



**TRASMISSIONE VIA PEC**



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio  
e del Mare - DVA – DIV. IV  
Via C. Colombo, 44 - 00147 ROMA  
**aia@pec.minambiente.it**

ENI S.p.A. - Divisione Refining & Marketing  
Raffineria di Venezia  
Via dei Petroli, 4 - 30175 Porto Marghera (VE)  
**rm\_ref\_raffineriavenezia@pec.eni.com**

**Copia**

ARPA Veneto  
Direzione Tecnica  
Servizio osservatorio Grandi Rischi e IPPC  
Via Lissa, 6 -30174 Mestre (VE)  
**dapve@pec.arpav.it**

**RIFERIMENTO:** Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-898 del 30 novembre 2010 con avviso pubblicato in G.U. n.3 del 5 novembre 2011. Raffineria della società ENI S.p.A. sita in Venezia (VE).

**OGGETTO:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06.

In conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/14, si notifica l'allegata relazione in merito alla visita in loco effettuata nelle giornate 11/12/2015, 17/12/2015 e 18/12/2015, redatta da ARPA Veneto.

Distinti saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE  
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL  
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile  
*Ing. Alfredo Pini*

**Allegato:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la Raffineria ENI S.p.A. di Venezia (VE).

	<b>VERBALE DI INIZIO VISITA ISPETTIVA ORDINARIA</b>
--	---

<b>Installazione</b>	<b>Raffineria</b>
<b>Società</b>	<b>ENI S.p.A.</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Porto Marghera Venezia</b>
<b>Codice identificativo installazione</b>	<b>RAF-008</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC-2010-0000898 del 30/11/2010</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n.3 del 05/01/2011</b>

### OGGETTO

Riunione di apertura della visita ispettiva ordinaria ARPAV del 11/12/2015 svolta ai sensi dell'art. 29-*decies* comma 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. presso la Raffineria ENI S.p.A., ubicata in Porto Marghera Venezia.

Il giorno 11/12/2015 alle ore 9.50 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è recato presso la Raffineria ENI S.p.A., ubicata in Porto Marghera (VE) via dei Petroli 4, allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA e ARPAV in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000898 del 30/11/2010.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

- |                       |  |
|-----------------------|--|
| 1. Marco Ziron        | ARPAV – OGR e IPPC – Coll. Tecnico Esperto |
| 2. Giorgio Gambillara | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 3. Florindo Favaretto | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 4. Giuliano Trevisan  | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |

Per la Società ENI S.p.A. sono presenti:

- |                        |           |
|------------------------|-----------|
| 1. Michele Viglianisi  | Direttore |
| 2. Andrea Ton          | HSE       |
| 3. Federico Zara       | HSE/IGIND |
| 4. Massimiliano Bettin | HSE/AMB   |

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sulla genesi dell'attività di visita ispettiva ordinaria in corso e sui criteri ai quali essa si uniformerà. In particolare è intenzione del Gruppo Ispettivo garantire:

1. trasparenza imparzialità e autonomia di giudizio;
2. riduzione, per quanto possibile, del disturbo arrecato alle attività in essere;
3. valutazioni conclusive basate sulle evidenze acquisite nel corso dell'attività.

Il Gruppo Ispettivo proseguirà l'attività raccogliendo gli elementi informativi preliminari relativi:

1. agli esiti dell'autocontrollo da parte della Società in funzione dei risultati attesi dall'AIA;
2. alle procedure interne di sicurezza della Società per l'accesso alle aree di interesse; a tal proposito la Società ha segnalato ai membri del Gruppo Ispettivo l'esigenza di munirsi dei seguenti DPI per l'esecuzione dell'attività di controllo presso l'installazione:
  - a) Calzature di sicurezza
  - b) Elmetto
  - c) Maschera di fuga e rilevatore di H<sub>2</sub>S.

	<b>VERBALE DI INIZIO VISITA ISPETTIVA ORDINARIA</b>
--	---

3. alle eventuali informazioni oggetto della visita ispettiva ordinaria che la Società ritiene possano avere carattere di particolare confidenzialità; a tal proposito la Società si riserva di fornire eventuali indicazioni nel corso della riunione di chiusura;
4. al responsabile al quale è attribuito, o delegato, il potere, decisionale e di spesa, atto a garantire il corretto andamento delle operazioni svolte nello stabilimento in riferimento e la loro conformità alle normative vigenti in materia di ambiente e in particolare al D.Lgs. 152/06 s.m.i.; a tal fine la Società produce copia delle deleghe e/o procure.

