



Ministero della Transizione Ecologica

COMMISSIONE TECNICA PNRR-PNIEC

Alla Società Photovoltaic Farm S.r.l.
photovoltaicfarm@legalmail.it

Alla Direzione Valutazioni Ambientali - SEDE
VA@pec.mite.gov.it

Al Ministero della Cultura
Direzione generale archeologia, belle arti e
paesaggio Servizio V – Tutela del paesaggio
mbac-dg-abap.servizio5@mailcert.beniculturali.it

e p.c.

Regione Puglia
Dipartimento mobilità, qualità urbana, opere
pubbliche, ecologia e paesaggio
[dipartimento.mobilitaqualurboppubbpaesaggio@p
ec.rupar.puglia.it](mailto:dipartimento.mobilitaqualurboppubbpaesaggio@pec.rupar.puglia.it)

Alla Regione Puglia
Sezione Autorizzazioni Ambientali
servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it

Alla Provincia di Foggia
Settore Ambiente
protocollo@cert.provincia.foggia.it

Al Comune di Foggia
protocollo.generale@cert.comune.foggia.it

Al Capo Dipartimento Sviluppo Sostenibile
Ing. Laura D'Aprile
DISS@pec.mite.gov.it

Alla Referente del Gruppo Istruttore V
Commissione Tecnica PNRR-PNIEC
Dr.ssa Elena De Luca
deluca.elena@mite.gov.it

Oggetto: [ID_VIP: 7440] Progetto di un impianto agro-fotovoltaico collegato alla RTN con potenza nominale di 45,68 MW, da realizzarsi nel Comune di Foggia (FG), in contrada Poppi.

Richiesta di integrazioni

Con la presente si comunica che, a seguito delle attività di analisi e valutazione della documentazione tecnica pervenuta, la Commissione, al fine di procedere con le attività istruttorie di competenza, ritiene necessario chiedere al Proponente quanto segue.

1. Aspetti generali

Il progetto prevede la realizzazione di un impianto agrivoltaico su un'area di 124 ha nel comune di Foggia (FG), contrada Poppi, da 45,68 MWp e delle relative opere di connessione mediante cavidotto interrato (da realizzare) alla sottostazione utente (da realizzare) limitrofa alla sottostazione "Foggia" esistente di TERNA.

COMPLETEZZA DOCUMENTALE:

1.1.a. Aggiornare lo Studio di Impatto Ambientale facendo riferimento ai contenuti di cui all'Allegato VII alla parte Seconda del D. Lgs. 152/2006 ed alle "*LINEE GUIDA SNPA 28/2020*", cui si rinvia. Si raccomanda che le varie tematiche ambientali siano caratterizzate a livello di area vasta (che è la porzione di territorio nella quale si esauriscono gli effetti significativi, diretti e indiretti, dell'intervento con riferimento alla tematica ambientale considerata). Si ricorda che la Sintesi non tecnica va predisposta ai fini della consultazione e della partecipazione, ne riassume i contenuti con un linguaggio comprensibile per tutti i soggetti potenzialmente interessati; a tal proposito si ricorda le "Linee guida per la predisposizione della Sintesi non Tecnica dello Studio di Impatto Ambientale – Rev. 2018" cita le Linee guida Ue per la stesura del SIA che ricordano che la Sintesi non tecnica è individuata come uno degli elementi caratterizzanti la qualità di un SIA se "*non contiene termini tecnici*". Si raccomanda di:

Inserire una sezione in cui riportare i riferimenti normativi vigenti alla data di deposito dell'istanza (normativa sulla VIA, Direttiva UE su fonti rinnovabili, tipologia dei Siti della Rete Natura 2000, pianificazione territoriale, ecc).

Inserire una sezione relativa alla valutazione con cui la generazione da energia solare possa essere pienamente compatibile con i vincoli dell'aviazione civile, in particolar modo per le problematiche di safety derivanti dal fenomeno dell'abbagliamento (rif. ENAC - LG-2022/002-APT – VALUTAZIONE DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI NEI DINTORNI AEROPORTUALI Ed. n. 1 del 26 aprile 2022).

