

Efficientamento della Centrale di Trapani con Installazione di Nuovi OCGT per 220 MWe

Documentazione Tecnica allegata alla Domanda di Modifica Sostanziale dell'AIA

Allegato E11 - Descrizione delle Principali Modifiche del PMC

Doc. No. P0021162-1-H6 Rev. 0 – Novembre 2020

1 INTRODUZIONE

Il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC), parte dell'AIA vigente (DM DSA-DEC 2009-0000583 del 15 Giugno 2009, rinnovato con DM No. 29 del 31 Gennaio 2011 e successivi aggiornamenti), individua e definisce gli opportuni campionamenti ed analisi da effettuare al fine di assicurare, nelle diverse fasi dell'attività impiantistica produttiva, un efficace monitoraggio degli aspetti ambientali.

Vista la natura dell'intervento proposto, si prevede che venga aggiornato il suddetto Piano in primo luogo per quanto riguarda la parte di monitoraggio delle emissioni convogliate in atmosfera.

Ulteriori aggiornamenti riguarderanno unicamente i consumi di nuove materie prime che saranno introdotte in Centrale. In particolare, l'assetto futuro vedrà l'utilizzo di soluzione ammoniacale nei sistemi di abbattimento SCR, sostanza attualmente non presente in Centrale.

Nei seguenti paragrafi si descrivono gli aggiornamenti da predisporre.

2 AGGIORNAMENTI DEL PMC A SEGUITO DELLE MODIFICHE PREVISTE PER L'INSTALLAZIONE

2.1 EMISSIONI CONVOGLIATE IN ATMOSFERA

Il progetto prevede la realizzazione di No. 4 nuove unità OCGT da circa 55 MW ciascuna, a ciclo aperto, alimentate a gas naturale. Contestualmente all'entrata in esercizio delle nuove unità, saranno fermate le due unità esistenti, una delle quali sarà mantenuta in "riserva fredda".

I camini di scarico dei fumi provenienti dalle No.4 nuove unità avranno un'altezza massima dal piano di campagna di 25 m.

Si prevede l'integrazione dell'attuale sistema SME, con i monitoraggi in continuo delle emissioni in atmosfera sul camino di ciascuna delle No.4 nuove unità (Cimini No. E3, E4, E5 e E6), in sostituzione dei Camini No. E1 e E2 delle due unità esistenti.

Analogamente all'attuale configurazione del PMA/SME, in considerazione della tipologia di combustibile utilizzato (gas naturale) e dell'utilizzo di tecniche di abbattimento ad ammoniacale (SCR) per il nuovo assetto, i nuovi camini saranno soggetti, in esercizio, al monitoraggio in continuo dei principali parametri operativi di processo e dei seguenti inquinanti:

- ✓ ossidi di azoto (NO_x);
- ✓ monossido di carbonio (CO);
- ✓ ammoniacale (NH₃).

2.2 APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE DELLE MATERIE PRIME

L'aggiornamento riguarda sostanzialmente la soluzione ammoniacale, della quale è previsto l'utilizzo nella configurazione impiantistica di progetto, in virtù dell'introduzione di sistemi di abbattimento SCR.

Si prevede inoltre, come nell'attuale configurazione di impianto, l'impiego di glicole etilenico con funzione di antigelo nel Sistema di Raffreddamento a circuito chiuso (previsto per ciascuna unità); in ogni caso, non si prevedono modifiche in termini di modalità di gestione della sostanza rispetto all'assetto attuale.

Tali sostanze saranno inserite nell'attuale rendicontazione delle materie prime di sito e riportate nel rapporto annuale.