



EP LIVORNO FERRARIS

Spett.li

Ministero della Transizione Ecologica
Direzione Generale Valutazioni ambientali
VA@pec.mite.gov.it

ISPRA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

ARPA Piemonte Dip Vercelli
dip.nordest@pec.arpa.piemonte.it

Livorno Ferraris, 03.06.2022

DM n. 490 del 25.11.2021 di Riesame complessivo dell'AIA, Decreto DVA-DEC-2011-0000050 del 23.02.2011, per l'esercizio della centrale termoelettrica della Società EP PRODUZIONE Centrale Livorno Ferraris S.p.A., situata nel comune di Livorno Ferraris (VC). Avvio del PMC e tempi per la piena attuazione.

In relazione all'oggetto, il gestore comunica, ai sensi dell'art. 4 c. 1 del medesimo decreto, l'avvio del Piano di monitoraggio e controllo, secondo quanto prescritto e quanto concordato con ISPRA nelle varie interlocuzioni e durante l'incontro tecnico del 08.04.2022, di cui al prot. ISPRA N.0025410/2022.

Il gestore è in grado di rendere pienamente operativo il PMC entro la scadenza del 09.06.2022, a meno delle prescrizioni seguenti, riportate in allegato 1, per le quali si trasmette un cronoprogramma necessario al completamento.

Rimanendo a disposizione per ulteriori chiarimenti,
distinti saluti.

Il Gestore
Matteo Salomoni

Sezione	Pag.	Par.	Punto	Richiesta	Gestore	Tempi di attuazione
PMC	21	2.2.1	8 e 9	Eeguire, con frequenza biennale, prove di prestazione a pieno carico in base alla norma ISO 2314 o ai codici ASME PTC 22/46/19 o equivalenti. Qualora non fossero rispettati i livelli di efficienza prescritti, comunicare all'Autorità Competente e ISPRA secondo le modalità di comunicazione del PMC.	Il gestore procederà all'esecuzione del performance test come prescritto entro il 2022. Il test era programmato per maggio ma a seguito di fermo impianto TG11 per manutenzione non programmata (rif. Prot. 0000107-2022-89-18 P del 10.05.2022) non è stata possibile l'esecuzione.	31.12.2022
PMC	23	3	3.1.2	Sui punti E11 e E12 misurare in continuo: temperatura, portata (calcolata o misurata), %O ₂ , H ₂ O (umidità), pressione, concentrazione CO e concentrazione e massa complessiva NO _x durante normale esercizio. Per NO _x anche misura della massa emessa durante transitori. Obbligo di misurazione anche dei transitori su NO _x	Pur avendo chiarito che la portata delle emissioni convogliate è calcolata sulla base della composizione stechiometrica del gas in ingresso, e che quindi la misura della pressione non è significativa ai fini del calcolo della portata fumi in emissione, il gestore installerà ai punti E11 ed E12 uno strumento per la misurazione della pressione nei termini previsti dal PMC al paragrafo 11.9 punto 2.	09.12.2022
PMC	24	3.2	4	Il sistema di monitoraggio in continuo (SME) installato ai due camini E11 ed E12 deve monitorare le emissioni durante le condizioni di esercizio al di sopra del minimo tecnico e le emissioni durante le fasi di avvio, arresto e malfunzionamento. Tali dati, espressi in concentrazione, dovranno essere registrati associando il relativo carico e la sua percentuale sul totale. È altresì richiesta la registrazione dei flussi di massa	Il software creato dal costruttore (Siemens) per il monitoraggio delle emissioni risponde già in massima parte a quanto prescritto dal PMC. Verranno implementate le ulteriori richieste (es. l'indicazione della percentuale del carico effettivo sul massimo esprimibile dalla macchina	09.12.2022

