

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio (del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambienta

E.prot DVA - 2014 - 0042733 del 31/12/2014



Stabilimento di Porto Marghera

Via della Chimica, 5

30176 Porto Marghera (VE) - Italia Tel. centralino + 39 0412912011

stabilimento.marghera@versalis.eni.com

Direzione e Uffici Amministrativi

Piazza Boldrini, 1 - 20097 San Donato Milanese (MI)

Tel. centralino: +39 02 5201

www.versalis.eni.com - info@versalis.eni.com

Spett.li

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Salvaguardia Ambientale
Via C. Colombo 44
00147 Roma
aia.pec@minambiente.it

ISPRA

Servizio Interdipartimentale per l'indirizzo il coordinamento e il controllo delle attività ispettive Via Vitaliano Brancati , 47 00147 ROMA FAX 06-50072450 protocollo ispra@ispra.legalmail.it

AGENZIA REGIONALE PER L'AMBIENTE DEL VENETO Via Lissa, 5
30175 Mestre Venezia dapve@pec.arpav.it

REGIONE DEL VENETO
Unità Ambiente
Calle Priuli Cannaregio 99
30121 Venezia
protocollo.generale@pec.regione.veneto.it

PROVINCIA DI VENEZIA
Servizio Ambiente
Via Forte Marghera 191
30173 Mestre - Venezia
protocollo provincia venezia@pecveneto.it

COMUNE DI VENEZIA
Direzione Ambiente
Campo Manin, San Marco 4023
FAX 041-2747331
protocollo@pec.comune.venezia.it

USL VENEZIANA
Piazzale Giustiniani 11/D
30174 Mestre Venezia
protocollo.ulss12@pecveneto.it



versalis spa

Sede Legale: San Donato Milanese (MI) - Piazza Boldrini, 1 - Italia Capitale sociale Interamente versato: Euro 1.553.400.000,00 Codice Riscale e registro Imprese di Milano 03823300821 Part. IVA IT 01768800748 R.E.A. Milano n. 1351279 Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Eni S.p.A. Società con socio unico





Porto Marghera, 22/12/2014 Prot. DIR 204/14 LM/LL

Oggetto: DVA DEC-2011-0000563 del 24/10/2011. Autorizzazione Integrata Ambientale complesso "centrale termoelettrica (SA1/S) e "produzione di prodotti chimici" versalis stabilimento di Porto Marghera.

Errata corrige per errore materiale di compilazione dei dati del Rapporto Annuale - esercizio 2013

Con riferimento alla ns. comunicazione Prot. DIR 124/14 LM/LL del 30/06/2014, trasmettiamo la revisione del paragrafo 3.1 "Punti di emissione convogliata" del Rapporto Annuale relativo all'esercizio 2013. In particolare segnaliamo che:

- sono stati corretti i valori relativi alle quantità annue di inquinanti emessi dai reparti LABO e CLCP in tab. 3.1
- sono stati corretti i valori limite relativi ai flussi di massa totale per i camini 6 e 7 in tab. 3-4 e tab. 3.5

A disposizione per qualsiasi chiarimento o integrazione.

Distinti saluti

versalis

Stabilimento di Porto Marghera Direttore di Stabilimento

tore di Stabilimento Luca Meneghin

PEC DVA

Da:

Aia Pec <Aia@pec.minambiente.it> mercoledì 24 dicembre 2014 13:01

A:

'Δ.'

Oggetto:

Inviato:

I: POSTA CERTIFICATA: VERSALIS-VE-PMARGHERA - DVA-DEC-2011-563 del 24/10/2011 - Errata corrige per errore materiale di compilazione dei dati del

Rapporto Annuale - Esercizio 2013

Allegati:

daticert.xml; VERSALIS-VE-PMARGHERA - DVA-DEC-2011-563 del 24/10/2011 -

Errata corrige ... (716 KB)

-----Messaggio originale-----

Da: Aia Pec [mailto:Aia@pec.minambiente.it] Inviato: mercoledì 24 dicembre 2014 11.02

A: 'A:'

