



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali



E.prot DVA - 2015 - 0023031 del 14/09/2015

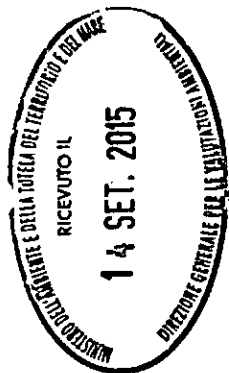
Raffineria di Taranto
Strada Statale Jonica 106
74123 Taranto
Fax +39 099 4700471
Tel. +39 099 4782.111
eni.com

Prot. RAFTA/DIR/LA/239
Taranto 11/09/2015

Spett.le
M.A.T.T.M.
Direzione Generale per le
Valutazioni Ambientali
Divisione IV - Rischio Rilevante e
Autorizzazione Integrata Ambientale
Via C. Colombo, 44
00147 ROMA (RM)
aia@pec.minambiente.it

e p.c. **Presidente f.f. della Commissione**
Istruttoria AIA-IPPC
prof. Armando Brath
armando.brath@unibo.it
roberta.nigro@isprambiente.it

ISPRA
via Vitaliano Brancati, 48
00144 Roma
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it



Oggetto: Installazione Eni S.p.A. Raffineria di Taranto rif. Decreto AIA DVA-DEC-0000273 del 24/05/2010 e Centrale Termoelettrica (ex-EniPower) rif. Decreto AIA DVA-DEC-0000274 del 24/05/2010.
ID 884: Procedimento di modifica sostanziale inerente la richiesta delle deroghe di cui ai punti 3.3 e 3.4 dell'allegato II alla parte quinta del D. Lgs. 152/06.
Riscontro alla comunicazione MATTM prot. DVA-2015-0018098 del 10 LUG 2015.



Premesso che la Raffineria di Taranto è in possesso delle autorizzazioni di cui all'oggetto, con la presente si inoltrano le integrazioni richieste con Vs. nota DVA-2015-0018098 del 10/07/2015 di pari oggetto inerenti l'istanza di aggiornamento delle autorizzazioni di cui sopra e di applicazione dei punti 3.3 e 3.4 dell'allegato II alla parte quinta del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..



Nello specifico, si allegano alla presente (Allegato 1) le informazioni richieste, ed in particolare:

- ✓ I dati e le potenze di tutti gli impianti di combustione oggetto della richiesta di aggiornamento dei limiti emissivi autorizzati facenti parte dell'installazione;



Pagina 1 di 3

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)



- ✓ le portate degli affluenti e i dati emissivi, come medie mensili degli ultimi tre anni di esercizio dell'installazione, con indicazione della provenienza degli stessi dati (ossia desunti dal monitoraggio in continuo delle emissioni convogliate in atmosfera);
- ✓ l'indicazione della tipologia di combustibile utilizzato, nonché le relative percentuali come medie mensili degli ultimi tre anni di esercizio.

Si rammenta che le informazioni tecniche, ritenute necessarie per la fissazione dei nuovi limiti di emissione dei Grandi Impianti di Combustione, sono state comunicate con nostra prot. RAFTA/DIR/LA/70 del 9 MAR 2015 (Allegato 2).

Preme evidenziare, inoltre, che i limiti emissivi proposti tengono conto degli assetti di lavorazione e di consumo previsti per gli anni futuri, in relazione alla volatilità dello scenario del mercato petrolifero internazionale e all'esigenza di assicurare la sostenibilità economica e la competitività della Raffineria stessa.

Si precisa infine quanto segue:

- ✓ per i camini E1, E2, E3 gli scarichi degli impianti afferenti sono emessi attraverso un camino comune e pertanto non è possibile determinare le portate dei singoli affluenti e le caratteristiche quali-quantitative dei relativi fumi. Sono invece disponibili tali informazioni al punto emissivo comune a tutti gli impianti ad esso afferenti;
- ✓ gli impianti afferenti ai camini E1 ed E3 sono "multicombustibili"; per essi si fa riferimento alla definizione indicata nel D.Lgs. 152/06 e s.m.i.;
- ✓ il camino E2 convoglia, tra gli altri, i fumi dell'impianto CLAUS 2-3-4 e SCOT e quindi l'intero punto di emissione comune è escluso dal campo di applicazione della normativa Grandi Impianti di Combustione secondo quanto indicato all'art. 273 c. 15, lett. d). Pertanto le emissioni degli impianti afferenti a questo camino comune restano ovviamente sottoposte ai limiti già previsti nel Paragrafo 7 (Prescrizioni e valori limite di emissione – Emissioni convogliate in aria) del Parere istruttorio conclusivo dell'AIA;
- ✓ il camino E8 convoglia i fumi derivanti dagli impianti RHU-HDC ed è caratterizzato da alcuni dispositivi di combustione con potenza termica nominale <15 MWt che sono quindi esclusi dal calcolo della potenza termica nominale totale del camino in questione ai sensi dell'art. 29 della direttiva 75/CE e, quindi, dall'applicazione dell'art. 273. Tutti i dispositivi di combustione afferenti tale camino sono del tipo monocombustibile a fuel gas;



Raffineria
di Taranto



- ✓ le emissioni convogliate degli impianti dell'installazione non espressamente citati (ovvero gli impianti di combustione con potenza inferiore a 50 MWt e quelli elencati al comma 15 dell'art. 273 del D.Lgs. 152/06) restano ovviamente sottoposti ai limiti già previsti nel Paragrafo 7 (Prescrizioni e valori limite di emissione – Emissioni convogliate in aria) del Parere istruttorio conclusivo della vigente AIA.

Si evidenzia infine che con la presente nota la Società non intende comunque prestare acquiescenza a quanto affermato da Codesta Direzione con la nota DVA-2015-0003543 del 09/02/2015 in merito alla necessità di adeguamento dei limiti di emissione, ai sensi dell'art. 273 c. 3 del D.Lgs. 152/06, così come modificato dal D.Lgs. 46/2014 sui Grandi Impianti di Combustione facenti parte dell'installazione Raffineria (attività 1.2 – allegato VIII alla Parte II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.).

