



Raffineria di Livorno  
Via Aurelia, 7  
57017 Stagno Livorno  
Tel. Centralino +39 0586 948 111  
eni.com

Livorno, 30 aprile 2015  
RAFLI DIR 61/166-2015 AB/fm

**Trasmissione a mezzo PEC**

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del  
Territorio e del Mare - Direzione Generale  
per la Salvaguardia Ambientale  
Div IV Rischio rilevante e autorizzazione  
integrata ambientale**

Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma  
[aia@pec.minambiente.it](mailto:aia@pec.minambiente.it)

**Istituto Superiore per la  
Ricerca e la Protezione Ambientale**

Via Vitaliano Brancati, 48 - 00144 Roma  
[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

**Presidente della Regione Toscana**

Piazza Duomo, 10 - 50122 Firenze  
[regionetoscana@postacert.toscana.it](mailto:regionetoscana@postacert.toscana.it)

**Presidente della Provincia di Livorno**

Piazza del Municipio, 4 - 57123 Livorno  
[provincia.livorno@postacert.toscana.it](mailto:provincia.livorno@postacert.toscana.it)

**Signor Sindaco del Comune di Livorno**

Piazza del Municipio, 1 - 57123 Livorno  
[comune.livorno@postacert.toscana.it](mailto:comune.livorno@postacert.toscana.it)

**Signor Sindaco del Comune di  
Collesalveti**

Via Umberto I, 1 - 57014 Collesalveti (LI)  
[comune.collesalveti@postacert.toscana.it](mailto:comune.collesalveti@postacert.toscana.it)

**ARPA Toscana**

**Settore Rischio Industriale - AVC**

Via Ponte alle Mosse, 211 - 50144 Firenze  
**Dipartimento Provinciale di Livorno**  
Via Marradi, 144 - 57126 Livorno  
[arpat.protocollo@postacert.toscana.it](mailto:arpat.protocollo@postacert.toscana.it)

**Oggetto: Decreto DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010 - Autorizzazione  
Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria eni s.p.a. sita nei  
Comuni di Livorno e Collesalveti - Trasmissione Reporting annuale  
anno di riferimento 2014**

1 di 7

eni spa  
Capitale sociale € 4.005.358.876,00 i.v.  
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588  
Partita Iva 00905811006, R.E.A. Roma n.756453  
Sede legale:  
Piazzale Enrico Mattei, 1 - 00144 Roma  
Sedi Secondarie:  
Via Emilia, 1 - Piazza Ezio Vanoni, 1  
20097 San Donato Milanese (MI)



GESTIONE AMBIENTALE  
VERIFICATA  
Reg. n° IT-000241

Raffineria di  
Livorno



Con riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Raffineria Eni di Livorno, si inoltra la documentazione predisposta in osservanza alle prescrizioni indicate al par. 17.3 del Piano di Monitoraggio e Controllo del Decreto DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010 (Reporting annuale).

I contenuti del rapporto sono riferiti all'esercizio dell'intero anno 2014 e riportati secondo lo schema del PMC.

Distinti saluti

Il Gestore

  
**eni spa**  
Refining & Marketing and Chemicals  
Raffineria di Livorno  
Il Direttore  
Fabrizio Loddo





**ENI S.P.A.  
RAFFINERIA DI LIVORNO**

**DECRETO DVA-DEC-2010-0000498  
DEL 06/08/2010**

**REPORTING ANNUALE  
ANNO DI RIFERIMENTO 2014**



### **Identificazione dell'impianto**

**Impianto:** Eni S.p.A. - Raffineria di Livorno  
Via Aurelia , 7 - 57017  
Stagno - Collesalveti (LI)

**Gestore:** Ing. Fabrizio Loddo

### **Dichiarazione di conformità**

Il Gestore dichiara che nel corso dell'anno di riferimento 2014 l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e delle prescrizioni stabilite dall'AIA e di quanto concordato con l'Ente di Controllo in materia di cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del sistema di monitoraggio prescritto, ai sensi dell'art. 4 c.1 del Decreto AIA.

