

ARPAE
Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia
dell'Emilia - Romagna

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2025-5132 del 10/09/2025
Oggetto	D.Lgs n. 387/2003 - Autorizzazione unica ex art.12 per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico "Correggio" e relativo impianto di rete di connessione localizzato nel comune di Correggio (RE). (cod.rintracciabilità e-distribuzione 380085917) Proponente Green Frogs Correggio srl
Proposta	n. PDET-AMB-2025-5327 del 10/09/2025
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia
Dirigente adottante	RICHARD FERRARI

Questo giorno dieci SETTEMBRE 2025 presso la sede di P.zza Gioberti, 4, 42121 Reggio Emilia, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia, RICHARD FERRARI, determina quanto segue.

Pratica n. 23024/2024

D.Lgs n. 387/2003 - Autorizzazione unica ex art.12 per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico "Correggio" e relativo impianto di rete di connessione localizzato nel comune di Correggio (RE). (cod.rintracciabilità e-distribuzione 380085917) Proponente Green Frogs Correggio srl

IL DIRIGENTE

VISTI:

- la Legge 7 agosto 1990, n. 241 "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi";
- il D.Lgs. 29 dicembre 2003, n. 387 "Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità";
- il D.M. del 10 settembre 2010, "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili";
- il D.Lgs. 03 aprile 2006, n. 152 "Norme in materia ambientale";
- il D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";
- il D.Lgs 8 novembre 2021, n. 199 "Attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili";
- la Legge Regionale 23 dicembre 2004, n. 26 "Disciplina della programmazione territoriale ed altre disposizioni in materia di energia";
- la Delibera di Assemblea Legislativa 6 dicembre 2010, n. 28 "Prima individuazione delle aree e dei siti per l'installazione di impianti di produzione di energia elettrica mediante l'utilizzo della fonte energetica rinnovabile solare fotovoltaica.";
- la Delibera di Assemblea Legislativa 23 maggio 2023, n. 125 "Specificazione dei criteri localizzativi per garantire la massima diffusione degli impianti fotovoltaici e per tutelare i suoli agricoli e il valore paesaggistico e ambientale del territorio";
- la Legge Regionale 17 luglio 2023, n. 8 "Norme in materia di opere relative a reti ed impianti elettrici e semplificazione dei procedimenti autorizzativi riguardanti la costruzione e l'esercizio

delle infrastrutture appartenenti alla rete di distribuzione elettrica e delle procedure riguardanti le reti e gli impianti di distribuzione di energia elettrica non facenti parte della rete elettrica di trasmissione nazionale. Abrogazione della legge regionale 22 febbraio 1993, n. 10 (norme in materia di opere relative a linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts. Delega di funzioni amministrative);

- la Legge Regionale 30/07/2015, n. 13 "Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su Città Metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni";
- la Deliberazione della Giunta Regionale n. 2173/2015 "Approvazione assetto organizzativo generale dell'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia di cui alla L.R. n. 13/2015."

PREMESSO CHE:

in data 10/07/2024 la Società Green Frogs Correggio S.r.l. ha presentato domanda di autorizzazione unica ai sensi del D.Lgs. 387/2003 per la realizzazione di un impianto per il progetto fotovoltaico denominato "Correggio" e relativo impianto di rete di connessione localizzato nel Comune di Correggio (RE), acquisita al PG/2024/127280 del 11/07/2024, facendo seguito agli elaborati progettuali già trasmessi in data 26/06/2024 ed acquisiti al prot. ARPAE n. PG/2024/118678 del 27/06/2024;

unitamente alla domanda è stata trasmessa attestazione dell'avvenuto pagamento degli oneri istruttori così come previsti dal Tariffario delle prestazioni di Arpae Emilia-Romagna (Deliberazione di Giunta Regionale n. 926 del 5 giugno 2019);

come riportato nella domanda, l'impianto in oggetto è stato precedentemente sottoposto a procedura di verifica di assoggettabilità a VIA (screening), con esito di esclusione del progetto dalla ulteriore procedura di V.I.A., ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge regionale 20 aprile 2018, n. 4, condizionato al rispetto di alcune condizioni ambientali, secondo quanto riportato nella Determinazione n. 11950 del 11/06/2024 del responsabile dell'Area Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità Ambientale della Regione Emilia Romagna;

a seguito della verifica di completezza della domanda di autorizzazione unica, in data 18/07/2024 con prot. PG/2024/131667 ARPAE SAC di Reggio Emilia ha dato comunicazione di avvio del procedimento ed ha indetto la Conferenza di Servizi in forma simultanea e in modalità sincrona, ai sensi dell'art. 14-ter della L. 241/1990, che si è riunita in prima seduta in data 07/08/2024 al fine di analisi del progetto, verifica degli atti di assenso necessari e richiesta di integrazioni;

nell'ambito dei lavori della suddetta Conferenza di Servizi, raccogliendo le richieste pervenute da parte degli Enti coinvolti, ARPAE SAC di Reggio Emilia ha inviato la richiesta di integrazioni con nota PG/2024/0159384 del 05/09/2024;

Green Frogs Correggio srl ha fatto pervenire le integrazioni richieste in data 14/11/2024 con documentazione acquisita da ARPAE ai prot. nn. prot. nn. PG/2024/206553-57-58-59-60-61-62-63 del 15/11/2024;

in data 13/12/2024, con documentazione acquisita al PG/2024/226791 del 16/12/2024 la ditta ha mandato ulteriore documentazione integrativa volontaria a parziale rettifica di quanto precedentemente presentato, dichiarando la non interferenza con aree di proprietà demaniale in corrispondenza dell'attraversamento del Canale Tresinaro.

ARPAE SAC di Reggio Emilia in data 19/11/2024, con nota PG/2024/209227, ha convocato la seduta conclusiva della Conferenza di Servizi in forma simultanea e in modalità telematica per il giorno 18/12/2024, ai fini della raccolta delle valutazioni e dei pareri conclusivi dei soggetti competenti al rilascio di autorizzazioni e atti di assenso necessari alla realizzazione ed esercizio dell'opera in progetto e della decisione in merito alla domanda di autorizzazione unica ai sensi dell'art.12 del D.Lgs. n°387/2003;

a seguito della conclusione favorevole dei lavori della Conferenza dei Servizi in data 18/12/2024, la ditta ha inoltre inviato le seguenti comunicazioni:

- con nota acquisita al prot. 18755 del 30/01/2025, la Ditta ha trasmesso la validazione da parte di e-distribuzione della soluzione della connessione di rete con codice pratica 380085917 in via definitiva (nota e-distribuzione prot. n. 7477003 del 10/01/2025) e ha comunicato necessità di tempo per rendere definitivi i titoli di disponibilità dell'area;
- con nota acquisita al prot. 82106 del 05/05/2025, la Ditta ha fornito un aggiornamento sui tempi relativi alla stipula dei contratti definitivi di disponibilità dell'area;
- in data 05/06/2025 con nota acquisita al prot. n. 101988 del 06/06/2025 ha dato notifica di un aggiornamento societario come di seguito specificato e con nota acquisita al prot. n. 102006 del 06/06/2025 ha inviato copia dei contratti definitivi di disponibilità delle aree interessate dalle opere.