Inserire una sezione in cui riportare l'inquinamento ottico secondo le specifiche richiamate al punto 3.2.2.4.2 delle "*LINEE GUIDA - SNPA 28/2020*".

Individuare il fabbisogno idrico necessario per la realizzazione dell'impianto, nelle diverse fasi di costruzione, esercizio e dismissione e le fonti di approvvigionamento per sopperire a eventuali deficit idrici.

Inserire/ampliare e dettagliare il paragrafo 8.3.10 del SIA relativo agli impatti cumulativi (vedasi anche richiesta integrazione di cui al punto 5.a) con altri progetti realizzati, progetti provvisti di titolo di compatibilità ambientale e progetti per i quali i lavori di realizzazione siano già iniziati, calcolando il valore dell'Indice di Pressione Cumulativa (IPC) (rif. DD del Servizio Ecologia della Regione Puglia n. 162 del 06/06/2014) anche alla luce degli aggiornamenti sulle "*aree non idonee F.E.R.*" (art 20 comma 8 lett. c-quater del D. Lgs. 199/2021).

Individuare con certezza su planimetria adeguata l'esatta ubicazione dei moduli utilizzati, delle colture lavorate nell'impianto agrivoltaico (con relativa rotazione), delle arnie per le quali nulla viene detto in relazione all'esatta quantificazione e localizzazione (evidenziando criterio che ne determina il numero e la scelta localizzativa nell'impianto). Sembra inoltre contrastare il dato indicato alla fig. 34 di pag. 75 del SIA ove si evince l'altezza del modulo pari a 2,38 metri, con il dato indicato alla 35 della "RELAZIONE GENERALE IMPIANTO" ove si afferma che "*l'altezza massima raggiunta dai moduli è circa 2,77 m (sempre in corrispondenza della massima inclinazione dei moduli)*".

Chiarire la localizzazione e la gestione dei sistemi storage, per i quali, pag 25 della Relazione Generale, non sarebbero certi ma solo previsti. Andrebbero pertanto evidenziati i relativi sistemi di presidi ambientali, la gestione ed il corretto smaltimento nella fase di dismissione dell'impianto.

Approfondire le ulteriori alternative progettuali previste per gli impianti agrivoltaici.

Precisare nel SIA e nella relazione specialistica quali sono state le colture lavorate nel passato nel medesimo agro, evidenziando gli impatti sulla resa agricola delle specie vegetali che si intendono coltivare (anche in relazione al bilancio idrico per l'irrigazione), e chiarendo altresì la superficie totale utilizzabile ai fini agrari e quella non utilizzabile causa agrivoltaico (anche in termini di percentuale) e azioni intraprese per minimizzare quest'ultima. Va inoltre puntualizzato la percentuale di terreno utilizzata che garantisce la continuità nello svolgimento delle attività agricole.

Chiarire la frequenza e modalità di pulizia dei moduli, che viene garantita tramite acqua priva di additivi chimici, e la gestione dell'acqua derivante dalla pulizia dei moduli.

Prevedere un paragrafo nel quale sia descritto lo stato dei luoghi, l'interferenza ed il cumulo con eventuali impianti eolici (autorizzati, già autorizzati, in istruttoria VIA/ Autorizzazione Unica), anche con riferimento al dato progettuale della gittata di pale eoliche limitrofe l'impianto agrivoltaico.

Prevedere una sezione relativa alla descrizione di attività insalubri, anche dismesse, presenti nelle vicinanze, fonti di probabile rischio della contaminazione del suolo/sottosuolo/falda.