Sezione	Pag.	Par.	Punto	Richiesta	Gestore	Tempi di attuazione
				<p>annuali emessi durante il normale di funzionamento e durante le fasi di avvio, arresto e malfunzionamento.</p>	<p>nelle condizioni di funzionamento, ecc.) nei termini previsti dal PMC al paragrafo 11.9 punto 2.</p>	
PMC	26	4	4	<p>Predisporre e registrare gli esiti di un piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento al fine di evitare ogni contaminazione delle acque superficiali e sotterranee</p>	<p>Il gestore ha iniziato la campagna di indagini e pulizia delle condotte fognarie a fine 2021 e ha completato l'attività per i tratti fognari ispezionabili con impianto in servizio quali la rete raccolta scarichi civili, la raccolta acque di scarico impianto demi e la rete delle acque meteoriche. I tratti rimanenti, raccolta scarichi sala macchine e pompe del vuoto e acque meteoriche potenzialmente oleose (bacini contenimento trasformatori) possono essere eseguiti solo con impianto produttivo fuori servizio. Per tale motivo l'attività verrà completata in occasione delle prossime fermate programmate di impianto, prevedendone la completa esecuzione entro la fine del 2023.</p>	<p>31.12.2023</p>

Sezione	Pag.	Par.	Punto	Richiesta	Gestore	Tempi di attuazione
PMC	35	8	1	<p>Con cadenza annuale, presentare all'ISPRA l'elenco delle apparecchiature, delle linee, dei serbatoi, della strumentazione e delle parti di impianto ritenuti critici/rilevanti dal punto di vista ambientale; tale elenco dovrà almeno comprendere, le apparecchiature, le linee e i serbatoi contenenti sostanze classificate pericolose ai sensi del Regolamento CE n. 1272/2008 (Regolamento CLP) integrato dalla indicazione dei relativi sistemi di sicurezza, nonché dei sistemi di trattamento delle emissioni atmosferiche e idriche. Corredare tale elenco con un'analisi di rischio che motivi la scelta effettuata con i relativi criteri; l'elenco dovrà comunque includere tutta la strumentazione necessaria al controllo delle fasi critiche per l'ambiente (pHmetri, misuratori di portata, termometri, analizzatori in continuo, ecc.).</p> <p>Presentare all'ISPRA un programma di controlli e verifiche a rotazione dei serbatoi, aggiornato con cadenza annuale. Il programma dovrà prevedere le tempistiche dei controlli, il numero ed il tipo di serbatoi da verificare dando priorità a quelli contenenti le sostanze ritenute maggiormente critiche per l'ambiente ed i metodi con i quali si intende effettuare le verifiche e deve essere corredato da</p>	<p>Il gestore aveva già identificato nel corso degli anni, attraverso un'analisi, un elenco di apparecchiature rilevanti dal punto di vista ambientale; è attualmente in fase di aggiornamento la valutazione del rischio a supporto della scelta effettuata. Tale analisi sarà conclusa entro il 31.12.2022 ed i risultati saranno inseriti nel prossimo rapporto di esercizio.</p>	<p>30.04.2023</p>
PMC	36	8	6, 8 e 9	<p>Presentare all'ISPRA un programma di controlli e verifiche a rotazione dei serbatoi, aggiornato con cadenza annuale. Il programma dovrà prevedere le tempistiche dei controlli, il numero ed il tipo di serbatoi da verificare dando priorità a quelli contenenti le sostanze ritenute maggiormente critiche per l'ambiente ed i metodi con i quali si intende effettuare le verifiche e deve essere corredato da</p>	<p>Il piano dei controlli è stato elaborato attraverso un'azienda specializzata del settore sulla base di un Risk Based Assessment. Sono in corso i controlli CND esterni volti a verificare l'integrità dei serbatoi, che saranno conclusi entro il 09.12.2022, come previsto dal PMC. I controlli/verifiche interne, o le</p>	<p>31.12.2023</p>

Sezione	Pag.	Par.	Punto	Richiesta	Gestore	Tempi di attuazione
				un'analisi di rischio al fine di motivare le scelte effettuate.	tecniche equivalenti proposte dal gestore, si concluderanno entro il 31.12.2023, in quanto per taluni serbatoi è necessaria la fermata generale di impianto e misure alternative di prevenzione (es. svuotamento per il controllo del serbatoio acqua antincendio). Si evidenzia che, nel frattempo, sono attive le verifiche settimanali di controllo dei serbatoi e relativi bacini di contenimento.	
PMC	41	9.1	10	La strumentazione per la misura continua delle emissioni ai camini deve essere a doppia scala di misura con fondo scala pari a 150% del limite in condizioni di funzionamento normale e 100% del valore massimo previsto nei periodi di transitorio	In fase di modifica nell'ambito degli interventi di adeguamento da apportare allo SME nei termini temporali previsti da PMC, al paragrafo 11.9 punto 2.	09.12.2022