In conformità con il mandato ricevuto il Gruppo Ispettivo sulla scorta degli elementi informativi raccolti ha:

1. presentato il programma della visita ispettiva, di cui all'allegato 1, secondo il quale la riunione conclusiva è prevista per il giorno 18/12/2015;
2. concordato l'organizzazione delle fasi di controllo, sulla base del programma di massima della visita ispettiva di cui all'allegato 1 del presente verbale e del personale messo a disposizione per seguire una o più fasi della visita stessa;

Alle ore 10.50 è terminata la riunione di avvio della visita ispettiva, che si terrà secondo il "Programma di visita ispettiva" allegato al presente verbale (Allegato 1), di cui costituisce parte integrante.

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

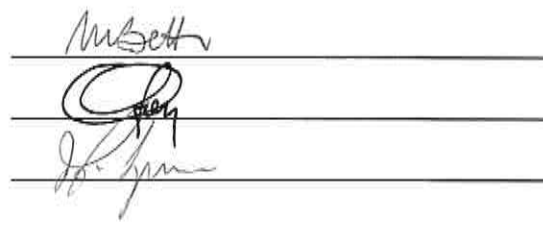
Porto Marghera, 11/12/2015

Per il Gruppo Ispettivo



Three handwritten signatures are present on three horizontal lines. The top signature is the most prominent and appears to be 'G. G. G. G.'. Below it are two other signatures, one of which is partially obscured by the top signature.

Per la Società



Three handwritten signatures are present on three horizontal lines. The top signature is 'M. S. S. S.'. Below it are two other signatures, one of which is partially obscured by the top signature.

**VERBALE DI INIZIO VISITA ISPETTIVA ORDINARIA**  
**ALLEGATO 1 – PROGRAMMA DI VISITA ISPETTIVA**

Data/Periodo	Attività di controllo	Note
11/12/2015 Mattina	<u>Riunione di apertura</u> Illustrazione degli obiettivi generali dell'attività di controllo ordinario. Acquisizione informazioni impiantistiche preliminari sullo stato di marcia degli impianti. Modifiche attuate.	
17/12/2015 Mattina	<u>Sopralluogo presso area impianto</u> Sopralluogo presso depositi temporanei e sopralluogo sala controllo  <u>Verifica documentale</u> Prescrizioni su emissioni e rifiuti	<u>Elenco di massima dei documenti da visionare</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Planimetrie aggiornate</li> <li>• autocontrolli</li> </ul>
17/12/2015 Pomeriggio	<u>Sopralluogo presso area impianto</u>  Scarichi  <u>Verifica documentale</u> Prescrizioni su rifiuti. Prescrizioni su scarichi Prescrizioni emissioni	<u>Elenco di massima dei documenti da visionare</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Rapporti analisi caratterizzazione rifiuti.</li> <li>• Registro carico/scarico, formulari, autorizzazioni.</li> <li>• Autocontrolli</li> </ul>
18/12/2015 Mattina	<u>Verifica documentale</u> Prescrizioni su emissioni diffuse e fuggitive. Prescrizioni su torce Prescrizioni su serbatoi, pipeway, fognatura oleosa. <u>Riunione di chiusura</u>	<u>Elenco di massima dei documenti da visionare</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Esiti attuazione programma LDAR.</li> </ul> Dati monitoraggio torce. <ul style="list-style-type: none"> <li>• Attuazione piano adeguamento serbatoi e piano fognatura oleosa.</li> </ul>



**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

<b>Installazione</b>	<b>Raffineria</b>
<b>Società</b>	<b>ENI S.p.A.</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Porto Marghera Venezia</b>
<b>Codice identificativo installazione</b>	<b>RAF-008</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC-2010-0000898 del 30/11/2010</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n.3 del 05/01/2011</b>
<b>OGGETTO</b>	
Esecuzione della visita ispettiva ordinaria ARPAV del 11/12/2015 svolta ai sensi dell'art. 29- <i>decies</i> comma 3 del D.Lgs. 152/06 e s. m.i., presso la Raffineria ENI S.p.A., ubicata in Porto Marghera Venezia.	