Distinti saluti


eni spa
Refining & Marketing and Chemicals
Raffineria di Taranto
Il Direttore
Luca Amoruso



PEC DVA

Da: Aia PEC <Aia@pec.minambiente.it>
Inviato: venerdì 11 settembre 2015 15:56
A: DGSalvanguardia.ambientale@pec.minambiente.it
Oggetto: I: POSTA CERTIFICATA: Eni S.p.A. Raffineria di Taranto - ID884: Procedimento di modifica sostanziale inerente la richiesta delle deroghe di cui ai punti 3.3 e 3.4, allegato II alla parte V del D. Lgs.152/06. Riscontro alla nota MATTM prot. DVA-2015-18098
Allegati: daticert.xml; Eni S.p.A. Raffineria di Taranto - ID884: Procedimento di modifica sosta... (1,13 MB)

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

Da: Per conto di: enirmtaranto.dir@pec.eni.it [mailto:posta-certificata@pec.actalis.it]
Inviato: venerdì 11 settembre 2015 15:24
A: Ministero Ambiente
Cc: armando.brath@unibo.it; roberta.nigro@isprambiente.it; ISPRA
Oggetto: POSTA CERTIFICATA: Eni S.p.A. Raffineria di Taranto - ID884: Procedimento di modifica sostanziale inerente la richiesta delle deroghe di cui ai punti 3.3 e 3.4, allegato II alla parte V del D. Lgs.152/06.
Riscontro alla nota MATTM prot. DVA-2015-18098 del

Messaggio di posta certificata

Il giorno 11/09/2015 alle ore 15:24:00 (+0200) il messaggio "Eni S.p.A. Raffineria di Taranto - ID884: Procedimento di modifica sostanziale inerente la richiesta delle deroghe di cui ai punti 3.3 e 3.4, allegato II alla parte V del D. Lgs.152/06. Riscontro alla nota MATTM prot.

DVA-2015-18098 del 10 LUG 2015" è stato inviato da "enirmtaranto.dir@pec.eni.it"

indirizzato a:

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

roberta.nigro@isprambiente.it

aia@PEC.minambiente.it

armando.brath@unibo.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo del messaggio:

opec275.20150911152400.09035.05.1.2@pec.actalis.it

RAFFINERIA DI TARANTO
Tabella 1 - Assetto impiantistico/emissivo richiesto (media mensile anni 2012-2013-2014)

Caratteristiche generali degli impianti con emissioni convogliate			Caratteristiche al punto di emissione				Tipologia di impianto***	Range dati emissivi nel periodo			Ossigeno di riferim. (%)	Tipologia di combustibili utilizzati	
Camino	Impianti asserviti	Potenza termica alla MCP (MWt)	Provenienza dei dati	Attribuzione GIC (si/no)	GIC anteriore al 2002 (si/no)	Portate effluenti (Nm3/h)	Multi-combustibile/ Mono-combustibile/ Turbine a gas	Conc. SOx (mg/Nm3) dati mensili (Tab. 1A)	Conc. NOx (mg/Nm3) dati mensili (Tab. 1B)	Conc. PST (mg/Nm3) dati mensili (Tab. 1C)		Frazione (%) di calore fornito dal combustibile determinante (Olio combustibile)****	Frazione (%) di calore fornito dal combustibile non determinante (Gas di raffineria)****
E1*	CDU	66	SMCE	SI	SI	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	Multicombustibile	vedi Tab. 1A	vedi Tab. 1B	vedi Tab. 1C	3	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C
	HDT	17											
	PLAT	92											
	HDS1	9											
E2**	TSTC	115	SMCE	non applicabile la definizione di GIC	non applicabile la definizione di GIC	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	-	vedi Tab. 1A	vedi Tab. 1B	vedi Tab. 1C	3	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C
	HDS2	17											
	CDP-EST	6											
	IDROGENO (Unità 2200)	34											
	IDROGENO (Unità 2500)	40											
	IDROGENO (CDP-EST)	16											
CLAUS 2-3-4 e SCOT	n.a.												
E3*	Caldaie F7501/B	65,6	SMCE	SI	SI	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	- Multicombustibile - Turbine a gas	vedi Tab. 1A	vedi Tab. 1B	vedi Tab. 1C	15	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C
	Caldaia F7501/C	65,6											
	Caldaia F7502	131,2											
	Turbina a gas TG7501-G5+F7503	147,6											
E9	IDROGENO (Unità 4400)	97	SMCE	SI	NO	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	Monocombustibile	vedi Tab. 1A	vedi Tab. 1B	vedi Tab. 1C	3	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C	vedi Tab. 1A - Tab. 1B - Tab. 1C

NOTE:

*	Per questo camino non è possibile determinare le portate dei singoli affluenti e le relative caratteristiche dei fumi. Sono invece disponibili tali informazioni al punto emissivo comune a tutti gli impianti ad esso afferenti
**	Il camino E2 è escluso dal campo di applicazione dell'art. 273 c. 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. in quanto a tale camino afferiscono anche le emissioni provenienti dagli impianti di recupero dello zolfo (CLAUS 2-3-4 e SCOT)
***	Per impianti "multicombustibili" si fa riferimento alla definizione prevista nel paragrafo 3, Parte I dell'Allegato II alla Parte V del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.
****	I combustibili utilizzati negli impianti GIC sono Olio Combustibile e Gas di Raffineria, ovvero i residui derivanti dal processo di raffinazione, da soli o con altri combustibili, utilizzati per i "propri consumi".
n.a.	Gli impianti di cui all'art. 273, c. 15, lettera d) non sono impianti di combustione e pertanto non è necessario indicare la potenza
SMCE	Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni

RAFFINERIA DI TARANTO

Tabella 1A - Emissioni SOx (2012 - 2013 - 2014)