RILEVATO CHE:

- il progetto consiste nella realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra nel Comune di Correggio con potenza complessiva di 12,33 MWp, costituito da un totale di n. 18.004 moduli fotovoltaici BI-facciali di potenza 685 Wp installati sulle apposite strutture metalliche di sostegno tipo tracker fondate su pali infissi nel terreno; il lotto è suddiviso in 2 impianti rispettivamente di potenza pari a 5255,32 kWp e 7077,42 kWp;
- l'impianto è localizzato su area agricola nel comune di Correggio, in provincia di Reggio Emilia (RE), a circa 1,5 km dal centro abitato e a ridosso della zona industriale di Correggio; a nord e ad ovest l'area interessata confina con la SS468, strada su cui si

attesta la zona industriale di Correggio e sulla quale si prevede l'accesso principale all'impianto fotovoltaico;

- rispetto all'area catastale di progetto complessiva pari a 23,6 ettari, l'area effettiva di impianto (area recintata) occupa 18 ettari;
- i moduli fotovoltaici saranno della tipologia al silicio monocristallino, disposti su strutture di sostegno di tipo tracker con azimuth di installazione di 0° (direzione della stringa nord/sud), e che espongono il piano ad un angolo di inclinazione (tilt) di +55°/-55°, con altezza massima dei pannelli di 2,935 m; complessivamente si contano n. 690 strutture di supporto moduli ad inseguimento solare ("tracker"), di cui: 596 strutture con configurazione 28x1 e 94 strutture con configurazione 14x1;
- il progetto verrà connesso alla rete MT (15 kV) di e-distribuzione secondo quanto previsto dal preventivo di connessione con codice di tracciabilità n. 380085917, attraverso la richiesta per lotto di impianti, pertanto, è prevista la realizzazione di n. 2 cabine di consegna collegate in antenna da cabina primaria AT/MT CORREGGIO EST;
- il cavidotto interrato di connessione percorrerà la viabilità esistente collegando l'impianto alla Cabina Primaria denominata "Correggio Est", sita in via Fossa Faiella a sud dell'impianto fotovoltaico, con un percorso lungo circa 2,7 km.
- l'impianto è costituito inoltre da:
 - o n.2 cabine utente.
 - o n.2 control room con funzione di container per le apparecchiature volte al monitoraggio dell'impianto fotovoltaico;
 - o n. 8 Power Station, con la funzione di convertire l'energia elettrica da corrente continua a corrente alternata ed elevare la tensione da bassa tensione a livello di media tensione;
 - o opere accessorie, quali: impianti di illuminazione, videosorveglianza, monitoraggio, cancelli e recinzioni;
- l'area, inoltre:
 - o prevede la realizzazione di una viabilità interna al sito per garantire l'ispezione dell'area di impianto e per l'accesso alle piazzole delle cabine. Le strade di progetto saranno realizzate in misto granulometrico;
 - o sarà dotata di un sistema antintrusione e verrà installato un sistema di videosorveglianza delle aree perimetrali ed interne;

- avrà una recinzione metallica sostenuta da pali infissi al suolo e sopraelevata da terra di 20 cm in maniera da consentire il passaggio della piccola fauna selvatica;
- in ottemperanza alle condizioni ambientali di screening il progetto prevede:
 - la realizzazione di un sistema di illuminazione in prossimità dell'accesso all'impianto e nei pressi delle cabine che verrà attivato solo in caso di necessità per limitare l'inquinamento luminoso nell'area;
 - per la mitigazione dell'impatto visivo verrà realizzata una fascia arbustiva pluristratificata e plurispecifica, anche con valore naturalistico, di larghezza di 10 m nel perimetro nord-ovest e di 3 m nel perimetro sud-est. Complessivamente verranno messe a dimora 1.066 piante: (Laurus nobilis angustifolia n. 413 – salix purpurea n. 413 – corylus avellana n. 120 - Chrysopogon zizanioides n. 120) su una superficie di mq. 13.708 e un perimetro di 2.600 m;
- ai fini di garantire l'invarianza idraulica dell'area sono stati previsti due bacini di laminazione posti a est e a ovest della viabilità di accesso interna al sito, (lungo il confine nord dell'area complessiva), con rispettivi volumi di 7151 mc e 4452 mc;
- il progetto si stima comporterà complessivamente:
 - una produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile solare pari a circa 18.838 MWh/anno;
 - emissioni annue evitate di gas serra (CO₂) pari a circa 5.046,70 t/anno e di NO_x pari a 3,749 t/anno.

DATO ATTO CHE:

l'Autorizzazione unica ex art. 12 del D.Lgs 387/2003 comprende per il progetto in esame tutti gli atti di assenso, pareri, nulla osta e determinazioni comunque denominate necessari alla costruzione ed esercizio dell'impianto fotovoltaico e delle opere connesse; la Conferenza di Servizi per il progetto in esame è stata pertanto convocata al fine di acquisire i sotto riportati atti di assenso:

AUTORIZZAZIONE/PROVVEDIMENTO/PARERE	AUTORITA' COMPETENTE
Autorizzazione Unica ex art. 12 D.Lgs n.387/2003	Arpae SAC di Reggio Emilia
Ottemperanza Condizioni di Screening	Comune di Correggio
Parere di conformità urbanistica e localizzativa D.Lgs 199/2021, DAL 125/2023, DGR 963/2024	Comune di Correggio Direzione Generale Agricoltura, Caccia e

	Pesca della Regione Emilia-Romagna - Settore Programmazione, Sviluppo del Territorio e Sostenibilità delle Produzioni - Area Agricoltura Sostenibile
Assenso titolo edilizio impianto fotovoltaico e opere connesse DPR 380/2001 e LR 15/2013 ,LR 8/2023, DM 20/10/2022	Comune di Correggio
Parere di conformità PTCP	Provincia di Reggio Emilia
Nulla osta archeologia D.lgs. 42/2004; D.lgs. 50/2016	Soprintendenza Archeologia, belle arti e paesaggio per la città metropolitana di Bologna e le province di Modena, Reggio Emilia e Ferrara
Autorizzazioni ad attraversamenti e parallelismi dell'elettrodotto con canali consortili Nulla osta allo scarico PGRA DGR 1300/2016	Consorzio di Bonifica dell'Emilia Centrale
Autorizzazione/concessione posa elettrodotto sotto sede stradale SS 468 Correggio	ANAS SPA
Parere in materia di rischio antincendio	Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Reggio Emilia
Parere ambientale comprendente assenso al Piano preliminare di utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo escluse dalla disciplina dei rifiuti (art. 24 D.Lgs 120/2017) e parere sull'impatto elettromagnetico (LR 8/2023)	ARPAE Area Prevenzione Ambientale Ovest - Servizio Sistemi Ambientali e Servizio Territoriale di Reggio Emilia
Parere sanitario	AUSL Servizio Igiene e Sanità Pubblica di Reggio Emilia
Validazione progetto definitivo di connessione e Nulla osta interferenza linee MT	e-distribuzione
Nulla Osta interferenze	Iren spa Ireti spa Snam Rete Gas spa
Nulla Osta	Ministero delle Imprese e del Made in Italy - Direzione Generale per i servizi di comunicazione elettronica, di

	radiodiffusione e postali - Divisione XIV – Ispettorato Territoriale Emilia-Romagna / Unità Operativa III - reti e servizi di Comunicazioni Elettroniche <i>Sostituito da dichiarazioni del progettista da presentare prima dell'avvio dei lavori</i>
Nulla osta interferenza con impianti di trasporto a fune RD 1775/1933	Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti – ANSFISA <i>Sostituito mediante Dichiarazione di responsabilità del progettista</i>
Nulla osta minerario art. 120 del RD 1775/1933	Ministero dello Sviluppo Economico – Sezione UNMIG <i>Sostituito mediante Dichiarazione di responsabilità del progettista</i>
Non interferenza ENAC/ENAV	ENAV <i>Sostituito mediante Dichiarazione di responsabilità del progettista</i>
Nulla osta militari (D.Lgs 66/2010 art. 320 e seg)	Comando militare Esercito dell'Emilia Romagna Aeronautica Militare

Dato atto che la Conferenza di Servizi, convocata da ARPAE di Reggio Emilia ai fini del rilascio dell'Autorizzazione Unica ex. Art. 12 del D.Lgs 387/2003, ha organizzato i propri lavori come di seguito specificato:

- si è insediata il 07/08/2024 per l'esame del progetto e per la raccolta dei contributi per la richiesta di integrazioni;
- ha effettuato la seduta conclusiva in data 18/12/2024.