Il giorno 11/12/2015 alle ore 10.50, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma allegato (allegato 1) al "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 11/12/2015 per l'avvio della visita ispettiva di cui all'oggetto.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. Marco Ziron                      ARPAV – OGR e IPPC – Coll. Tecnico Esperto
2. Giorgio Gambillara            ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.
3. Florindo Favaretto            ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.
4. Giuliano Trevisan              ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.

Per la Società ENI S.p.A. sono stati presenti:

1. Michele Viglianisi            Direttore
2. Andrea Ton                      HSE
3. Federico Zara                  HSE/IGIND
4. Massimiliano Bettin          HSE/AMB

In principio il Gruppo Ispettivo ha raccolto le informazioni relative alle prescrizioni introduttive al decreto AIA, allo stato di marcia dell'impianto al momento della visita ispettiva e all'attuazione delle modifiche come da pareri emessi dall'Autorità Competente, come di seguito riportato.

<b>VERIFICA OTTEMPERANZA PRESCRIZIONI INTRODUTTIVE E DI MODIFICA AL DECRETO AIA</b>		
<b>Prescrizione - Tema</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
Assetto impiantistico		Attualmente la Raffineria esercisce secondo l'assetto impiantistico <i>green refinery</i> . La raffineria è in esercizio con carico come da progetto.
Richiesta di modifica non sostanziale GREEN step 1 ( dicembre 2012)		A seguito di prescrizione la ditta ha inviato in data 10/6/2015 documentazione al fine di comprovare il rispetto dei valori emissivi obbiettivo nel nuovo assetto.



**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

<b>VERIFICA OTTEMPERANZA PRESCRIZIONI INTRODUTTIVE E DI MODIFICA AL DECRETO AIA</b>		
<b>Prescrizione - Tema</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
Richiesta modifica non sostanziale variazione di destinazione d'uso serbatoi 161 163 e 801 (dicembre 2014)		La modifica non è stata considerata modifica AIA dal MATTM.
Richiesta di modifica non sostanziale per applicazione limiti emissivi a punti di emissione classificati come grandi impianti di combustione (febbraio 2015)		Il gestore conferma che ad oggi i limiti presi a riferimento sono quelli previsti nell'attuale autorizzazione, si è richiesto di adeguarli a quanto previsto nella modifica del Dlgs 152/06 alla luce del D.lgs. 46 del 2014. A marzo 2015 il MATTM valutato tale modifica come sostanziale (DVA 2015 7229 del 16/3/2015). La ditta ha avuto una richiesta di documentazione integrativa a giugno 2015, rispondendo a settembre 2015. A novembre 2015 il ministero ha emesso un parere che sarà discusso in una CDS del 17/12/2015.

Alle ore 12.00 l'attività di verifica di cui all'oggetto viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 17/12/2015 alle ore 9.30.

Alle ore 9.45 circa del giorno 17/12/2015 si è data inizio alla seconda giornata di attività ispettiva.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

- |                       |  |
|-----------------------|--|
| 5. Marco Ziron        | ARPAV – OGR e IPPC – Coll. Tecnico Esperto |
| 6. Giorgio Gambillara | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 7. Florindo Favaretto | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 8. Giuliano Trevisan  | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |

Per la Società ENI S.p.A. sono stati presenti:

- |                        |           |
|------------------------|-----------|
| 5. Michele Viglianisi  | Direttore |
| 6. Andrea Ton          | HSE       |
| 7. Federico Zara       | HSE/IGIND |
| 8. Massimiliano Bettin | HSE/AMB   |

Dalle ore 10 circa alle ore 11 circa il Gruppo Ispettivo si è diviso per condurre un sopralluogo che ha riguardato le seguenti aree dell'installazione:

1. Parco rottami
2. Parco ecologico
3. Sala controllo centralizzata

<b>SOPRALLUOGO</b>		
<b>Prescrizione - Tema</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
Adeguamento dei depositi temporanei rifiuti: parco ecologico parco rottami	Par. 9.7 PI e par.8 PMC	Sono state visionate le due aree di deposito rifiuti.  <b>Parco rottami:</b> l'area è recintata, pavimentata, dotata di sistema di raccolta acque di dilavamento in un'unica caditoia . Al momento del sopralluogo si è rilevata la presenza di: • 1 cassone chiuso adibito allo stoccaggio di carta