Caratteristiche generali degli impianti con emissioni convogliate		Provenienza dei dati	2012												2013												2014																
Camino	Impianti asserviti		GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC					
E1	CDU	SMCE	111,4	58,1	27,6	126,9	168,5	152,7	170,7	228,5	249,6	189,3	73,6	45,7	69,9	122,9	156	112,6	81	101,4	155,7	93,7	77,2	73,1	116,1	86,1	89,1	85,6	114,0	115,4	82,0	47,4	35,2	37,8	36,7	29,4	39,1	35,6					
	HDT																																										
	PLAT																																										
	HDS1																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		82,72	97,46	98,87	113,12	110,86	100,32	93,42	86,14	87,91	76,51	93,32	92,32	91,54	99,52	85,85	65,53	69,86	72,50	59,75	58,11	61,55	63,63	67,71	94,98	89,81	93,33	93,83	81,56	92,65	99,03	99,41	102,80	96,44	95,05	98,80	97,22					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	29,3	4,9	0,8	5,9	11,0	9,5	9,3	11,2	13,3	6,4	2,9	3,7	2,0	5,8	2,8	2,2	0,6	0,6	3,8	1,1	3,2	3,2	3,9	5,5	4,8	4,0	6,9	6,9	0,9	0,0	0,6	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0					
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	70,7	95,1	99,2	94,1	89,0	90,5	90,7	88,8	86,7	93,6	97,1	96,3	98,0	94,2	97,2	97,8	99,4	99,4	96,2	98,9	98,8	96,8	96,1	94,5	95,2	96,0	93,1	93,1	99,1	100,0	99,4	99,0	99,3	100,0	100,0	100,0	100,0				
E2	TSTC	SMCE	792,1	626,4	1501,2	1275,1	1067,4	1510,3	839,7	524,7	863,1	4994,6	1000,6	948,5	672	1286	929,1	835,9	944,9	583	1285,4	1064,4	835	796,6	610,3	618,2	731,1	784,6	573,1	390,5	465,8	961,4	686,5	587,3	402,8	377,5	454,1	201,3					
	HDS2																																										
	CDP-EST																																										
	IDROGENO (Unità 2200)																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		110,44	46,92	32,20	33,70	33,48	36,61	79,58	117,68	121,74	39,48	58,56	47,17	59,86	76,88	89,07	90,26	91,31	79,94	73,29	75,49	70,78	72,28	54,51	48,46	53,46	60,43	60,07	66,64	52,98	86,73	94,68	105,83	106,96	94,10	86,69	90,80					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,1	0,9	3,2	0,5	0,3	0,2	0,6	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	94,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	99,0	98,9	99,1	96,8	99,5	99,7	99,8	99,4	99,7	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0			
E3	Caldaie F7501/B	SMCE	54,8	25,1	9	15,7	7,13	54,9	69	51	87	134,6	50,9	92,4	73,10	53,27	60,45	51,99	52,59	50,40	55,34	41,69	35,93	34,92	34,04	39,02	40,20	39,64	36,20	37,96	79,66	42,34	37,51	37,92	25,83	23,58	46,17	26,06					
	Caldaia F7501/C																																										
	Caldaia F7502																																										
	Turbina a gas TG7501-G5+F7503																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		622,04	582,11	519,26	489,21	468,40	457,68	465,25	513,00	466,91	361,25	492,74	443,76	578,16	587,89	612,12	563,74	555,79	532,07	510,07	535,79	512,78	557,44	519,42	567,49	575,52	577,45	585,32	441,11	439,97	501,94	514,89	486,35	535,66	547,00	520,38	582,26					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	8,3	2,0	0,2	0,8	0,0	10,0	11,1	9,8	12,8	9,4	8,0	13,6	11,9	7,5	9,9	6,8	6,9	6,5	9,0	6,9	6,8	6,0	6,8	6,2	5,7	6,1	6,1	5,0	8,3	6,5	6,0	6,1	5,3	5,7	6,7	6,2					
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	91,7	98,0	99,8	99,2	100,0	90,0	88,9	90,2	87,2	90,6	92,0	86,4	88,1	92,5	90,1	93,2	93,1	93,5	91,0	93,1	93,2	94,0	93,2	93,8	94,3	93,9	93,9	95,0	91,7	93,5	94,0	93,9	94,7	94,3	93,3	93,8					
E9	IDROGENO (Unità 4400)	SMCE	4,7	9,4	5,4	7,4	3,9	4,4	15,9	1,2	4,8	5,2	16,3	5,1	10,2	15,6	7,3	8,8	9,3	3,7	20,5	21,4	27,5	15,8	22,4	4,6	1,3	6,3	4,4	-	70,6	15,2	13,5	10,1	11,4	12,5	13,3	5,1					
	Portata Fumi (KNmc/h)			25,91	40,92	68,06	67,50	67,40	64,98	59,35	50,47	13,54	16,43	65,12	63,84	62,99	63,98	56,53	68,69	68,02	61,33	57,71	73,51	67,51	61,59	62,08	67,21	69,58	66,23	63,26	-	49,45	63,13	64,23	71,83	69,26	67,41	66,97	63,90				
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*		bilancio raffineria	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*		bilancio raffineria	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

SMCE Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni
 * Fuel Oil e Fuel Gas sono prodotti in situ

RAFFINERIA DI TARANTO

Tabella 1B - Emissioni NOx (2012 - 2013 - 2014)