Alle sedute di Conferenza ha sempre partecipato anche il proponente.

Il progetto è rappresentato complessivamente nei seguenti elaborati, di seguito riportati i principali, come definitivamente presentati in data 10/07/2024, con richiamo agli elaborati depositati in data 26/06/2024, e successivamente integrati in data 14/11/2024 e in data 13/12/2024:

RELAZIONI

3162_5891_CO_AU_R01_Rev0_SPA

3162_5891_CO_AU_R02_Rev1_RTG - novembre 2024
3162_5891_CO_AU_R03_Rev0_Piano di dismissione
3162_5891_CO_AU_R04_Rev0_Relazione geologica e geotecnica
3162_5891_CO_AU_R05_Rev0_Relazione Idrologica e idraulica
3162_5891_CO_AU_R06_Rev1_CME - novembre 2024
3162_5891_CO_AU_R07_Rev0_Computo metrico dismissione
3162_5891_CO_AU_R08_Rev0_Cronoprogramma
3162_5891_CO_AU_R09_Rev0_Relazione campi elettromagnetici
3162_5891_CO_AU_R10_Rev0_Relazione terre e rocce da scavo
3162_5891_CO_AU_R11_Rev0_Calcolo Producibilità
3162_5891_CO_AU_R12_Rev0_Relazione tecnica opere elettriche
3162_5891_CO_AU_R13_Rev0_Valutazione preliminare di impatto acustico
3162_5891_CO_AU_R14_Rev0_VPIA
3162_5891_CO_AU_R15_Rev0_Relazione di calcolo delle strutture
3162_5891_CO_AU_R16_Rev0_PMA
3162_5891_CO_AU_R17_Rev0_Relazione agronomica
3162_5891_CO_AU_R18_Rev0_Piano di manutenzione
3162_5891_CO_AU_R19_Rev0_Relazione sui materiali impiegati
3162_5891_CO_AU_R20_Rev0_Disciplinare elementi tecnici
3162_5891_CO_AU_R21_Rev0_Indicazioni per la sicurezza
3162_5891_CO_AU_R22_Rev0_Piano particellare
3162_5891_CO_AU_R23_Rev0_Relazione inquinamento luminoso
3162_5891_CO_AU_R24_Rev0_PTO-PD_01_Relazioni tecniche e dichiarazioni
3162_5891_CO_AU_R25_Rev0_PTO-PD_08_Standard tecnici
3162_5891_CO_VVF_R01_Rev0_Relazione prevenzione incendi
3162_5891_CO_AU_INT_R00_Rev0_Nota di risposta - novembre 2024
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_R02_Rev0_Relazione CEM - novembre 2024
3162_5891_CO_AU_INT-COM_R01_Rev0_Relazione di calcolo strutture di sostegno moduli
3162_5891_CO_AU_INT-COM_R02_Rev0_Relazione di calcolo fondazioni cabine e accessi carrai
3162_5891_CO_AU_INT-COM_R03_Rev0_Relazione sui materiali impiegati
3162_5891_CO_AU_INT-COM_R04_Rev0_Piano di manutenzione strutture
3162_5891_CO_AU_INT-COM_R05_Rev0_Relazione geologica-geotecnica-sismica

3162_5891_CO_AU_INT-CONS_R01_Rev0_Relazione Idrologica e idraulica

3162_5891_co_au_ri00_rev1_nota integrativa - dicembre 2024

TAVOLE

3162_5891_CO_AU_T01_Rev0_Inquadramento IGM

3162_5891_CO_AU_T02_Rev0_Inquadramento CTR

3162_5891_CO_AU_T03_Rev0_Inquadramento vincoli e aree tutelate

3162_5891_CO_AU_T04_Rev0_Inquadramento pianificazione comunale

3162_5891_CO_AU_T05_Rev1_Inquadramento Catastale - dicembre 2024

3162_5891_CO_AU_T06_Rev0_Stato di fatto

3162_5891_CO_AU_T07_Rev1_Layout di progetto - novembre 2024

3162_5891_CO_AU_T08_Rev0_Planimetria area di cantiere

3162_5891_CO_AU_T09_Rev0_Particolare strutture sostegno moduli - Tracker

3162_5891_CO_AU_T10_Rev0_Particolare accessi e recinzione

3162_5891_CO_AU_T11_Rev0_Schema elettrico unifilare

3162_5891_CO_AU_T12_Rev0_Percorso cavi MT

3162_5891_CO_AU_T13_Rev0_Rete di terra

3162_5891_CO_AU_T14.1_Rev0_Cabine elettriche - Control room

3162_5891_CO_AU_T14.2_Rev0_Cabine elettriche - Power Station

3162_5891_CO_AU_T14.3_Rev0_Cabine elettriche - Cabina di consegna e Utente

3162_5891_CO_AU_T15_Rev0_Regimazione acque meteoriche

3162_5891_CO_AU_T16_Rev0_Layout di progetto - interventi di demolizione e costruzione

3162_5891_CO_AU_T17_Rev0_Layout di progetto - Sezioni

3162_5891_CO_AU_T18_Rev0_DPA cavidotto di connessione

3162_5891_CO_AU_T19_Rev0_PTO-PD_02_Inq cartografico

3162_5891_CO_AU_T20_Rev0_PTO-PD_03_Inq catastale

3162_5891_CO_AU_T21_Rev0_PTO-PD_04_Schema elettrico unifilare

3162_5891_CO_AU_T22_Rev0_PTO-PD_05_Planimetrie

3162_5891_CO_AU_T23_Rev0_PTO-PD_06_Particolari costruttivi

3162_5891_CO_AU_T24_Rev0_PTO-PD_07_Interferenze

3162_5891_CO_AU_T25_Rev0_PTO-PD_09-1_Analisi vincolistica

3162_5891_CO_AU_T26_Rev0_PTO-PD_09-2_Analisi vincolistica

3162_5891_CO_VVF_T01_Rev0_Indicazione accessi e percorso viabilistico
3162_5891_CO_VVF_T02_Rev0_Layout antincendio
3162_5891_CO_VVF_T03_Rev0_Viabilità interna
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T01_Rev0_Inquadramento progetto
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T02_Rev0_Inquadramento cantiere
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T03_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T03.1_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T03.2_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-SNAM_T03.3_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T01_Rev0_Platea di fondazione Power Station
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T02_Rev0_Platea di fondazione cabina di Consegna e Utente
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T03_Rev0_Platea di fondazione Control room
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T04_Rev0_Carpenteria strutture di sostegno 28 moduli
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T05_Rev0_Carpenteria strutture di sostegno 14 moduli
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T06_Rev0_Trave di fondazione accesso carraio
3162_5891_CO_AU_INT-COM_T07_Rev0_Dettaglio accessi e recinzione
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T01_Rev0_Regimazione acque meteoriche
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.1_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.2_Rev0_Risoluzione interferenze - dicembre 2024
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.3_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.4_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.5_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T02.6_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-CONS_T03_Rev0_Inquadramento progetto
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.1_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.2_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.3_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.4_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.5_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.6_Rev0_Risoluzione interferenze

3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.7_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.8_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.9_Rev1_Risoluzione interferenze - dicembre 2024
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.10_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.11_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.12_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T01.13_Rev0_Risoluzione interferenze
3162_5891_CO_AU_INT-IREN_T02_Rev0_Inquadramento progetto

Nell'ambito del presente procedimento sono pervenuti i seguenti pareri e atti di assenso, tutti favorevoli:

- Direzione Generale Agricoltura, Caccia e Pesca della Regione Emilia-Romagna - Settore Programmazione, Sviluppo del Territorio e Sostenibilità delle Produzioni - Area Agricoltura Sostenibile - Verifica ai sensi della DGR n. 693 del 22/04/2024/Riscontro, trasmesso dal proponente il 29/07/2024 ed acquisito agli atti ARPAE al PG/2024/138080 del 29/07/2024;
- AUSL Servizio Igiene e Sanità Pubblica - Parere favorevole condizionato prot. n. 112960 del 27/08/2024, acquisito al protocollo ARPAE PG/2024/154356 in pari data;
- IRETI GAS spa - Parere favorevole di fattibilità prot. n. RG005090-2024-P del 10/9/2024, acquisito agli atti ARPAE al PG/2024/162389 in pari data;
- IREN ACQUA REGGIO srl - Parere favorevole di fattibilità prot.n. RA001630-2024-P del 10/9/2024, acquisito agli atti ARPAE al PG/2024/162390 in pari data;
- Aeronautica Militare Comando 1^a Regione Aerea - Nulla osta prot. n. 21042 del 29/08/2024, acquisito agli atti ARPAE al PG/2024/156583 del 30/08/2024;
- Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco Comando Provinciale Reggio Emilia - Valutazione favorevole VVFF prot. n. 13840 del 16/07/2024, trasmessa dal proponente in data 08/08/2024 ed acquisita agli atti al PG/2024/146906 del 09/08/2024;
- Snam Rete Gas Parere favorevole Prot. n. 407 del 22/11/2024, acquisito al PG/2024/213201 del 25/11/2024;
- Provincia di Reggio Emilia Parere di compatibilità con il PTCP prot. n. 35939 del 09/12/2024, acquisito agli atti al PG/2024/222267 del 09/12/2024;
- ARPAE Servizio Sistemi Ambientali APA Ovest di Reggio Emilia relazione tecnica favorevole condizionata PG/2024/227598 del 16/12/2024;
- Soprintendenza Archeologia, belle arti e paesaggio per la città metropolitana di Bologna e le province di Modena, Reggio Emilia e Ferrara (SABAP-BO) - Tutela archeologica- Verifica archeologica preliminare. Comunicazione, prot.n. 41013 del 16/12/2024, acquisita al protocollo ARPAE PG/2024/227924 del 17/12/2024;

- Comune di Correggio assensi di competenza:
 - o verifica di ottemperanza delle condizioni di assoggettabilità a VIA (screening) di cui al provvedimento regionale DET.RER.n.11950/2024 del 11/06/2024, prot. n. 30456 del 17/12/2024, acquisito agli atti in pari data al PG/2024/228204;
 - o parere favorevole in merito alla localizzazione impianto e Conformità urbanistica intervento e assenso titolo edilizio per impianto fotovoltaico ed opere connesse prot. n.30459 del 17/12/2024, acquisito agli atti in pari data al PG/2024/228220;
- Consorzio di Bonifica dell'Emilia Centrale atti di assenso di competenza:
 - o autorizzazione n. 25840 del 17/12/2024 per n. 4 attraversamenti e n. 2 parallelismi con elettrodotto MT 15 kV del Canale S.Biagio, Cavo Tresinaro e Condotto Giuliani, acquisito agli atti in pari data al PG/2024/228606;
 - o nulla osta n. 25839 del 17/12/2024 per n. 3 scarichi indiretti acque meteoriche con recapito finale nel Cavo Tresinaro, acquisito agli atti in pari data al PG/2024/228603.

sono state fornite da Green Frogs Correggio srl:

- la dichiarazione del progettista in merito alle verifiche di non interferenza con opere minerarie per ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi, attraverso le informazioni disponibili nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico-DGS-UNMIG alla pagina <https://unmig.mise.gov.it/index.php/it/dati/altre-attivita/nulla-osta-minerario-per-linee-elettriche-e-impianti> alla data del 16/05/2024 che non ha rilevato alcuna interferenza con titoli minerari vigenti;
- la dichiarazione del progettista del 23/05/2024 che riporta quanto di seguito: *l'intervento in progetto secondo quanto definito dalla procedura "Verifica preliminare di potenziali ostacoli e pericoli per la navigazione aerea Enac" punto f - 2 (b) rientra nella costruzione di impianti fotovoltaici edifici/strutture con caratteristiche costruttive potenzialmente riflettenti su una superficie maggiore di 500 mq, ma risulta ubicato all'esterno delle zone di rischio aeroportuale (distanza maggiore di 6 km dall'ARP Airport Reference Point) e pertanto è escluso dall'iter valutativo per il rilascio del parere di cui all'articolo 709 del codice di Navigazione. L'esito della valutazione è stato confrontato con l'utility di pre-analisi utilizzata per gli aeroporti con procedure strumentali di volo di competenza ENAV S.p.A. di cui si allega report;*
- dichiarazione del progettista del 18/06/2024 circa la localizzazione dell'impianto nonché di tutte le opere connesse e le infrastrutture necessarie alla costruzione e all'esercizio dell'impianto in progetto, ad una distanza superiore a 30 mt da impianti di trasporto pubblico (ferrovie, filovie, impianti a fune) in sostituzione del Nulla Osta del Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti – USTIF;

- con riferimento alla nota del Ministero del Made in Italy AOO_COM. Registro Ufficiale. E.0108993 del 18/07/2024, in cui si richiama che a far data dal 28/04/2024 è entrato in vigore il D.Lgs. 24/03/2024, n. 48 che modifica il D.Lgs. 01/08/2003, n. 259, recante il “Codice delle Comunicazioni Elettroniche”, il proponente nell'ambito della Conferenza dei Servizi del 18/12/2025 ha precisato che secondo quanto previsto dal medesimo art. 56 del D.Lgs 24 marzo 2024 n.48, tutti gli elaborati richiesti - compresa la necessaria dichiarazione del progettista - saranno prodotti a valle dell'ottenimento dell'Autorizzazione Unica e comunque prima dell'avvio dei lavori.

CONSIDERATO CHE:

- l'impianto è localizzato in un'area idonea di cui alla lettera c-ter, comma 8 dell'art. 20 del D.Lgs 199/2021; in particolare l'impianto ricade entro i 500 m da impianti industriali e stabilimenti;
- ai sensi della DAL 125/2023 l'impianto ricade nella casistica di cui al punto 2.2, (lettera B di cui all'Allegato I della DAL 28/2010) per la quale *nelle aree agricole considerate idonee ope legis di cui all'art. 20, comma 8, lett. c-ter del d.lgs. n. 199 del 2021 gli impianti possono interessare il 100% delle aree agricole, evitando qualsiasi intervento che non consenta il pieno ripristino agricolo dello stato dei luoghi;*
- con riferimento alle ulteriori condizioni da verificare ai sensi della DAL 125/2023, per la quale *“nelle aree agricole interessate da coltivazioni certificate sono ammessi esclusivamente impianti agrivoltaici avanzati...”* e nel rispetto dei criteri definiti dalla DGR 693/2024, il proponente ha presentato in data 29/07/2024 l'esito della verifica effettuata dal Settore Programmazione, Sviluppo del Territorio e Sostenibilità delle Produzioni - Area Agricoltura Sostenibile della Direzione Generale Agricoltura, Caccia e Pesca della Regione Emilia-Romagna da cui emerge che *da quanto emerso dalla consultazione della banca dati dell'Anagrafe regionale delle aziende agricole, per le particelle catastali indicate nella documentazione fornita è desumibile una conduzione agricola; le particelle catastali indicate nella documentazione fornita e interessate dalla realizzazione dell'impianto risultano ricadere in aree sulle quali NON si riscontra la presenza di nessuna delle coltivazioni certificate indicate nell'allegato tecnico della Delibera n. 693/2024; tale condizione risulta verificata anche nei tre anni precedenti la richiesta pervenutaci;*

ne consegue che l'impianto proposto è conforme ai criteri localizzativi e di compatibilità territoriale regionali di cui alla DAL 28/2010 e alla DAL 125/2023;