Nel periodo suddetto non sono state rilevate non conformità comunicate all'Autorità Competente e/o all'Ente di Controllo.

Nel corso dello stesso periodo, è stata altresì rilevata da parte dell'Ente di controllo una presunta non conformità per superamento di benzene al Camino E4, occorso durante una fase di disservizio e di anomalia impiantistica.

A seguito di tale rilievo, l'Autorità competente ha inviato ad Eni Raffineria di Livorno, con nota prot. DVA-2014-0025491 del 31/07/2014, una prima diffida ad effettuare quanto richiesto nella nota ISPRA prot. 30059 del 18/07/2014 a questa allegata. Eni Raffineria di Livorno ha ottemperato a quanto richiesto con la trasmissione della nota prot. RAFLI DIR 61/224-2014 AB/fm del 28/08/2014 e con l'implementazione del programma straordinario di monitoraggio mensile per sei mesi del benzene al Camino E4.

Nel corso del 2014 si sono verificati i seguenti eventi incidentali comunicati all'Autorità Competente e/o all'Ente di Controllo:

- Fuoriuscita di prodotto (Greggio) al pontile 10 di Darsena Petroli del 19/05/2014, per distacco dei bracci di carico occorso durante le operazioni di scarico della N/C Nordic Mistral. Comunicazione prot. RAFLI DIR 61/131-2014 AB/ff del 20/05/2014.
- Fuoriuscita di prodotto (Greggio) al pontile 10 di Darsena Petroli del 23/05/2014, per distacco braccio di carico n. 2 occorso durante le operazioni di verifica e manutenzione dei bracci di carico n. 2 e 3. Comunicazione prot. RAFLI DIR 61/138-2014 AB/ff del 23/05/2014.

Il Gestore



eni spa

Rafining & Marketing and Chemicals  
Raffineria di Livorno  
Il Direttore  
Fabrizio Loddo





### **Emissioni per l'intero impianto: ARIA**

Vedi tabelle e documenti di Allegato 1

- Emissioni annuali di SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO e Polveri in Ton e mg/Nm<sup>3</sup>;
- Concentrazione media mensile dei parametri di bolla in mg/Nm<sup>3</sup>;
- Percentuale di superamento delle medie giornaliere della bolla di SO<sub>2</sub> rispetto al 125% del VLE;
- Emissioni annuali di VOC (convogliate e non convogliate);
- Misure ai camini anno 2014;
- Emissione specifica annuale ai camini, per Gj di energia utilizzata di SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO e Polveri (g/Gj);
- Emissione specifica annuale per tonnellata di greggio trattato di SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO e Polveri (g/ton greggio);
- Metodologie di stima delle emissioni convogliate in assenza di strumenti in continuo;
- Metodologie di stima delle emissioni non convogliate.

Il gestore dichiara che sono state regolarmente condotte le attività di sorveglianza e monitoraggio secondo la ex PAMB 14 del SGA adottato, ora ricompresa nella opi sg HSE 37 del SGI.

Il gestore dichiara che il VRU afferente al punto di emissione E16/a è da tempo fuori servizio e mantenuto in stato di conservazione e, pertanto, su tale punto di emissione non vengono effettuati gli autocontrolli semestrali.

### **Emissioni per l'intero impianto: ACQUA**

Vedi tabelle di Allegato 2

- Chilogrammi emessi per mese di BOD<sub>5</sub>, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli
- Concentrazioni mensili/trimestrali di BOD<sub>5</sub>, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli in mg/l
- Emissione specifica annuale di BOD<sub>5</sub>, COD, Azoto ammoniacale, Solidi Sospesi, Cr tot, Cr VI, Cianuri, Solfuri, BTEX e Fenoli per m<sup>3</sup> di refluo trattato in g/m<sup>3</sup>
- Quantità emunte mensilmente dai sistemi di MISE
- Estratto dal database del piano di sorveglianza ed ispezioni della rete fognaria oleosa aggiornato al 31 Dicembre 2014

### **Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI**

Vedi tabella di Allegato 3

- Produzione rifiuti anno 2014



### **Emissioni per l'intero impianto: RUMORE**

Vedi tabelle di allegato 4.