Caratteristiche generali degli impianti con emissioni convogliate		Provenienza dei dati	2012												2013												2014																
Camino	Impianti asserviti		GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC					
E1	CDU	SMCE	167,8	168,7	177,8	195,4	224	197,4	196,9	208,2	221,3	202	214,5	203,8	194,2	198,2	200,9	194,4	160,8	184,9	176,8	180,6	192,6	184,2	183,6	176,6	182,0	179,3	176,0	162,0	170,9	187,4	185,6	189,0	191,4	197,8	200,2	219,9					
	HDT																																										
	PLAT																																										
	HDS1																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		82,72	97,46	98,87	113,12	110,86	100,32	93,42	86,14	87,91	76,51	93,32	92,32	91,54	99,52	85,85	65,53	69,86	72,50	59,75	58,11	61,55	63,63	67,71	94,98	89,81	93,33	93,83	81,56	92,65	99,03	99,41	102,80	96,44	95,05	98,80	97,22					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	29,3	4,9	0,8	5,9	11,0	9,5	9,3	11,2	13,3	6,4	2,9	3,7	2,0	5,8	2,8	2,2	0,6	0,6	3,8	1,1	1,2	3,2	3,9	5,5	4,8	4,0	6,9	6,9	0,9	0,0	0,6	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0					
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	70,7	95,1	99,2	94,1	89,0	90,5	90,7	88,8	86,7	93,6	97,1	96,3	98,0	94,2	97,2	97,8	99,4	99,4	96,2	98,9	98,8	96,8	96,1	94,5	95,2	96,0	93,1	93,1	99,1	100,0	99,4	99,0	99,3	100,0	100,0	100,0					
E2	TSTC	SMCE	205,9	103	160,1	146,9	161,7	158,1	192,6	173,6	251,3	190,9	184,4	184,1	212,8	251,2	198,5	211,6	209,4	211,1	234,6	222,5	197	213,7	245,8	253,1	244,5	240,2	259,7	246,9	244,9	244,3	224,8	207,9	190,3	201,2	211,8	233,7					
	HDS2																																										
	CDP-EST																																										
	IDROGENO (Unità 2200)																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		110,44	46,92	32,20	33,70	33,48	36,61	79,58	117,68	121,74	39,48	58,56	47,17	59,86	76,88	89,07	90,26	91,31	79,94	73,29	75,49	70,78	72,28	54,51	48,46	53,46	60,43	60,07	66,64	52,98	86,73	94,68	105,83	106,96	94,10	86,69	90,80					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,1	0,9	3,2	0,5	0,3	0,2	0,6	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	94,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	99,0	98,9	99,1	96,8	99,5	99,7	99,8	99,4	99,7	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0			
E3	Caldaie F7501/B	SMCE	74	78	74,4	88,9	86,42	118,8	116,7	108,7	109,5	95,9	88,5	111,8	112,66	121,72	107,44	112,16	110,63	109,62	113,35	109,35	102,97	97,63	86,23	110,74	105,61	114,64	126,14	112,85	91,67	104,80	98,36	98,37	110,22	113,49	108,78	115,20					
	Caldaia F7501/C																																										
	Caldaia F7502																																										
	Turbina a gas TG7501-G5+F7503																																										
	Portata Fumi (KNmc/h)		622,04	582,11	519,26	489,21	468,40	457,68	465,25	513,00	466,91	361,25	492,74	443,76	578,16	587,89	612,12	563,74	555,79	532,07	510,07	535,79	512,78	557,44	519,42	567,49	575,52	577,45	585,32	441,11	439,97	501,94	514,89	486,35	535,66	547,00	520,38	582,26					
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	8,3	2,0	0,2	0,8	0,0	10,0	11,1	9,8	12,8	9,4	8,0	13,6	11,9	7,5	9,9	6,8	6,9	6,5	9,0	6,9	6,8	6,0	6,8	6,2	5,7	6,1	6,1	5,0	8,3	6,5	6,0	6,1	5,3	5,7	6,7	6,2					
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	91,7	98,0	99,8	99,2	100,0	90,0	88,9	90,2	87,2	90,6	92,0	86,4	88,1	92,5	90,1	93,2	93,1	93,5	91,0	93,1	93,2	94,0	93,2	93,8	94,3	93,9	93,9	95,0	91,7	93,5	94,0	93,9	94,7	94,3	93,3	93,8					
E9	IDROGENO (Unità 4400)	SMCE	42,0	42,5	46,1	47,0	42,8	44,7	43,1	47,6	40,2	71,4	47,1	41,2	61,3	48,4	62,1	39,8	40,4	44,8	46,1	41,7	44,2	62,8	54,3	41,3	37,5	40,0	39,3	0,0	84,2	37,2	46,8	31,7	35,3	43,8	41,1	47,5					
	Portata Fumi (KNmc/h)			25,91	40,92	68,06	67,50	67,40	64,98	59,35	50,47	13,54	16,43	65,12	63,84	62,99	63,98	56,53	68,69	68,02	61,33	57,71	73,51	67,51	61,59	62,08	67,21	69,58	66,23	63,26	-	49,45	63,13	64,23	71,83	69,26	67,41	66,97	63,90				
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*		bilancio raffineria	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*		bilancio raffineria	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0			

SMCE Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni
 * Fuel Oil e Fuel Gas sono prodotti in situ

RAFFINERIA DI TARANTO

Tabella 1B - Emissioni Polveri (2012 - 2013 - 2014)