- nel corso della seduta conclusiva di Conferenza di Servizi del 11/12/2024 sono stati acquisiti tutti gli assensi sopra richiamati degli Enti/Amministrazioni partecipanti alla seduta

ai fini del rilascio/ da parte di ARPAE dell'autorizzazione unica ai sensi del D.Lgs. n. 387/2003; in particolare come emerge anche dal verbale di tale seduta conclusiva:

- è stato acquisito, per effetto dell'art. 14 ter, della L. 241/90, l'assenso di Anas spa per le interferenze del progetto con la SS468 in gestione e del Comando militare Esercito dell'Emilia Romagna; successivamente, in data 19/03/2025 il Comando Militare Esercito Emilia Romagna, ha inviato il Nulla osta interforze n. 119/2025 trasmesso con nota M_D AEF374D REG2025 0005719 19-03-2025 (acquisito al PG/2025/52813 del 20/03/2025);
- il rappresentante del Comune di Correggio ha confermato, relativamente alle opere in progetto di impianto fotovoltaico e opere connesse, l'assenso in materia edilizia sopra richiamato prot. n.30459 del 17/12/2024, dando atto che l'autorizzazione unica consentirà di realizzare l'impianto e le opere connesse alle condizioni ivi riportate; relativamente al rilascio di autorizzazione allo scavo, il Comune di Correggio non ha rilevato motivi ostativi e comunica al proponente che dovrà presentare richiesta relativa al progetto esecutivo prima dell'inizio dei lavori.
- ad esito della seduta del 18/12/2024, la Conferenza di Servizi all'unanimità:
 - ha valutato che i titoli di disponibilità delle aree ad oggi presentati, non costituiscono titolo idoneo al rilascio dell'autorizzazione unica ex art. 12 del D.Lgs 387/2003, ai sensi del paragrafo 13.1 lettera c) delle linee guida nazionali e delle disposizioni regionali;
 - ha chiesto pertanto al proponente Green Frogs Correggio srl di provvedere a presentare, ai fini del rilascio dell'autorizzazione, titoli di disponibilità delle aree per un tempo almeno pari al ciclo di vita dell'impianto fotovoltaico e pertanto idonei al rilascio dell'autorizzazione unica;
 - pur non riscontrando, alla data della conferenza di servizi conclusiva, tutti i presupposti necessari relativi al titolo di disponibilità delle aree per il rilascio dell'autorizzazione in oggetto ha deciso all'unanimità di esprimersi favorevolmente al rilascio dell'autorizzazione con prescrizioni ex art. 12 del D.Lgs 387/2003 per la costruzione e l'esercizio dell'impianto fotovoltaico denominato "Correggio" e relative opere connesse localizzato in comune di Correggio (RE) presentato da Green Frogs Correggio srl, fatta salva la necessità della presentazione da parte del Proponente di idonei titoli di disponibilità delle aree interessate dall'intervento in oggetto (contratti definitivi relativi ad impianto ed opere connesse), da depositare prima del rilascio dell'autorizzazione;
 - relativamente all'importo quantificato dal proponente per l'esecuzione degli interventi di dismissione e ripristino del sito, stimato pari a € 648.132,56 (euro

- seicentoquarantottocentotrentadue/56) ha ritenuto adeguato l'importo proposto dalla ditta;
- ha preso atto che, a costruzione avvenuta, le opere di rete per la connessione saranno ricomprese negli impianti del gestore di rete e saranno quindi utilizzate per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione. Relativamente a tali opere di rete per la connessione, non è pertanto dovuto in caso di dismissione dell'impianto di produzione l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi.
 - si acquisisce pertanto l'impegno del proponente a corrispondere garanzia finanziaria ad ARPAE-SAC Reggio Emilia all'atto di avvio dei lavori per la cauzione a garanzia dell'esecuzione degli interventi di dismissione e ripristino del sito, secondo la proposta dal proponente per un importo quantificato dal proponente stesso in € 648.132,56 (euro seicentoquarantottocentotrentadue/56). La presentazione da parte del proponente della polizza fidejussoria, che dovrà essere valida per tutta la durata di esercizio dell'impianto maggiorata di due anni, dovrà avvenire alle condizioni di cui al presente atto;
 - in data 10/01/2025 e-distribuzione ha confermato in via definitiva la validità della soluzione della connessione di rete con codice pratica 380085917 (nota e-distribuzione prot. n. 7477003 del 10/01/2025);
 - relativamente alla disponibilità delle aree il Proponente ha presentato in data 05/06/2025, con documentazione acquisita agli atti al prot. n. 102006 del 06/06/2025, titoli idonei al rilascio dell'autorizzazione unica, risultando proprietario delle aree su cui insiste il nuovo impianto in progetto, come emerge dagli atti notarili trasmessi; nella medesima data ha inoltre comunicato un cambio societario, consistente nell'acquisizione della società Green Frogs Correggio S.r.l. al 100% da parte di A2A Rinnovabili S.r.l. - società del Gruppo A2A S.p.A.- che ha comportato un aggiornamento degli adempimenti in materia di comunicazioni antimafia;

ACCERTATO CHE:

- a seguito del cambio societario, con nota n. PR_MIUTG_Ingresso_0225439_20250715, trasmessa alla Prefettura in data 17/07/2025, è stata richiesta la comunicazione antimafia di cui all'art. 84, comma 2, del D.Lgs n. 159/2011, per la quale non è pervenuto riscontro;
- essendo decorso il termine di 30 giorni dalla consultazione della Banca Dati Nazionale Antimafia (BDNA) senza avere ricevuto riscontro da parte della Prefettura, ed essendo state acquisite dalla Ditta autocertificazioni di cui all'art.89 del D.Lgs.159/2011, ARPAE-SAC può procedere al rilascio del presente provvedimento, ai sensi dell'art. 88 del D. Lgs n.159/2011.

ATTESO CHE:

- l'art.17 della legge regionale n. 13/2015 stabilisce che le funzioni relative alle autorizzazioni in materia energetica, già di competenza provinciale, sono esercitate dalla Regione mediante l'Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia (ARPAE);
- la deliberazione della Giunta Regionale n. 2173/2015, che approva l'assetto organizzativo dell'Agenzia ARPAE, individua nella Struttura Autorizzazioni e Concessioni (ora Servizio Autorizzazioni e Concessioni) l'articolazione competente al rilascio delle predette autorizzazioni;
- la deliberazione della Giunta Regionale n. 2230/2015 stabilisce la decorrenza dell'esercizio delle funzioni suddette dal 1° gennaio 2016.

VISTO

il verbale conclusivo della Conferenza dei Servizi ai fini dell'Autorizzazione Unica ex. art. 12 del D.Lgs 387/2003, relativo alla seduta del 18/12/2024 sottoscritto dai rappresentanti delle amministrazioni interessate partecipanti alla Conferenza dei Servizi.

