



*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio
e del Mare*

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

IL DIRETTORE GENERALE



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

U.prot DVA-2013-0011970 del 24/05/2013

Pratica N.

Ref. Mittendo: 178/12 del 05/02/2012

API Raffineria di Ancona S.p.A.
Via Flaminia 685
60015 Falconara Marittina (AN)
fax:071 9167346 - 9167245
api-raffineria@apioil.com
g.bartolini@gruppoapi.com

e p.c. ISPRA
Via V. Brancati 48
00144 Roma
fax: 06 50072450
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

OGGETTO: API Raffineria di Ancona S.p.A. - Trasmissione parere istruttorio conclusivo CIPPC-00-2013-0000910 del 16/05/2013.

In riferimento alla richiesta di modifica non sostanziale al decreto autorizzativo del 19/04/2010 n. DVA-DEC-2010-0000167 presentata dalla società Api Raffineria di Ancona S.p.A. relativamente all'installazione di un generatore di vapore di supporto alle necessità operative e di sicurezza del ciclo di raffinaria, si trasmette copia conforme del Parere Istruttorio reso dalla Commissione IPPC.

Al riguardo si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto e richiesto dalla Commissione IPPC nel sopracitato Parere Istruttorio.

Il parere viene trasmesso anche ad ISPRA perché ne tenga debito conto nello svolgimento delle attività di controllo.

IL DIRETTORE GENERALE
(Dott. Mariano Grillo)

Il Dirigente: Dott. Giuseppe Lo Presti
Ufficio Mittente: Divisione IV/ Rischio Rilevante/AIA
Funzionario responsabile: m.ileantoniodomenico@minambiente.it
DVA-APL-AIA-08_2013-0002100C



Copia conforme all'originale
Composta da N° pagine

*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare*
Commissione istruttoria per l'autorizzazione
integrata ambientale - IPPC

Barcode
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali
E.prov. DVA - 2013 - 0011478 del 17/05/2013

CIPPC-00-2013-0000910
del 16/05/2013

Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
c.a. dott. Giuseppe Lo Presti
Via C. Colombo, 44
00147 Roma

Pratica N:

Ref. Mittando:

OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda AIA presentata da API Raffineria di Ancona S.p.A. - Raffineria di Falconara Marittima (AN) e API ENERGIA S.p.A. - Impianto combinato IGCC - procedimento di modifica ID 16/500

In allegato alla presente, ai sensi dell'art. 6 comma 1 lettera b del Decr. 153/07 del Ministero dell'Ambiente relativo al funzionamento della Commissione, si trasmette il Parere Istruttorio Conclusivo.

Il Presidente della Commissione IPPC
Ing. Dario Ticali

All. c.s.



c/o ISPRA - Via Vitaliano Brancati, 60 - 00144 ROMA - Fax 0650074281



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

Istanza di Modifica non Sostanziale al Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010 dell'API Raffineria di Falconara Marittima (AN)
"installazione nuovo generatore vapore di supporto"
(id. MATTM-DVA 16/500)

Gestore	API Raffineria di Ancona S.p.A.
Località	Falconara Marittima (AN)
Gruppo Istruttore	Paolo Ceci - referente
	Marcello Iocca
	David Roettgen
	Rocco Simone
	David Piccinini – Regione Marche
	Marco Salustri – Provincia di Ancona
	Giovanna Badiali – Comune di Falconara M.ma