Caratteristiche generali degli impianti con emissioni convogliate		Provenienza dei dati	2012												2013												2014												
Camino	Impianti asserviti		GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	
E1	CDU	SMCE	10,6	45,2	18	38,1	39,9	36	33	32,8	49,3	45,1	37,7	22,7	13,0	40,1	31,0	27,2	28,6	32,1	20,5	21,8	14,5	16,1	5,5	29,1	18,9	21,2	32,8	22,8	34,2	51,6	34,8	54,2	34,6	25,4	14,6	19,8	
	HDT																																						
	PLAT																																						
	HDS1																																						
	Portata Fumi (KNm3/h)		82,72	97,46	98,87	113,12	110,86	100,32	93,42	86,14	87,91	76,51	93,32	92,32	91,54	99,52	85,85	65,53	69,89	72,50	59,75	58,11	61,55	63,63	67,71	94,98	89,81	93,33	93,83	81,56	92,65	99,03	99,41	102,80	96,44	95,05	98,80	97,22	
combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	29,3	4,9	0,8	5,9	11,0	9,5	9,3	11,2	13,3	6,4	2,9	3,7	2,0	5,8	2,8	2,2	0,6	0,6	3,8	1,1	1,2	3,2	3,9	5,5	4,8	4,0	6,9	6,9	0,9	0,0	0,6	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0		
combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	78,7	95,1	99,2	94,1	89,0	90,5	90,7	88,8	86,7	93,6	97,1	96,3	98,0	94,0	97,2	97,8	99,4	99,4	96,2	98,9	98,8	96,8	96,1	94,5	95,2	96,0	93,1	93,1	99,1	100,0	99,4	99,0	99,3	100,0	100,0	100,0		
E2	ITSC	SMCE																																					
	HDS2																																						
	CDP-EST																																						
	IDROGENO (Unità 2200)		31,8	9	16	12,7	8,5	12,6	30,6	25,7	24,2	23,5	5,3	9,3	7,1	7,1	6,3	6,3	14,5	21	7	7,8	7,8	6,4	9,2	7,4	5,8	6,4	8,1	13,8	13,2	10,6	9,3	15,6	9,1	6,8	7,3	7,0	
	IDROGENO (Unità 2500)																																						
IDROGENO (CDP-EST)																																							
CLAUS 2-3-4 e SCOT																																							
Portata Fumi (KNm3/h)	110,44	46,92	32,20	33,70	33,48	36,61	79,58	117,68	121,74	39,48	58,56	47,17	59,86	76,88	89,07	90,26	91,31	79,94	73,29	75,49	70,78	72,28	54,51	48,46	53,46	60,43	60,07	66,64	52,98	86,73	94,68	105,83	106,96	94,10	86,69	90,88			
combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,1	0,9	3,2	0,5	0,3	0,2	0,6	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	94,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	99,0	98,9	99,1	96,8	99,5	99,7	99,8	99,4	99,7	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0			
E3	Caldale F7501/B	SMCE																																					
	Caldale F7501/C		6	9,2	10,4	9,4	3,32	1,6	3,5	4,9	8,2	8,1	8,4	2,8	3,26	4,26	3,59	3,15	0,90	0,83	0,35	0,78	0,74	0,83	1,43	0,68	0,76	0,76	0,71	0,68	0,67	0,67	0,68	0,79	0,72	0,67	1,08	0,61	
	Caldale F7502																																						
	Turbina a gas T7501-G5+F7503																																						
	Portata Fumi (KNm3/h)		622,04	582,11	519,26	489,21	468,40	457,68	465,25	513,00	466,91	361,25	492,74	443,76	578,16	587,89	612,12	563,74	555,79	532,07	510,07	535,79	512,78	557,44	519,42	567,49	575,52	577,45	585,32	441,11	439,97	501,94	514,89	486,35	535,66	547,00	520,38	582,26	
combustibile utilizzato % Fuel Oil*	bilancio raffineria	8,3	2,0	0,2	0,8	0,0	10,0	11,1	9,8	12,8	9,4	8,0	13,6	11,9	7,5	9,9	6,8	6,9	6,5	9,0	6,9	6,8	6,0	6,8	6,2	5,7	6,1	6,1	5,0	8,3	6,5	6,0	6,1	5,3	5,7	6,7	6,2		
combustibile utilizzato % Fuel Gas*	bilancio raffineria	91,7	98,0	99,8	99,2	100,0	90,0	88,9	90,2	87,2	90,6	92,0	86,4	88,1	92,5	90,1	93,2	93,1	93,5	91,0	93,1	93,2	94,0	93,2	93,8	94,3	93,9	93,9	95,0	91,7	93,5	94,0	93,9	94,7	94,3	93,3	93,8		
E9	IDROGENO (Unità 4400)	SMCE																																					
	Portata Fumi (KNm3/h)		3,2	6,2	6,6	6,1	5,3	4,9	4,9	6,4	6,3	7,2	4,8	5,1	5,5	6,4	6,4	6	6,1	5,8	5,9	6,6	7,5	7,8	7,7	6,5	5,8	5,4	7,0	-	11,1	8,1	9,1	8,0	8,2	8,2	7,6	7,9	
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*		bilancio raffineria	25,91	40,92	68,06	67,90	67,40	64,96	59,25	50,47	13,94	16,43	65,12	63,84	62,99	63,98	56,53	68,69	68,02	61,23	57,71	73,51	67,51	61,99	62,08	67,21	69,38	66,23	63,26	-	49,45	63,11	64,23	71,83	69,26	67,41	66,97	63,94
	combustibile utilizzato % Fuel Oil*		bilancio raffineria	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	combustibile utilizzato % Fuel Gas*		bilancio raffineria	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

SMCE Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni
 * Fuel Oil e Fuel Gas sono prodotti in sito.



Raffineria di Taranto
Strada Statale Jonica 106
74123 Taranto
Fax +39 099 4700471
Tel. +39 099 4782.111
eni.com

Prot. RAFTA/DIR/LA/70
Taranto 09/03/2015

Spett.le
M.A.T.T.M.
Direzione Generale per le
Valutazioni Ambientali
Divisione IV – Rischio Rilevante e
Autorizzazione Integrata Ambientale
Via C. Colombo, 44,00147 ROMA (RM)
aia@pec.minambiente.it

Oggetto: Eni S.p.A. Raffineria di Taranto e Centrale Termoelettrica (ex enipower) – Riscontro alla comunicazione MATTM prot. n. DVA-2015-0003543 del 09/02/2015.
Richiesta di aggiornamento ai sensi dell'art. 273 c. 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i..

Premesso che l'installazione in oggetto è in possesso delle autorizzazioni DVA-DEC-2010-0000273 e DVA-DEC-2010-0000274 del 24.05.2010 e precisato che per tale installazione è tuttora in corso la procedura di Rinnovo/Riesame ex. Art. 29 octies, c. 4 disposta con le DVA-DEC-2013-000194/5 del 26.06.2013, con la presente si trasmette ai sensi dell'art. 29-nonies, istanza di aggiornamento delle vigenti Autorizzazioni in ottemperanza all'art. 273, c. 3 del D.lgs 152/2006 e s.m.i..

Con la presente istanza la scrivente Società non intende comunque prestare acquiescenza a quanto affermato da Codesta Direzione con la nota prot. n. DVA-2015-0003543 del 09/02/2015 in merito alla necessità di adeguamento dei limiti di emissione, ai sensi dell'art. 273, c. 3 del D.Lgs. 152/2006, così come modificato dal D.Lgs. 46/2014, relativo ai grandi impianti di combustione facenti parte dell'installazione Raffineria (attività 1.2 allegato VIII).

In allegato alla presente nota è riportata, nelle forme previste, la Relazione Tecnica con le informazioni sugli impianti, ritenute necessarie al fine della definizione dei nuovi limiti di emissione, con relativa copia della ricevuta del versamento della tariffa istruttoria.