CONSIDERATO INFINE CHE:

l'istruttoria si è conclusa positivamente avendo acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi i titoli abilitativi, pareri, nulla osta e atti comunque denominati necessari per il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs 387/2003 per la realizzazione e l'esercizio dell'impianto fotovoltaico denominato "Correggio" con potenza complessiva installata pari a 12,33 MWp e relative opere connesse nel comune di Correggio (RE) proposto da Green Frogs Correggio srl;

Reso noto che:

- il responsabile del procedimento è il Responsabile dell'Unità Autorizzazioni Complesse, Valutazione Impatto ambientale ed Energia di Arpae - SAC di Reggio Emilia;
- il titolare del trattamento dei dati personali forniti dall'interessato è il Direttore Generale di Arpae e il Responsabile del trattamento dei medesimi dati è il dott. Richard Ferrari, Dirigente del Servizio Autorizzazioni e Concessioni (SAC) Arpae di Reggio Emilia, con sede in Piazza Gioberti n. 4 a Reggio Emilia;
- le informazioni che devono essere rese note ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. 196/2003 sono contenute nella "Informativa per il trattamento dei dati personali", consultabile presso la

segreteria del S.A.C. Arpae di Reggio Emilia, con sede in Piazza Gioberti n.4 a Reggio Emilia, e visibile sul sito web dell'Agenzia, www.arpae.it,

per quanto precede, su proposta del Responsabile del Procedimento

DETERMINA

- a) di autorizzare ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/03 e della Legge Regionale n. 8/2023, la ditta Green Frogs Correggio srl a costruire ed esercire un **impianto per la produzione di energia fotovoltaica, unitamente alle opere connesse denominato “Correggio” di potenza complessiva installata di 12,33 MWp localizzato nel comune di Correggio (RE)**, in conformità agli elaborati costituenti il progetto definitivo dell'opera valutato in sede di Conferenza dei Servizi, con l'osservanza delle condizioni e prescrizioni di cui ai punti seguenti;
- b) di stabilire che dovranno essere rispettate le seguenti condizioni e prescrizioni, nonché quelle elencate nei pareri, nulla osta, atti di assenso comunque denominati pervenuti:
 - 1) come previsto dall'art. 15, comma 2 del DPR 380/01, i lavori devono iniziare entro tre anni dalla data di rilascio del presente atto; i tempi di fine lavori sono ugualmente fissati entro 3 anni dalla data di rilascio del presente titolo (art. 19 della LR 15/2013). Eventuali proroghe per giustificati motivi possono essere richieste, anche più volte, con comunicazione da parte dell'interessato anteriormente alla scadenza dei termini suddetti con massimali di 1 anno per il termine di inizio e di 3 anni per quello di ultimazione dei lavori per ciascuna proroga. Ai sensi del punto 15.5 delle “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili” approvate con DM 10 settembre 2010 **il mancato rispetto dei termini per l'inizio dei lavori comporta la decadenza dell'autorizzazione**;
 - 2) ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs 29 dicembre 2003, n. 387, a seguito della dismissione dell'impianto la Società titolare è tenuta, a propria cura e spese, all'esecuzione di misure di recupero e reinserimento ambientale delle opere, a meno delle opere di rete per la connessione che saranno ricomprese negli impianti del gestore di rete e saranno quindi utilizzate per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione;
 - 3) a garanzia dell'esecuzione dei sopracitati interventi di dismissione e di ripristino ambientale dei luoghi, in ottemperanza al disposto del punto 13.1, lettera j delle sopracitate “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili” approvate con DM 10 settembre 2010, prima della comunicazione dell'inizio lavori la Ditta dovrà corrispondere ad Arpae una **cauzione mediante fideiussione bancaria o**

assicurativa pari all'importo di € 648.132,56 (euro seicentoquarantottocentotrentadue/56); tale cauzione, che dovrà essere stipulata in conformità alla Deliberazione del Direttore Generale di Arpae n. DEL-2016-55 del 15/04/2016, è rivalutata sulla base del tasso di inflazione programmata ogni 5 anni e dovrà essere effettuata con modalità che permettano la copertura per tutta la durata di esercizio dell'impianto maggiorata di due anni, anche mediante più fidejussioni, e senza soluzione di continuità della garanzia stessa. A tal proposito si specifica inoltre che nella garanzia occorre sia specificato quanto di seguito indicato:

- che il fideiussore si impegna al versamento dell'intero ammontare della somma garantita incondizionatamente e senza riserva alcuna, anche in caso di opposizione del contraente o di terzi aventi causa, entro 15 giorni, a semplice richiesta scritta del beneficiario, rimanendo inteso che ai sensi dell'art. 1944 C.C.. Il fidejussore rinuncia espressamente al beneficio della preventiva escussione del debitore principale nonché rinuncia sin d'ora a ogni e qualsiasi contestazione ed eccezione di cui all'art. 1957 C.C.;
 - che il fideiussore, in deroga al disposto dell'art. 1945 c.c., rinuncia altresì alla facoltà di opporre ogni e qualsiasi eccezione spettante al debitore principale;
 - che la cauzione è prestata a favore di ARPAE - Direzione Generale - Via Po, 5 - 40139 Bologna;
- 4) è fatto obbligo al proponente di comunicare ad ARPAE SAC di Reggio Emilia ed al Comune di Correggio la data di inizio lavori nonché quella di ultimazione, e di trasmettere a lavori ultimati la certificazione attestante che l'impianto è stato realizzato conformemente al progetto approvato col presente atto;
- 5) come indicato da AUSL Reggio Emilia dovranno essere rispettate le seguenti condizioni:
- a. per quanto concerne le aree ad inerbimento permanente e le fasce prative non sfalciate, dovranno essere programmati e organizzati, con adeguate periodicità, i necessari interventi di manutenzione al fine di scongiurare la proliferazione di animali infestanti quali, rettili e roditori, nonché incrementare la proliferazione dell'*Aedes Albopictus* ("Zanzara Tigre") per la quale la Regione Emilia-Romagna ha messo a punto procedure e linee guida sulla lotta integrata, anche attraverso richiesta di specifiche ordinanze ai Comuni;
 - b. si dovrà prestare particolare attenzione all'esecuzione in sicurezza delle attività lavorative presso il campo fotovoltaico, in riferimento a come verranno svolte tali attività, se saranno presenti sistemi di controllo e/o se saranno previsti sistemi di sicurezza che consentano la rotazione dei pannelli fotovoltaici in modo tale da

- posizionare gli stessi orizzontalmente rispetto al piano di campagna o ruotarli completamente dalla parte opposta rispetto al transito dei mezzi impiegati (es. pulizia e manutenzione, sfalcio del verde e simili);
- c. nelle attività di pulizia dei moduli fotovoltaici non dovranno essere impiegati detersivi, detergenti né solventi;
 - d. vista la presenza di locali adibiti ad uffici, anche se con presenza saltuaria di lavoratori, sarà necessario realizzare un adeguato numero di servizi igienici;
 - e. particolare attenzione dovrà essere posta alla viabilità interna al campo fotovoltaico, tenendo in considerazione la non impermeabilizzazione del suolo. Si ricorda che dovrà essere verificata l'idoneità e la fruibilità delle vie di accesso all'impianto in relazione al numero e relative dimensioni dei mezzi sia per la fase di realizzazione (cantiere) che per la fase di esercizio (pulizia pannelli, manutenzioni, sfalcio del verde);
 - f. durante le fasi di realizzazione dell'intervento dovranno essere messe in campo tutte le azioni necessarie al fine di contenere l'emissione di polveri e altri inquinanti. Nello specifico i mezzi di trasporto dovranno essere dotati di idonea copertura dei cassoni (es. teli) in modo tale da ridurre eventuali dispersioni di polveri lungo il tragitto. Dovranno essere attuate corrette misure comportamentali, tramite anche l'adozione di specifiche procedure, relativamente alla pulizia delle ruote dei mezzi di trasporto, umidificazione superfici/macerie/terre di risulta, sospensione delle lavorazioni in condizioni di forte vento, circolazione a bassa velocità;
 - g. si ricorda che durante le attività di cantiere i cumuli di stoccaggio delle terre da scavo dovranno avere $h_{max} = 3 \text{ mt}$;
 - h. dovrà essere segnalata la presenza di cavidotti interrati e sarà necessario provvedere alla loro protezione;
- 6) dovranno essere rispettate le prescrizioni riportate nel parere del Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Reggio Emilia, per quanto non già recepito con le integrazioni:
- a. la realizzazione delle opere e degli impianti dovrà avvenire in piena conformità al progetto approvato ed alle prescrizioni impartite. Eventuali varianti sostanziali che comportino aggravio di rischio rispetto a quanto approvato, ai sensi del D.M. 07/08/2012, dovranno essere sottoposte in forma progettuale ad una nuova approvazione ai fini della sicurezza prima della loro realizzazione;
 - b. posto che il DM 15.07.2014 non contempla ai fini della distanza di sicurezza interna centri di pericolo assimilabili agli inverter, sia approfondita la valutazione del rischio circa la possibile propagazione dell'incendio tra inverter e trasformatori. In fase di scia sia data evidenza delle misure di mitigazione adottate;

