

ARPAE

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

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2020-5267 del 04/11/2020
Oggetto	OGGETTO: D.Lgs. 387/2003 - AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE (FOTOVOLTAICO) DI POTENZA NOMINALE PARI A 8.011,08 kWp E POTENZA DI IMMISSIONE PARI A 8.000,00 kW IN COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE) VIA UCCELLINO SNC. Società SEVEN SEAS srl con sede legale in Comune di Verona ĩ Stradone Porta Palio 76 - 37122 C.F. e P. IVA 05712760825.
Proposta	n. PDET-AMB-2020-5423 del 04/11/2020
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara
Dirigente adottante	MARINA MENGOLI

Questo giorno quattro NOVEMBRE 2020 presso la sede di Via Bologna 534 - 44121 - Ferrara, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara, MARINA MENGOLI, determina quanto segue.

OGGETTO: D.Lgs. 387/2003 - AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE (FOTOVOLTAICO) DI POTENZA NOMINALE PARI A 8.011,08 kWp E POTENZA DI IMMISSIONE PARI A 8.000,00 kW IN COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE) VIA UCCELLINO SNC.

Società SEVEN SEAS srl con sede legale in Comune di Verona – Stradone Porta Palio 76 - 37122 C.F. e P. IVA 05712760825.

LA DIRIGENTE RESPONSABILE

PREMESSO CHE:

- in data 22/07/2020 e 24/07/2020 è pervenuta a questo Servizio istanza, acquisita agli atti con protocolli PG 2020/105576, 2020/105586, 2020/105588, 2020/105596, 2020/105599, 2020/107028, a firma del legale rappresentante pro tempore della Società SEVEN SEAS s.r.l. con sede legale in provincia di Verona - Stradone Porta Palio n. 76 - C.F. e P. IVA 05712760825 per la costruzione e l'esercizio di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile - fotovoltaico - di potenza pari a 8.011,08 kWp, sito nel Comune di Poggio Renatico (FE) denominato "Poggio Renatico" e di una linea elettrica interrata in cavo MT per la connessione dell'impianto alla locale rete di distribuzione in media tensione presso l'esistente Cabina Primaria di S. Agostino, situata nel Comune di Terre del Reno (FE);
- le opere di connessione di rete verranno realizzate in proprio dal proponente e, a costruzione avvenuta, cedute al Gestore competente e pertanto ricomprese negli impianti del gestore medesimo per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione, motivo per il quale viene richiesto che l'autorizzazione all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione venga rilasciata direttamente a E-DISTRIBUZIONE e che, in caso di dismissione dell'impianto di produzione, sia escluso l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi;
- non è stata richiesta la variante agli strumenti urbanistici comunali vigenti in quanto il Proponente ha stipulato Contratto preliminare di locazione e costituzione del diritto di superficie e delle relative servitù (vistato dall'Agenzia delle Entrate Agenzia di Palermo 1 nr. 2283 serie 3A del 16/07/2020) con la Proprietà dei terreni sui quali insisterà l'impianto di produzione e Atti definitivi di costituzione di diritto di servitù inamovibile di elettrodotto in cavo interrato con le Proprietà dei terreni sui quali si svilupperanno le opere di connessione alla rete (acquisiti agli atti con PG 2020/113535 del 5/08/2020, PG 2020/115345 del 10/08/2020 e PG 2020/124938 del 1/09/2020);
- è stata eseguita verifica di completezza nei modi e nei tempi previsti dalle Linee guida nazionali di cui al D.M. 10/09/2010 sulla documentazione trasmessa con l'istanza di Autorizzazione Unica PG 2020/105576, 2020/105586, 2020/105588, 2020/105596, 2020/105599 del 22/07/2020 e PG, 2020/107028 del 24/07/2020; avendo la stessa dato esito positivo è stato possibile avviare il procedimento in data 3/08/2020;

VISTA la normativa sotto elencata a cui si fa riferimento ai fini del rilascio del presente atto:

- L. n. 241/1990 *“Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi”* e s.m.i.;
- Testo unico n. 1775/1933 sulle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici e s.m.i.;
- D.Lgs. n. 79/1999 *“Attuazione della Direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica”*;
- D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. *“Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell’energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell’energia elettrica”*, in particolare l’art. 12 commi 3 e 4;
- Legge n. 239/2004 *“Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia”*;
- D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. *“Norme in materia ambientale”*;
- Legge n. 99/2009 *“Disposizioni per lo sviluppo e l’internazionalizzazione delle imprese nonché in materia di energia”* che ha apportato modifiche al D.Lgs. 387/2003 in particolare introducendo all’art. 12 il comma 4-bis;
- Decreto Ministero Sviluppo Economico del 10/09/2010 *“Linee guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”*;
- D.M. 29 maggio 2008 *“Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti”*;
- D.Lgs. n. 28/2011 *“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”*;
- Deliberazione 23 luglio 2008 - ARG/elt 99/08 dell’Autorità per l’energia elettrica e del gas *“Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive - TICA)”* e s.m.i.;
- L.R. n. 10/1993 *“Norme in materia di opere relative a linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts. Delega di funzioni amministrative”* e s.m.i., DGR 1965/99 e DGR 2088/2013;
- D.P.R. n. 327/2001 *“Testo Unico delle disposizioni Legislative in materia di espropriazione per pubblica Utilità”* e s.m.i.;
- L.R. n. 19/2003 *“Norme in materia di riduzione dell’inquinamento luminoso e di risparmio energetico”*, Direttiva applicativa DGR n. 1688/2013 *“Nuova direttiva per l’applicazione dell’art. 2 della L.R. 19/2003 recante: “Norme...”*;
- L.R. n. 26/2004 *“Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia”* e s.m.i. ed in particolare l’art. 3, comma 1, lett. b) che conferisce alla Provincia l’esercizio delle funzioni in merito al rilascio dell’autorizzazione alla costruzione e l’esercizio degli impianti di produzione di energia non riservate alle competenze dello Stato e della Regione”;
- L.R. n. 19/2008 *“Norme per la riduzione del rischio sismico”* e s.m.i.;
- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 08/04/2016 *“Direzione Amministrativa. definizione dei contenuti e delle modalità di presentazione ad ARPAE Emilia-Romagna della garanzia finanziaria prevista per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili”*;
- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14/05/2019 *“Servizio Pianificazione e controllo direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE”*;