Chiarire (anche nelle varie relazioni allegate) se si intende intraprendere, oltre l'attività agricola, anche quella zootecnica puntualizzandone specie, numero, localizzazione (ed eventuali criteri che ne hanno determinato le scelte) e impatti attesi. Quanto sopra perché genericamente viene affermato (per esempio pag 6 del SIA) che si intende realizzare un "*impianto per la produzione di energia elettrica con tecnologia fotovoltaica, combinato con l'attività di coltivazione agricola e zootecnica*".

1.2. Ai fini della completa valutazione degli impatti, si richiede di:

1.2.a. fornire per ciascuna delle fasi di vita del Progetto (cantierizzazione, esercizio e dismissione) la descrizione delle aree occupate e la relativa planimetria. In particolare individuare in maniera chiara su planimetria adeguata l'esatta ubicazione dei moduli utilizzati, delle colture lavorate nell'impianto agrivoltaico (con relativa rotazione), delle arnie (evidenziando criterio che ne determina il numero e la scelta localizzativa nell'impianto).

1.3. Relativamente alle ricadute occupazionali, con particolare riferimento all'impiego di forza lavoro locale, si richiede di fornire:

1.3.a. la quantificazione del personale impiegato in fase di cantiere, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto agrivoltaico e dorsali MT, impianto di utenza, impianto di rete) e per le seguenti attività: progettazione esecutiva ed analisi in campo; acquisti ed appalti; Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori civili; lavori meccanici; lavori elettrici; lavori agricoli;

- 1.3.b.** la quantificazione del personale impiegato in fase di esercizio, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto agrivoltaico e dorsali MT, impianto di utenza) e per le seguenti attività: monitoraggio impianto da remoto, lavaggio moduli, controlli e manutenzioni opere civili e meccaniche, verifiche elettriche, attività agricole;
- 1.3.c.** la quantificazione del personale impiegato in fase di dismissione, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto agrivoltaico e dorsali MT, impianto di utenza) e per le seguenti attività: appalti, Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori di demolizione civili; lavori di smontaggio strutture metalliche; lavori di rimozione apparecchiature elettriche; lavori agricoli.

2. Geologia ed Idrogeologia

Ai fini della completa valutazione degli impatti sulle acque sotterranee si richiede di fornire per ciascuna delle fasi di vita del Progetto (cantierizzazione, esercizio e dismissione):

- 2.a** la quantificazione risorse idriche utilizzate;
- 2.b** la descrizione dei livelli di inquinamento nelle acque di falda e gli eventuali danni ambientali presenti nell'area, anche in relazione a vicinanza di eventuali attività insalubri in esercizio o dismesse (già menzionate al punto 1.1.a).

Il Proponente dovrà fornire misure recenti circa la soggiacenza della falda acquifera superficiale e le sue variazioni stagionali, che siano rappresentative della vasta area del sito di progetto e delle diverse caratteristiche del sottosuolo; va evidenziato il fabbisogno idrico necessario per la realizzazione dell'impianto, nelle diverse fasi di costruzione, esercizio e dismissione e le relative fonti di approvvigionamento.

3. Biodiversità

3.1. Al fine di preservare la biodiversità e di rispettare la vocazione agro-naturalistica della zona, tutte le piantagioni interne ed esterne all'area di impianto dovranno essere eseguite utilizzando specie autoctone, assicurando un'adeguata irrigazione fino all'attecchimento delle specie vegetali piantate. Pertanto, si richiede di:

