaico, atteso che gli stessi non siano contigui. Si dovrà considerare lo stato dei luoghi in relazione ai caratteri identitari di lunga durata (invarianti strutturali, regole di trasformazione del paesaggio) che contraddistinguono l'ambito paesistico oggetto di valutazione e che sono identificati nelle Schede d'Ambito del PPTR, verificando che la trasformazione introdotta dal progetto in valutazione nel territorio di riferimento non interferisca con l'identità di lunga durata dei paesaggi e quindi con le invarianti strutturali. Si dovranno riportare tutti i BP e UCP ricadenti nell'area di analisi;
8. Presentazione di un modello 3D virtuale di tutta l'area dell'impianto fotovoltaico proposto con evidenziati, sempre in 3D, i pannelli di progetto rappresentati nella loro configurazione alla massima altezza, la viabilità e le misure di mitigazione proposte. Il modello 3D virtuale deve rappresentare anche gli altri impianti fotovoltaici ed eolici (aerogeneratori) già realizzati o dotati di autorizzazione/valutazione ambientale positiva e in corso di valutazione (anche con un livello di dettaglio minore) e consentire di evincere adeguatamente la collocazione degli stessi pannelli rispetto all'orografia del terreno e il rapporto esistente tra gli stessi e i beni culturali presenti nell'areale di studio individuato dal proponente;
9. Elaborazione dei rendering fotografici su immagini reali (NO GOOGLE EARTH) ad alta definizione e realizzate in piena visibilità (assenza di nuvole, nebbia, foschia, ecc) con coni visuali privi di ostacoli in primo piano. In particolare, tenuto conto della rete tratturale nell'area di riferimento e della presenza cospicua di beni culturali sottoposti a tutela dalla Parte II del D.Lgs.42/2004 e di beni paesaggistici sottoposti a tutela dalla Parte III del medesimo, dovranno essere presi in considerazione ulteriori coni visuali che si aprono lungo i suddetti percorsi, in prossimità dell'impianto, dai quali elaborare i fotorendering che evidenzino le relazioni visive reali e i rapporti percettivi che si instaurano tra il patrimonio culturale e identitario e l'intervento impiantistico proposto; parte II del D.Lgs. 42/2004, strade a valenza paesaggistica e strade panoramiche, punti panoramici e belvedere, segnalazioni archeologiche/architettoniche, tratturi ecc.) dai quali risultano teoricamente visibile l'impianto di progetto e quelli presenti nell'area vasta di riferimento. Da tali punti dovranno essere eseguite le riprese fotografiche (non panoramiche) e le fotosimulazioni (NO GOOGLE EARTH) da realizzare ad alta

definizione e in piena visibilità (assenza di nuvole, nebbia, foschia, ecc.) con coni visuali privi di ostacoli in primo piano. Le fotosimulazioni dovranno essere inoltre corredate da una planimetria che indichi i coni ottici dei punti di ripresa e la distanza del punto di osservazione dall'impianto;

10. L'elaborazione dei rendering fotografici dovrà essere effettuata dai beni sottoposti a tutela ai sensi della Parte II del D. Lgs. 42/2004, nonché da tutte le aree archeologiche e masserie in prossimità dell'impianto; sulla cartografia IGM in scala 1:25.000 andranno indicate le aree idonee indicate da D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. tenendo conto delle ultime disposizioni normative in merito alle fasce di rispetto dai beni appartenenti al patrimonio culturale.

Si richiede, inoltre, alla luce delle recenti introduzioni normative:

11. di integrare il SIA con uno specifico paragrafo, nel quale il progetto sia chiaramente identificato come rispondente ai requisiti ed alle caratteristiche richiamati al paragrafo 2.2 delle *“Linee Guida in materia di Impianti Agrivoltaici”* del giugno 2022 elaborate dal MITE, con particolare riferimento alle condizioni da rispettare affinché un impianto fotovoltaico possa essere qualificato come *“agrivoltaico”* (rispetto delle condizioni A, B e D2), o *“impianto agrivoltaico avanzato”* (rispetto delle condizioni A, B, C e D);

12. di integrare il SIA con uno specifico paragrafo nel quale, con riferimento al D.lgs 199/2021 e in particolare all'art.20 recante *“Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili”*, sia chiaramente indicato se l'impianto in oggetto, comprensivo di tutte le opere di connessione correlate, è posto all'interno o al di fuori delle aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili come individuate al comma 8 del predetto art.20.

Si resta in attesa di conoscere le determinazioni di codesta autorità competente in merito alla suddetta richiesta di integrazioni.

(*) Per il CAPO DEL DIPARTIMENTO AVOCANTE
(dott. Luigi LA ROCCA)
IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO V DG ABAP
(dott. Massimo CASTALDI)

(*) rif. delega nota prot. n. 23843 del 13/08/2024

SN-14/08/2024