VISTE:

- la *Legge n. 56/2014* recante disposizioni sulle Città Metropolitane, sulle Unioni e fusioni dei Comuni;
- la *Legge Regionale n. 13/2015* recante riforma del sistema di governo territoriale e delle relative competenze secondo cui a far data dal 01/01/2016 la Regione esercita le funzioni amministrative in materia di autorizzazioni e concessioni tramite l'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia (ARPAE);
- la *Deliberazione di Giunta Regionale Emilia-Romagna n. 2173 del 21/12/2015* di approvazione dell'assetto organizzativo generale di ARPAE di cui alla L.R. 13/2015, per cui al Servizio Autorizzazioni e Concessioni (SAC) territorialmente competente spetta l'adozione dei provvedimenti autorizzatori per gli impianti di produzione di energia;

VISTE:

- la *D.D.G. 102/2019 del 7/10/2019* con cui è stato conferito incarico dirigenziale di Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara con decorrenza 14/10/2019 alla dott.ssa Marina Mengoli;
- la *DET-AMB.2019-882 del 29/10/2019* con cui è stato conferito Incarico di Funzione Autorizzazioni Complesse ed Energia dal 1/11/2019 al 31/10/2022 alla dott.ssa Gabriella Dugoni come Responsabile del procedimento;

DATO ATTO CHE:

- la richiesta di verifica antimafia per la Società SEVEN SEAS s.r.l. è stata inoltrata da questo servizio alla Prefettura di Verona in data 03/08/2020, la procedura risulta ancora in corso con protocollo PR_VRUTG_INGRESSO_0058033_20200803;
- la Società SEVEN SEAS s.r.l. ha come oggetto sociale anche la fornitura di beni e servizi nel campo energetico rientranti nel quadro dei servizi pubblici o di pubblica utilità e la compravendita di energia elettrica nell'ambito di quanto previsto dalla legge, a favore di clienti finali, ai sensi delle direttive dell'unione europea e delle leggi nazionali in tema di liberalizzazione dei mercati energetici;
- in termini di quadro autorizzativo il presente atto ricomprende e/o sostituisce:
 - l'Autorizzazione Archeologica ai sensi del D. Lgs. 42/2004;
 - l'Autorizzazione in deroga per l'effettuazione di attività rumorose ai sensi della L. 447/1995;
 - l'Autorizzazione alla costruzione ed esercizio dell'elettrodotto ai sensi della L.R. 10/1993;
 - il titolo abilitativo edilizio ai sensi della L.R. 13/2015;
 - la dichiarazione di pubblica utilità delle opere connesse ai fini dell'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio secondo le procedure di cui al DPR 327/2001;
- il progetto di impianto è stato assoggettato, ai sensi della L.R. 4/2018 alla procedura di verifica di assoggettabilità a V.I.A. (screening) conclusasi con la Determinazione n. 10489 del 22/06/2020 del Responsabile Servizio Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità ambientale della Regione Emilia Romagna
- ai sensi dell'art. 14 bis della L. 241/1990, così come modificata dal D.Lgs. 127/2016, e del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i., ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara ha comunicato, con nota PG 2020/111300 del 3/08/2020, l'avvio del procedimento con

indizione della Conferenza di Servizi in modalità Semplificata Asincrona e, al contempo, ha reso noto il link utile a visionare tutta la documentazione presentata congiuntamente all'istanza, la data di pubblicazione sul BURERT Parte seconda (19/08/2020) coincidente con la pubblicazione dell'avviso di deposito su un quotidiano locale a cura del Proponente, la durata pari a 40 giorni del tempo di pubblicazione sugli Albi Pretori dei Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno oltre che della Provincia di Ferrara, la durata del procedimento (90 gg) con il termine del medesimo salvo sospensione per presentazione integrazioni documentali se richieste, il termine di 15 giorni dall'indizione della CdS (18/08/2020) per effettuare la richiesta di integrazioni da parte degli Enti della Conferenza di Servizi, il termine per l'espressione dei pareri (28/09/2020) da parte degli Enti della Conferenza (salvo sospensione);

➤ entro il termine previsto del 18/08/2020 sono pervenute a questa Agenzia le richieste di integrazioni da parte dei seguenti Enti:

- Provincia di Ferrara (PG 2020/116965 del 12/08/2020);
- Snam rete Gas (PG 2020/118777 del 17/08/2020);
- Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara (PG 2020/118933 del 17/08/2020);
- RFI (PG 2020/118832 del 17/08/2020);
- Arpae SSA (PG 2020/119411);

e le medesime sono state trasmesse al Proponente e agli Enti della Conferenza in data 19/08/2020 con PG 2020/119882 e contestualmente il Servizio ha comunicato la sospensione del procedimento; il termine per la presentazione della documentazione ad integrazione è pari a 30 giorni;

➤ in data 14/09/2020, entro i termini concessi, con PG 2020/131725, 2020/131726, 2020/131730, 2020/131738, 2020/131820 del 15/09/2020, veniva acquisita agli atti del procedimento la documentazione integrativa;

➤ in data 25/09/2020 con PG 138014, ARPAE SAC comunicava agli Enti della Conferenza il link per la visione delle integrazioni trasmesse dalla Società SEVEN SEAS srl e contestualmente comunicava il riavvio del procedimento, il nuovo termine per l'espressione dei pareri da parte degli Enti (25/10/2020) e il nuovo termine per la conclusione del procedimento (18/11/2020) a seguito di una sospensione del medesimo pari a 27 giorni;

➤ la Prefettura di Ferrara con nota trasmessa in data 10/08/2020 e acquisita agli atti con PG 2020/115398, ha designato quale Rappresentante unico delle Amministrazioni statali periferiche partecipanti, ai sensi della L. 241/90, il Vicedirigente dei Vigili del Fuoco di Ferrara;

➤ nel corso del procedimento autorizzativo ARPAE SAC ha acquisito i pareri/autorizzazioni/nulla osta e/o ogni altro atto di assenso comunque denominato ritenuto necessario, come di seguito riportato e conservati agli atti nella pratica SINADOC 2020/19870:

Protocollo generale	Autorizzazioni/pareri/nulla osta	Ente competente al rilascio
PG 2020/119621 del 19/08/2020	Nulla Osta con prescrizioni Parere favorevole con prescrizioni	Ministero Interno VV.F. Ferrara Soprintendenza Archeologia

PG 2020/127387 del 04/09/2020	Nulla osta non previsto (sufficiente attestazione di Conformità del Gestore)	Ministero dello Sviluppo Economico
PG 2020/128099 del 07/09/2020	Nulla osta relativo ai soli aspetti demaniali	Aeronautica Militare Comando 1^ regione aerea
PG 2020/149305 del 16/10/2020	Parere favorevole, la concessione verrà rilasciata direttamente alla Società richiedente	Consorzio Bonifica Pianura di Ferrara
PG 2020/143847 del 07/10/2020	Parere favorevole, la concessione stradale verrà rilasciata a seguito del rilascio dell'Autorizzazione	Provincia di Ferrara - Settore LL.PP. Pianificazione Mobilità
PG 2020/129692 del 10/09/2020	Attestazione di conformità urbanistica	Comune Terre del Reno
PG 2020/151442 del 21/10/2020	Parere favorevole con prescrizioni Attestazione conformità urbanistica	Comune di Poggio Renatico
PG 2020/152409 del 22/10/2020	Parere favorevole con raccomandazioni	ARPAE SSA
PG 2020/136279 del 23/09/2020	Parere favorevole con prescrizioni	SNAM RETE GAS
PG 2020/150831 del 20/10/2020	Parere favorevole con prescrizioni	RFI

EVIDENZIATO che, ai sensi del c. 7 dell'art. 14 ter "Lavori della Conferenza di Servizi" della L. 241/90 e ss.mm.ii., "Si considera acquisito l'assenso delle Amministrazioni, ivi comprese quelle preposte alla tutela della salute e della pubblica incolumità, alla tutela paesaggistico - territoriale e alla tutela ambientale, esclusi i provvedimenti in materia di VIA, VAS e AIA, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, non abbia espresso definitivamente la volontà dell'amministrazione rappresentata";

CONSIDERATO che:

- il progetto prevede la costruzione di un impianto fotovoltaico a terra di tipo grid connected, denominato "Poggio Renatico", di potenza di picco complessiva pari a 8.011,08 kWp (suddivisa in 7.494,96 kWp su tracker e 516,12 kWp su strutture fisse). Le coordinate geografiche del punto centrale del generatore fotovoltaico sono: 44°46'16.76"N - 11°30'14.28"E. L'impianto ricade nelle particelle catastali 31, 47, 42, 46, 49, 50, 52 del Foglio 41 e particelle 71, 77, 85, 99, 106, 111, 112 del Foglio 42 del Comune di Poggio Renatico, le opere di connessione (cavidotti) alla rete di distribuzione in media tensione di E-DISTRIBUZIONE ricadono nel territorio comunale di Terre del Reno Foglio 45 Particelle 64, 50, 63, 62, 16, 75, 46, 76, 31, 79, 11, 43, 56, 26, 34, 35, 8, 1, 36 e Foglio 33 Particelle 486 e 533. La cabina di consegna da cui si diparte il cavidotto sarà ubicata nella particella 31 Foglio 41 di Poggio Renatico mentre la Cabina Primaria esistente corrisponde alla Particella 533 di terre del Reno. La cabina di consegna, di tipo prefabbricato in calcestruzzo armato vibrato, sarà ubicata in prossimità della strada di accesso all'area di installazione e sarà costituita da due locali: locale consegna e locale utente. La lunghezza complessiva del cavidotto, realizzato in cavo cordato ad elica interrato di sezione Al 240 mm², è di 9.868 m. Il cavo sarà

quasi per intero interrato lungo la viabilità pubblica locale (Via dell'Artigianato: 657m, S.P. 8: 140m, Via Segadizzo: 344m, Via Molinazzo: 108m, Via Moretto: 168m, S.P. 8: 379m, Via Bosco Salici: 2.629m, Via S. Donnino: 1.904m, Via Riolo: 1.750m, Via Passo: 614m) tranne l'ultimo tratto di 1.175 m che correrà interrato in terreno agricolo nel territorio di Terre del Reno. L'area dell'impianto ricade nella zona Produttiva Artigianale di Poggio Renatico ed ha una superficie pari a 16 ha mentre la superficie effettivamente utilizzata per l'installazione delle opere sarà pari a 5,7 ha. Il numero complessivo di moduli, del tipo in silicio cristallino e di potenza nominale pari a 340 Wp, è pari a 23.562 e saranno collegati elettricamente in serie a gruppi di 33 (stringa) per un totale di 714 stringhe. I moduli saranno alloggiati su strutture di sostegno in parte ad inseguimento monoassiale ed in parte di tipo fisso, costituite da profilati metallici in acciaio ad alta resistenza. Le strutture ad inseguimento (1.001 tracker da 22 moduli) utilizzano una tecnologia elettromeccanica per seguire giornalmente l'esposizione solare Est-Ovest su un asse di rotazione orizzontale orientato a circa 27° in direzione Nordest-Sudovest. La rotazione dei moduli sarà garantita da un sistema di leve azionate da motori elettrici (uno per ogni blocco di file). Tali strutture saranno posizionate ad un'altezza dal suolo pari a 1,80 m e verranno fissate al suolo tramite fondazioni di calcestruzzo di diametro pari a 0,6 m e profondità massima pari a 1,5 m. Le strutture fisse (69 per 22 moduli) saranno fissate al suolo tramite fondazioni di calcestruzzo di diametro pari a 0,25 m e profondità massima pari a 1,5 m. La produzione di energia attesa per il primo anno di vita è di circa 13.320.013 kWh, pari a circa 1.663 kWh/kWp;