- 3.1.a.** integrare il progetto riportando una lista o tabella e contestuale cartografia con le specie vegetali che si intende utilizzare, specificando altresì le modalità di irrigazione e l'eventuale uso di fitofarmaci;
- 3.1.b.** specificare che le specie che si intende coltivare siano o meno in continuità con le specie coltivate.
- 3.1.c.** Da quanto riportato nel documento "*SEZIONI TIPO VIABILITA' INTERNA IMPIANTO E RECINZIONI- elaborato B.2.14*", la recinzione è costituita da rete metallica 5x5 fissata su pali in legno di pino infissi nel terreno, altezza 2 m ed interasse 2 m, a maglie larghe nel primo metro d'altezza per consentire il passaggio della piccola fauna selvatica. Si chiede di dettagliare anche nel SIA e nelle relative relazioni allegate, tale dato puntualizzando la misura delle maglie quadrate ovvero prevedendo luce libera nella parte bassa della recinzione.
- 3.1.d.** Andrebbe esplicitato quali sono state le colture lavorate, evidenziando gli impatti sulla resa agricola delle specie vegetali che si intendono coltivare (anche in relazione al bilancio idrico per l'irrigazione), e chiarendo altresì la superficie totale utilizzabile ai fini agrari e quella non utilizzabile causa agrivoltaico (anche in termini di percentuale) e azioni intraprese per minimizzarla. Chiarire il valore dell'Indice di Pressione Cumulativa (IPC) in relazione a quanto stabilito nella DD del Servizio Ecologia della Regione Puglia n. 162 del

06/06/2014, alla luce degli aggiornamenti sulle “aree non idonee F.E.R.” (art 20 comma 8 lett. c-quater del D. Lgs. 199/2021).

In relazione alla valutazione di incidenza dell’opera in progetto, valutare chiaramente l’esclusione all’interno del buffer di 5 km rispetto all’area interessata dalla realizzazione dell’impianto (ivi incluso elettrodotto e SE), la presenza di protette (l. 394/91 e lr 19/97) e aree di interesse comunitario della Rete Natura 2000, procedendo, se del caso, alla redazione della VIncA a livello di screening tenendo in considerazione il documento: “*Valutazione di piani e progetti in relazione ai siti Natura 2000 – Guida metodologica all’articolo 6, paragrafi 3 e 4, della direttiva Habitat 92/43/CEE. Comunicazione della Commissione. Bruxelles, 28.9.2021 C (2021) 6913 final.*” della Commissione Europea ([https://eur-lex.europa.eu/legal-content/IT/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC1028\(02\)&from=IT](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/IT/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC1028(02)&from=IT)) e le Linee Guida Nazionali per la Valutazione di Incidenza (VIncA) – Direttiva 92/43/CEE “HABITAT” (GU Serie Generale n.303 del 28-12-2019).

4. Uso del Suolo

4.a. Alla pag. 40 della “RELAZIONE GENERALE IMPIANTO” viene detto “*Gli impianti sopracitati, verranno realizzati all’interno dell’area di intervento, mentre la gestione delle attività agricole verrà in seguito affidata ad un’impresa locale che ne garantirà il buono stato di salute e la produttività delle piante*”. Al fine di meglio comprendere l’impatto sul sistema agricolo si chiede di fornire maggiori dettagli di come l’intervento proposto mantenga la continuità nello svolgimento delle attività agricole, e dei relativi sistemi di monitoraggio, come previsto dall’Articolo 31 comma 5 del Decreto legge n° 77 del 31 maggio 2021.

4.b Il valore del consumo di suolo non risulta adeguatamente e puntualmente contabilizzato, in quanto devono essere inclusi viabilità e le stazioni elettriche, e il loro effetto di disturbo (senza limitarsi al semplice sedime), contando sia la fase di cantiere temporanea che quella di esercizio e considerando le alternative. Si ricorda altresì di contabilizzare anche la quota di suolo interessata dalla realizzazione della sottostazione elettrica/di smistamento.

4.c. Si chiede di prevedere nel SIA un paragrafo nel quale l’impianto agrivoltaico sia 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 gruppo di lavoro coordinato dal MITE e composto da CREA, GSE, ENEA, RSE. In particolare il succitato documento pone le condizioni da rispettare affinché un impianto fotovoltaico possa essere qualificato come “agrivoltaico” (rispetto delle condizioni A, B e D2), “*impianto agrivoltaico avanzato*” (rispetto delle condizioni A, B, C e D), e le pre-condizioni da rispettare per l’accesso ai contributi del PNRR (rispetto delle condizioni A, B, C, D ed E).