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

- Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC 00-2012-000269 del 23 aprile 2012, che assegna l'istruttoria per l'autorizzazione integrata ambientale della Soc. API Raffineria di Ancona S.p.A. – raffineria di Falconara M.ma (AN) al Gruppo Istruttore così costituito:
 - o Paolo Ceci - Referente GI;
 - o Marcello Iocca;
 - o David Roettgen;
 - o Rocco Simone.
- Preso atto che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sono stati nominati i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali:
 - o David Piccinini – Regione Marche;
 - o Marco Salustri – Provincia di Ancona;
 - o Giovanna Badiali – Comune di Falconara Marittima.
- Vista la nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare U.prot. DVA-2013-005767 del 06/03/2013 avente ad oggetto “*Api Raffineria di Ancona S.p.A. - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della Legge 241/90, ai sensi del D.Lgs. 152/06 come modificato dal D.Lgs. 128/10, relativamente alla modifica di Autorizzazione Integrata Ambientale. (ID 16/500)*”, acquisita con prot. CIPPC-00-2013-0000427 del 08/03/2013, con cui si trasmetteva la comunicazione del gestore del 05/02/2013, prot. 178/13.
- Vista la nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare U.prot. DVA-2013-009346 del 22/04/2013 avente ad oggetto “*Api Raffineria di Ancona S.p.A., sita nel comune di Falconara Marittima (AN) – Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2010-167 del 19/04/2010. Istanza di modifica non sostanziale ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. (ID 16/500)*”, acquisita con prot. CIPPC-00-2013-0000772 del 24/04/2013, con cui si trasmetteva la comunicazione del gestore del 10/04/2013, prot. 370/13, ad integrazione delle documentazione tecnica di cui alla precedente comunicazione prot. 178/13 del 05/02/2013.
- Visto il parere istruttorio allegato al Decreto di autorizzazione all'esercizio DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010 dell'API Raffineria.
- Visti e condivisi i contenuti della relazione istruttoria del 17/04/2013 predisposta da ISPRA ed acquisita con prot. CIPPC-00-2013-0000736 del 22/04/2013 (id. 16/500).
- Viste le disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii..



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

Considerato

- che il gestore con nota prot. 178/13 del 05/02/2013, acquisita agli atti del MATTM con E.prot. DVA-2013-0003771 del 13/02/2013, ha dichiarato che:

“Con la risoluzione anticipata della Convenzione CIP 6 a decorrere da 1 gennaio 2013, l'impianto IGCC, previo trasformazione del ciclo combinato da Syngas a metano, passerà da un funzionamento in continuo ad uno in discontinuo legato alla richiesta di E.E. sulla Rete di Trasmissione nazionale (il procedimento autorizzativo per la trasformazione è in corso).

A decorrere dalla suddetta data l'impianto IGCC è stato fermato così come il ciclo produttivo di raffineria; per quest'ultima il periodo di fermata è ad oggi previsto al massimo di un anno, ovvero per tutto il 2013, nel corso del quale resterà comunque in esercizio la parte logistica e la ricezione e/o spedizione via mare, e/o via terra dei prodotti petroliferi. In tale arco temporale saranno effettuati i lavori di modifica per la trasformazione sopra citata.

Precedentemente alla suddetta risoluzione anticipata della convenzione CIP 6/92, il fabbisogno di vapore della raffineria era garantito dalla stessa IGCC attraverso la produzione da due fonti continue: la caldaia a recupero del Ciclo Combinato e la caldaia ausiliaria, quest'ultima tenuta al minimo tecnico.

In futuro, con la raffineria nuovamente in esercizio e con l'assetto discontinuo del ciclo combinato, rimarrebbe a disposizione, per fornire il fabbisogno di vapore all'intero ciclo di raffineria, la sola caldaia ausiliaria, facendo così venir meno la garanzia della doppia alimentazione vapore necessaria per motivi operativi di sicurezza.

Da quanto sopra è emersa quindi la necessità per la raffineria di dotarsi, fin da subito, di un generatore di vapore di supporto che assicuri, in caso di fermata della suddetta caldaia ausiliaria, una fonte vapore adeguata alle necessità operative e di sicurezza del ciclo.”

- che il generatore vapore di supporto dovrà garantire le seguenti utenze critiche:
- vapore per stazioni manichette (considerata una contingenza di 4 manichette da 3/4 di pollice in contemporanea);
 - vapore MPS per alimentare le tracciatore delle linee bitume.