- sono previste opere di mitigazione con la piantumazione lungo tutto il perimetro e all'interno dell'area di installazione di specie erbacee, arbustive e arboree con interventi di manutenzione periodica;
- la Società ha presentato il piano di dismissione e ripristino dei luoghi in cui sono state definite tutte le operazioni di dismissione e ripristino che potranno essere eseguite in un periodo presunto di circa 5 - 6 mesi. I costi di dismissione sono stimati in euro 177.320,62; la dismissione non riguarderà le opere di rete per la connessione in quanto queste saranno ricomprese, prima della messa in esercizio, negli impianti del Gestore di rete E-Distribuzione per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione;
- ai sensi della Delibera del Direttore Generale di ARPAE n. 55 del 15/04/2016 "*Direzione Generale. Definizione della garanzia finanziaria, in riferimento ai procedimenti tecnico-amministrativi per l'autorizzazione degli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili quale cauzione per gli interventi di dismissione e le opere di messa in pristino dei luoghi*" il Proponente ha sottoscritto l'impegno a corrispondere, prima dell'avvio dei lavori, la cauzione a garanzia dell'esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in pristino, da versare a favore di ARPAE mediante fidejussione bancaria o assicurativa, per l'importo di euro 177.320,62 come dal medesimo stimato;
- ai sensi della deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14/05/2019 "*Servizio Pianificazione e controllo direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE*", il Proponente ha provveduto al versamento degli oneri istruttori;
- ai fini del procedimento di Autorizzazione Unica è stato preso in considerazione il Progetto Definitivo dell'opera, che è agli atti di ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara (Pratica SINADOC 2020/19870) di cui si elencano i documenti:

ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI ALLEGATI ALL'ISTANZA

1	Dichiarazione sostitutiva marca da bollo	
---	--	--

2	Dichiarazione sostitutiva di iscrizione alla CCIAA	
3	Dichiarazione sostitutiva resa ai fini della dichiarazione antimafia	
4	Attestazione di pagamento degli oneri istruttori	
5	Comunicazione preventiva a Soprintendenza	
6	Dichiarazione asseverativa di non interferenza con aree ENAC	
7	Dichiarazione di insussistenza di interferenze con titoli minerari vigenti (UNMIG)	
8	Dichiarazione copia conforme elaborati Piano Tecnico delle Opere	
9	Validazione Piano Tecnico delle Opere da parte del Gestore di rete	
10	Richiesta Nulla Osta a Rete Ferroviaria Italiana	
11	Richiesta Nulla Osta a Ministero Infrastrutture - Ustif	
12	Preventivo di connessione T0737029	
13	Accettazione del preventivo di connessione T0737029	
14	Disponibilità delle aree d'impianto	
15	Dichiarazione sostitutiva del valore dell'opera	
16	Attestazione di conformità (ai sensi del comma 2bis art. 95 D.lgs 259/2003)	
17	Verifica della coerenza con gli strumenti di pianificazione	
18	Dichiarazione sostitutiva del CDU	
19	Relazione tecnica	FV-PGREN-PD-R1-1
20	Piano particellare	FV-PGREN-PD-R2-1
21	Piano di dismissione	FV-PGREN-PD-R5-1
22	Quadro economico generale	FV-PGREN-PD-R6-1
23	Cronoprogramma	FV-PGREN-PD-R7-0
24	PTU	FV-PGREN-PD-R15-0
25	Relazione Opere di mitigazione e compensazione	FV-PGREN-PD-R16-0
26	Relazione DPA	FV-PGREN-PD-R17-0
27	Relazione macero	FV-PGREN-PD-R18-0
28	Relazione gestione acque meteoriche	138-2020
29	Inquadramento territoriale	FV-PGREN-PD-T1-0
30	Tracciato cavidotto su catastale	FV-PGREN-PD-T2-0
31	Planimetria generale	FV-PGREN-PD-T4-1
32	Strutture di sostegno	FV-PGREN-PD-T5-1
33	Locali tecnici	FV-PGREN-PD-T6-1
34	Schema elettrico unifilare	FV-PGREN-PD-T7-1
35	Cavidotti interrati - sezioni di scavo	FV-PGREN-PD-T9-1
36	Planimetria sottocampi	FV-PGREN-PD-T10-1
37	Carta della viabilità	FV-PGREN-PD-T11-0
38	Fasce DPA	FV-PGREN-PD-T12-0
39	Planimetria opere di mitigazione e compensazione	FV-PGREN-PD-T22-0
40	Interferenza con RFI	FV-PGREN-PD-T23-0
41	T0737029 - 01 - Elettrodoto MT - Relazione tecnica illustrativa - Rev.2	
42	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 1	
43	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 2	
44	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 3	
45	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 4	
46	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 5	
47	T0737029 - 02 - Elettrodoto MT - Planimetria su ortofoto - Rev.1 - foglio 6	
48	T0737029 - 03 - Elettrodoto MT - Planimetria su ctr con attraversamenti - Rev.1	
49	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 1	
50	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 2	

51	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 3	
52	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 4	
53	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 5	
54	T0737029 - 04 - Elettrodoto MT - Planimetria su mappa catastale - Rev.1 - foglio 6	
55	T0737029 - 05 - Elettrodoto MT – Elenco proprietari - Rev.1	
56	T0737029 - 06 – Disegno architettonico DG2092_ED03 - Rev.0	
57	T0737029 - 07 – Interferenza con SNAM Rete Gas - Rev.1	
58	T0737029 - 08 – Tavola VV.FF. - Rev.1	
59	T0737029 - 09 – Interferenza con Consorzio di Bonifica - Rev.1	
60	T0737029 - 10 – Interferenza con S.P. 8 - Rev.1	
61	T0737029 - 11 – Interferenza con S.P. 35 - Rev.1	
62	T0737029 - 12 – Interferenza con S.P. 70 - Rev.1	
63	T0737029 - 13 – Schema elettrico impianto di produzione - Rev.0	

ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI ALLEGATI ALL'ISTANZA PER SNAM

Interf. n. 1 con metanodotto S. Giorgio di Piano - Ferrara (DN250) (FV-PGREN-PD-T27a-0);
 Interf. n. 2 con metanodotto Poggio Renatico - Cremona (DN1200) (FV-PGREN-PD-T27b-0);
 Interf. n. 3 con metanodotto Poggio Renatico - Alessandria (DN1050) (FV-PGREN-PD-T27c-0);
 Interf. n. 4 con metanodotto Poggio Renatico - Alessandria (DN1050) (FV-PGREN-PD-T27d-0);
 Interf. n. 5 con metanodotto Minerbio - Poggio Renatico (DN1050) e Minerbio–Zimella (DN850)
 (FV-PGREN-PD-T27e-0);

Planimetria Generale (FV-PGREN-PD-T4-2).

ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI ALLEGATI ALL'ISTANZA PER PROVINCIA

Elettrodoto MT - Interferenze con SP 8 FV-PGREN-PD-T25-0

ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI ALLEGATI ALL'ISTANZA PER CONSORZIO DI BONIFICA

elaborato Interferenza nr. 1 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26a-0)
 elaborato Interferenza nr. 2 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26b-0)
 elaborato Interferenza nr. 3 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26c-0)
 elaborato Interferenza nr. 4 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26d-0)
 elaborato Interferenza nr. 5 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26e-0)
 elaborato Interferenza nr. 6 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26f-0)
 elaborato Interferenza nr. 7 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26g-0)
 elaborato Interferenza nr. 8 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26h-0)
 elaborato Interferenza nr. 9 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26i-0)
 elaborato Interferenza nr.10 con Consorzio di bonifica Pianura di Ferrara (FV-PGREN-PD-T26l-0)

Richieste di concessione (nr. 10)

Attestazione di versamento per spese istruttorie

ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI ALLEGATI ALL'ISTANZA PER ARPAE SSA

relazione Cavidotto di connessione alla Rete – Calcolo DPA (FV-PGREN-PD-R30-0);
 elab. cartogr. Cavidotto di connessione alla Rete – DPA su planimetria catastale (FV-PGREN-PD-T30-0)

VALUTATO CHE:

- la Società SEVEN SEAS srl ha presentato la soluzione di connessione proposta da E-DISTRIBUZIONE S.p.A., codice di rintracciabilità T0737029 e l'atto di accettazione della stessa;

- ai sensi dell'art. 12 comma 4-bis del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i. il Proponente ha dimostrato la disponibilità delle aree oggetto dell'intervento in progetto;
- l'area individuata per il progetto di realizzazione del campo fotovoltaico è classificata come: *Zona per insediamenti produttivi di tipo artigianale - commerciale - turistica di espansione D3* per cui l'installazione di impianti tecnologici deve essere preceduta da valutazione preventiva che ne accerti la compatibilità ambientale;
- il Provvedimento di verifica di assoggettabilità a V.I.A. - Determinazione n. 10489 del 22/06/2020 del Responsabile Servizio Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità ambientale della Regione Emilia Romagna, ha escluso, ai sensi dell'art. 11, comma 1 L.R. n. 4/2018, il progetto da ulteriore procedura di V.I.A.;
- l'area dell'impianto fotovoltaico e del tracciato del cavidotto in progetto non ricade all'interno delle aree considerate non idonee all'installazione di impianti fotovoltaici con moduli ubicati al suolo (ai sensi della D.G. n. 46 del 17/01/2011 "*Criteri localizzativi impianti fotovoltaici Emilia Romagna*");
- l'area individuata per l'ubicazione del campo fotovoltaico ricade all'interno di terreni agricoli interessati da bonifiche storiche di pianura, disciplinato dall'art. 23.c delle Norme di attuazione, che però non presenta elementi di esclusione;
- il progetto risulta coerente con gli altri strumenti di pianificazione vigenti: PTCP, PRG dei Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno, PSC in forma associata dei Comuni di Bondeno, Cento, Mirabello, Poggio Renatico, S. Agostino e Vigarano Mainarda;
- l'area individuata per la realizzazione del campo fotovoltaico non ricade in aree protette SIC ZPS né risulta interessata da vincoli idrogeologici;
- il sito in esame non ricade in una zona di protezione delle acque sotterranee individuate dal PTA Emilia Romagna (Del. Regione Emilia Romagna n. 40/2005) e, per quanto riguarda gli interventi previsti in Comune Terre del Reno (ricadente in aree con superamento hot spot PM10 in alcune porzioni), non risultano sussistere interazioni con la componente atmosfera;
- in riferimento all'Autorizzazione Archeologica, è stato rilasciato in data 13/08/2020 Prot. n. 17541, parere favorevole dalla Soprintendenza Archeologica Emilia Romagna di Bologna con la prescrizione che *l'opera sia da sottoporre a scavo con assistenza archeologica in corso d'opera ...* e pertanto se ne considera acquisito l'assenso;

RITENUTO CHE:

- il progetto energetico risulta coerente con gli obiettivi del Piano Energetico Regionale (PER);
- dall'esame degli strumenti di pianificazione territoriale e urbanistica vigenti non sono emersi vincoli che precludano la realizzazione del progetto in esame, fermo restando il rispetto delle prescrizioni contenute nel presente Atto che fa proprie le prescrizioni contenute nell'Atto regionale di screening;
- non sono emersi elementi di criticità in relazione alle matrici ambientali analizzate che possano precludere la realizzazione dell'impianto in progetto;

DATO ATTO che il provvedimento di Autorizzazione Unica, ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i. e dell'art. 14 bis della L.241/1990 e s.m.i., deve essere rilasciato entro 90 giorni dalla presentazione dell'istanza completa, fatta salva la sospensione dei termini per eventuali richieste di integrazioni, ovvero entro il 27/11/2020 come evidenziato nella seguente tabella:

Avvio del procedimento - presentazione dell'istanza	24/07/2020
Sospensione termini procedimento per richiesta integrazioni	19/08/2020
Riapertura termini procedimento per deposito integrazioni	25/09/2020
Termine per la conclusione del procedimento (90 gg)	27/11/2020

ACCERTATO CHE che ai fini del rilascio del presente Atto, soggetto ad imposta di bollo, è stata acquisita con PG 2020/156227 del 29/10/2020, la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà del legale Rappresentante della Società SEVEN SEAS srl con cui è stato trasmesso il numero identificativo della marca da bollo del valore di euro 16,00: 01190522844081 con data di emissione 19/07/2020;