5. Paesaggio

Posto che l’impianto si inserisce in un’area vasta su cui insistono altri impianti FER, impianti in fase di autorizzazione o per i quali è in atto la procedura di VIA, si richiede di:

5.a. fornire un documento aggiornato che descriva il possibile effetto cumulativo con altri progetti realizzati, progetti provvisti di titolo di compatibilità ambientale, progetti in istruttoria e progetti per i quali i lavori di realizzazione siano già iniziati, progetti in istruttoria, calcolando il valore dell’Indice di Pressione Cumulativa (IPC) (rif. DD del

Servizio Ecologia della Regione Puglia n. 162 del 06/06/2014) anche alla luce degli aggiornamenti sulle “*aree non idonee F.E.R.*” (art 20 comma 8 lett. c-quater del D. Lgs. 199/2021);

- 5.b.** aggiornare la situazione allo stato attuale in ragione del progressivo incremento della presenza di impianti fotovoltaici sul territorio, peraltro in combinazione con impianti eolici;
- 5.c.** presentare lo studio di intervisibilità con mappe specifiche che giustifichino la scelta dei punti di vista selezionati avendo cura di implementare il rendering dell’impianto su più visuali e che permettano la valutazione visiva dello stesso prevedendo anche viste dall’alto.
- 5.d.** citare la fonte della metodologia utilizzata per il calcolo dell’impatto;
- 5.e.** si chiede di fornire uno studio di intervisibilità secondo le principali prospettive da cui l’impianto e le opere di connessione fuori terra sono visibili;
- 5.f.** produrre informazioni dettagliate su estensione, ubicazione e altezza delle specie arboree da utilizzare al confine dell’impianto agrivoltaico;
- 5.g.** produrre fotoinserimenti da un punto di fruizione visiva in cui tutto l’impianto risulti visibile indicando su opportuna cartografica il numero dei punti di vista da associare a foto dello stato dei luoghi e relativi rendering.

6. Aria e clima

Ai fini della completa valutazione degli impatti sull’atmosfera e sul clima si richiede di fornire per ciascuna delle fasi di vita del Progetto (cantierizzazione, esercizio e dismissione):

- 6.a** l’analisi delle emissioni di inquinanti in atmosfera, specificando anche le simulazioni modellistiche utilizzate, e le eventuali misure di mitigazione da implementare;
- 6.b** la quantificazione delle risorse naturali necessarie in termini di energia, di materiali utilizzati e di produzione di rifiuti.

7. Progetto di monitoraggio ambientale

Si chiede di integrare il “Progetto di Monitoraggio Ambientale” con:

- 7.a.** dettagli sulle azioni da intraprendere per il monitoraggio di: microclima, produzione agricola, risparmio idrico, fertilità del suolo;
- 7.b.** dettagli sulle azioni di mitigazione che si intende intraprendere qualora l’esito del monitoraggio evidenzii criticità.

8. Gestione terre e rocce da scavo

Si chiede di aggiornare il documento “PIANO PRELIMINARE DI UTILIZZO TERRE E ROCCE DA SCAVO – REL 09” prevedendo il “*Piano Preliminare di Gestione della terra e rocce da scavo*” conformemente a quanto previsto all’art.24 comma 3 del DPR 120/2017, puntualizzando le volumetrie previste delle terre e rocce da scavo e le modalità e volumetrie previste delle terre e rocce da scavo da riutilizzare in sito.

9. Inquinamento elettromagnetico - Elettrodotta

Al fine di minimizzare l'impatto ambientale e sanitario (relativo ai campi elettromagnetici) si chiede di verificare la possibilità di utilizzare percorsi dei cavidotti comuni agli altri impianti presenti o in progetto al fine di valutare la possibilità di procedere ove possibile a effettuare scavi congiunti e ove possibile utilizzare cavi comuni.

