

Esso Italiana S.r.l.
Raffineria di Augusta
C.P. 101 - 99011 Augusta (SR)
Telefono +39 0931 937111
Fax +39 0931 517391

Ministero dell'Ambiente - DVA.REGISTRO UFFICIALE.I.0028281.13-12-2018

ExxonMobil

Augusta, 27 Novembre 2018

Spett.le

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E
DEL MARE**
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione III
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
(PEC – aia@pec.minambiente.it)

Spett.le

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA
(PEC – protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

Raccomandata A/R (Anticipata via PEC)

Oggetto: CONTROLLI AIA – ESSO-SR-AUGUSTA – OTTEMPERANZA - Decreto D.M. n. 158 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DVA-DEC-2011-519 del 16/09/2011, come aggiornata dal D.M. n. 358 del 05/12/2016, alla società ESSO Italiana S.r.l. per l'esercizio della raffineria situata nei Comuni di Augusta e Melilli (SR), ID 84/1061 – Risposta all'art.1 comma 5 del D.M. n. 158 e prescrizione n. 45 del PIC

Facendo seguito a quanto prescritto dall'art. 1 comma 5 del Decreto in oggetto e dalla prescrizione n. 45 del PIC in oggetto, si trasmette in allegato 1 la documentazione che ne evidenzia l'ottemperanza.

Inoltre si trasmette in allegato 2, come richiesto dall'art.1 comma 8 del Decreto in oggetto, l'originale della relativa quietanza di versamento prevista dal Decreto 6 marzo 2017 n. 58 effettuata in data 24 Ottobre 2018.

Restando a disposizione per eventuali chiarimenti, si coglie l'occasione per porgerVi i più cordiali saluti.



Esso Italiana S.r.l. - Raffineria di Augusta
Il Direttore dello Stabilimento
Ing. Edoardo V. Virgone

Esso Italiana S.r.l.
Sede: Viale Castello della Magliana, 75 - 00148 Roma
Capitale Euro 134.464.202 int. vers.
C.F. e Iscr. Reg. Imprese di Roma n. 00473410587
Partita IVA: IT 00902231000
Socio Unico - Società soggetta all'attività di Direzione e Coordinamento di ExxonMobil Petroleum & Chemical BVBA
Una società del gruppo ExxonMobil

ExxonMobil

Relazione in merito all'ottemperanza all'art. 1 comma 5 del D.M. n. 158 dell' 8 maggio 2018 di Riesame complessivo rilasciata con provvedimento DVA-DEC-2011-0000519 del 16 settembre 2011, come aggiornata dal DM 358 del 5 dicembre 2016, e alla prescrizione n. 45 del PIC ad esso allegato

Introduzione

Il presente documento ha lo scopo di rispondere all'art. 1 comma 5 del Decreto e alla prescrizione n° 45 del PIC allegato al Decreto D.M. 158 del 8 Maggio 2018 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento DVA-DEC-2011-0000519 del 16 Settembre 2011, come aggiornata dal D.M. 358 del 5 Dicembre 2016.

Si rappresenta inoltre che è attualmente pendente presso il TAR Sicilia, sez. Catania, il ricorso presentato dalla Esso Italiana S.r.l. avverso le disposizioni del D.M. 158/2018 (prescrizioni 44 e 45 del PIC).

La Esso Italiana, pur ribadendo integralmente le censure proposte in sede di impugnativa, tuttavia al solo fine di evitare eventuali rilievi di non ottemperanza ed eventuali contestazioni, sottopone a codesta spettabile Amministrazione il seguente Programma, nelle more della definizione della controversia nel merito. Ne consegue che il presente Programma non può e non deve essere considerato come acquiescenza rispetto alle disposizioni impugnate.

1. Prescrizione 45 del DM 158/2018

Per comodità di lettura di seguito si riporta il testo delle sopra citate prescrizioni.

- **art. 1 comma 5:** "Come prescritto al Capitolo 10.4.3 paragrafo "Stoccaggio di idrocarburi liquidi", pag 172-173 del parere istruttorio (prescrizione n.45) entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'Art.8, comma 5 del Decreto stesso, il Gestore dovrà inviare al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e trasmettere all'Istituto per la Protezione e la Ricerca Ambientale un programma per l'adeguamento dei serbatoi con sistemi di tenuta ad elevata efficienza";
- **prescrizione n.45 del PIC:** "Sempre nell'ottica della riduzione delle frazioni più volatili degli idrocarburi e dei prodotti stoccati nei serbatoi di stoccaggio di idrocarburi liquidi a tetto mobile, il Gestore entro il 28 Ottobre 2018 è tenuto a installare su detti serbatoi sistemi di tenuta ad elevata efficienza, come da BAT 49.A tale riguardo il Gestore dovrà presentare, entro 6 mesi dal rilascio del rinnovo AIA, un programma che riguarda gli adeguamenti dei serbatoi indicati nella tabella seguente. I serbatoi che risultano attualmente fuori servizio dovranno essere adeguati prima del loro riutilizzo".