DATO ATTO che, ai sensi del Reg.to (UE) 2016/679 e del D.Lgs. 196/2003, il titolare del trattamento dei dati personali è individuato nella persona del Direttore Generale di ARPAE e che il responsabile del trattamento dei medesimi dati è il Responsabile Area Autorizzazioni e Concessioni Centro (DDG 2020 n. 32);

DETERMINA

DI AUTORIZZARE la Società SEVEN SEAS srl con sede legale in Comune di Verona – Stradone Porta Palio 76 - 37122 C.F. e P. IVA 05712760825, ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i., alla costruzione dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) di potenzialità pari a 8.011,08 kWp, sito nel Comune di Poggio Renatico (FE) denominato "Poggio Renatico", identificato catastalmente al Foglio 41 (particelle 31, 47, 42, 46, 49, 50, 52) e al Foglio 42 (particelle 71, 77, 85, 99, 106, 111, 112) del Comune di Poggio Renatico, e delle opere funzionali e di connessione (cavidotti) alla rete di distribuzione in media tensione di E-DISTRIBUZIONE che ricadono nel territorio comunale di Terre del Reno, censite al Foglio 45 (particelle 64, 50, 63, 62, 16, 75, 46, 76, 31, 79, 11, 43, 56, 26, 34, 35, 8, 1, 36) e Foglio 33 (particelle 486 e 533, il tutto in conformità al progetto definitivo approvato nella Conferenza di Servizi indetta in modalità semplificata asincrona (ai sensi dell'art. 14 bis della L. 241/90 e s.m.i.) e agli atti nella pratica SINADOC 2020/19870;

DI AUTORIZZARE E-Distribuzione S.p.A., alla quale le opere di connessione saranno cedute dalla Società SEVEN SEAS, prima della messa in esercizio, all'esercizio delle medesime per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione, in quanto ricomprese negli impianti del gestore di rete;

DI APPROVARE il progetto definitivo in conformità agli elaborati presentati ed elencati in premessa del presente atto;

DI VINCOLARE la validità della presente Autorizzazione Unica al rispetto delle condizioni e prescrizioni espresse dagli Enti/Strutture come di seguito riportate:

COMANDO PROVINCIALE VIGILI DEL FUOCO DI FERRARA:

- 1) *per consentire l'intervento dei mezzi di soccorso dei VV.F., gli accessi devono garantire una larghezza minima di 3,5 m e una resistenza al carico di almeno 20.000 kg;*
- 2) *l'area di installazione dei moduli fotovoltaici deve essere priva di vegetazione che possa costituire pericolo d'incendio;*

SOPRINTENDENZA ARCHEOLOGIA BELLE ARTI E PAESAGGIO:

- 3) *l'opera in oggetto è da sottoporre a scavo con assistenza archeologica in corso d'opera le cui modalità dovranno essere concordate con il Funzionario responsabile;*
- 4) *le indagini dovranno essere eseguite con oneri non a carico di questo ufficio, da parte di archeologi secondo le indicazioni fornite da questa Soprintendenza, che assumerà la Direzione scientifica;*

CONSORZIO DI BONIFICA PIANURA DI FERRARA:

- 5) *il Consorzio provvederà al rilascio della concessione direttamente alla Società richiedente;*

PROVINCIA DI FERRARA:

- 6) *in relazione al PTCP vigente, si sottolinea la necessità di rispettare quanto previsto dall'art. 27 quater di detto Piano;*
- 7) *in relazione alla concessione stradale, essa verrà rilasciata in una fase successiva al rilascio dell'Autorizzazione Unica da parte di Arpae;*

COMUNE DI POGGIO RENATICO:

- 8) *la ditta esecutrice dovrà presentare al Comune di Poggio Renatico, in fase di realizzazione dell'impianto, idonea progettazione della viabilità di accesso (interconnessione tra la via dell'Artigianato e la SP8 con relativa rotonda);*
- 9) *dovrà essere presentato progetto inerente l'area di riequilibrio ecologico di cui al Foglio 41, Mapp. 7 e zona limitrofa;*
- 10) *lo scavo e ripristino su strada Comunale per la posa dei cavidotti di connessione dell'impianto alla Cabina Primaria di S. Agostino dovrà essere autorizzato dal competente Ufficio Comunale (Servizio Strade) che impartirà le specifiche condizioni previste dai Regolamenti Comunali in materia;*

ARPAE - SERVIZIO SISTEMI AMBIENTALI:

- 11) *dovranno essere rispettate le DPA previste ed in particolare la DPA più cautelativa calcolata per la linea di connessione dell'impianto alla Rete, pari a 2,5 m;*

SNAM DISTRETTO NORD ORIENTALE:

- 12) *l'inizio dei Vostri lavori nei tratti interferenti la nostra condotta dovrà essere preventivamente concordato con il nostro ufficio (tel. 051 4140880), 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 della Vostra impresa esecutrice dei lavori e quello della compagnia assicuratrice fornendo, anche durante la fase esecutiva dei lavori stessi, la necessaria assistenza con proprio personale;*
- 13) *dovrà essere garantita la possibilità di accesso in ogni tempo con il personale e mezzi necessari, alle opere ed agli impianti qualora la scrivente Società abbia la necessità di eseguire lavori di manutenzione ordinaria e/o straordinaria su tale tratto di metanodotto;*
- 14) *le opere in progetto potranno essere realizzate in attraversamento del metanodotto sopra emarginato purché, nei punti 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 delle condotte, non inferiore a:
- metri 0,50 (zerovirgolacinquanta) distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate più vicine;*
- 15) *qualsiasi eventuale manufatto posizionato in sede stradale (tombini di ispezione ecc.) dovrà essere posizionato a distanza di almeno **m 2** dall'asse della nostra condotta e nel punto di intersezione fra le due superfici affacciate dovrà essere posta una soletta delle dimensioni di*

200x50x10 cm sull'asse dei Vs. servizi, realizzata con beole in c.a. delle dimensioni di 100x 50x10 cm; una soletta di uguali dimensioni dovrà essere posta fra il piano di calpestio ed il vostro servizio a Vs. cura e spese;

