



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA
AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS FUSINA

30171 Mestre Centro - Venezia - Casella Postale 169
T +39 0418218011 F +39 0239652841
enelproduzione@pec.enel.it



Enel-PRO-04/07/2014-0027166



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA - 2014 - 0022511 del 08/07/2014

PRO/AdB-GEN/PCA/UB-FS/EAS

Spett.le
MINISTERO AMBIENTE
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA RM
Pec: aia@pec.minambiente.it

PRO/SAM
Safety e Ambiente

Oggetto: Controlli AIA- Enel VE Porto Marghera - Rif. al DVA 2014-0010066 del 09/04/2014 - ID
95/612 - Riduzione capacità deposito oli minerali

Con riferimento all'oggetto e alla specifica richiesta inerente alla modifica non sostanziale della capacità del deposito oli minerali si invia il piano di indagini della matrice suolo e sottosuolo dell'area di deposito (serbatoio n. 4) e la scheda PM_B.13 "Aree stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi", riportata al paragrafo 4.2 del PIC (pagg. 35-37), aggiornata a seguito dell'attuazione del Piano di dismissione trasmesso al MATTM con lettera prot. n. 0010596 del 11/03/2014, oggetto di verifica da parte dell'Ente di Controllo ISPRA / Arpav nel sopralluogo I trimestre 2014, conclusosi in data 23/05/2014.

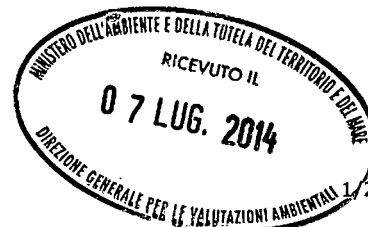
In particolare la scheda PM_B.13 contiene:

- Elenco dei serbatoi del deposito oli minerali, autorizzato con Decreto MSE prot. n. 17381 del 18/02/2014, completamente vuoti ad esclusione del serbatoio di gasolio riscaldamento a servizio di un impianto termico civile (foglio 1 di 3);
- Elenco dei serbatoi per gasolio autotrazione, autorizzato dal Comune di Venezia con Provvedimento prot. n. 2009/100679 del 06/03/2009 (foglio 1 di 3);
- Elenco dei contenitori e/o aree di deposito materie prime e prodotti completamente vuoti (fogli 2 e 3 di 3).

Cordiali saluti.

Fausto Bassi
UN PROCURATORE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.





L'energia che ti ascolta
Divisione Generazione ed Energy Management
Area Generazione
U.B. Fusina

Centrale termoelettrica ENEL di Porto Marghera

Autorizzazione Integrata Ambientale:

**Richiesta di modifica non sostanziale relativamente allo
stoccaggio dell'olio combustibile denso - ID 95/612**

Piano di indagini area serbatoio n. 4

Luglio 2014

INDICE

1. PREMESSA.....	3
2. ATTUAZIONE DELLA PRESCRIZIONE	4
2.1. Piano di indagine.....	4
2.2. Crono programma	5
3. ALLEGATI.....	5

1. Premessa

Il presente documento è volto ad ottemperare alla seguente prescrizione contenuta nel Parere Istruttorio Conclusivo della modifica non sostanziale all'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) della centrale di Porto Marghera, rilasciato dal MATTM con prot. n. DVA-2014-0008840 del 27/03/2014 e notificato all'Enel con prot. n. Enel-PRO n. 0015620 del 10/04/2014.

In merito alla modifica richiesta dal Gestore il Gruppo istruttore ritiene:

- *"che la richiesta di modifica presentata dal Gestore, riguardante la riduzione di capacità del deposito di oli minerali non avendo alcun effetto negativo e significativo sull'ambiente possa essere considerata modifica non sostanziale ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii;*
- *di autorizzare il Gestore alla riduzione di capacità del deposito di oli minerali a 2.522,9 m³ mediante esclusione dalla capacità del deposito di oli minerali del serbatoio n. 4 (capacità di 7.000 mc adibito allo stoccaggio di olio combustibile denso e la riduzione della capacità del serbatoio n. 3 da 7.000 m³ a circa 2.400 m³.*

Il serbatoio n°4 sarà destinato alla raccolta di acque meteoriche, così come attualmente previsto per altri due serbatoi (serbatoi n. 1 e n. 2).