**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

<b>SOPRALLUOGO</b>		
<b>Prescrizione - Tema</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• 1 cassone chiuso adibito allo stoccaggio di cavi elettrici non pericolosi (CER 170411)</li> <li>• 1 cassone chiuso adibito allo stoccaggio di ferro e acciaio fuori uso non pericoloso (CER 170405)</li> <li>• 1 contenitori per batterie fuori uso (CER 160601*).</li> </ul> <p>Inoltre si è rilevata la presenza di un' area con manufatti ferrosi in attesa di autorizzazione all'alienazione. Trattasi di merce alienabile in attesa del nullaosta della Guardia di Finanza.</p> <p><b>Parco ecologico:</b> l'area è recintata, pavimentata, dotata di sistema di raccolta acque di dilavamento in più caditoie</p> <p>Al momento del sopralluogo si è rilevata la presenza di :</p> <p>serbatoio olio esausto (CER 130205*), 1 cassone con telone adibito allo stoccaggio di materiali assorbenti, stracci, filtri olio, indumenti protettivi (CER 150202) Cassone con telone adibito allo stoccaggio di imballaggi in plastica CER 150102</p> <p>Si è inoltre rilevata all'interno del parco ecologico un ulteriore area recintata adibita allo stoccaggio temporaneo di catalizzatori esausti. Al momento del sopralluogo l'area risultava vuota.</p> <p>Durante il sopralluogo è stata acquisita documentazione fotografica.</p>
Sala controllo		<p>È stato condotto un sopralluogo presso la sala controllo al fine di riscontrare lo stato attuale di marcia dell'impianto COGE. Si acquisiscono i dati operativi di funzionamento ed emissivi divisi in TG01-B01 e B02, ed aggregati.</p> <p>Si acquisisce la schermata dei valori emissivi a camino relativi agli SME degli impianti HF1, HF2 e RC3. Nello stesso documento si riportano i valori di bolla calcolati con i dati disponibili orari da inizio mese.</p>
Punti di scarico		<p>Si è presa visione dell'opera di attingimento AL1 sul canale Vittorio Emanuele III.</p> <p>L'acqua lagunare è filtrata e trattata con biossido di cloro.</p> <p>Si è presa visione dello scarico SM1.</p>

<b>RIFIUTI</b>		
<b>Prescrizione</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
Gestione rifiuti: obblighi di registrazione, formulari, autorizzazioni, analisi caratterizzazione rifiuti	PMC Par. 8	Si è richiesto dei verbali di carico e scarico di rifiuti pericolosi e non pericolosi. Formulario n°0096894/13 del 2/09/2015 e relativo



**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

**RIFIUTI**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
		RdP, Formulario n°0096899/13 del 15/09/2015 e relativo RdP con relative pagine del registro di carico e scarico

**EMISSIONI IN ACQUA**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
Controllo dell'innalzamento termico indotto dallo scarico dell'acqua mare di raffreddamento impianti con frequenza annuale (nel periodo di luglio-agosto)	Par.3.1	Si è presa visione della documentazione della R&C Lab -AGROLAB group Rapporto di prova Nr. 66114 -15 nella quale si rileva il rispetto dei limiti di legge in relazione all'incremento di temperatura a 100 m dallo scarico.
Monitoraggio e controllo attingimento AL1 e scarico SM1		E' stato visionato un rapporto di prova relativo alle analisi eseguite sullo scarico SM1 e sull'attingimento AL1 delle acque di raffreddamento (RdP n.102674 -15, laboratorio R&C lab srl AGROLAB acqua attingimento lagunare - AL1 e RdP n.102675-15 acqua scarico unificato SM1). L'azienda non evidenzia superamenti dei limiti

**EMISSIONI IN ARIA**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
Emissioni convogliate - Bolla	PI Par. 9.2.1 A	Si richiedono i valori di bolla per l'anno 2015 aggiornati al 13/12. L'azienda evidenzia il mantenimento degli obiettivi di qualità emissiva già precedentemente comunicati in data 10 giugno 2015 relativamente ai primi 12 mesi di assetto GREEN. Tale rispetto è propedeutico al rispetto delle prescrizioni previste per l'esclusione della VIA.
Emissioni convogliate - Misure discontinue	PMC Par. 2.1	Per i parametri il cui monitoraggio è previsto in discontinuo, i campionamenti sono stati effettuati nei mesi di marzo-aprile e settembre ottobre eseguiti da EZI I camini analizzati sono quelli attivi nella configurazione green: <ul style="list-style-type: none"> <li>• E03 (solo riscaldatore hot oil H610)</li> <li>• E08</li> <li>• E12</li> <li>• E14</li> <li>• E15</li> <li>• E16</li> <li>• E17 (solo HF2)</li> <li>• E18 (solo COGE)</li> </ul> <p>Per il camino E03 non sono a disposizione dati analitici in quanto l'azienda afferma che nel corso del 2015 la caldaia H610 non è stata utilizzata.</p> <p>La ditta non evidenzia superamenti dei VLE.</p>
Emissioni Unità COGE.	PI Par. 9.2.1	Come già indicato nel verbale 2014 la Raffineria, con lettera DIR 076 del 24/06/2011, ha formulato al MATTM una richiesta di chiarimento in proposito,