10. Vulnerabilità per rischio di gravi incidenti o calamità

Va analizzato il rischio di incendio, di distacchi pannelli anche in relazione alla caduta di pala eolica da eventuali vicini impianti autorizzati/in fase di autorizzazione, sulla base del calcolo della gittata, e gli aspetti di sicurezza impiantistica.

11. Dati GIS

Si richiede di integrare il quadro conoscitivo fornendo i seguenti shapefile, georiferiti nel sistema di coordinate WGS84 proiezione UTM Fuso 33 (EPSG: 32633), con relativo file di proiezione in formato prj, come di seguito denominati e con le seguenti caratteristiche:

- Denominazione dello shapefile: Area colture
- Geometria: poligono;
- Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: "Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN"
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: "PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.";
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: "VIA nazionale";
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: "Impianto agrifotovoltaico";
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: "Puglia";
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: "Foggia"
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: "Foggia";
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: "Piano delle colture - ", a cui andrà aggiunta la denominazione della coltura corrispondente adottata
- Denominazione dello shapefile: Viabilità interna
- Geometria: poligono;
- Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: "Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN"
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: "PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.";
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: "VIA nazionale";
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: "Impianto agrifotovoltaico";
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: "Puglia";
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: "Foggia"
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: "Foggia";
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: "Viabilità interna"
- Denominazione dello shapefile: siepe perimetrale
- Geometria: polilinea;
- Tabella degli attributi:

- Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: “Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN”
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: “PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.”;
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: “VIA nazionale”;
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: “Impianto agrifotovoltaico”;
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: “Puglia”;
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: “Foggia”
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: “Foggia”;
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: “Siepe perimetrale” (fornendo due record distinti se presenti sia la siepe esterna sia la siepe interna, aggiungendo l’apposita dizione (interna, esterna) al valore sopra enunciato)
- Denominazione dello shapefile: pannelli fotovoltaici
 - Geometria: poligono;
 - Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: “Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN”
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: “PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.”;
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: “VIA nazionale”;
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: “Impianto agrifotovoltaico”;
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: “Puglia”;
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: “Foggia”
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: “Foggia”;
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: “Pannelli fotovoltaici”

Si rappresenta che l’estensione in larghezza dei poligoni dovrà essere corrispondente a quella che si avrebbe con la disposizione dei pannelli sul piano orizzontale (angolo 0°);

- Denominazione dello shapefile: punti di illuminazione
- Geometria: punto;
- Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: “Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN”
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: “PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.”;
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: “VIA nazionale”;
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: “Impianto agrifotovoltaico”;
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: “Puglia”;
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: “Foggia”
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: “Foggia”;
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: “Punti di illuminazione”
- Denominazione dello shapefile: Punti di videosorveglianza
- Geometria: punto;
- Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: “Progetto di un impianto agrofotovoltaico collegato alla RTN”

- Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: “PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.”;
- Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: “VIA nazionale”;
- Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: “Impianto agrivoltaico”;
- Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: “Puglia”;
- Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: “Foggia”
- Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: “Foggia”;
- Campo DESCR (testo, 255), avente valore: “Punti di videosorveglianza”

Si richiede inoltre di aggiornare lo shapefile “Elementi lineari opere connesse” distinguendo le linee di bassa, media e alta tensione. La tabella degli attributi, formata dai tre record relativi alle tipologie di tensione, dovrà essere come di seguito elencata:

- Tabella degli attributi:
 - Campo PROGETTO (testo, 255), avente valore: “Progetto di un impianto agro-fotovoltaico collegato alla RTN”
 - Campo PROPONENTE (testo, 255), avente valore: “PHOTOVOLTAIC FARM S.R.L.”;
 - Campo PROCEDURA (testo, 255), avente valore: “VIA nazionale”;
 - Campo TIPOLOGIA (testo, 255), avente valore: “Impianto agrivoltaico”;
 - Campo REGIONI (testo, 255), avente valore: “Puglia”;
 - Campo PROVINCE (testo, 255), avente valore: “Foggia”
 - Campo COMUNI (testo, 255), avente valore: “Foggia”;
 - Campo DESCR (testo, 255), avente valore: “Cavidotto di bassa tensione BT”; oppure “Cavidotto di media tensione MT”; oppure “Cavidotto di alta tensione AT” a seconda del record.