Oggetto: I: POSTA CERTIFICATA: VERSALIS-VE-PMARGHERA - DVA-DEC-2011-563 del

24/10/2011 - Errata corrige per errore materiale di compilazione dei dati del Rapporto Annuale - Esercizio 2013

----Messaggio originale-----

Da: Per conto di: hse pm@pec.versalis.eni.com

[mailto:posta-certificata@pec.actalis.it] Inviato: mercoledì 24 dicembre 2014 9.31

A: AIA AIA; protocollo pec ispra; arpav; Regione Veneto; Provincia di

Venezia; Comune di Venezia; Usl 12 Veneziana

Cc: luca meneghin

Oggetto: POSTA CERTIFICATA: VERSALIS-VE-PMARGHERA - DVA-DEC-2011-563 del

24/10/2011 - Errata corrige per errore materiale di compilazione dei dati

del Rapporto Annuale - Esercizio 2013

Messaggio di posta certificata

Il giorno 24/12/2014 alle ore 09:31:26 (+0100) il messaggio

"VERSALIS-VE-PMARGHERA - DVA-DEC-2011-563 del 24/10/2011 - Errata corrige

per errore materiale di compilazione dei dati del Rapporto Annuale -

Esercizio 2013" è stato inviato da "hse_pm@pec.versalis.eni.com"

indirizzato a:

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

dapve@pec.arpav.it

protocollo@pec.comune.venezia.it

aia@pec.minambiente.it

protocollo.generale@pec.regione.veneto.it

protocollo.provincia.venezia@pecveneto.it

protocollo.ulss12@pecveneto.it

luca.meneghin@versalis.eni.com

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo del messaggio:

opec275.20141224093126.23089.07.1.2@pec.actalis.it

1



3. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO – ARIA

3.1. Punti di emissione convogliata

Nello stabilimento sono presenti 32 punti di emissione convogliata in atmosfera significativi, di cui:

- 5 collettano le emissioni prodotte dagli impianti <u>Cracking e Aromatici</u>: Camino 1, Camino 2, Camino 3 e Camino 4 relativi all'impianto Cracking; Camino 5 relativo all'impianto Aromatici;
- 4 collettano le emissioni prodotte dalla <u>Centrale Termoelettrica</u>, impianto dedicato alla produzione di energia termica ed energia elettrica, e sono i punti di emissione denominati Camino 6, Camino 7, Camino 8 e Camino 9;
- 8 collettano le emissioni prodotte dalle attività di laboratorio (reparto <u>LABO</u>), che svolge attività di analisi per il controllo della qualità dei prodotti, intermedi e delle materie prime. I punti di emissione sono denominati 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21;
- 4 collettano le emissioni prodotte dai reparti di <u>Logistica</u>, che gestiscono le attività di movimentazione di materie prime e di prodotti finiti. I punti di emissione sono denominati Camino 10, Camino 11, Camino 12 e Camino 13;
- 11 collettano le emissioni prodotte dal reparto <u>CLCP</u> (ex OTP), che svolge attività di analisi di controllo di processo. I punti di emissione sono denominati 22, 23, 24, 28, 29, 30, 31 e 32. Le cappe chimiche afferenti ai punti di emissione 25, 26 e 27 sono inattive.

I risultati delle campagne di monitoraggio svolte nel corso del 2013 per ciascun punto di emissione operativo, relativamente ai parametri richiesti dal PMC, e il dettaglio delle emissioni di IPA e metalli, come prescritto nel PIC (par. 9.2 "Emissioni in aria") sono riportati nelle tabelle di cui all'<u>Allegato 3 "Analisi delle emissioni in atmosfera - Principali punti di emissione"</u> al presente rapporto.

Reporting Annuale 2014 Esercizio impianto anno 2013

In Tabella 3-1 sono riassunte le informazioni riguardanti i flussi di massa per ogni inquinante emesso nel 2013 dai punti di emissione convogliata.