n. ID	Sigla	Anno di messa in esercizio	Capacità (m ³)	Destinazione d'uso (sostanza contenuta)
56	TK 411	1958	5.000	benzina
58	TK 413	1953	500	benzina
59	TK 415	1962	500	benzina
75	TK 505	1972	10.000	petrolio
77	TK 510	1972	10.000	petrolio
83	TK 521 (*)	1972	500	petrolio
84	TK 672	1962	2.000	benzina
85	TK 767	1953	5.000	petrolio
86	TK 316	1962	2.000	toluolo
107	TK 907	1958	1.600	slon leggeri
108	TK 908	1958	500	slon leggeri
119	TK 739	1972	12.000	petrolio
220	TK 603	1963	3.220	oli lubrificanti
222	TK 605	1963	5.000	oli lubrificanti

Nota: (*) Con riferimento al TK 521 si porta a conoscenza che lo stesso è stato erroneamente descritto come serbatoio a tetto galleggiante essendo in realtà a tetto fisso. Pertanto verrà considerato soggetto alla prescrizione 44.

Si fa presente che ad oggi tutti i prodotti volatili presenti in Raffineria ed aventi RVP>4kPa, in base alla definizione presente nelle BAT Conclusions 2014 (sez. "Definizioni" – "Composti di idrocarburi liquidi volatili: derivati del petrolio con una pressione di vapore Reid (RVP) superiore a 4kPa, quali nafta e aromatici"), sono stoccati solo in serbatoi a tetto galleggiante, dotati di sistema di tenuta ad alta efficienza quali doppie tenute, calze sui tubi, etc, secondo quanto previsto dalla BAT 49.

È stato condotto un survey su tutti i serbatoi con tetti galleggianti al fine di valutare la "funzionalità" dei presidi installati, parallelamente al survey visivo è stato implementato uno studio con una tecnica di monitoraggio strumentale con videocamera IR (OGI, Optical Gas Imaging) che utilizza la tecnica infrarosso per la valutazione della tenuta e della funzionalità dei presidi.

Il survey è stato effettuato su tutti i serbatoi in servizio (43 serbatoi) contenenti prodotti con RVP>4KPa e ha riguardato l'ispezione delle guarnizioni secondarie, delle guaine di contenimento sui pali guida e dei piedini dei tetti galleggianti.

A partire dalle conclusioni del survey è stato sviluppato un piano di riparazione e/o sostituzione delle guarnizioni a doppia tenuta e delle calze di protezione sui pali guida dei serbatoi, i cui interventi sono stati completati ad Ottobre 2018, a meno di serbatoi fuori servizio per manutenzione generale (e quindi che non emettono COV) per i quali è comunque previsto il completamento prima del loro rientro in servizio.

I piedini dei serbatoi analizzati sono stati rilevati integri e privi di emissioni rilevabili con tecnologia OGI. Pertanto non è pianificato alcun intervento.

La Raffineria, pur specificando che i serbatoi elencati nella tabella della prescrizione 45 del PIC contengono prodotti con RVP < 4 kPa e quindi non rientrano nel campo di applicazione della BAT 49, al solo fine di evitare eventuali rilievi di non ottemperanza ed eventuali contestazioni, riporta di seguito il piano di adeguamento dei serbatoi a tetto galleggiante per cui é prescritto l'intervento.

2. Programma di adeguamento dei serbatoi a tetto galleggiante

Visto quanto sopra premesso, la tabella inclusa nella prescrizione in oggetto riporta 14 serbatoi. Di questi 8 serbatoi sono al momento fuori servizio (TK411, TK413, TK415, TK521, TK672, TK316, TK907 e TK908).

Si lascia inteso che qualora si dovesse prevedere il loro rientro in servizio, nel corrente ciclo di validità dell'AIA, i sistemi di tenuta ad alta efficienza verranno installati come da prescrizione sebbene tale intervento non sia previsto dalle BAT Conclusions (BAT 49).

Per quanto riguarda i serbatoi in servizio, l'installazione del sistema di tenuta ad alta efficienza sarà possibile solo in occasione del fuori servizio per manutenzione generale del serbatoio ad oggi pianificato come segue:

Sigla	Anno installazione
TK 505	2019
TK 510	2023
TK 603	2030(*)
TK 605	2022
TK 739	2023
TK 767	2021

Nota: (*) a seguito dei chiarimenti ricevuti dal MoE per la prescrizione 44 per cui gli interventi sono "da condurre entro il periodo di validità dell'AIA", per tale serbatoio l'installazione dei sistemi di tenuta ad alta efficienza è anticipata al 2030 nonostante la manutenzione sia prevista nel 2036

Qualora le tempistiche indicate, pur nel rispetto dei tempi di validità dell'AIA vigente, dovessero subire delle variazioni, sarà cura della Raffineria informare le Autorità Competenti.