La capacità del deposito di oli minerali avrà una capacità complessiva di 2.522,9 m³, suddivisa come riportato nella tabella seguente

N.	Numero serbatoi	Capacità unitaria	Tipologia serbatoi	Caratteristiche	Prodotto stoccato
1	1 serbatoio	2.465,7 mc	Tetto fisso	Metallico fuori terra	Olio combustibile denso
2	1 serbatoio	25 mc	Serbatoio	Metallico fuori terra	Gasolio
3	1 serbatoio	20,2 mc	Serbatoio	Metallico fuori terra	Olio isolante
4	1 serbatoio	6 mc	Serbatoio	Metallico fuori terra	Gasolio riscaldamento
5	-	6 mc	Fusti	-	Gasolio e olio lubrificante
-	Totale	2.522,9 mc	-	-	-

- *che il Gestore, entro tre mesi, debba presentare all'AC un piano di indagini finalizzato alla valutazione della qualità della matrice suolo e acque sotterranee in corrispondenza dell'area su cui insiste il serbatoio n°4. In tale piano dovrà essere specificato il crono programma dei sondaggi previsti;*
- *che il Parere Istruttorio Conclusivo allegata al decreto AIA rilasciato vada aggiornato mediante la sostituzione della scheda 8.13 ("Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti*

ed intermedi") riportata al paragrafo 4.2 alle pagg. 35-37, con la nuova scheda B13 che il Gestore si è impegnato a trasmettere a conclusione dell'iter autorizzativo;

- che la modifica proposta dal Gestore non comporti la variazione del Piano di Monitoraggio e Controllo allegata al decreto AIA rilasciato.

2. Attuazione della prescrizione

2.1. Piano di indagine

Come è noto la centrale di Porto Marghera si trova all'interno del sito di interesse nazionale Venezia - Porto Marghera e pertanto ha dovuto avviare, sin dal 2004, tutta una serie di iniziative (caratterizzazione iniziale, messa in sicurezza di emergenza, presentazione dei Progetti di bonifica dei terreni) atte ad individuare eventuali punti di contaminazione e predisporre le azioni di intervento previste dalla specifica norma.

Relativamente alla qualità dei suoli e della falda Enel ritiene di aver ottemperato a tutti gli obblighi previsti, ivi compreso la sottoscrizione **dell'Accordo di Transazione** per la potenziale contaminazione del sito di interesse nazionale, e quindi di aver adempiuto a quanto previsto dal paragrafo 9.13 dell'AIA PM in merito.

In particolare la caratterizzazione dei suoli, in vicinanza dei due serbatoi oggetto della modifica del deposito oli minerali, eseguita ai sensi della normativa allora vigente (DM 471/99), ha riguardato i seguenti punti, posizionati secondo quanto indicato nella Figura n. 1:

N. sondaggio	Posizione
S28	Bacino di contenimento lato ovest - prossimità serbatoio n. 4
S26	
S27	
S29	Bacino di contenimento - tra i due serbatoi n. 4 e n. 3

