



Raffineria di Venezia
Via dei Petroli, 4
30175 Porto Marghera (VE)
Tel. +39 041 5331.111
eni.com

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO
E DEL MARE**

Direzione Generale per le
Valutazioni Ambientali
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
aia@pec.minambiente.it
DGSalvaguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it

**ISTITUTO SUPERIORE PER LA
PROTEZIONE E LA RICERCA
AMBIENTALE (ISPRA)**

Via V. Brancati, 48
00144 ROMA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

ARPAV

Dipartimento Provinciale di Venezia
Via Lissa, 6
30171 MESTRE-VENEZIA
dapve@pec.arpav.it

DIR 012/AT.cz

Venezia, 28 gennaio 2019

Oggetto: Decreti Ministro Registrazione 0000284 del 15/10/2018 di Riesame dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento DVA-DEC2010-0000898 del 30/11/2010 e aggiornata con provvedimenti DM 298 del 23/12/2015 e DM 334 del 24/11/2016 alla società Eni S.p.A. per l'esercizio della Raffineria ubicata nel Comune di Venezia (VE) - ID 6/1059

Con riferimento all'oggetto, ed in ottemperanza a quanto prescritto nel Parere Istruttorio Conclusivo 6/1059 al **par. 11.5.10 (pag.118) Gestione serbatoi e pipe-way (Prescrizione no. 40)**:

(...) tutti i serbatoi ad eccezione di quelli contenenti bitume, acque reflue da trattare, additivi, zolfo, GPL, zolfo, GPL, oli pesanti con viscosità > 12 E° e oli vegetali devono essere dotati di doppio fondo, pertanto il Gestore dovrà aggiornare l'esistente piano di miglioramento che dovrà prevedere almeno l'adeguamento di quattro serbatoi all'anno ed il completamento entro la vigenza dell' AIA del suddetto piano; tale piano dovrà essere notificato all'Autorità di Controllo entro tre mesi dal rilascio del provvedimento di AIA. ISPRA aggiornerà annualmente l'Autorità competente. (...) "



Eni SpA

Capitale sociale Euro 4.005.358.876,00 i.v.
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00484960588
Part. 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)



si riporta in **Allegato 1** una nota di sintesi ed il relativo piano di adeguamento.

Riguardo invece a quanto prescritto (**Prescrizione no. 38**) sempre nel medesimo paragrafo in merito a:

(...) i bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità di contenimento dei potenziali sversamenti adeguata a quella della capacità autorizzata dei serbatoi che vi insistono e dimensionata secondo le regole tecniche di progettazione. Nel caso in cui più serbatoi siano perimetrati dallo stesso bacino di contenimento, la capacità volumetrica dello stesso non dovrà essere inferiore al volume del serbatoio più grande; qualora non siano verificate le condizioni relative alla capacità di contenimento di cui sopra, il Gestore dovrà presentare all'ISPRA un Piano di adeguamento entro 3 mesi dall'emanazione del presente provvedimento di AIA (...).

si evidenzia che sono state riscontrate le condizioni di allineamento della capacità di contenimento secondo le regole tecniche di progettazione inerenti la classe di prodotto.

L'aggiornamento del programma di cui all'Allegato 1 risulta coerente con l'attuale assetto impiantistico "Green" della Raffineria.

Rimaniamo a disposizione per eventuali chiarimenti.

Distinti saluti.

Eni SpA
Refining & Marketing
Raffineria di Venezia
Vice President
Antonio De Roma



VENEZIA, 28 Gennaio 2019

DECRETI MINISTRO REGISTRAZIONE 0000284 DEL 15/10/2018 DI RIESAME DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE RILASCIATA CON PROVVEDIMENTO DVA-DEC2010-0000898 DEL 30/11/2010 E AGGIORNATA CON PROVVEDIMENTI DM 298 DEL 23/12/2015 E DM 334 DEL 24/11/2016 ALLA SOCIETÀ ENI S.P.A. PER L'ESERCIZIO DELLA RAFFINERIA UBICATA NEL COMUNE DI VENEZIA (VE) - ID 6/1059

PAR. 11.5.10 DEL PIC - "GESTIONE SERBATOI E PIPE-WAY" (PRESCRIZIONE No. 40)



PREMESSA

La Raffineria di Venezia nel corso di validità dell'AIA DEC2010-0000898 DEL 30/11/2010 ha avviato l'attività di installazione negli anni di doppi fondi del proprio parco serbatoi.