- c. si osserva un'incongruenza sul quantitativo di olio a bordo macchina, 1500 l e 4000 l indicati in punti diversi della relazione tecnica. Si prende atto del valore inferiore in funzione delle distanze di sicurezza assunte;
 - d. seppur il campo fotovoltaico risulti attività non soggetta ai controlli di prevenzione incendi, ai fini di una mitigazione degli effetti di un incendio dal campo fotovoltaico verso i trasformatori, nonché ai fini dell'efficacia delle operazioni di Soccorso tecnico urgente, si raccomanda di attuare quanto di seguito riportato:
 - adottare pannelli in classe 1 (uno) di reazione al fuoco;
 - valutare la presenza di punti di prelievo acqua (idranti DN 70), facilmente accessibili ai mezzi di soccorso VF;
 - predisporre la segnaletica di sicurezza in tutta l'area oggetto d'intervento, secondo le indicazioni del D.Lgs. 81/08 e s.m.i., nonché indicazioni per il sezionamento elettrico in emergenza dell'impianto;
 - predisporre il piano di emergenza che tenga in considerazione eventuali scenari di interferenza con realtà esterne all'impianto in argomento;
 - designare un reperibile H24 dell'impianto e mantenere costantemente sgombrata l'area di sedime dell'impianto, da vegetazione che possa costituire veicolo di propagazione dell'incendio;
 - garantire vie di circolazione interne sempre fruibili ai mezzi di soccorso, prevedendo idonei varchi contrapposti nella recinzione;
- 7) con riferimento ai temi ambientali, come richiesto dal Servizio Sistemi Ambientali di ARPAE il proponente deve provvedere a quanto di seguito indicato:
- a. Cantiere: in aggiunta a quanto già dichiarato negli elaborati progettuali rispetto alla gestione del cantiere, si raccomanda che siano adottati tutti gli accorgimenti tecnici e gestionali per il contenimento delle emissioni diffuse in atmosfera;
 - b. Rumore: per eventuali disturbi da attività di cantiere potrà essere prodotta comunicazione o richiesta di autorizzazione in deroga nel rispetto di quanto previsto per le attività rumorose temporanee (cantieri) nello specifico Regolamento Comunale, se presente ed aggiornato, oppure nella DGR 1197/2020; si ricorda che in assenza di tale comunicazione o richiesta di deroga, i limiti da rispettare sono quelli previsti dalla vigente classificazione acustica, compreso il valore limite di immissione differenziale. L'ottenimento dell'idoneo titolo, con l'eventuale presentazione della documentazione richiesta dal competente Servizio del Comune, dovrà essere compito della Ditta appaltatrice, con specifica prescrizione in sede di capitolato d'appalto da parte del proponente;

- c. Acque superficiali e sotterranee: si prende atto favorevolmente di quanto dichiarato dal Proponente a tutela dell'ambiente idrico superficiale e sotterraneo, nell'elaborato Studio Preliminare Ambientale _ Rev 1 del 02.2024, nel progetto iniziale e successive integrazioni. Si propongono alcune ulteriori raccomandazioni al fine di minimizzare gli impatti:
- nell'eventualità che si formino, durante le operazioni di scavo connesse all'opera (ad es. con l'impiego della tecnica TOC), accumuli di acque piovane o che siano intercettate acque sotterranee in quantità tali da dover adottare sistemi di aggettamento, occorre adottare una corretta gestione di tali acque finalizzata a ridurre l'intorpidimento del recapito finale. Se trattasi di recapito in corso d'acqua gestito da un Consorzio di Bonifica si raccomanda di interpellare preventivamente l'Ente;
 - pianificare periodiche azioni di controllo e manutenzione della rete di drenaggio acque e dei punti di scarico al fine di evitare il permanere di eventuali danneggiamenti/malfunzionamenti che potrebbero causare ristagni di acque;
 - per i servizi igienici previsti nell'elaborato 3162_5891_CO_AU_T08_Rev0_Planimetria area di cantiere, se possibile, si predilige optare per l'utilizzo di servizi igienici di tipo chimico per le maestranze, se invece si prevedono scarichi, si raccomanda di richiedere agli Enti preposti le autorizzazioni necessarie;
- d. Terre e rocce da scavo: si prende atto di quanto dichiarato nella relazione sulle terre e rocce da scavo presentata ("3162_5891_CO_AU_R10_Rev0_Relazione terre e rocce da scavo") in riferimento alla gestione dei materiali di scavo per la quale si prevede il reimpiego nel sito di produzione secondo il DPR 120/17 previa caratterizzazione e del chiarimento relativo al deposito intermedio che sarà allestito nella stessa area di cantiere. Si precisa che la gestione di eventuali materiali eccedenti come sottoprodotti destinati ad altri siti, dovrà rispettare gli adempimenti previsti dal DPR 120/17 (dichiarazione di utilizzo - Allegato 6 ecc..). La gestione di eventuali terre rocce da scavo come rifiuti dovrà rispettare gli adempimenti previsti dal D.Lgs. n.152/06 e smi;
- e. inquinamento luminoso ed elettromagnetico: in riferimento ai Campi Elettromagnetici prodotti dalle infrastrutture elettriche del campo fotovoltaico (in particolare power station, cabine utente e di consegna, linee elettriche interne al campo) e dalle linee MT interrate di connessione alla Cabina Primaria "CP CORREGGIO EST", non si segnalano elementi di particolare criticità in materia di protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti (DPCM 8 luglio 2003). In merito

all'inquinamento luminoso si prende atto di quanto dichiarato dal proponente ed in particolare che è prevista l'installazione di un impianto di illuminazione esclusivamente in corrispondenza dei principali cabinati di impianto, che sarà dotato di sensori di movimento e che sarà realizzato ai sensi della LR 19/2003. Si rammenta il rispetto anche della DGR 1732/2015 e s.m.i, applicativa della LR citata.

- f. Piano di Monitoraggio Ambientale (monitoraggio del suolo e sottosuolo): In relazione alle matrici di competenza del PMA proposto e, nello specifico, al monitoraggio biologico della matrice suolo (Indice di Qualità Biologica del Suolo QBS), si chiede la restituzione dei dati secondo le indicazioni che seguono.
 - o Al termine di ogni periodo di monitoraggio dovranno essere comunicati ad Arpae e agli Enti Competenti i risultati e le relazioni di valutazione dei monitoraggi effettuati. Eventuali anomalie riscontrate durante i monitoraggi che potrebbero far scattare azioni di mitigazione dovranno essere comunicate in tempi più brevi.
 - g. Microclima: Si prende atto di quanto dichiarato nel PMA riguardo il microclima (Impatto potenziale: campo termico con temperature di 70°- L'altezza delle strutture di sostegno e le caratteristiche dei moduli stessi consentono una sufficiente circolazione d'aria sotto i pannelli evitando un eccessivo surriscaldamento del microclima locale, limitando di conseguenza modificazioni ambientali ad esso connesse). Vista l'estensione e collocazione dell'area di progetto, in caso di insorgenza di eventuali problematiche sul microclima locale collegate all'impianto dovranno essere messe in campo azioni mitigative aggiuntive;
- 8) secondo quanto indicato da Snam Rete Gas si prescrive che:
- a. l'inizio dei lavori nei tratti interferenti le condotte Snam dovrà essere preventivamente concordato con l'ufficio preposto indicato in indirizzo nel parere allegato (tel. 0522-558050), che provvederà alla stesura del verbale di riunione riguardante i rischi specifici, al picchettamento della condotta e alla stesura del relativo verbale in cui, tra l'altro, è previsto il nominativo dell'impresa esecutrice dei lavori e quello della compagnia assicuratrice fornendo, anche durante la fase esecutiva dei lavori stessi, la necessaria assistenza con proprio personale;
 - b. dovrà essere garantita la possibilità di accesso in ogni tempo con il personale ed i mezzi necessari, alle opere ed agli impianti qualora la Snam Rete Gas abbia la necessità di eseguire lavori di manutenzione ordinaria e/o straordinaria su tali tratti dei metanodotti;
 - c. qualora ricorra la necessità di intervenire su tali tratti dei metanodotti, gli eventuali danni causati ai manufatti realizzati o, comunque, a qualsiasi opera o materiale che

costituisca ostacolo per il personale e i mezzi non potranno, in nessun caso, costituire motivo di richiesta di risarcimento da parte Vostra;