**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

<b>EMISSIONI IN ARIA</b>		
<b>Prescrizione</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
		<p>dichiarando che: “nelle more di tale chiarimento considererà, per l’impianto COGE, i limiti alle emissioni prescritti dall’originario Decreto Autorizzativo previgente al rilascio dell’Autorizzazione AIA.” In tale incertezza il GI valuterà il rispetto dei VLE dell’unità COGE secondo l’interpretazione di cui sopra.</p> <p>In ogni caso si evidenzia come la modifica legislativa del 152/06 supererà tale criticità a partire dal gennaio 2016. Si richiama quanto sopra specificato al punto modifiche decreto AIA.</p> <p>Si richiedono i dati emissivi del camino E18 del mese di novembre 2015 , non rilevando superamenti dei VLE</p>
SME e attuazione UNI EN 14181	PI Par. 9.2.4	<p>Si è presa visione del documento del 30/4/2015 relativo agli interventi di AST degli analizzatori in continuo dell’impianto ai sensi della UNI EN 14181.</p> <p>In particolare si rileva come la relazione evidenzi il rispetto dei valori di IAR. Si evidenzia altresì come per i camini B01, B02 non è stato possibile valutare lo IAR relativo al parametro SO2 in quanto valori prossimi ai valori di rilevabilità strumentale. Lo stesso dicasi per il parametro CO del camino dell’impianto HF1.</p> <p>La relazione conclude affermando esito positivo delle verifiche AST e denotando una corretta conduzione dei sistemi</p>
Emissioni convogliate non rientranti nel calcolo della bolla: camini e sfiati	PI Par. 9.2.1 B PI Par. 9.2.3 PMC Par.2.1	<p>L’azienda specifica che a partire dal 2013 i camini da E22 a E28 non sono stati utilizzati in quanto nel nuovo assetto i relativi serbatoi sono vuoti.</p> <p>In relazione ai sistemi di recupero vapore autobotti e navi, l’azienda indica come nel 2015 non sono state eseguite le analisi semestrali sugli sfiati dell’unità recupero vapori di benzina in fase di carico tramite autobotti (zona nord est - ZNE) in quanto nell’ultimo anno non ci sono stati carichi di benzina via autobotte.</p> <p>Per quanto riguarda le operazione di carico e scarico da nave di benzine l’azienda indica che nel 2015 è stato effettuato due campionamenti durante un’operazione di carico benzine via nave. Si è presa visione del documento EZI “ Misura delle emissioni in atmosfera e verifica della resa di abbattimento” luglio 2015 Le analisi del 23/06/2015 evidenziano un abbattimento medio pari al 99,43 %.</p> <p>Si è presa visione del medesimo report per il secondo semestre 2015 (relazione EZI del novembre 2015 su campionamenti del 21 ottobre 2015), l’abbattimento medio calcolato riportato è pari al 98,88%.</p> <p>Il gestore indica come nella fase di scarico benzine da nave a Raffineria non ci sono emissioni in quanto operazione che si svolge a cielo chiuso verso serbatoio a tetto collegato</p> <p>L’azienda conferma per S30 URV caricamento bitume</p>

