



Crema, 20/12/2023  
Prot. n. 263/HSEQ/SB

Spett.li

**MASE**  
**Divisione II - Rischio rilevante e**  
**autorizzazione integrata ambientale**  
[VA@pec.mite.gov.it](mailto:VA@pec.mite.gov.it)

**ISPRA**  
[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

**SRG SpA - AIA compressione gas di Gallese (VT) – DM n. 300 del 19/09/2023 – ID 1042/10399**  
**Adempimenti per attuazione prescrizioni**

Con riferimento all'AIA in oggetto, che ha recepito il PIC trasmesso con nota prot. N.CIPP/1059 del 05/07/2023 ed il PMC trasmesso con nota prot n.37357 del 07/07/2023, si riportano di seguito le informazioni/precisazioni in merito all'attuazione di alcuni adempimenti prescritti:

Punto n.4 art. 3 del DM n.300/2023: si allega la relazione per la verifica di sussistenza dell'obbligo di presentazione della relazione di riferimento elaborata ai sensi del DM n. 95/2019.

Punto n.1 art. 4 del DM 300/2023: in merito al cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del PMC, previsto entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA, si comunica che le indicazioni del PMC si intendono già operative dall'avvio dell'AIA, comunicata dal Gestore con prot. n. 193/HSEQ/SB del 02.10.2023. Si riporta di seguito una tabella riepilogativa delle principali scadenze.

Adempimento previsto da PMC vigente	Scadenza
Registro Adempimenti AIA e Report quadrimestrale DAP	Primo invio entro ottobre 2023
Esecuzione audit energetici con frequenza quadriennale	Primo audit entro settembre 2027
Monitoraggio del rendimento meccanico netto effettivo dei turbocompressori effettuando ogni due anni una misura a rotazione su almeno un turbocompressore, mantenendo la sequenza biennale per tutta la durata dell'AIA	Condivisione con ISPRA della metodologia da applicare per la Centrale di Tarsia per il calcolo dell'efficienza meccanica trasmessa con nota Prot. n. 198/HSEQ/SB del 10/10/2023. Con nota prot. n. 64241 del 24/11/2023 ISPRA ha espresso parere positivo sulla analoga metodologia da applicare anche per la Centrale di Gallese, relativa alla determinazione del rendimento meccanico del turbocompressore a pieno carico mentre rimangono da verificare i regimi di carico inferiore tramite opportuni monitoraggi sperimentali. Primo monitoraggio previsto entro settembre 2025
Per TC3, TC4 e TC5 effettuare monitoraggio discontinuo	Prossime verifiche previste a dicembre

Adempimento previsto da PMC vigente	Scadenza
quadrimestrale.	2023 e poi entro aprile 2023
Per ciascuno dei 3 motori del trigeneratore (E12, E13 ed E14) monitoraggio annuale delle emissioni	Prossime verifiche previste entro dicembre 2023
Monitoraggio annuale LDAR per emissioni fuggitive	In corso per il 2023. Gli esiti del monitoraggio verranno trasmessi entro il 30 aprile 2024, congiuntamente al report di avanzamento sulla riduzione delle emissioni del 75% mediante sostituzione valvole vent e pressurizzatrici TC (300.000 Sm <sup>3</sup> /anno di CH <sub>4</sub> )
Rilievi fonometrici in caso di modifiche e comunque con frequenza almeno quadriennale	Previsto monitoraggio entro il 2025
Verifiche strumentali di integrità serbatoi quinquennali, per quelli mai controllati prima verifica entro 6 mesi dall'avvio dell'AIA	Previste entro marzo 2024
Gestione deposito temporaneo rifiuti	Secondo normativa vigente e prescrizioni AIA
Analisi gasolio	Prima analisi prevista entro i primi mesi del 2024 e successivamente in caso di nuova fornitura
Analisi gas naturale	Effettuata in continuo tramite gascromatografo presente in centrale e con analisi di laboratorio per la verifica annuale completa anche con lo zolfo (prevista a gennaio 2024).
Monitoraggio annuale piezometri	Primo monitoraggio entro primo quadrimestre del 2024

Di seguito si riporta un dettaglio sulle prescrizioni:

Paragrafo 1.4 del PMC: l'analisi del gas naturale utilizzato in impianto è effettuata in continuo tramite gascromatografo presente in centrale e con analisi di laboratorio per la verifica annuale completa anche con il parametro zolfo. Con l'invio del report annuale saranno pertanto trasmesse l'analisi annuale ed i report mensili del gascromatografo.