Tabella 3-1: Principali punti di emissione convogliata e flusso di massa per ogni inquinante - Anno 2013

PRINCIPALI PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA				
Punto di emissione	Inquinante	Quantità [ton]		
	Cracking e Aromatici			
	NO _x	319,00		
4	CO	15,70		
1	SO ₂	0,46		
	Polveri tot	0,95		
	NO _x	310,40		
	СО	20,50		
2	SO ₂	0,48		
	Polveri tot	1,19		
	NO _x	44,00		
	СО	5,50		
	SO ₂	0,36		
•	Polveri tot	0,20		
3	Sommatoria IPA	9,65E-06		
	Antracene	1,53E-02		
	Naftalene	6,24E-06		
	Fluorantene	1,06E-04		
	СО	1,28		
4	SO ₂	5,00E-02		
	Polveri tot	0,36		
	NO _x	2,10		
_	СО	2,50E-02		
5	SO ₂	6,00E-03		
	Polveri tot	1,70E-02		



Reporting Annuale 2014 Esercizio impianto anno 2013

PRINCIPALI PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA				
Punto di emissione	Inquinante	Quantità [ton]		
	Centrale termoelettrica SA1/S	3		
	NO _x	148,99		
	CO	4,04		
	SO ₂	12,43		
	Polveri tot	6,28		
	NH ₃	n.a.		
	Sommatoria metalli	2,60E-02		
	As	2,22E-03		
	Cd	2,22E-03		
6	Со	2,22E-03		
	Cr III	3,44E-03		
	Hg	1,23E-03		
	Mn	3,44E-03		
	Ni	4,55E-03		
	Cu	2,22E-03		
	Se	2,22E-03		
	V	2,22E-03		
	Sommatoria IPA	3,55E-05		
	NO _x	41,09		
	CO	0,71		
	SO ₂	0,51		
	Polveri tot	2,58		
	NH ₃	n.a.		
	Sommatoria metalli	6,66E-03		
	As	5,38E-04		
	Cd	5,38E-04		
7	Со	5,38E-04		
	Cr III	5,38E-04		
	Hg	2,12E-04		
	Mn	1,41E-03		
	Ni	1,27E-03		
	Cu	5,38E-04		
	Se	5,38E-04		
	V	5,38E-04		
	Sommatoria IPA	3,55E-05		



Reporting Annuale 2014 Esercizio impianto anno 2013

PRINCIPALI PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA						
Punto di emissione	Inquinante	Quantità [ton]				
0	NO _x	4,24				
8	CO	9,54E-02				
0	NO _x	0,39				
9	CO	8,74E-03				
	Reparto Logistica					
	NO _x	0,22				
	CO	8,80E-02				
	SO ₂	4,71E-02				
	Polveri tot	8,55E-03				
	HC Totali	4,21E-03				
10	Acetone	3,42E-03				
	Stirene	3,42E-03				
	Etilbenzene	3,42E-03				
	Benzene	3,42E-03				
	1,3 Butadiene	3,42E-03				
	Sommatoria IPA	5,994E-07				
	NO _x	2,58E-02				
	CO	9,15E-04				
4.4	Acetone	n.a.				
11	Toluene	1,60E-02				
	Benzene	n.a.				
	Acido Solforico	n.a.				
12	NON IN COCOCIZIO	ONELLIANNO COAC				
13	NON IN ESERCIZIO	O NELL'ANNO 2013				
	Reparto LABO (ex LACO)					
	Benzene	4,25E-05				
14	1,3 Butadiene	2,83E-05				
	Sommatoria IPA	n.a.				
	Benzene	8,44E-07				
15	1,3 Butadiene	n.a.				
	Sommatoria IPA	3,38E-10				
	Benzene	1,35E-04				
16	1,3 Butadiene	n.a.				
	Sommatoria IPA 5,41E-08					