E che, come dichiarato dal gestore, avrà le seguenti caratteristiche:

Massima Potenzialità termica resa	MW 14 ⁽¹⁾
Produzione vapore	18.800 kg/h
Temperatura acqua al b.l. caldaia	80°C
Temperatura acqua al b.l. degasatore	15-20°C



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

Pressione di timbro	22 bar
Temperatura vapore @ 20 bar	240°C
Lunghezza generale	10500mm
Larghezza generale	4000 mm
Altezza camino	25000 mm
Diametro camino	920 mm
Numero camini	1
Tipo di combustibile	CH ₄ - Metano
Portata combustibile max carico	1081 kg/h
Aria comburente max carico	20357 Kg/h
Portata fumi max carico	17419 Nm ³ /h
Portata combustibile min carico	223 Nm ³ /h
Aria comburente min carico	5351 Nm ³ /h
Portata fumi min carico	4495 Nm ³ /h
Temperatura fumi	125°C
Anidride Solforosa (SO ₂) al 3% di O ₂	0 mg/Nm ³
Ossidi di azoto (NO _x) al 3% di O ₂	< 120 mg/Nm ³
Monossido di Carbonio (CO) al 3% di O ₂	< 50 mg/Nm ³
Polveri (PTS) al 3% di O ₂	< 1 mg/Nm ³
(1) Nel normale assetto operativo, il Generatore di vapore sarà esercito nelle condizioni di minimo tecnico corrispondenti a circa 2,8 MW, generando i seguenti flussi di massa in t/anno: SO ₂ = 0 NO _x = 4,6 Polveri = 0,04 CO = 2 Il Gestore dichiara inoltre che, anche qualora il generatore di vapore dovesse marciare al massimo carico per un intero anno, i flussi di massa dei principali inquinanti, sia in assoluto che con riferimento ai valori AIA, continuerebbero ad essere estremamente contenuti (18 t/anno di NO _x , 7,5 t/anno di CO e 0,15 t/anno di polveri).	

- quanto argomentato, sotto il profilo tecnico, dal gestore nella nota prot. 906/2012 del 10/09/2012, acquisita agli atti del MATTM con E.prot. DVA-2012-0022309 del 18/09/2012, con particolare riferimento agli elementi forniti in merito alla non significatività dell'apporto, stimato, del "nuovo" generatore di vapore rispetto alle emissioni della Raffineria e del sito, di seguito riassunti.

Contributo del generatore di vapore alle emissioni della Raffineria - esercizio al minimo tecnico					
Parametro	Limiti di sito autorizzati in AIA	Limiti di Raffineria autorizzati in AIA	Contributo del generatore nelle normali condizioni di esercizio (minimo tecnico per 8.700 ore/anno)		
	t/anno	t/anno	t/anno	% rispetto al limite di sito	% rispetto al limite di Raffineria
SOx	1.400	1.100	0	0,0	0,0
NOx	975	325	4,6	0,5	1,4
Polveri	56	26	0,04	0,1	0,2
CO	400	75	2	0,5	1,7



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

Contributo del generatore di vapore alle emissioni dell'IGCC – esercizio al minimo tecnico					
Parametro	Limiti IGCC autorizzati in AIA	Flussi di massa IGCC previsti post operam (**)	Contributo del generatore nelle normali condizioni di esercizio (minimo tecnico per 8.700 ore/anno)		
	t/anno	t/anno	t/anno	% rispetto al limite	% rispetto al limite di Raffineria
SOx	300	29	0	0,0	0,0
NOx	650	380	4,6	0,7	1,2
Polveri	30	5	0,04	0,1	0,8
CO	325	237/300 ^(*)	2	0,6	0,8
Contributo del generatore di vapore alle emissioni dell'IGCC – esercizio alla capacità produttiva					
Parametro	Limiti IGCC autorizzati in AIA	Flussi di massa IGCC previsti post operam (**)	Contributo del generatore al carico massimo continuativo (situazione non realistica ^(***))		
	t/anno	t/anno	t/anno	% rispetto al limite	% rispetto al limite di Raffineria
SOx	300	29	0	0,0	0,0
NOx	650	380	18	2,8	4,7
Polveri	30	5	0,15	0,5	3,0
CO	325	237/300 ^(*)	75	2,3	3,2

(*) Il Gestore ha dichiarato che tale dato è in fase di aggiornamento.