Distinti saluti



Raffineria
di Taranto

Pagina 1 di 1

eni spa
Raffineria di Taranto
Il Direttore
Luca Amoruso

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)



**Relazione tecnica a supporto della comunicazione ex art. 29-nonies richiesta da
MATTM-DVA ai fini dell'aggiornamento delle Autorizzazioni ai sensi dell'art. 273
comma 3 di cui al D.Lgs. 152/06 e s.m.i.**



INTRODUZIONE

L'installazione "Raffineria Eni e Centrale Termoelettrica di Taranto (ex-Enipower)" è in possesso delle autorizzazioni di cui ai decreti AIA n. DVA/DEC/2010/0000273 e AIA n. DVA/DEC/2010/0000274 del 24/05/2010.

La presente relazione tecnica riporta tutte le informazioni necessarie al fine di definire i valori limite di emissione relativi alle unità di combustione della Raffineria e della centrale termoelettrica che il MATTM-DVA ritiene ricadano negli obblighi di cui all'art. 273, comma 3 del D. Lgs. 152 /2006 e s.m.i., essendo caratterizzati da una potenza termica nominale superiore a 50 MW.

Sulla base dei suddetti criteri, e facendo riferimento alla capacità nominale termica complessiva massima dei dispositivi costituenti gli impianti di combustione oggetto della presente, il Gestore ha formulato la sua proposta di valori limite di emissione tenendo conto di quanto già previsto dai decreti AIA e dai pareri istruttori e dei piani di monitoraggio in essi contenuti.

L'aggiornamento delle autorizzazioni ai nuovi valori limite di emissione non comporta alcuna variazione della capacità di lavorazione dell'installazione Raffineria e Centrale Termoelettrica e non comporta alcun aumento dei livelli emissivi né quindi effetti significativi e negativi sull'ambiente.

La presente relazione è articolata come segue:

1. INFORMAZIONI SULL'INSTALLAZIONE;
2. CONFIGURAZIONE ATTUALE DEI PUNTI DI EMISSIONE CONSIDERATI DAL MATTM-DVA RICADENTI NEL CAMPO DI APPLICAZIONE DELL'ART. 273 C. 3 DEL D.LGS.152 /2006 E S.M.I.;
3. DEFINIZIONE LIMITI EMISSIVI;
4. EFFETTI AMBIENTALI DELLA MODIFICA E NON SOSTANZIALITÀ DELLA PROPOSTA;
5. ATTESTAZIONE DI VERSAMENTO DELLA TARIFFA ISTRUTTORIA.



1. INFORMAZIONI SULL'INSTALLAZIONE

Ragione Sociale:	ENI S.p.A. (Raffineria di Taranto e Centrale Termoelettrica)
Sede operativa:	S.S. 106 Jonica – 74100 Taranto
Sede legale:	Piazzale Enrico Mattei 1 – 00144 Roma
Gestore:	Ing. Luca Amoruso
Referente IPPC:	Ing. Francesco Picardi
Definizione modifica richiesta:	Aggiornamento delle autorizzazioni ai sensi dell'art. 273, comma 3 del D. Lgs. 152/2006 e s.m.i..



2. CONFIGURAZIONE ATTUALE DEI PUNTI DI EMISSIONE CONSIDERATI DAL MATTM-DVA RICADENTI NEL CAMPO DI APPLICAZIONE DELL'ART. 273 C. 3 DEL D.LGS.152 /2006 E S.M.I.

I punti di emissione convogliata, ai quali afferiscono gli impianti di combustione della Raffineria e Centrale Termoelettrica caratterizzati da una potenza termica nominale complessiva superiore a 50 MW e che, secondo quanto comunicato dal MATTM-DVA con nota n. 3543 del 09/02/2015, richiedono un aggiornamento dei limiti rispetto a quanto prescritto dai Decreti AIA, sono i seguenti:

- Camino E1
- Camino E3
- Camino E9

Di seguito un dettaglio dei camini: Potenze termiche dei dispositivi di combustione costituenti i singoli impianti, combustibile utilizzabile e periodo di installazione.

In aggiunta a quanto sopra, e per completezza di informazioni, si rappresenta che il Camino E2 è escluso dal campo di applicazione dell'art. 273 c. 3 del D.Lgs.152 /2006 e s.m.i., in quanto a tale camino afferiscono anche le emissioni provenienti dagli impianti di recupero dello zolfo (CLAUS 2-3-4 e SCOT).



2.1 Camino E1

Il Camino E1 convoglia i fumi provenienti dai dispositivi di combustione degli impianti CDU, HDT, HDS1, PLAT. Tutti i singoli dispositivi di combustione costituenti i diversi impianti sono caratterizzati da una potenza termica nominale di combustione < 50MW e classificabili del tipo multi combustibile. Il complesso degli impianti di combustione afferenti al camino ha una potenza termica nominale complessiva massima pari a 184 MW.

Nella Tabella 1 di seguito riportata, sono indicate le caratteristiche principali dei dispositivi di combustione distinte per ogni impianto afferente al camino.

Tabella 1

Camino E1	Impianti	Dispositivi	Combustibili utilizzabili	Potenza termica impianti di combustione [MW]	Impianto anteriore al 2002 [Si/No]
Camino E1	CDU	F-101 A	Fuel Oil/Fuel Gas	33	Si
		F-101 B		33	Si
	HDT	F201	Fuel Oil/Fuel Gas	17	Si
	HDS1	F401	Fuel Oil/Fuel Gas	9	Si
	PLAT	F301	Fuel Oil/Fuel Gas	43	Si
		F302		30	
		F303		8	
		F304		11	
Camino E1	Impianti afferenti: CDU/HDT/HDS1/PLAT		Multicombustibile	184	Si



2.2 Camino E2

Come accennato in precedenza, il Camino E2 è escluso dal campo di applicazione dell'art. 273, comma 3 del D.Lgs.152 /2006 e s.m.i., in quanto a tale camino afferiscono anche le emissioni provenienti dagli impianti di recupero dello zolfo (CLAUS 2-3-4 e SCOT).