Reporting Annuale 2014 Esercizio impianto anno 2013

PRINCIPALI PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA				
Punto di emissione	Inquinante	Quantità [ton]		
	Benzene	n.a.		
17	1,3 Butadiene	1,67E-05		
	Sommatoria IPA	n.a.		
	Benzene	3,80E-05		
18	1,3 Butadiene	3,80E-05		
	Sommatoria IPA	n.a.		
	Benzene	1,36E-04		
19	1,3 Butadiene	1,36E-05		
	Sommatoria IPA	n.a.		
	Benzene	5,52E-06		
20	1,3 Butadiene	n.a.		
	Sommatoria IPA	n.a.		
	Benzene	6,16E-05		
21	1,3 Butadiene	6,16E-06		
	Sommatoria IPA	n.a.		
	CLCP (ex OTP)			
	Benzene	4,60E-05		
22	1,3 Butadiene	4,60E-05		
	Sommatoria IPA	1,75E-08		
	Benzene	5,90E-05		
23	1,3 Butadiene	4,41E-05		
	Sommatoria IPA	1,85E-08		
	Benzene	4,40E-05		
24	1,3 Butadiene	4,40E-05		
_	Sommatoria IPA	1,85E-08		
25				
26	NON IN ESERCIZIO NELL'ANNO 2013			
27				
28 ⁽¹⁾				
-	Benzene	5,18E-05		
29	1,3 Butadiene	5,18E-05		
	Sommatoria IPA	2,35E-08		
2.2(2)				
30 ⁽²⁾	30 ⁽²⁾ NON IN ESERCIZIO NELL'ANNO 2013			

PRINCIPALI PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA			
Punto di emissione	Inquinante	Quantità [ton]	
31	Benzene	9,93E-05	
	1,3 Butadiene	9,93E-05	
	Sommatoria IPA	4,20E-08	
32	Benzene	8,33E-05	
	1,3 Butadiene	8,33E-05	
	Sommatoria IPA	3,60E-08	

n.a. – non applicabile. La misura di concentrazione non è applicabile al punto di emissione.

Relativamente alle emissioni dei camini 1 e 2 dell'area Cracking, al par. 9.2.1 del PIC (pag. 84) è prescritto che, per i parametri riportati in Tabella 3-3, le emissioni annue complessive non possano superare i flussi di massa totali espressi in Tabella 3-2.

Tabella 3-2: Limiti definiti dall'AIA per gli inquinanti emessi dall'impianto Cracking.

Inquinante	Limite AIA [ton/anno]
NO _x (come NO ₂)	750
со	150
SO ₂	30
Polveri	5

Tabella 3-3: Emissioni annue complessive dei camini n. 1 e 2 – Anno 2013

Inquinante	Limite	Camino 1+2 [ton]	Camino 1 [ton]	Camino 2 [ton]
NO _x (come NO ₂)	750	629,40	319	310,40
СО	150	36,20	15,70	20,50
SO ₂	30	0,94	0,46	0,48
Polveri	5	2,14	0,95	1,19

Si evidenzia che i dati cumulati relativi ai camini 1 e 2 per l'anno 2013 sono inferiori ai valori limite autorizzati.

Relativamente alle emissioni dei camini 6 e 7 della Centrale Termoelettrica, al par. 9.2.1 del PIC (pag. 84) è prescritto che, per i parametri riportati in Tabella 3-5, le emissioni

⁽¹⁾ Il camino 28 non è stato in funzione per guasto aspiratore.

⁽²⁾ II camino 30 non ha in esercizio l'impianto pilota MAT.



Reporting Annuale 2014 Esercizio impianto anno 2013

annue non possano superare, per ciascun camino, i flussi di massa totali espressi in Tabella 3-4.

Tabella 3-4: Limiti AIA per inquinante per la Centrale Termoelettrica.

Inquinante	Utilizzo solo OC/FOK [ton/anno]	Utilizzo solo OC/FOK + gas povero [ton/anno]
NO _x (come NO ₂)	227	204
СО	25	43
SO ₂	225	182
Polveri	25	21

Tabella 3-5: Emissioni annue dei camini n. 6 e 7 - Anno 2013

Inquinante	Limite Utilizzo solo OC/FOK + gas povero	Camino 6 [ton]	Camino 7 [ton]
NO _x (come NO ₂)	204	148,99	41,49
СО	43	4,04	0,66
SO ₂	182	12,43	0,52
Polveri	21	6,28	2,61

Si evidenzia che le emissioni per singolo camino relative all'anno 2013 risultano inferiori ai valori limite autorizzati.