Si chiede infine, ove la risposta alla richiesta di integrazioni porti non già alla consegna di ulteriore documentazione esclusivamente riferita alla medesima o a chiarimento, ma ad una revisione della documentazione già depositata, di evidenziare graficamente in modo idoneo le parti che sono state modificate o revisionate.

Resta ferma la richiesta di un documento unitario contenente le risposte ad ogni singola richiesta di integrazioni e l'esplicazione delle modifiche documentali con il raffronto, ove necessario, con la versione originaria dei documenti emendati.

La risposta dovrà essere resa indicando specificamente, per ciascuna integrazione o chiarimento, i punti elenco utilizzati nella presente richiesta.

Nel caso le informazioni richieste siano già state fornite in sede di valutazione di altri elementi progettuali della stessa opera o di opere connesse da parte della Commissione VIA VAS, si prega di fornire il numero dell'elaborato o del documento con il relativo protocollo.

Per quanto sopra, si chiede di voler provvedere a fornire la documentazione richiesta, entro venti giorni naturali e consecutivi a decorrere dalla data di protocollo della presente nota, inviata a mezzo di posta elettronica certificata.

Qualora necessario, prima della scadenza del termine dei giorni sopra indicato, ai sensi dell'art. 24, comma 4, del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., codesta Società potrà inoltrare all'Autorità competente richiesta motivata di sospensione dei termini per la presentazione della documentazione integrativa.

Si precisa che, ai sensi di quanto previsto dal predetto comma 4 dell'art. 24 del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., “nel caso in cui il proponente non ottemperi alla richiesta entro il termine perentorio stabilito l'istanza si intende respinta ed è fatto obbligo all'Autorità competente di procedere all'archiviazione della stessa”.

Le integrazioni dovranno essere trasmesse alla Direzione Generale Valutazioni Ambientali, Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma, in n. 3 copie in formato digitale, di cui una copia alla Commissione Tecnica PNRR-PNIEC presso la citata Direzione Generale, ed una copia alla Direzione generale archeologia, belle arti e Paesaggio Servizio V – Tutela del paesaggio del Ministero della Cultura, Via di san Michele 22 – 00153 Roma, predisposte secondo le Specifiche Tecniche e Linee Guida definite da questo Ministero e consultabili nel portale delle Valutazioni Ambientali: www.va.minambiente.it alla sezione “Dati e strumenti”, dandone mera comunicazione alle amministrazioni coinvolte nel procedimento che leggono per conoscenza.

Si dà atto che le integrazioni acquisite saranno pubblicate sul citato Portale senza ulteriori comunicazioni.

Ai sensi del comma 5, dell'art. 24, del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., e nel rispetto dell'articolo 6, paragrafo 7, della Direttiva 2011/92/UE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13 dicembre 2011 concernente la Valutazione dell'Impatto Ambientale di determinati progetti pubblici e privati, si chiede a codesta Società di trasmettere alla Direzione Generale un nuovo avviso al pubblico, predisposto in conformità al comma 2 del predetto articolo, da pubblicare a cura della medesima Direzione Generale sul portale delle Valutazioni Ambientali e dalla cui data di pubblicazione decorre il termine per la presentazione delle osservazioni e la trasmissione dei pareri delle Amministrazioni e degli Enti pubblici che hanno ricevuto la comunicazione di cui all'articolo 23, comma 4 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii..

Il Coordinatore della Sottocommissione PNIEC
Prof. Fulvio Fontini
(documento informatico firmato digitalmente ai sensi
dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)