**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

EMISSIONI IN ARIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
		<p>e S31 URV serbatoi bitume: emissioni non più attiva dal 2° semestre 2013, ultime analisi eseguite nel settembre 2013;</p> <p>L'azienda conferma che per S29 URV caricamento benzine ZNE 80 (S) autobotti: emissione non più attiva dal 2014;</p> <p>S32 RC3-CCR ND (rigenerazione continua): ultime analisi eseguite nel giorno del 20 maggio 2015 (1° semestre 2015) e 22 ottobre 2015 (2° semestre), l'azienda non evidenzia superamenti dei limiti imposti;</p> <p>S33 RC3 95 (rigenerazione catalizzatore): lo sfiato è discontinuo con una periodicità circa triennale, l'azienda conferma come le ultime analisi sono state ultime analisi eseguite nel agosto 2013;</p> <p>S43 Copertura Vasche API: nel 2015 sono state eseguite le analisi nel mese di aprile e nel mese di ottobre; le rese di abbattimento VOC indicate nei rapporti sono state rispettivamente del 99,64% e 99,93%.</p> <p>S35 campionamenti cappe laboratori: campionamenti condotti dal 13 al 16 aprile 2015 e dal 22 ottobre al 2 novembre.</p>
Emissioni convogliate non rientranti nel calcolo della bolla: torce	PI Par. 9.2.1 B	<p>Sono stati condotti dei riscontri sulle modalità di gestione delle torce in particolare è stato acquisito l'andamento del misuratore di portata FI005 sul collettore di torcia.</p> <p>Si richiede l'attività analitica sui canister di torcia, l'azienda fornisce il rapporto di prova n°13989/15 gas di torcia del 28/12/2014 eseguito da R&amp;C LAB di Altavilla (VI).</p>

Alle ore 15.45 del 17/12/2015 l'attività di verifica di cui all'oggetto viene sospesa per essere ripresa nella giornata del 18/12/2015 alle ore 9.45.

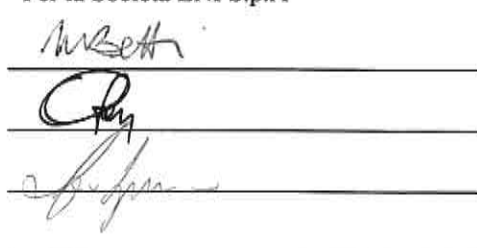
Il presente verbale dei primi due giorni di verifica viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

Porto Marghera, 17/12/2015

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società ENI S.p.A







**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

**EMISSIONI IN ARIA**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
		Si prende visione del report "monitoraggio emissioni fuggitive presso il reparto HF1 (1° REPORT-fase cancerogena), nei risultati si specifica come sono stati unicamente individuati due dispositivi con perdite da 100 a 999 ppm. Non stati individuati dispositivi over range.

**SERBATOI, PIPEWAY E FOGNATURA OLEOSA**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
Piano gestione e controllo serbatoi e pipeway	PI Par. 9.3 PMC Par. 5	<p>Con nota DIR 127/At.cz del 10/11/2015 il gestore ha trasmesso un aggiornamento di ottemperanza al piano. L'azienda chiarisce come sia stata conclusa l'attività di interventi su flange critiche.</p> <p>L'azienda conferma che i serbatoi non utilizzati in assetto green saranno bonificati e messi in conservazione sino ad un eventuale riutilizzo previa ottemperanza interventi prescritti,</p> <p>Si riporta ad esempio il serbatoio 723 presso l'area nord est messo in conservazione e successivamente riprogrammato con interventi da concludersi entro fine anno.</p> <p>Per quanto riguarda il serbatoio 721 che necessitava un intervento di ripristino verniciatura, trovata con un fattore di emissione inferiore al 1%, l'azienda ha deciso di mettere fuori esercizio tale serbatoio in quanto non funzionale al ciclo GREEN.</p> <p>Per l'anno 2015 l'azienda indica che è in fase terminale la realizzazione del doppio fondo del 723.</p> <p>L'azienda specifica di avere i certificati gas free per i serbatoi 717, 719, 721 e i serbatoi 155 e 805 sono stati vuotati ma non ancora bonificati.</p> <p>Si acquisisce il certificato gas free del serbatoio 719,721. In questo modo la Raffineria seguendo la pianificazione inviata da ultimo nel febbraio 2014 e successivi aggiornamenti intende rispettato il requisito di avere almeno quattro interventi sui serbatoi all'anno.</p> <p>L'azienda specifica di aver condotto 18 verifiche acustiche/interne, e inoltre chiarisce che per tali controlli non sono emersi particolari criticità.</p> <p>Si prende visione dell'emissione acustica del serbatoio 226 del 7 luglio 2015 Doc. Ea 011-15_MR. Il report conclude evidenziando una corrosione di lieve entità.</p> <p>Il serbatoio non è attualmente dotato di doppio fondo, ne è prevista la bonifica nel secondo semestre 2016.</p>
Piano di ispezione fognatura oleosa (piano di verifica pluriennale dei tratti di fognatura oleosa che deve svilupparsi nel corso dei 6 anni di validità dell'autorizzazione)	PMC Par. 6	<p>Con nota DIR 127/At.cz del 10/11/2015 il gestore ha trasmesso un aggiornamento di ottemperanza al piano.</p> <p>L'azienda indica che il programma prevede il completamento del monitoraggio entro il 2018.</p> <p>L'azienda mostra alla commissione il database di verifica delle fognature.</p> <p>Nel 2015 è stato condotto il monitoraggio su 4 tratti fognari e due in fase di completamento.</p> <p>Dei quattro completati due con esito negativo, per i quali l'azienda prevede un intervento nel 2016.</p>