(**) Con il generatore di supporto in servizio, la Caldaia ausiliaria ASG attualmente operativa nell'impianto IGCC sarà chiamata a produrre una equivalente quantità di vapore in meno, riducendo proporzionalmente le emissioni al camino. In questo caso i flussi di massa attesi nell'assetto *post operam* IGCC saranno inferiori rispetto a quelli previsti, qui riportati.

(***) Il Gestore ha dichiarato che tale assetto è ipotetico e non contemplato tra gli assetti previsti, in quanto operativamente non attuabile.

- Quanto evidenziato da ISPRA nella relazione istruttoria del 17/04/2013, acquisita con prot. CIPPC-00-2013-0000736 del 22/04/2013, in merito all'aggiornamento del Piano di Monitoraggio e Controllo.
- che le dichiarazioni rese dal Gestore costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per il rilascio del presente parere istruttoria conclusivo e le condizioni e prescrizioni ivi contenute. La non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'autorità competente, un riesame del presente parere, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti.
- vista la e-mail di trasmissione del Parere Istruttoria inviata per approvazione in data 07/05/2013 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore avente N. prot. CIPPC 00-2013-0000830 del 07/05/2013 e comprendente i relativi allegati circa l'approvazione.



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

**il Gruppo Istruttore
ritiene**

- che, fermi restando i “limiti di bolla” prescritti dai PIC allegati ai Decreti di autorizzazione all’esercizio del sito industriale di Falconara M.ma (Raffineria, IGCC, CTE), nei diversi assetti produttivi, l’installazione del “nuovo generatore vapore di supporto” (id.16-500) seppur comporti l’introduzione di un nuovo punto emissivo (CA5071), non implica alcuna variazione nel funzionamento dell’impianto che produca effetti negativi e significativi sull’ambiente, si configura pertanto come modifica non sostanziale ed è accolta.
- il “nuovo generatore vapore di supporto” non potrà essere esercito in condizioni diverse dal minimo tecnico, se non in caso di indisponibilità della Caldaia ausiliaria ASG, e quindi in sostituzione/affiancamento ad essa per coprire il fabbisogno di vapore della Raffineria dichiarato pari a 48 t/h.
 - le emissioni derivanti dal camino CA5071 (le cui caratteristiche sono riassunte in appendice), oltre a contribuire al calcolo delle “bolle”, di cui ai Decreti autorizzativi DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010, DVA-DEC-2010-000470 del 02/08/2010, e DVA-DEC-2011-0000028 del 31/01/2011, dovranno rispettare i seguenti valori limite di emissione, sia nelle condizioni di minimo tecnico che di massimo carico:

Portata (Nm ³ /h)	Inquinanti emessi	Prestazioni alla	Limite D.Lgs.	Limite AIA
		capacità produttiva (mg/Nm ³)	152/2006 (*) (mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)
		O ₂ rif. = 3%	O ₂ rif. = 3%	O ₂ rif. = 3%
14'419 (massimo carico)	NO _x (come NO ₂)	120	350	120
4'495 (minimo carico)	CO	50	-	50
	Polveri	1	5	1

(*) punto 1.3 della Parte III dell'Allegato I alla parte V del D.lgs. 152/06

- le emissioni in atmosfera dovranno essere sottoposte a controllo analitico secondo le modalità e le frequenze definite nella tabella 20bis del PMC;
- nell’ambito del report annuale, oltre ai risultati delle analisi effettuate al camino CA5071, il Gestore dovrà fornire il dato relativo alle ore di funzionamento del Generatore di vapore al minimo tecnico e a regime, indicando anche le contemporanee condizioni di esercizio della Caldaia ausiliaria, laddove il funzionamento del generatore di vapore dovesse risultare diverso dal minimo tecnico;