Paragrafo 2.2 del PMC: l'energia elettrica mensile consumata da ciascuna TC è conteggiata mediante contatori dedicati.

Punto n.1 paragrafo 3.1 del PMC: con il rapporto annuale di aprile 2024 si provvederà a trasmettere la planimetria con le coordinate relative ad ogni punto di emissione.

Paragrafo 3.2 del PMC: i flussi di massa di CO ed NO<sub>x</sub> delle fasi transitorie di funzionamento delle TC saranno calcolati sulla base delle concentrazioni misurate per un avvio/fermata standard di una TC e del numero di avvii e fermate delle TC nel corso dell'anno. Completata l'installazione degli SME, i flussi di massa annuali saranno calcolati da tali sistemi anche per le fasi transitorie di funzionamento.

Punto n.2 paragr. 4 del PMC: in ottemperanza alla prescrizione, l'azienda si è dotata di un piano di ispezione e manutenzione delle condotte fognarie.

Punto n.3 paragr. 6 del PMC: in riferimento alla valutazione di impatto acustico da effettuare, secondo quanto riportato nel PMC, mediante misure di Leq riferite a tutto il periodo diurno e notturno ed ai valori di Leq orari, si comunica, in questa sede, che verranno considerate rappresentative le misure di durata ridotta per la stima dei livelli di rumore ambientale, sia al perimetro aziendale sia presso i recettori, in quanto garantiscono la stabilizzazione del livello medio equivalente della misura.

La durata della misura presso ciascun punto di indagine, indicativamente di qualche decina di minuti, viene valutata caso per caso dal tecnico competente che esegue i rilievi, sulla base delle condizioni al contorno per il raggiungimento di una stima significativa dei livelli di rumore ambientale.

Punti n.1, 2, 3 paragr. 7 del PMC: in ottemperanza alla prescrizione, l'azienda si è dotata di un piano di gestione delle emissioni odorigene.

Punto n.63 paragr. 9.12 del PIC e punti n.1 e n.2 paragr. n.8 del PMC: con Prot. n. 232/HSEQ/VM del 16/11/2023 è stata inoltrata la proposta di indagine relativa all'ubicazione dei piezometri da realizzare presso la Centrale di Gallese, per cui ISPRA ha comunicato il nulla osta, con nota prot. n. 0064769 del 28/11/2023.

Punto n.7 paragr. 9 del PMC: in riferimento al controllo interno (o prova di tenuta) da effettuarsi ogni 10 anni, si propone di eseguire esclusivamente prova spessimetriche a ultrasuoni, già previste da PMC con frequenza quinquennale, per via della tipologia di serbatoi installati (dotati di 1 sola parete in bacino di contenimento ispezionabile) e della difficoltà operativa di procedere allo svuotamento del serbatoio, preliminarmente alla prova interna. Inoltre, le prove strumentali sono sempre accompagnate da prove di integrità visiva, che evidenziano l'assenza di sversamenti nel bacino di contenimento. Pertanto, ogni 5 anni verranno condotte prove spessimetriche su tutti i serbatoi interrati.

Allegati:

**Allegato 1** - Verifica di sussistenza dell'obbligo di presentazione della relazione di riferimento ai sensi del DM n. 95/2019.

A disposizione per eventuali chiarimenti.

Cordiali saluti.

Business Unit Asset Italia  
Trasporto  
Area Impianti Centro-Sud



Senior Manager  
Raffaele Navarra