**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

**RUMORE**

Prescrizione	Riferimento	Verifica
Valutazione biennale impatto acustico	PMC Par. 7	Le misure acustiche sono state ripetute nell'ottobre 2014 al riavvio della raffineria, il report R&C Lab Agrolab riporta alle conclusioni, il rispetto dei limiti di legge. Nel corso del 2015 non sono previsti monitoraggi.

All'attività di verifica dei giorni 11 17 e 18 dicembre 2015 è allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

all_E1_report_bolla_2015.pdf	17/12/2015 18:36	Adobe Acrobat D...	757 KB
all_E2_report_COGE.pdf	17/12/2015 19:11	Adobe Acrobat D...	1.160 KB
all_E3_RdP_gas_a_torcio.pdf	17/12/2015 19:14	Adobe Acrobat D...	279 KB
all_E4_trend_DCS_gas_a_torcio.pdf	17/12/2015 19:20	Adobe Acrobat D...	261 KB
all_E5_LDAR_ISO_ott_2015.pdf	29/10/2015 11:19	Adobe Acrobat D...	439 KB
all_E6_LDAR_HF1_giu_2015.pdf	13/07/2015 14:47	Adobe Acrobat D...	165 KB
all_R1_FIR_RdP_CER_160802_15_09_2015.pdf	17/12/2015 19:24	Adobe Acrobat D...	2.868 KB
all_R2_reg_CS_CER_160802_15_09_2015.pdf	17/12/2015 19:28	Adobe Acrobat D...	238 KB
all_R3_FIR_RdP_CER_170405_02_09_2015.pdf	17/12/2015 19:33	Adobe Acrobat D...	1.135 KB
all_R4_reg_CS_CER_170405_02_09_2015.pdf	17/12/2015 19:34	Adobe Acrobat D...	446 KB
all_S1_RdP_102674-15_AL1_19_11_2015.pdf	14/12/2015 14:03	Adobe Acrobat D...	321 KB
all_S2_RdP_102675-15_SM1_19_11_2015.pdf	14/12/2015 14:03	Adobe Acrobat D...	321 KB
all_S3_verb_camp_AL1_SM1_19_11_2015.pdf	17/12/2015 18:30	Adobe Acrobat D...	780 KB
all_S4_RdP_66114-15_temp_lagunare_13_07_2015.pdf	01/09/2015 14:37	Adobe Acrobat D...	345 KB
all_SER2_RdP_gas_free_5721_09_02_2015.PDF	18/12/2015 12:45	Adobe Acrobat D...	204 KB
all_SER1_RdP_gas_free_5719_12_06_2014.pdf	18/12/2015 12:28	Adobe Acrobat D...	188 KB

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato informatico ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

Si rimane in attesa dell'invio della certificazione gas free per il serbatoio 717.

Alle ore 14.00 circa è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

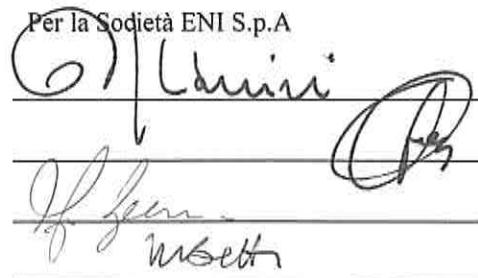
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in due originali dai presenti.

