

Enel Produzione S.p.A
Power Plant North
Health, Safety, Environment and Quality
Via Baiona 253, 48123 Porto Corsini (RA)
PEC: enelproduzione@pec.enel.it

E p.c.
Spett.le **Ministero della Transizione Ecologica**
Direzione Generale per la Crescita Sostenibile
e la qualità dello Sviluppo
Divisione V – Sistemi di valutazione ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44 00147 Roma RM
PEC: cress@pec.minambiente.it

Spett.le **Commissione Tecnica di Verifica**
dell’Impatto Ambientale VIA e VAS
PEC: ctva@pec.minambiente.it

Regione Emilia-Romagna
Area Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità Ambientale
PEC: vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it

Arpae SAC - Ravenna
PEC: aora@cert.arpae.emr.it

OGGETTO: [ID_VIP 5397] Centrale Termoelettrica "Teodora" di Porto Corsini (RA) della società Enel Produzione S.p.A.- Procedimento di Verifica di Assoggettabilità a VIA ai sensi dell’art.19 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. relativo al Progetto di upgrade impianto per la Centrale "Teodora" di Porto Corsini (RA) – (ENEL-PRO - 09/11/2021 – 00117235) – Integrazioni in merito alla Condizione Ambientale n.6 “Monitoraggio Ammoniaca e PM2.5” e - sul piano di monitoraggio delle emissioni odorigene mediante protocollo per le segnalazioni delle molestie olfattive (documento ENEL-PRO-19/06/2023 – 0010420).

In relazione alla nota prot. ENEL-PRO-19/06/2023 – 0010420, pari oggetto, Arpae prende atto di quanto integrato da Enel in merito alla Condizione Ambientale n.6 “Monitoraggio Ammoniaca e PM2.5” e circa il piano di monitoraggio delle emissioni odorigene.

In particolare:

- 1) Per rispondere compiutamente alla Condizione Ambientale n.6 “Monitoraggio Ammoniaca e PM2.5” la strumentazione per il monitoraggio delle ricadute di NH3 e del PM2.5 secondario verrà installata, secondo quanto concordato, presso le seguenti stazioni:
 - **Rocca Brancaleone** (stazione industriale/urbana della Rete Locale sita in un parco pubblico cittadino sottovento rispetto alla zona industriale e avamposto rispetto alle immissioni industriali in area urbana - facente parte della rete locale ma *non* di quella regionale); **installazione nuovo strumento NOx / NH3**;
 - **Porto San Vitale** (stazione industriale sita all’area portuale di Ravenna facente parte della rete locale ma *non* di quella regionale); **installazione nuovo strumento NOx / NH3**;
 - **Marina di Ravenna** (stazione della rete industriale, gestita da RSI ma collegata in tempo reale alla rete pubblica); **installazione strumento NOx / NH3**;
 - **Delta Cervia** (stazione di Fondo Sub-Urbano della RRQA). In questa tipologia di stazione (Fondo Sub-Urbano) il D.Lvo 155/2010 non prevede sia misurato il PM2.5, pertanto i dati dello strumento PM2.5 acquisito (omogeneo ad altri strumenti presenti nella RRQA) – saranno utilizzati a livello locale; **installazione nuovo strumento PM 2.5**;

- **Rocca Brancaleone.** Stazione industriale/urbana della Rete Locale, sita in un parco pubblico cittadino sottovento rispetto alla zona industriale e avamposto rispetto alle immissioni industriali in area urbana. Attualmente non è dotata di PM2.5 ed ha lo spazio interno per alloggiarlo); **installazione nuovo strumento PM 2.5;**
- La stazione Caorle (stazione di fondo urbano residenziale della RRQA individuata da Enel nella proposta) è già dotata di PM2.5 e i dati sono oggetto di comunicazione secondo quanto previsto dal D.Lvo 155/2010 (ISPRA – Ministero – Comunità europea). **I dati di PM 2.5 rilevati dalla stazione Caorle possono essere resi disponibili su richiesta, dopo la validazione di Arpae, per eventuali elaborazioni.**

La manutenzione della Rete di Rilevamento della Qualità dell'Aria (RRQA) gestita da Arpae è stata appaltata per il triennio 2023 – 2025 alla ditta Project Automation.

Per una migliore gestione, la strumentazione PM 2.5 dovrà essere omogenea alla strumentazione già presente nelle stazioni della RRQA di Ravenna. Attualmente sono presenti due tipologie di strumenti:

- SWAM ditta FAI – metodo di misura: assorbimento beta. Prevede l'acquisizione e l'impiego di una sorgente radioattiva di C14 che deve essere gestita in ottemperanza alla normativa specifica (DLvo 101/2020): comunicazione di detenzione, verifiche periodiche della sorgente da parte dell' Esperto in radioprotezione, ec..... Lo strumento è commercializzato da Project Automation;
- PALAS FIDAS 200S – metodo di misura: laser scattering (ottico). E' un analizzatore Laser, equivalente a gravimetrico per TSP / PM10 / PM2.5 / PM4 / PM1 ma in grado di discriminare 64 canali (<https://www.airmonitoring.it/prodotto/fidas-200s-conta-particelle-laser-scattering/>). Lo strumento è commercializzato dalla ditta Orion.

Per quanto riguarda lo strumento per la misura di ammoniaca, a livello regionale l'unica esperienza è nella stazione di San Pietro Capofiume dove è installato lo strumento TELEDYNE API – Model T201 (<https://www.teledyne-api.com/products/nitrogen-compound-instruments/t201>). Lo strumento è commercializzato da Project Automation;

Gli oneri a carico di Enel derivanti dalla gestione (Arpae) e dalla manutenzione (ditta appaltata) della strumentazione saranno regolati da apposita convenzione da stipularsi, prima dell'installazione, fra Arpae e Enel.

- 2) Relativamente al piano di monitoraggio delle emissioni odorigene si concorda con quanto proposto nel documento "C3006987_C.le Enel Teodora_Piano di monitoraggio emissioni odorigene_e_Allegati" di cui alla nota ENEL-PRO-19/06/2023 – 0010420.

Servizio Sistemi Ambientali - APA Est
La responsabile dott.ssa Patrizia Lucialli