- 16) qualora in corso di esecuzione dei Vs. lavori non sia rispettata la condizione di cui al punto (a), gli stessi dovranno essere interrotti e Snam Rete Gas dovrà provvedere con proprie imprese idoneamente qualificate - ma a Vostre spese - ad eseguire gli interventi necessari per l'adeguamento dei propri impianti. In tal caso sarà cura della stessa Snam Rete Gas, a fronte di Vs. specifica richiesta, formalizzare il preventivo dei costi di addebito e dei tempi necessari alla risoluzione dell'interferenza;
- 17) l'esecuzione della Vs. opere o le eventuali attività di scavo in prossimità della nostra condotta potranno essere effettuate, previa la messa a vista del metanodotto, mediante l'utilizzo di mezzi meccanici di dimensione e potenza ridotta con peso complessivo a pieno carico non superiore a 15 t dotati di benna liscia fino ad una distanza di metri 0,5 dai metanodotti, la restante parte dello scavo dovrà essere effettuata a mano, il tutto alla presenza del ns. personale. Resta inteso che dovranno essere rispettate tutte le modalità operative eventualmente richieste dal ns. personale presente sul posto, atte a garantire la sicurezza del metanodotto;
- 18) prima dell'inizio di qualsiasi attività cantieristica e/o operativa (Referente) dovrà/dovrete trasmettere, tra l'altro, alla scrivente unità operativa Snam Rete Gas il cronoprogramma dei propri lavori;
- 19) Vi obbligate a trasferire le informazioni di cui al punto 15) a tutto il proprio personale ivi compreso quello di eventuali appaltatori o subappaltatori;
- 20) qualora ricorra la necessità di intervenire su tale tratto di metanodotto, anche in futuro, 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 Sua/Vostra così come per le opere necessarie a protezione del vostro sottoservizio;
- 22) la fascia asservita del nostro metanodotto dovrà essere lasciata a terreno agrario, non potrà essere pavimentata nè adibita a deposito materiali e/o mezzi ed apparecchiature in genere, nè potrà essere alterata la quota di posa della condotta;

RFI GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANO:

- 23) all'interno della fascia di rispetto ferroviaria di 30 metri, dettata dall'art. 49 del D.P.R. 753/80, è vietato costruire, ricostruire o ampliare edifici o manufatti di qualsiasi genere; pertanto gli interventi all'interno della stessa dovranno essere oggetto di specifica richiesta di autorizzazione in deroga, rilasciata ai sensi dell'art. 60 del medesimo D.P.R., a seguito di presentazione di progetto esecutivo;
- 24) analogamente dovrà essere richiesta specifica autorizzazione al nuovo attraversamento della sede ferroviaria, inviando il relativo progetto esecutivo; a seguito del suo esito positivo, si dovrà stipulare apposita convenzione onerosa a favore di RFI, in conformità alla normativa vigente;
- 25) di seguito l'elenco della documentazione da presentare con il progetto esecutivo:
 - a) Piano di manutenzione dell'interferenza,
 - b) Piano della dismissione dell'interferenza,
 - c) Piano di spostamento dell'interferenza,
 - d) Bonifica Ordigni Bellici,
 - e) Cronoprogramma dei lavori, comprendente descrizione sintetica delle fasi di lavorazione e la loro tempistica di esecuzione,

f) *Relazione tecnica generale contenente:*

- *la progressiva chilometrica ferroviaria dell'interferenza o altro elemento immediatamente individuabile*
- *le caratteristiche tecniche dei materiali impiegati*
- *le modalità di esecuzione delle opere*
- *le fasi di lavoro*
- *le caratteristiche di eventuali opere provvisoriale*

g) *Corografia, in scala 1:25.000 e in scala 1:10.000 con l'ubicazione degli impianti da realizzare,*

h) *Nella planimetria generale indicare la progressiva chilometrica ferroviaria,*

i) *Elaborati grafici prodotti in scala adeguata e opportunamente quotati, con riferimenti (distanze e quote) al piano del ferro e al confine di proprietà RFI, comprendenti:*

- *la planimetria dell'area dell'interferenza*
- *il profilo longitudinale e sezioni trasversali dell'impianto interferente con indicazione dei servizi esistenti;*
- *particolari costruttivi*

l) *Stralcio di planimetria catastale per verificare l'interferenza con le proprietà ferroviarie,*

m) *Documentazione fotografica dello stato di fatto con identificazione sulla planimetria,*

n) *Piano di sicurezza con le indicazioni delle precauzioni e misure adottate per non arrecare danno alla sede ferroviaria ed intralcio alla circolazione dei treni e completo dei tempi e dei mezzi che verranno impiegati,*

o) *Prescrizioni sui materiali, prescrizioni delle unioni;*

DI DARE ATTO che, ai sensi dell'art. 12, comma 1 del D.Lgs. 387/09 e s.m.i. **le opere oggetto della presente autorizzazione sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti;**

DI DARE ATTO che sono stati assolti gli obblighi derivanti dalla L.R. 10/93 art. 2 c.2b. Per quanto riguarda l'attribuzione patrimoniale si precisa che:

- per il terreno su cui insiste l'impianto e i fabbricati che saranno eventualmente edificati, la Società SEVEN SEAS srl ha stipulato con la proprietà Società PR SOLAR srl contratto preliminare di locazione e costituzione del diritto di superficie e delle relative servitù (vistato dall'Agenzia delle Entrate Agenzia di Palermo 1 nr. 2283 serie 3A del 16/07/2020);
- per i terreni sui quali si svilupperà il cavidotto di connessione alla Cabina Primaria di E-Distribuzione, la Società SEVEN SEAS srl ha stipulato Atti definitivi di costituzione di diritto di servitù inamovibile di elettrodotto in cavo interrato;

DI SUBORDINARE la validità del presente atto autorizzativo alla permanenza del requisito di disponibilità delle aree interessate dall'impianto;

DI DARE ATTO che è parte integrante e sostanziale del presente provvedimento di Autorizzazione Unica, la documentazione presentata insieme all'istanza e la documentazione ad integrazione il cui elenco è nella premessa del presente provvedimento e ne costituisce parte integrante e sostanziale;

DI STABILIRE CHE, ai sensi dell'art. 12, comma 4 del D.Lgs. 387/2003, il titolare della presente autorizzazione ha l'obbligo della rimessa in pristino dello stato dei luoghi a seguito della dismissione dell'impianto, che dovrà avvenire entro 6 mesi dalla cessazione dell'esercizio dell'impianto con le modalità e i tempi indicati nel piano presentato ed approvato dalla Conferenza di Servizi;