Porto Marghera, 18/12/2015

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società ENI S.p.A





---

**Attività ispettiva ex art. 29-decies comma 3  
del D. Lgs 152/06 e s.m.i.  
Relazione (ex art. 29-decies comma 5)**

**Riscontri in merito alla visita in loco  
ed eventuali azioni da intraprendere**

---

**ENI Spa –Refining & Marketing and Chemicals, Raffineria di  
Venezia**

*Autorizzazione DVA-DEC-2010-0000898 del  
30/11/2010 e s.m.i.*

*Visita in loco effettuata dal 11/12/2015 al 18/12/2015*

*Data di emissione 20/01/2016*

## Indice

1	Premessa.....	3
1.1	Finalità della presente relazione.....	3
1.2	Campo di applicazione.....	3
1.3	Autori e contributi della relazione .....	3
2	Impianto IPPC oggetto della visita in loco.....	4
2.1	Dati identificativi del gestore.....	4
2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile) .....	4
3	Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere .....	4
4	Allegati.....	5

# **1 Premessa**

## **1.1 Finalità della presente relazione**

La presente relazione è stata redatta al fine di garantire la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies della Parte Seconda del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

## **1.2 Campo di applicazione**

Il campo di applicazione della presente relazione è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato XII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e svolte ai sensi dell'art. 29-decies comma 3 del medesimo Decreto.

## **1.3 Autori e contributi della relazione**

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPA Veneto

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| 1. Ing. Marco Ziron         | ARPAV – OGR e IPPC – Coll. Tecnico Esperto |
| 2. P.I. Giorgio Gambillara  | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 3. Dott. Florindo Favaretto | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |
| 4. Dott. Giuliano Trevisan  | ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.        |



## **2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco**

### **2.1 *Dati identificativi del gestore***

Ragione Sociale: ENI Spa –Refining & Marketing and Chemicals, Raffineria di Venezia;

Sede stabilimento: Via dei Petroli 4, 30175 Porto Marghera (VE);

Gestore: Ing. Viglianisi Michele;

Impianto a rischio di incidente rilevante: SI;

Sistemi di gestione ambientale: ISO 14001e EMAS;

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente all'indirizzo [www.aia/minambiente.it](http://www.aia/minambiente.it).

### **2.2 *Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale***

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al D.M. 24 aprile 2008 "Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n.59", il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, con nota del 10 febbraio 2005 (prot. ARPAV 13297 del 10/2/2015), **Pattestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.**

Con nota del 29 aprile 2015 (prot. 44340 ARPAV del 4 maggio 2015) il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2015 nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.

## **3 Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere**

La visita in loco si è svolta dal 11/12/2015 al 18/12/2015. L'ultimo accesso, con la redazione del verbale di chiusura dell'attività ispettiva in loco, è stato condotto in data 18/12/2015.

Nei verbali di ispezione in allegato sono descritte nel dettaglio le attività svolte nel corso della visita in loco, le matrici ambientali interessate e l'elenco dei documenti richiesti al Gestore e di quelli acquisiti in copia.

La visita in loco non ha comportato campionamenti di matrici ambientali e pertanto non sono previste attività analitiche ulteriori.

Per effetto della visita in loco non sono state accertate, alla data della presente relazione, violazioni del decreto autorizzativo in epigrafe.

Nel corso della visita è stata acquisita documentazione, come riportato nei verbali allegati.

Sulla base delle sopra citate circostanze non sono previsti ulteriori accertamenti.

La presente relazione costituisce la relazione finale dell'attività ispettiva prodotta ai sensi dell'art. 29-decies, comma 3.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti della visita in loco.


Date visita in loco	Dal 11/12/2015 al 18/12/2015
Data chiusura visita in loco	18/12/2015
Campionamenti	NO
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Condizioni per il gestore	NO

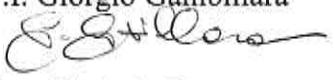
#### 4 Allegati


- Verbali di attività in data 11/12/2015, 17/12/2015 e 18/12/2015 e rispettivi allegati

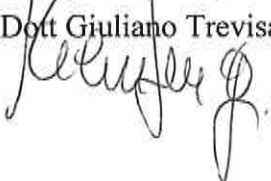
Mestre (ve) 10/01/2016

Il gruppo ispettivo

Ing. Marco Ziron                      ARPAV – OGR e IPPC – Coll. Tecnico Esperto  


P.I. Giorgio Gambillara              ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.  


Dott Florindo Favaretto              ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.  


Dott Giuliano Trevisan              ARPAV – Fonti di pressione - T.P.A.  


PAG. VOTA