

**Eni S.p.A.**  
**Divisione Refining & Marketing**

**Raffineria di Venezia**

Via dei Petroli 4, 30175 Porto Marghera (VE)  
P.O. Box 64, Mestre PT, 30171 Venezia Mestre (VE)  
Tel.: 041 5331111  
Fax: 041 5315568  
www.eni.it

Sede legale in Piazzale Enrico Mattei 1, 00144 Roma  
Tel. centralino: +39 06 5988.1  
Capitale Sociale euro 4.005.358.876,00 i.v.  
Registro Imprese di Roma Cod. Fisc. 00484960588  
Partita IVA 00905811006  
R.E.A. Roma n.756453



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio  
e del Mare – Direzione Salvaguardia Ambientale



**E.prot DSA - 2009 - 0017840 del 10/07/2009**

Spett. Ministero dell'Ambiente  
Direzione generale per la  
Salvaguardia Ambientale  
Att. Dott. G. Lo Presti  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 ROMA

p.c.: Ministero dell'Ambiente  
Presidente della Commissione  
Istruttoria per l'Autorizzazione  
Integrata Ambientale - IPPC  
Att. Dott. D. Ticali  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 ROMA

p.c.: Agenzia per la protezione  
dell'Ambiente e per i servizi Tecnici  
Att. Dott. D. Ticali  
Via V. Brancati, 47  
00144 ROMA



DIR/109 LR

Venezia, 2 Luglio 2009

**Oggetto: ENI S.p.A. Div. Refining & Marketing Raffineria di Venezia.  
Richiesta di informazioni integrative alla domanda di Autorizzazione  
Integrata Ambientale (rif. Verbale di riunione del 7 Maggio 2009)**

Con riferimento a quanto riportato nel verbale di riunione del 7 Maggio 2009 tra il Gruppo Istruttore della Commissione Istruttoria AIA-IPPC, i rappresentanti del Gestore della Raffineria di Venezia e il supporto ISPRA, la Raffineria intende fornire, con il presente documento e relativi allegati, le informazioni richieste.

### **1. Assetto emissivo alla massima capacità produttiva**

In relazione all'assetto emissivo della Raffineria alla massima capacità produttiva, riferito alla scheda B 7.2 dell'integrazione all'istanza di AIA, si riporta in **Allegato n. 1** una tabella di sintesi delle emissioni convogliate da forni e caldaie della Raffineria.





Nella tabella è indicato, oltre alle emissioni dei singoli camini, il consuntivo di bolla dal quale si evince che i valori calcolati risultano in linea con le MTD raffinerie e nel caso delle concentrazioni di SO<sub>2</sub> e CO, si attestano a valori inferiori alle MTD stesse.

La Raffineria conferma comunque che verranno eseguiti degli studi di fattibilità per verificare la possibilità di intervenire adottando tecniche primarie e secondarie per la riduzione delle emissioni, come richiesto dal Gruppo Istruttore.

## **2. Programma di rilevazione qualità dell'aria e emissioni VOC**

La Raffineria ha completato l'attività di monitoraggio (LDAR) delle emissioni fuggitive sull'impianto RC3; si riporta in **Allegato n. 2** una nota di dettaglio sull'attività eseguita.

L'attività di monitoraggio proseguirà fino a copertura di tutti gli impianti della Raffineria con conclusione prevista per il 2011.

## **3. Aggiornamento dell'Allegato 1 del documento "Nuova Relazione tecnica dei processi produttivi" (Allegato C6 Rev. 1)**

In **Allegato n. 3** si riportano note specifiche di aggiornamento dello stato di avanzamento degli interventi di adeguamento ovvero:

- ✓ **C6 – Allegato 1.1:** Introduzione Gas Naturale come combustibile gassoso nella rete FG di raffineria
- ✓ **C6 – Allegato 1.2:** Copertura vasche di disoleazione (studio)
- ✓ **C6 – Allegato 1.3:** Guarnizioni per tubi di campionamento serbatoi in connessione con l'atmosfera
- ✓ **C6 – Allegato 1.4:** Installazione di sistema recupero vapori carico navi
- ✓ **C6 – Allegato 1.5:** Messa fuori servizio serbatoi interrati a parete singola
- ✓ **C6 – Allegato 1.6:** Installazione di doppi fondi sui serbatoi di stoccaggio di benzine, kerosene, gasoli e greggi
- ✓ **C6 – Allegato 1.7:** Programma pluriennale di ispezione e manutenzione straordinaria preventiva della rete fognaria
- ✓ **C6 – Allegato 1.9:** Studio di interventi di recupero energetico
- ✓ **C6 – Allegato 1.10:** Realizzazione nuovo serbatoio per lo stoccaggio del bitume



#### 4. Sistema di Monitoraggio Emissioni (SME) dell'impianto di Cogenerazione (COGE)

Infine, con riferimento all'attività di adeguamento del Sistema di Monitoraggio Emissioni (SME) dell'impianto di Cogenerazione (COGE), oggetto della nota tecnica di cui all'Allegato 3 dell'integrazione all'istanza di AIA:

"Nota Tecnica – Nota alla Scheda B.6 e B.7 (rif. Nota prot. CIPPC-00\_2008-0000018 del 11 Gennaio 2007)" - *Richiesta CIPPC-00\_2008-0000018 sezione "Scheda B.6 E B.7 (Camino 18 COGE-DP3)"*

si precisa che l'intervento di adeguamento è stato completato, come previsto, nel mese di settembre 2008. Il sistema è attivo dal 01 ottobre 2008 come comunicato ad ARPAV con lettera DIR/123 del 10 ottobre 2008.

Dopo il sopralluogo, effettuato in data 27.01.2009, ARPAV ha trasmesso una relazione di verifica che si allega (**Allegato n. 4A**).

A ulteriore precisazione, la Raffineria ha inviato una nota di chiarimento sugli assetti non cogenerativi dell'impianto COGE con lettera DIR/073 del 17 aprile 2009 allegata (**Allegato n. 4B**).

#### 5. Stoccaggio Materie Prime, Prodotti ed intermedi

Si riporta in **Allegato 5** un aggiornamento della Scheda B.13 "Aree di stoccaggio materie prime, prodotti ed intermedi". Come evidenziato nella scheda stessa, sono stati inseriti i Serbatoi 637, 800, 802 e 803, non riportati nelle precedenti revisioni, in quanto risultavano fuori servizio.

Distinti saluti

Eni S.p.A.  
Divisione Refining & Marketing  
Raffineria di Venezia  
Il Direttore  
(Ing. Antonio De Stefano)

Allegati c.s.