DI STABILIRE CHE la Società SEVEN SEAS srl ha l'obbligo di fornire una garanzia finanziaria ad ARPAE, per tutta la durata ed esercizio dell'impianto maggiorata di due anni, mediante fidejussione bancaria o assicurativa, per l'importo approvato in Conferenza di Servizi pari a euro 177.320,62, da stipulare prima della comunicazione di inizio lavori, a garanzia dell'obbligo di ripristino dello stato dei luoghi, i cui contenuti devono essere conformi alla Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 15/04/2016 citata in premessa del presente provvedimento, pena la revoca dell'autorizzazione rilasciata; l'efficacia dell'autorizzazione è subordinata alla comunicazione di avvenuta accettazione della garanzia da parte di ARPAE; fino alla predetta comunicazione non potrà essere svolta l'attività oggetto del presente provvedimento;

DI STABILIRE CHE i costi del piano di smaltimento e il valore della fidejussione a garanzia dell'obbligo di ripristino dovranno essere rivalutati sulla base del tasso di inflazione programmata ogni 5 anni; ugualmente detta garanzia dovrà essere aggiornata all'atto del rilascio del rinnovo dell'autorizzazione; il mancato adeguamento della garanzia finanziaria nei tempi previsti dalla normativa vigente comporterà, previa diffida da parte dell'Ente competente, la revoca dell'autorizzazione Unica rilasciata;

DI STABILIRE CHE l'inizio dei lavori dovrà avvenire entro 1 anno dalla data di rilascio della presente autorizzazione e se ne dovrà dare preventiva comunicazione ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno e, comunque, non oltre la data di inizio lavori, dovranno essere documentati eventuali ritardi dovuti a cause di forza maggiore non imputabili al titolare dell'autorizzazione e dovrà essere concordato con gli Enti citati un nuovo termine;

DI STABILIRE CHE la fine lavori dovrà avvenire entro 3 anni dal rilascio del presente titolo pena la decadenza del titolo autorizzativo e se ne dovrà dare contestuale comunicazione ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno attestando la conformità dell'opera al progetto definitivo approvato ed il rispetto di tutte le prescrizioni e condizioni riportate nell'atto di autorizzazione;

DI STABILIRE CHE la messa in esercizio dell'impianto dovrà avvenire entro 18 mesi dalla data di consegna dei lavori ferma restando, in caso di ritardo ingiustificato e protratto, la comminazione della sanzione amministrativa di cui all'art. 19 della L.R. 26/2004;

DI STABILIRE CHE il titolare dell'impianto ha l'obbligo di comunicare tempestivamente ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno eventuali interruzioni/malfunzionamenti o fermi prolungati dell'impianto;

DI STABILIRE CHE la Società SEVEN SEAS srl ha l'obbligo di fornire ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno, entro il 15 NOVEMBRE di ogni anno, informazioni sui dati di esercizio, sui programmi di manutenzione degli impianti che comportino arresti di lunga durata nonché sulla definitiva messa fuori servizio dei medesimi. Il Rapporto annuale "DATI DI ESERCIZIO" deve contenere informazioni aggiornate e di dettaglio riguardanti in particolare:

- la produzione energetica totale definita come energia elettrica equivalente;
- l'energia ceduta;
- le iniziative di formazione informazione degli operatori addetti;

DI STABILIRE CHE la mancata, tardiva o incompleta trasmissione dei dati di cui al punto precedente comporterà l'irrogazione di sanzioni amministrative ai sensi della normativa vigente;

DI STABILIRE CHE eventuali modifiche della struttura societaria ed in particolare del nominativo del legale rappresentante dovranno essere tempestivamente comunicati ad ARPAE SAC di Ferrara;

DI STABILIRE CHE che gli impianti di generazione energetica vanno mantenuti in stato di perfetta efficienza anche attraverso programmi di monitoraggio e manutenzione;

DI STABILIRE CHE per quanto riguarda l'illuminazione esterna si prescrive che il progetto sia conforme alla normativa regionale L.R. 19/2003 e s.m.i. e alla D.G.R. 1732 del 12/11/2015;

DI STABILIRE CHE il rilascio della presente autorizzazione non pregiudica in alcun modo i diritti di terzi e le competenze di altri Enti/Amministrazioni, che sono fatti salvi, riservati e rispettati in ogni fase di gestione dell'impianto;

DI DICHIARARE che ogni modifica dell'impianto dovrà essere assoggettata a provvedimento autorizzatorio con le modalità stabilite dalla vigente normativa;

DATO ATTO che, ai fini del rispetto dei termini di legge per la conclusione del presente procedimento, il termine, come in premessa indicato, è stato rispettato;

DI TRASMETTERE COPIA del presente atto alla Società SEVEN SEAS srl e ai componenti della Conferenza di Servizi

DI DARE ATTO che contro il presente provvedimento gli interessati, ai sensi del D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, possono ricorrere al Tribunale Amministrativo Regionale competente entro i termini di legge decorrenti dalla notificazione/comunicazione, ovvero, per gli atti di cui non sia richiesta la notificazione individuale, dal giorno in cui sia scaduto il termine della pubblicazione, se questa sia prevista dalla legge. In alternativa gli interessati, ai sensi del D.P.R. 24 novembre 1971 n. 1199, possono proporre ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza;

DICHIARA CHE

- il presente provvedimento diviene esecutivo sin dal momento della sottoscrizione dello stesso da parte della Dirigente di ARPAE SAC di Ferrara;
- il presente provvedimento autorizzativo sarà oggetto di pubblicazione sul sito istituzionale di ARPAE;
- si renderà noto il rilascio della presente autorizzazione unica con comunicazione sul BURERT della Regione Emilia-Romagna;
- il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi della L. n. 190/2012 e del vigente Piano triennale per la Prevenzione della Corruzione di ARPAE.

LA DIRIGENTE RESPONSABILE DEL
SERVIZIO AUTORIZZAZIONI E CONCESSIONI
DI FERRARA
dott.ssa Marina Mengoli

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