- Misure rumore al perimetro anno 2014

La prossima campagna di misura rumore al perimetro sarà effettuata nel corso dell'anno 2016.

### **Programma LDAR**

Vedi tabelle di allegato 5.

Nel corso del 2014 sono stati effettuati due periodi di monitoraggio completi con frequenza di monitoraggio semestrale ed ambedue con perdite inferiori al 2%.

Nel 2015, se confermata la percentuale di componenti fuori soglia inferiore al 2%, il programma proseguirà con frequenza di monitoraggio annuale.

### **Programma sorveglianza serbatoi e pipe-way**

Vedi tabelle di allegato 6.

- Risultati delle attività di ispezione e controllo eseguite sui serbatoi di materie prime e combustibili, in conformità al protocollo e programma elaborato dal gestore
- Tabella serbatoi dotati di doppio fondo al 31/12/2014
- Programma installazione doppi fondi 2015-2018 diviso in semestri
- Planimetria serbatoi dotati di doppio fondo al 31/12/2014
- Tabella serbatoi dotati di pavimentazione dei bacini
- Planimetria serbatoi dotati pavimentazione bacini al 31/12/2014
- Planimetria riportante le pipe-way già dotate di pavimentazione ed il programma di pavimentazioni o interventi di contenimento previsti suddivisi in semestri

Il gestore dichiara che non sono previsti ulteriori interventi di pavimentazione dei bacini dei serbatoi.

### **Programma per il contenimento degli Odori**

Il programma per il monitoraggio degli odori è stato presentato a settembre 2011.

Nel corso del 2013 sono stati effettuati i previsti due cicli di monitoraggio e nel corso del 2014 è stata finalizzata la relazione tecnica contenente il modello di dispersione degli odori.

Con nota prot. RAFFLI DIR 61/100-2015 AB/fm del 25/03/2015 sono stati trasmessi agli Enti competenti la relazione conclusiva sulle attività di monitoraggio delle emissioni odorigene e la previsione degli interventi di mitigazione degli impatti olfattivi.



### **Consumi specifici per tonnellata di petrolio**

Vedi tabella di allegato 7

- Consumi specifici per tonnellata di petrolio lavorato

### **Caldaie**

Non applicabile per la Raffineria in quanto non presenti.

### **Torce**

Vedi tabelle di allegato 8

- Quantità giornaliere di gas inviato in torcia in ton/g per mese
- Registro eventi di attivazione torce anno 2014 formato .pdf
- Registro eventi di attivazione torce anno 2014 formato .xls

### **Unità Recupero Zolfo**

Vedi tabelle di allegato 9

- N. ore di funzionamento anno;
- Rendimento mensile medio di desolforazione;
- Produzione specifica di zolfo su base mensile (g di zolfo prodotto per t di greggio lavorato)

### **Materiali contenenti amianto**

In relazione a quanto prescritto al punto 15.1 del Piano di Monitoraggio e Controllo, si riporta in Allegato 10 la tabella riepilogativa della situazione amianto in Raffineria.

### **Apparecchiature contenenti oli isolanti PCB**

In relazione a quanto prescritto al punto 15.2 del Piano di Monitoraggio e Controllo, il Gestore dichiara che non sono presenti apparecchiature contenenti oli isolanti PCB in quantitativo superiore a 50 ppm. Al riguardo, si veda in Allegato 11 la comunicazione inviata agli Enti competenti prot. RAFLI DIR 61/06/FM del 13/01/2010, relativa alla decontaminazione delle ultime apparecchiature contenenti PCB presenti in Raffineria.