



**Riscontro alla richiesta del punto 4) – nota prot.
DVA-2012-0026369 del 31/10/2012**

***Relazione descrittiva degli episodi di perdite
rilevanti pipe-way eventualmente occorsi dal
2007 ad oggi***

Preparato da:

ENI SpA
Divisione Refining & Marketing
Raffineria di Taranto

// Novembre 2012

Revisione N°0



INDICE

Sezione

N° di Pag.

1. Introduzione	3
2. Relazione descrittiva degli episodi di perdite rilevanti dalle tubazioni.....	4
2.1. Premessa	4
2.2. Sintesi degli episodi di perdite rilevanti occorsi dal 2007 ad oggi.....	4

ALLEGATI

COMUNICAZIONE EVENTO INCIDENTALE 10/09/12 (PROT. RAFTA/DIR/CG/177-178)

COMUNICAZIONE EVENTO INCIDENTALE 10/10/12 (PROT. RAFTA/DIR/CG/197-198)

1. INTRODUZIONE

Il presente documento è stato elaborato con riferimento a quanto richiesto dal Ministero dell'Ambiente e Tutela del Territorio e del Mare con nota prot.DVA-2012-0027510 del 14/11/2012 (ID 288) relativamente alla proposta di modifica della prescrizione di AIA inerente la "Gestione serbatoi e pipe way" (rif. pag. 131/151 PIC-AIA), presentata da ENI SpA Div. R&M - Raffineria di Taranto (RAFTA/DIR/CG/145 del 30/06/2011) ed acquisita agli atti istruttori con nota prot.DVA-2011-0016788 del 12/07/2011.

Nello specifico al Gestore dell'impianto si richiede: *"una relazione che descriva gli episodi di perdite rilevanti dalle tubazioni eventualmente occorsi dal 2007 ad oggi, evidenziando i quantitativi, in concentrazione e portata, degli inquinanti emessi"*.

2. RELAZIONE DESCRITTIVA DEGLI EPISODI DI PERDITE RILEVANTI DALLE TUBAZIONI

2.1. Premessa

Come evidenziato nello “*Studio di Fattibilità per la pavimentazione delle principali pipe-way*” (Aprile 2011, URS Italia), la Eni S.p.A. Div. Refining & Marketing (Eni R&M) - Raffineria di Taranto (di seguito “Raffineria”), ha promosso nel corso degli anni numerose iniziative mirate alla mitigazione del rischio di perdite di prodotti idrocarburici dalle pipe-way.

La politica preventiva adottata dalla Raffineria si basa, nello specifico, su attività di controllo, ispezione e manutenzione, per ognuna delle quali sono state elaborate, a vari livelli, opportune specifiche e linee guida operative.

Tali attività sono conformi a quanto previsto dal Decreto Ministeriale (DM) del 29/01/07- *Linee guida per l'individuazione e attuazione delle Migliori Tecniche Disponibili (MTD) per la prevenzione integrata dell'inquinamento derivante dalle attività di raffinerie di petrolio e gas (Categoria IPCC 1.2)*.

Il Decreto prevede, infatti, nell'ambito delle MTD per la prevenzione e mitigazione della contaminazione dei suoli e delle acque, l'adozione di un Sistema di Gestione Ambientale (SGA) che contenga procedure per individuare tempestivamente eventuali perdite dalle tubazioni e fognature e procedure per l'ispezione meccanica, il monitoraggio delle corrosioni, la riparazione e sostituzione di linee deteriorate e di fondi di serbatoi.

2.2. Sintesi degli episodi di perdite rilevanti occorsi dal 2007 ad oggi

In conseguenza del programma di controlli, ispezioni e manutenzione preventivo implementato dalla Raffineria, non si sono verificate ad oggi perdite rilevanti di prodotti idrocarburici dalle pipe-way di stabilimento.

Le uniche perdite non significative accertate sono riconducibili agli eventi incidentali verificatisi in Raffineria il 10 settembre 2012 e il 10 ottobre 2012, la cui gestione dell'evento e notifica agli Enti Preposti è avvenuta in conformità a quanto indicato dalla normativa vigente di settore (rif. DL.vo 152/2006 e s.m.i.) e nella specifica disposizione del SGA EMAS – ISO14001.

In particolare, il primo dei suddetti eventi è avvenuto in data 10/09/2012 in corrispondenza della passerella di accesso al serbatoio T-3148, esterna al bacino di contenimento dello stesso, ed è consistito in un incendio di breve durata.



La Raffineria ha avviato in via precauzionale ed a scopo cautelativo le idonee misure di prevenzione, ai sensi di quanto disposto dalla normativa di settore, dandone comunicazione all'Autorità Competente ed agli Enti Preposti ai sensi del comma1 art. 242 del D.Lgs. 152/2006. La chiusura dell'intervento di MISE è stata notificata agli Enti Preposti ai sensi del comma 2 art. 242 DL.vo 152/2006 e s.m.i..

Il secondo evento incidentale, avvenuto in data 10/10/12, ha riguardato il Main Pipe Trench in corrispondenza di un'area in cui si stavano svolgendo alcuni lavori di installazione di nuove tubazioni in prossimità della pompa P-3722. La fuoriuscita di vapori di benzina residua provenienti dalle flange ha innescato, in presenza dei lavori di saldatura su due porzioni di piping, una fiammata istantanea da cui è scaturito un incendio di breve durata.

Anche in questo caso al verificarsi dell'evento è stata trasmessa notifica all'AC ed agli Enti Preposti ai sensi del comma1 art.242 del D.Lgs. 152/2006, e sono state avviate in via precauzionale ed a scopo cautelativo le idonee misure di prevenzione. La chiusura dell'intervento di MISE è stata notificata agli Enti Preposti ai sensi del comma 2 art. 242 DL.vo 152/2006 e s.m.i..

Si sottolinea che la natura delle perdite occorse in corrispondenza dei sopracitati eventi è stata in entrambi i casi non significativa e pertanto non rientrante nella fattispecie delle richieste formulate.



Allegati