Nello specifico, tale camino convoglia i fumi provenienti dai dispositivi di combustione degli impianti VB/TC, HDS2, H2 U2200, H2 U2500, CDP/EST, H2/EST e, come indicato in precedenza, dagli impianti di conversione del solfuro di idrogeno in zolfo CLAUS 2-3-4 e SCOT e, pertanto, è escluso dal campo di applicazione della normativa dei Grandi Impianti di Combustione ai sensi dell'art. 273, comma 15, lettera d) dello stesso decreto.

Tutti i singoli dispositivi di combustione costituenti i diversi impianti sono caratterizzati da una potenza termica nominale di combustione < 50MW e sono complessivamente del tipo multi combustibile.

Per quanto sopra, il Camino E2 resta soggetto ai limiti emissivi espressi in termini di bolla di Raffineria di cui al decreto AIA n. DVA/DEC/2010/0000273 del 24/05/2010.



2.3 Camino E3

Al camino E3 afferiscono i fumi di combustione provenienti da tre caldaie a fuoco diretto ed un gruppo di cogenerazione costituito da turbogas alternatore e da una caldaia a recupero.

Nella Tabella 3 di seguito riportata, sono indicate le caratteristiche dei dispositivi di combustione afferenti al camino E3.

Tabella 2

Camino E3	Impianti	Dispositivi	Combustibili utilizzabili	Potenza termica impianti di combustione [MW]	Impianto anteriore al 2002 [Si/No]
Camino E3	CTE	F7501/B	Fuel Oil/Fuel Gas	65.6	Si
		F7501/C	Fuel Oil/Fuel Gas	65.6	Si
		F7502	Fuel Oil/Fuel Gas	131.2	Si
		TG7501-G5+F7503	Fuel Gas	147.7	Si
Camino E3	CTE	Multicombustibile	410	Impianto anteriore al 2002	



2.4 Camino E9

Il Camino E9 convoglia i fumi di combustione provenienti dall'unità produzione idrogeno (U4400). Nella Tabella 4 di seguito riportata, sono indicate le caratteristiche principali dei dispositivi di combustione afferenti al camino.

Tabella 3

Camino E9	Impianto	Unità	Combustibili utilizzabili	Potenza termica impianti di combustione [MW]	Impianto anteriore al 2013 [Si/No]
	Steam reforming U4400	F4401	Fuel Gas	97	Si(*)

(*) Impianto successivo al 2002



3. DEFINIZIONE LIMITI EMISSIVI

La proposta di limiti emissivi formulata dal Gestore si basa sui criteri stabiliti per le emissioni degli impianti multicom bustibile > 50 MW e per gli impianti alimentati a gas di raffineria e sui valori limite riportati nelle tabelle di cui alla Parte II, sez.3-4-5 dell'Allegato II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..

Per quanto concerne *gli impianti multicom bustibili* di potenza termica nominale complessiva superiore a 50 MW, relativamente ad NOx e Polveri, il calcolo dei limiti proposti dal Gestore è stato effettuato in accordo a quanto riportato al punto 3.3, Parte I dell'allegato II; mentre per quanto concerne il parametro SO₂, è stato considerato quanto riportato al punto 3.4, Parte I dell'Allegato II.

Il calcolo del limite di emissione proposto su ogni singolo camino è stato valutato considerando che la frazione percentuale di calore fornito dal combustibile determinante, nel caso specifico olio combustibile (Fuel Oil), sia inferiore al 50% del totale.

In particolare, facendo riferimento alle lettere a), b) e c) del suddetto punto 3.3, la formula utilizzata per il calcolo del valore limite di NOx e Polveri è la seguente:

$$VLE_{3.3} = Fraz_{det\ o.c.} \times (VLE_{det\ o.c.} \times 2 - VLE_{f.g.}) + Fraz_{f.g.} \times VLE_{f.g.}$$

dove:

- $Fraz_{det\ o.c.}$ è la percentuale di calore fornito dal combustibile determinante alla potenza termica complessiva nominale dell'impianto.
- $Fraz_{f.g.}$ è la percentuale di calore fornito dal combustibile non determinante alla potenza termica complessiva nominale dell'impianto.
- $VLE_{det\ o.c.}$ è il limite riportato nelle tabelle di cui all'allegato II parte II per gli inquinanti NOx e Polveri relativamente al combustibile determinante.
- $VLE_{f.g.}$ è il limite riportato nelle tabelle di cui all'allegato II parte II per gli inquinanti NOx e Polveri relativamente al combustibile non determinante.

Tale criterio di determinazione del limite è imprescindibile per il Gestore, visto che il ciclo produttivo della raffinazione comporta un'alta variabilità di assetto degli impianti e di conseguente disponibilità e utilizzo dei combustibili residui della distillazione e raffinazione del petrolio greggio. Il criterio proposto è fondamentale anche alla luce delle incerte previsioni sullo scenario energetico ed in particolare petrolifero. Si evidenzia che, anche a livello di BAT Conclusions, *l'European IPPC Bureau di Siviglia (JRC)* ha seguito il medesimo criterio nello stabilire che i BAT-AELs non tengano conto delle variazioni nel mix dei combustibili, individuando esclusivamente due tipologie di assetto di combustione: multicom bustibile e monocom bustibile a gas.



La stessa normativa europea sui Grandi Impianti di Combustione, recepita al punto 3.4 dell'allegato II parte I, prevede un limite fisso di SO₂ per tutti gli impianti multicomcombustibili che utilizzano i residui della distillazione e raffinazione del petrolio greggio, a prescindere dal rapporto tra olio combustibile e gas.

Nel calcolo dei suddetti limiti di emissione si tiene altresì conto, ove applicabile, delle deroghe previste dall'allegato II parte I per gli impianti anteriori al 2002.



