



Enilive SpA  
Raffineria di Venezia  
Via dei Petroli, 4  
30175 Porto Marghera (VE)  
Tel. +39 041 5331.111

Al **Ministero dell'Ambiente e della  
Sicurezza Energetica**  
Direzione Generale Valutazioni Ambientali  
Div. II – Rischio Rilevante e AIA  
Via C. Colombo, 44 – 00147  
Roma VA-2@mase.gov.it  
[VA@PEC.mase.gov.it](mailto:VA@PEC.mase.gov.it)

e, p.c. **ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione e  
Ricerca Ambientale  
Via Brancati 48, 00144 ROMA  
[protocollo.ispra@ispra.legalemail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalemail.it)  
[segreteria.direzione@isprambiente.it](mailto:segreteria.direzione@isprambiente.it)

DIR 152/2024

Venezia, 12/07/2024

**Oggetto:** Decreto n. DM 149 del 03/05/2023: Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.lgs. 152/2006.  
Autorizzazione DM (AIA) 15/10/2018, n. 284 come modificato per l'assetto produttivo *green refinery* dal DM (AIA) 03/05/2023, n.149  
Proc. ID 6/16065: "Riesame parziale dell'AIA" (Adempimento prescrizione n. [7] del PIC, DM 149/2023)

Con riferimento al Decreto in oggetto, pubblicato sulla G.U. 131 del 07/06/2023, registro Ufficiale uscita 0090916.06-05-2023, ed al Riesame parziale ID 6/16065 trasmesso con prot. MASE 0106266.10-06-2024, in particolare alla prescrizione riportata al par. 6.1 del PIC relativo al procedimento in oggetto, che si riporta di seguito per pronto riferimento:

#### 6.1 PRESCRIZIONE

Con riferimento alla prescrizione 7.1, il gestore entro 6 mesi dalla data di notifica del presente provvedimento deve trasmettere all'AC un Piano di adeguamento delle emissioni in atmosfera di NOx e SO2 dal camino E17, che comprenda un numero adeguato di misure, ripartite nell'intero periodo di esercizio e relative, per quanto possibile, anche alla MCP.



#### Enilive S.p.A.

Società con un unico socio  
Soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Eni S.p.A.  
Capitale sociale Euro 315.498.184,00  
Codice fiscale e Partita Iva 11403240960  
R.E.A. Roma n. 1676444



*Considerato, inoltre, che entro la fine del 2026 l'installazione dovrà essere adeguata alla Decisione di Esecuzione 2022/2427 "WGC", il gestore dovrà trasmettere i risultati dei controlli delle emissioni di NOx e SO2 del camino E17, in forma tabellare, riportando gli esiti in mg/Nm3 riferiti sia al 3% di O2 (come ora prescritto), sia i valori misurati in mg/Nm3 senza correzione per il livello di O2. Tutti i valori vanno riferiti alla media giornaliera e devono essere riportate le % O2 misurate.*

si comunica, in ottemperanza **all'art 29 decies c.1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i**, che il Gestore darà attuazione a quanto prescritto al paragrafo 6.1 del PIC ID 6/16065 relativo al suddetto Riesame Parziale.

Il Gestore evidenzia tuttavia che:

- 1) L'analisi eseguita a febbraio 2024 sarà integrata con un numero adeguato di misure ripartite nell'intero periodo di esercizio; ma stante gli attuali limiti di disponibilità di produzione idrogeno, le condizioni di MCP non potranno essere raggiunte entro i 6 mesi dalla data di notifica del provvedimento;
- 2) Il gestore conferma che l'impianto LO-CAT non ha alcun effetto sull'abbattimento di ossidi di azoto.

Ferme restando le precisazioni di cui sopra, il Gestore, in ottemperanza alla prescrizione 6.1, trasmetterà all'AC un piano di adeguamento delle emissioni in atmosfera di NOx ed SO2 dal camino E17, basato su un più ampio numero di misure.

Per quanto concerne la tariffa controlli di cui al Decreto n. 58 del 06 marzo 2017, in considerazione di quanto comunicato da ISPRA con nota prot. 0107426 del 11/06/2024, ovvero che il PMC rev1 del 08/03/2023 non necessita di aggiornamenti, salvo indicazioni contrarie da parte degli spett.li enti in indirizzo, non si ravvede la necessità di integrazioni tariffarie.

Distinti saluti,