- d. TAV. 3162_5891_co_au_int-snam_t03.1_rev0_risoluzione interferenze: le opere in progetto potranno essere realizzate con attraversamento in sovrappasso del metanodotto "DERIVAZIONE PER RIO SALICETO DN 200", purché, nel punto di interferenza, sia assicurato il rispetto della normativa vigente (D.M. 17.04.08 art. 2.7) una distanza minima di sicurezza, misurata in senso verticale tra le superfici affacciate più vicine della condotta, non inferiore a metri 1,50; distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate più vicine; fra essi dovrà essere posta una soletta delle dimensioni di 200 x 100 cm. realizzata con beole in c.a. delle dimensioni 100 x 50 x 10 cm.; una soletta identica a quella sopra citata dovrà essere posta fra il piano di calpestio ed il servizio ad esso più vicino;
- e. TAV. 3162_5891_co_au_int-snam_t03.2_rev0_risoluzione interferenze: le opere in progetto potranno essere realizzate in parallelismo al metanodotto "DERIVAZIONE PER RIO SALICETO DN 200", purché, nel punto più vicino, sia assicurato il rispetto della normativa vigente (D.M. 17.04.08 art. 2.7) una distanza minima di sicurezza, non inferiore a metri 5,00;
- f. TAV 3162_5891_co_au_int-snam_t03.3_rev0_risoluzione interferenze: le opere in progetto potranno essere realizzate con attraversamento in sovrappasso del metanodotto "DERIVAZIONE PER RIO SALICETO DN 200", purché, nel punto di interferenza, sia assicurato il rispetto della normativa vigente (D.M. 17.04.08 art. 2.7) una distanza minima di sicurezza, misurata in senso verticale tra le superfici affacciate più vicine della condotta, non inferiore a metri 0,50; distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate più vicine; fra essi dovrà essere posta una soletta delle dimensioni di 200 x 100 cm. realizzata con beole in c.a. delle dimensioni 100 x 50 x 10 cm.; una soletta identica a quella sopra citata dovrà essere posta fra il piano di calpestio ed il servizio ad esso più vicino;
- g. eventuali pozzetti dovranno essere ubicati, ad una distanza di almeno 11 metri dal metanodotto in oggetto;
- h. eventuali passaggi di mezzi pesanti e/o di cantiere sulle nostre condotte, al di fuori della normale viabilità, dovranno essere preventivamente concordati con i tecnici Snam Rete Gas del Centro di Reggio Emilia, i quali forniranno le prescrizioni del caso;
- i. resta altresì inteso che all'interno delle fasce di servitù delle ns. condotte pari a 11,00 metri dal metanodotto, a parte le opere autorizzate con la presente, meglio

descritte negli elaborati grafici allegati, non potrà essere realizzata nessun'altra opera di qualsivoglia genere e natura;

- 9) con riferimento agli aspetti di tutela archeologica, come indicato dalla Soprintendenza Archeologia, belle arti e paesaggio per la città metropolitana di Bologna e le province di Modena, Reggio Emilia e Ferrara:
 - a. sarà necessario avviare le indagini in un momento preliminare all'inizio dei lavori;
 - b. anche le eventuali operazioni di bonifica bellica andranno sottoposte a controllo archeologico in corso d'opera;
 - 10) si rimanda alle specifiche prescrizioni del Consorzio di Bonifica dell'Emilia Centrale:
 - a. per i singoli attraversamenti/parallelismi dell'elettrodotto interrato con la rete consortile, come da autorizzazione allegata;
 - b. per i n.3 scarichi indiretti nel fosso di guardia di Via Carpi con recapito finale nel Cavo Tresinaro, come da nulla osta allegato;
 - 11) si rimanda alle specifiche indicazioni di IRETI Gas spa di cui al parere favorevole di fattibilità allegato;
 - 12) si rimanda alle specifiche indicazioni di Iren Acqua Reggio S.r.l di cui al parere favorevole di fattibilità allegato;
 - 13) i proponenti dovranno inviare ad ARPAE SAC di Reggio Emilia entro il 31 gennaio di ogni anno i dati di funzionamento dell'impianto e la quantità di energia elettrica prodotta nell'anno precedente e qualsiasi altra informazione inerente l'impianto e la produzione di energia che potrà essere richiesta dall'Agenzia;
- c) di dare atto che l'autorizzazione si intende rilasciata fatti salvi i diritti di terzi sotto l'osservanza di tutte le disposizioni vigenti in materia, nonché delle speciali prescrizioni e condizioni stabilite dagli Enti interessati partecipanti alla Conferenza dei Servizi elencate nelle premesse e negli atti di assenso allegati al presente atto quali parti integranti, per cui il titolare del presente provvedimento viene ad assumere la piena responsabilità nei confronti dei diritti dei terzi e dei danni eventuali che comunque potessero essere causati dalla costruzione e dall'esercizio dell'impianto in questione, sollevando questa Agenzia da ogni pretesa molestia da chi si ritenesse danneggiato; resta ad esclusivo e totale carico del proponente il risarcimento di tutti i danni che, in dipendenza della autorizzazione, venissero arrecati a proprietà, sia pubbliche sia private, a persone, animali, ambiente e cose, restando Arpae espressamente sollevata ed indenne da qualsiasi responsabilità o molestia anche giudiziale;

IL DIRIGENTE determina inoltre

- di trasmettere il presente atto a Green Frogs Correggio srl, Comune di Correggio nonchè a tutti i componenti la Conferenza dei Servizi;
- di rendere noto che:
 - il presente provvedimento autorizzatorio sarà oggetto di pubblicazione sul sito istituzionale di Arpae;
 - il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi e per gli effetti di cui alla Legge n. 190/2012 e del vigente Piano integrato di attività ed organizzazione (PIAO) (sottosezione "Rischi corruttivi e trasparenza") di Arpae Emilia-Romagna;
 - ai sensi del Reg. (UE) 2016/679 e del D.Lgs. n. 196/2003, il titolare del trattamento dei dati personali è individuato nella figura del Direttore Generale di ARPAE e il responsabile del trattamento dei dati personali è individuato nel Dirigente di ARPAE SAC territorialmente competente;
 - avverso il presente provvedimento gli interessati possono proporre ricorso giurisdizionale avanti al TAR competente entro 60 (sessanta) giorni ai sensi del D.Lgs. n.02.07.2010 n. 104, ovvero ricorso straordinario al Capo dello Stato entro il termine di 120 (centoventi) giorni; entrambi i termini decorrono dalla notificazione o comunicazione dell'atto ovvero da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

IL DIRIGENTE

Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia
(Dott. Richard Ferrari)
firmato digitalmente

Imposta di bollo assolta con marca ID: 01211589635837 del 6 maggio 2024

SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.