3.1 Limiti camino E1

Al camino E1 confluiscono i fumi provenienti dai dispositivi di combustione degli impianti CDU, HDT, HDS1 e PLAT. Sulla base della tipologia e frazione di combustibili utilizzabili, olio combustibile e gas di raffineria riferiti alla massima capacità termica complessiva, e tenendo conto che detti impianti di combustione sono tutti anteriori al 2002; il Gestore propone, che a partire dal 01/01/2016, i valori limite di emissione applicabili al camino E1 siano i seguenti:

Tabella 4 (note, 1,2,3,4,5)

VLE_{3,4} SO₂ (3)	1.000 mg/Nm ³	al 3% O ₂
VLE_{3,3} NOx (2,4)	426 mg/Nm ³	al 3% O ₂
VLE_{3,3} Polveri (2,5)	43 mg/Nm ³	al 3% O ₂

(1) Camino E1: Potenza termica nominale complessiva pari a 184 MW [Impianti Multicombustibili]

(2) Frazione di calore fornito mediante il combustibile determinante (liquido): Fraz det o.c = 42 %
Frazione di calore fornito mediante il combustibile non determinante (gassoso): Fraz f.g. = 58%

(3) Limite SO₂: VLE_{multicombustibile ante 2002} = 1000 mg/Nm³

(4) Limite NOx: VLE_{det o.c} = 450 mg/Nm³ VLE_{f.g.} = 300 mg/Nm³

(5) Limite Polveri: VLE_{det o.c.} = 50 mg/Nm³ VLE_{f.g.} = 5 mg/Nm³

I VLE si intendono applicabili ai valori di emissione medi mensili.



3.2 Limiti camino E3

Al camino E3 afferiscono i fumi di combustione provenienti da tre caldaie a fuoco diretto ad olio combustibile e gas di raffineria, quindi multicomcombustibile, ed un gruppo di cogenerazione costituito da turbogas alternatore e da una caldaia a recupero; le installazioni sono ante 2002.

La suddetta combinazione di impianti, non rientra nel campo specifico di applicazione dell'allegato II parte II Sez. 4 lettera A-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. "Valori di emissione per Turbine a gas (comprese CCGT) alimentate con gas diversi dal gas naturale" che prevede i soli limiti per l'inquinante NOx; pertanto, considerati i limiti da applicarsi al camino E3 che il Ministero dell'Ambiente ha provveduto a trasmettere con decreto Prot. DVA-DEC-2010-0000274 del 24/05/2010 e successivamente ridotti, così come da nota prot. DVA -2011-0018729 del 28/07/2011, il Gestore propone, a partire dalla data del 01.01.2016, di confermare i limiti emissivi ivi prescritti e riportati in tabella seguente.

Tabella 7

VLE SO₂	168 mg/Nm ³	al 15% O ₂
VLE NO_x	157 mg/Nm ³	al 15% O ₂
VLE Polveri	20 mg/Nm ³	al 15% O ₂

(rif. prot. DVA -2011-0018729 del 28/07/2011)

I VLE sopra indicati si intendono applicati ai valori di emissione medi mensili.



3.3 Limiti camino E9

Al camino E9 confluiscono i prodotti di combustione del dispositivo dell'unità di steam reformer (U4400) alimentato a gas di raffineria, realizzato anteriormente al 2013.

Sulla base di quanto esposto al par. 3, il Gestore propone che a partire dal 01/01/2016 i valori limite di emissione del camino E9 siano i seguenti:

Tabella 8

VLE SO₂ (2)	35 mg/Nm ³	3% O ₂
VLE NO_x (3)	200 mg/Nm ³	3% O ₂
VLE Polveri (4)	5 mg/Nm ³	3% O ₂

(1) Camino E9: Potenza termica nominale complessiva pari a 97 MW
Impianti Monocombustibile, gas di raffineria.

(2) Limiti SO₂: VLE_{f.g.} = 35 mg/Nm³

(3) Limiti NO_x: VLE_{f.g.} = 200 mg/Nm³

(4) Limiti Polveri: VLE_{f.g.} = 5 mg/Nm³

I VLE sopra indicati si intendono applicabili ai valori di emissione medi mensili.



4. EFFETTI AMBIENTALI DELLA MODIFICA E NON SOSTANZIALITÀ DELLA PROPOSTA

La richiesta di aggiornamento dei limiti emissivi per i Grandi Impianti di Combustione, che discende dall'obbligo di cui all'art. 273 comma 3 oggetto della presente relazione, non determina effetti negativi e significativi sull'ambiente rispetto alla configurazione attuale della Raffineria e Centrale Termoelettrica di Taranto, e può pertanto essere considerata come non sostanziale, ai sensi dell'art. 5 comma 1, lettera l-bis) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..

Restano, infatti, inalterati i limiti emissivi della bolla di Raffineria e della Centrale Termoelettrica, sia in termini di concentrazione, sia in termini di emissione totale in massa (tonn/anno), fissati rispettivamente dal Decreto DEC-2010-273 del 24/05/2010 (AIA) e dal Decreto DEC-2010-274 del 24/05/2010 (AIA).

Si precisa inoltre che la richiesta, non comportando incrementi di potenzialità della Raffineria e della Centrale Termoelettrica e non provocando altresì effetti significativi e negativi sull'ambiente, non risulta soggetta alla procedura di verifica di assoggettabilità a Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) in accordo all'art. 20 comma 1 lettera b) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..



5. ATTESTAZIONE DI VERSAMENTO DELLA TARIFFA ISTRUTTORIA

In allegato alla presente relazione è inclusa copia della ricevuta del versamento della tariffa istruttoria prevista dall'art. 2 comma 5 del D.M. 24.04.2008.



Sede legale in Roma,
Piazzale Enrico Mattei, 1
00144 Roma
Tel. centralino +39 06 59821
www.eni.com

Roma, 02.03.2015

Spett.le ENI SPA
P.LE E. MATTEI 1
I-00142 ROMAROMA RM

Oggetto: Attestazione di avvenuta esecuzione di operazione di pagamento

Vi confermiamo che la seguente operazione di pagamento da Voi impartita è stata disposta ed eseguita dalla Banca Incaricata:

Data e numero disposizione : 27.02.2015 1000001

Importo accreditato : 2.000,00

Beneficiario: TESORERIA PROVINCIALE DELLO STATO DI ROMA

IBAN: IT20A0100003245348032259220

Data accredito beneficiario : 04.03.2015

Causale del pagamento: CAP ENTRATA N 2592 CAPO 32 ART 20 ISTRUTTORIA DI MOD
NON SOST AIA RAFFTA

Distinti saluti.

ENI SpA
UN PROCURATORE



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
Sedi secondarie:
Via Emilia, 1 - Piazza Ezio Vanoni, 1
20097 San Donato Milanese (MI)