Tab. 1 - Elenco sondaggi

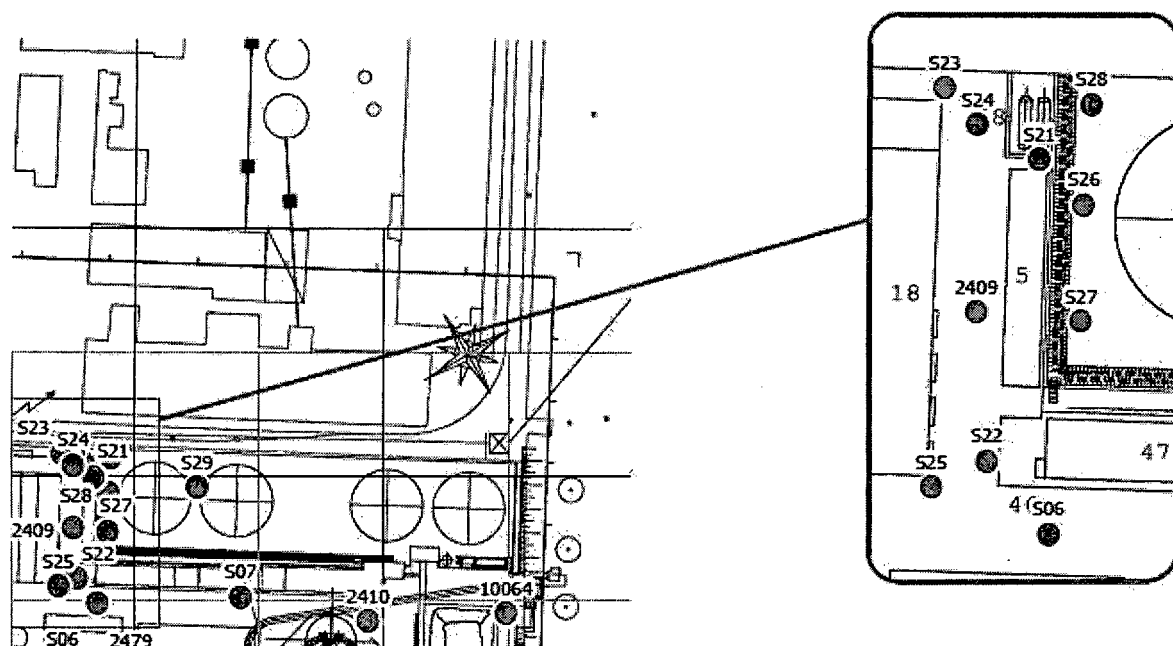


Fig. 1 – Dislocazione sondaggi

La caratterizzazione del suoli e della falda effettuata sulla base del piano di caratterizzazione approvato dal MATTM in sede di conferenza di servizi, è stata validata dall'Arpav – Dipartimento di Venezia nel 2005 ed approvata dalla Conferenza dei Servizi Decisoria (CdS).

In tutti i sondaggi riportati in Tabella 1 non è stato rilevato alcun superamento dei limiti di soglia di contaminazione del suolo (Allegato 1), mentre per la falda era stato rilevato un valore di idrocarburi ($C < 12$) pari a 23 μl , determinato con le metodiche allora vigenti, diverse da quelle previste dall'Allegato 5 alla Parte IV del Titolo V dove il valore limite per gli idrocarburi totali, espressi come n-esano, è pari a 350 μl .

2.2. Crono programma

In questa fase di passaggio di proprietà, come previsto dal Piano di dismissione trasmesso con lettera prot. n. 0010596 del 11/03/2014 e tenendo presente che il futuro Acquirente potrebbe essere intenzionato a mantenere in esercizio il deposito oli minerali, Enel prevede di effettuare un campionamento dell'acqua di falda in corrispondenza del sondaggio denominato S26 per verificare il rispetto dei valori limite per gli idrocarburi totali, espressi come n-esano, visti le diverse metodiche ora previste rispetto alla caratterizzazione del 2004.

3. Allegati

Allegato 1 - Tabella valori sondaggi suolo e falda

B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi – foglio 1 di 3

Deposito oli minerali autorizzato con Decreto MSE prot. n. 17381 del 18/02/2014

N° area (*)	Identificazione area	Capacità di stoccaggio m ³	Superficie m ²	Caratteristiche			Note
				Modalità	Capacità m ³	Materiale stoccato	
23	Serbatoio di stoccaggio olio combustibile	2465,7	-	Serbatoio metallico fuori terra	2465,7	Olio Combustibile	Modifica non sostanziale – DVA-2014-0008840 del 27/03/2014 – Capacità teorica – Serbatoi completamente vuoti e in gas free come da verbale CTR n. 1329 del 20/05/2014 e trasmesso al MATTM il 23/05/2014 con lettera prot. n. VVF 0007001
57	Serbatoio per gasolio	25,2	-	Serbatoio metallico fuori terra	25	Gasolio agevolato	Serbatoi completamente vuoti (Verbali Agenzia delle Dogane del 24/06/2014)
13	Fusti per gasolio e olio lubrificante	6	-	Fusti	6	Gasolio e olio lubrificante	
64	Deposito olio dielettrico	20,2	-	Serbatoi metallici fuori terra	20,2	Olio isolante	
58	Serbatoi per gasolio	6	-	Serbatoio metallico fuori terra	6	Gasolio riscaldamento	A disposizione del nuovo Acquirente – Comunicazione Gestore prot. n. 0010596 del 11/03/2014 (Piano di dismissione)

Serbatoio autorizzato con Provvedimento Comune di Venezia prot. n. 2009/100679 del 06/03/2009

46	Serbatoi per gasolio	9		Serbatoio metallico fuori terra	9	Gasolio autotrazione	A disposizione del nuovo Acquirente – Comunicazione Gestore prot. n. 0010596 del 11/03/2014 (Piano di dismissione)
----	----------------------	---	--	---------------------------------	---	----------------------	---

NOTA:

(*) Vedere planimetria allegato "PM_B_18_PS"