Relativamente a quanto descritto nella prescrizione di cui al paragrafo 11.5.10 (prescrizione No.40):

(...) tutti i serbatoi ad eccezione di quelli contenenti bitume, acque reflue da trattare, additivi, zolfo, GPL, oli pesanti con viscosità > 12 E° e oli vegetali devono essere dotati di doppio fondo (...)

si riporta di seguito (Tabella 1), con le eccezioni di cui sopra, una tabella di sintesi dei serbatoi appartenenti al parco serbatoi in assetto Green alla data del 31/12/2018:

Tipologia di prodotto	Cat.	Num.	Sigla dei Serbatoi
Serbatoi per Greggi, Benzine, Green Nafta, ETBE	A	27	103, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 151, 152, 153, 154, 156, 158, 160, 227, 308, 309, 506, 507, 509, 510, 511, 517, 516, 518, 519, 520
Serbatoi per Kero	B	7	307, 325, 800, 801, 802, 803, 805
Serbatoi per Gasoli, Green Diesel	C	19	113, 161, 162, 163, 164, 165, 205, 209, 228, 229, 711, 722, 720, 723, 724, 726, 729, 731, 732
Totale		53	

Tabella 1 – Serbatoi soggetti alla prescrizione del doppio fondo

SERBATOI BONIFICATI

Si riporta, invece, di seguito (Tabella 2) una sintesi dei serbatoi che attualmente non sono funzionali all'assetto "Green Refinery" e pertanto sono fuori esercizio, vuotati e bonificati:



Tipologia di prodotto	Cat.	Num.	Sigla dei Serbatoi
Serbatoi fuori esercizio, vuotati e bonificati		20	226, 319, 320, 404, 405, 410, 503, 505, 508, 512, 513, 515, 713, 714, 715, 716, 717, 719, 721, 733
Totale		20	

Tabella 2 – Serbatoi fuori esercizio, vuotati e bonificati

ADEGUAMENTO DOPPI FONDI

Per quanto concerne la prescrizione di adeguamento dei doppi fondi, dei **53** serbatoi di Tabella 1, **43** risultano già dotati di doppio fondo (Tabella 3):

Prodotto	Cat	Num. Totale Adeguati alla data	Sigla dei Serbatoi dotati di Doppio Fondo
Serbatoi per Greggi, Benzine, Green Nafta, ETBE	A	20	103, 106, 107, 108, 109, 111, 151, 152, 153, 227, 308, 506, 507, 509, 510, 511, 517, 516, 519, 520
Serbatoi per Kero	B	7	307, 325, 800, 801, 802, 803, 805
Serbatoi per Gasoli, Green Diesel	C	16	113, 161, 163, 164, 165, 205, 209, 228, 229, 711, 722, 723, 726, 729, 731, 732
Totale		43	

Tabella 3 – Serbatoi già dotati di doppio fondo

Risultano ancora da adeguare pertanto **10** serbatoi.

La pianificazione di tali serbatoi prevista a partire dal **2019** risulta così suddivisa:

- **9** interventi di realizzazione di doppio fondo per i serbatoi: **110, 156, 158, 160, 162, 309, 518, 720, 724.**
- **1** intervento mirato alla messa fuori esercizio, successiva bonifica e messa in conservazione del serbatoio **154** non più funzionale per il ciclo "Green Refinery".



Essendo vuotato e bonificato e fuori esercizio non è più soggetto alla prescrizione di realizzazione del doppio fondo.

Si evidenzia che, con gli interventi sui 10 serbatoi sopra elencati ed esplicitati nella successiva Tabella 4 risulta completata e ottemperata la prescrizione no. 40 di cui al paragrafo 11.5.10 del PIC.

Come specificato, però, in precedenti lettere di aggiornamento inerenti le attività di cui sopra, i serbatoi attualmente non funzionali all'assetto "Green Refinery" (serbatoi fuori esercizio, vuotati e bonificati di Tabella 1) che dovessero essere riutilizzati nel ciclo produttivo, saranno adeguati alle prescrizioni previste per la specifica destinazione d'uso prima di un eventuale successivo utilizzo e previa comunicazione.

CRONOPROGRAMMA ATTIVITÀ

Si riportano di seguito i **10** interventi a partire dal 2019 nel rispetto di quanto previsto dalla prescrizione no. 40 "(...) piano di miglioramento che dovrà prevedere almeno l'adeguamento di quattro serbatoi all'anno (...)":

Sigla Serb.	Destinazione d'uso	Zona	Capacità [mc]	2019	2020	2021
110	Benzina Semilavorata	RAF	20.000	Doppio Fondo		
154	Greggio di Slop	IPE	28.800			Bonifica
156	Benzina	IPE	28.800		Doppio Fondo	
158	Benzina	IPE	28.800	Doppio Fondo		
160	Benzina	IPE	53.000		Doppio Fondo	
162	Gasolio Finito	IPE	53.000		Doppio Fondo	
309	Benzina Semilavorata	RAF	10.000	Doppio Fondo		
518	Semilavorato da C4N a RC3	RAF	9.800		Doppio Fondo	
720	Gasolio Finito	ZNE	6.220			Doppio Fondo
724	Gasolio	ZNE	15.000	Doppio Fondo		

Tabella 4 – Programmazione serbatoi 2019-2021