



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

E.prot DVA - 2010 - 0005994 del 01/03/2010



EniPower

Stabilimento di Livorno

Via Aurelia 7
57017 Stagno (Livorno)
Telefono: 0586-948111
Telefax: 0586-948546
Società per Azioni
Sede Legale in San Donato Milanese (MI)
Piazza Vanoni 1
Capitale Sociale euro 589.697.850 i.v.
Registro Imprese Tribunale di Milano
R.E.A. Milano n. 1600596
Codice Fiscale e Partita IVA 12958270154
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell'ENI S.p.A.
Società con unico socio

Livorno 23 Febbraio 2010

Prot.EPLI/GP/230210/01

Spett.le
Ministero dell'Ambiente
Servizio di Protezione Ambientale
e Risanamento dell' Ambiente
Via Cristoforo Colombo, 44
00144 ROMA

OGGETTO : Stabilimento di Livorno. Emissioni di biossidi di Zolfo e di ossidi di Azoto relative ai forni ed alle caldaie con potenza termica maggiore o pari a 50 MW (D.M. Ministero Ambiente 08/05/89).

Con la presente Vi trasmettiamo i dati relativi alle emissioni di biossido di Zolfo e degli ossidi di Azoto dello Stabilimento per l'anno 2009, provenienti da :

- Caldaie con potenzialità pari o superiore a 50 MW (esclusi impianti di craking catalitico, impianti Claus e turbine a gas).

N° Prog. Impianto	MW Nominali	t/y (SO2)	t/y (NOx)	Convogliato al camino CTE (120 mt)
I Caldaia CTE	113.6	472	180	
II Caldaia CTE	114	375 (*)	75 (*)	
Totale		847	255	Convogliato al camino CTE (120 mt)

Note(*) : Rappresentano le emissioni della caldaia " D " a recupero, per il funzionamento con post combustione.

Restiamo a Vostra disposizione per eventuali chiarimenti in merito e ci è gradita l'occasione per porgere distinti saluti.

Distinti Saluti.



EniPower
Responsabile
Stabilimento di Livorno
(Ing. Fabio Cusinello)
Fabio Cusinello



EMISSIONI DICEMBRE 2009 DEFINITIVO

IMPIANTO	ore di marcia	O.C.		F.G.		CH4		G.P.L.		FUMI secchi		SO2		NOx		CO		POLVERI		CO2	
		ty	(nota 1)	ty	(nota 2)	ty	(nota 3)	ty	(nota 4)	Nm3/h	Nm3/y	mg/Nm3	ty	(nota 6)	mg/Nm3	ty	(nota 7)	mg/Nm3	ty	(nota 7)	mg/Nm3
CALDAIA C	7.152	24.371	0	17.494	0	71.235	509.470.316	926	472	180	353	26	14	21	11	242085	123340				
TG4	7.808	0	128	44.691	0	232.294	1.813.752.194	0	0	62	113	35	63	0	0	79250	143739				
CALDAIA D	7.869	19.534	0	15.851	0	153.273	1.209.168.129	310	376	62	76	38	46	17	21	64009	77398				
TG5	4.936	0	0	110.548	0	863.376	4.261.622.802	0	0	56	239	6	28	0	0	68007	289821				
TOTALE	27.785	43.905	128	188.574	0	7.794.013.441		846		607		149		32		81383	634.298				

(nota 1) La composizione dell' O.C. è stata ricavata dalle analisi mensili effettuate da un laboratorio qualificato. Composizione media trimestrale anno 2009 :

I Trim. (media)
C = (86,85)% ; H = (10,9)% ; S = (0,97)%
Densità 0,977 Kg/mc.

II Trim. (media)
C = (86,97)% ; H = (10,67)% ; S = (1,0)%
Densità 0,964 Kg/mc.

III Trim. (media)
C = (86,77)% ; H = (10,85)% ; S = (0,92)%
Densità 0,9732 Kg/mc.

IV Trim. (media)
C = (86,85)% ; H = (10,65)% ; S = (0,93)%
Densità 0,981Kg/mc.

(nota 2) La composizione media del Fuel Gas è stata determinata in base ad analisi periodiche eseguite dal Laboratorio della Raffineria ENI R&M. Il quantitativo di Zolfo è < 0,01 %.

(nota 3) Densità media gas metano = 0,7623 kg/Sm3, ricavata dalla cromatografia mensile inviata dalla SNAM.

(nota 4) La composizione del GPL è determinata in base alle analisi effettuate dal Laboratorio della Raffineria ENI R & M.

(nota 5) I fumi secchi sono stati calcolati in base al DPR 416/01, riferiti ad un tenore di Ossigeno pari al 3% per la Caldaia "C" ed al 15 % per il TG4+Caldaia "D" e TG5.

(nota 6) La quantità di SO2 emessa è stata calcolata a partire dal tenore di Zolfo presente nell'olio combustibile e dal quantitativo di H2S presente nel fuel gas.

(nota 7) La quantità di NOx, CO e Polveri emesse, sono state calcolate a partire dalle concentrazioni medie dei singoli inquinanti, rilevati dal SRE in continuo.

(nota 8) La quantità di CO2 è stata calcolata da un programma fornito dalla soc. URS.

fy