B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi – foglio 2 di 3

N° area (*)	Identificazione e area	Capacità di stoccaggio m ³	Superficie m ²	Caratteristiche			NOTE
				Modalità	Capacità m ³	Materiale stoccato	
9	Area-pareo carbone	110.000-t	4.500	Cumuli	40.000-t	Carbone	<p><u>Contenitori completamente vuoti -</u> <u>Contenitori completamente vuoti -</u> Comunicazione Gestore prot. n. 0010596 del 11/03/2014 (Piano di dismissione) e/o sopralluogo ISPRA / ArpaV del 23/05/2014 (Verbale prot. n. 53584/14/OGP del 27/05/2014)</p>
			16.500	Cumuli	70.000-t	Carbone	
20	Impianto demineralizzazione	20,25	-	Taniche	0,25	Antincrostante	
				Serbatoio in PVC fuori terra	10	Acido Cloridrico	
				Serbatoio vetroresina fuori terra	10	Cloruro ferrico	
64	Terri di raffreddamento	30,2	-	Serbatoio metallico fuori terra	10	Acido Solforico	
				Serbatoio vetroresina fuori terra	5	Clorito di sodio	
				Serbatoio vetroresina fuori terra	10	Antincrostante	
				Serbatoio vetroresina fuori terra	0,2	Biocida a base di bromo	
				Serbatoio vetroresina fuori terra	5	Acido Cloridrico	
34	Edificio ITAR	23,4	-	Serbatoi metallico fuori terra	23,15	Idrato di sodio (soda caustica)	
				Taniche	0,25	Poli-elettrolita	
28	Sala macchine sezioni 2 e 3	0,7	-	Pacchi bombole	0,7	Anidride carbonica	
28	Sala macchine sezioni 2 e 3	4	-	Fusti palettati	4	Carboidrazide	
47	Fossa bombole idrogeno Sezioni 2 e 3	5	-	Pacchi bombole	5	Idrogeno	
28	Cassoni oli sezioni 2 e 3	18,5	-	Serbatoi metallici fuori terra	18,5	Olio lubrificante turbine	
63	Cassone olio lubrificante	32	-	Serbatoio metallico fuori terra	32	Oli lubrificanti	
32	Serbatoio per gasolio	0,2	-	Serbatoio metallico fuori terra	0,2	Gasolio per gruppo elettrogeno	<p><u>Serbatoio completamente vuoto</u> (Verbale Agenzia delle Dogane del 24/06/2014)</p>

NOTA:

(*) Vedere planimetria allegato "PM_B_18_PS"

B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi – foglio 3 di 3

N° area (*)	Identificazione area	Capacità di stoccaggio m ³	Superficie m ²	Caratteristiche			NOTE
				Modalità	Capacità m ³	Materiale stoccato	
68	Magazzino di centrale	1,42	-	Pacchi-bombole	0,5	Acetilene	Contenitori completamente vuoti - Comunicazione Gestore prot. n. 0010596 del 11/03/2014 (Piano di dismissione) e/o sopralluogo ISPRA / Arpav del 23/05/2014 (Verbale prot. n. 53584/14/OGR del 27/05/2014)
				Pacchi-bombole	0,4	Argon	
				Pacchi-bombole	0,2	Elio	
				Pacchi-bombole	0,03	Azoto	
				Pacchi-bombole	0,56	Ossigeno	
				Pacchi-bombole	0,03	Propano	
55	Laboratorio chimico	0,80	-	Pacchi-bombole	0,56	Ossigeno	
				Pacchi-bombole	0,24	Gas vari (acetilene, N ₂ O, argon, elio, CO ₂ , azoto, H ₂)	

NOTA:

(*) Vedere planimetria allegato "PM_B_18_PS"

DGpostacertificata

Da: ENEL PRODUZIONE S.p.A. [enelproduzione@pec.enel.it]
Inviato: venerdì 4 luglio 2014 15:49
A: MINISTERO AMBIENTE
Oggetto: Controlli AIA- Enel VE Porto Marghera
Allegati: 17702405.pdf; segnatatura.xml

Spett.le MINISTERO AMBIENTE

Mittente:

ENEL PRODUZIONE S.p.A.

DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS FUSINA

30171 Mestre Centro - Venezia - Casella Postale 169 T +39 0418218011 F +39 0239652841

Il sistema di protocollo del mittente enelproduzione@pec.enel.it le invia tramite PEC il seguente documento

Oggetto: Controlli AIA- Enel VE Porto Marghera Numero di protocollo: PRO-04072014-0027166

Questo documento contiene informazioni di proprietà dell'Enel Spa e deve essere utilizzato esclusivamente del destinatario in relazione alle finalità per quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel Spa. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di informare tempestivamente il mittente e di distruggere la copia in proprio possesso

P17702405FN70168884