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

- è autorizzata, inoltre, l'emissione derivante dal Gruppo elettrogeno di emergenza, alimentato a gasolio, a servizio del Generatore di vapore stesso, considerata poco significativa;

In relazione a quanto sopra il Gruppo Istruttore ritiene inoltre che il PMC allegato al Decreto di autorizzazione all'esercizio DVA-DEC-2010-0000167 del 19 Aprile 2010 dell'API Raffineria di Falconara Marittima (AN), debba intendersi modificato come segue:

Alla tabella 8 riportata a pagina 24÷25 del PMC deve essere aggiunta da ultimo la seguente riga:

Tabella 8 Punti di emissione convogliata

Punto di emissione	Descrizione	Capacità MW _{term.}	Latitudine	Longitudine	Altezza m	Diametro m
...						
CA5071	Generatore di vapore	14	Non fornito	Non fornito	25	0,92

A pagina 68 del PMC deve essere inserita la tabella 20bis:

Tabella 20bis Camino CA5071

Punto di emissione	Parametro	Periodicità	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati
Generatore di vapore				
CA5071	NOx	Annuale	Misura discontinua	Rapporto di prova del Laboratorio
	SOx	Annuale	Misura discontinua	Rapporto di prova del Laboratorio
	CO	Annuale	Misura discontinua	Rapporto di prova del Laboratorio
	Polveri	Annuale	Misura discontinua	Rapporto di prova del Laboratorio



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

La tabella 32 riportata a pagina 84 del PMC dovrà essere sostituita con la seguente:

Tabella 32 Consumi di sostanze e combustibili

Tipologia	Fase di utilizzo	Metodo misura	UM	Frequenza autocontrollo	Modalità di registrazione dei controlli
OCD	Forni	Misuratori di portata	t	Giornaliera	Compilazione file
Gas di raffineria	Forni	Misuratori di portata	Nm ³		
MTBE	Formulazione Benzine	Quantità utilizzata	t		
Gas Naturale	Forni	Misuratori di portata	Nm ³		
	Generatore di vapore		kg		
Oli lubrificanti	Macchine varie	Quantità utilizzata	kg	Anno	
MDEA	Trattamento fuel gas	Quantità utilizzata	t	Mensile	
HCl	Trattamento acque	Quantità utilizzata	t		
Soda			t		
Cloruro ferrico			t		
Ipoclorito di sodio			t		
Calce			kg		
Inibitori di corrosione			t		
Catalizzatori	Unità varie di raffineria	Quantità utilizzata	t	anno	
Percloroetilene	Platforming	Quantità utilizzata	t		
STEAMATE PAS56076	Generatore di vapore	Quantità utilizzata	t		



Commissione Istruttoria IPPC
API Raffineria di Ancona S.p.A.
Falconara M.ma (AN)

APPENDICE

		Camino CA5071		
Dimensioni camino		H: 25 m Area sezione: 0,679 m ²		
Coordinate (UTM - WGS84 - Fuso 33N)		Dato non fornito		
Unità di provenienza		Fase F17 – Generatore di supporto Generatore di vapore (14 MWt; 2,8 MWt al minimo tecnico)		
Portata		17.419 Nm ³ /h alla capacità produttiva; 4.495 Nm ³ /h al minimo tecnico		
Monitoraggio in continuo		NO		
Inquinanti emessi	Sistema trattamento	Prestazioni alla capacità produttiva (mg/Nm³)	Flusso di massa al minimo tecnico (*) (t/anno)	Valori Linee Guida (mg/Nm³)
		<i>O₂ rif. = 3%</i>	<i>O₂ rif. = 3%</i>	<i>O₂ rif. = 3%</i>
NO _x (come NO ₂)	Nessuno	120	350	-
CO		50	-	-
SO ₂		-	35	-
polveri		1	5	-
(*) flusso di massa stimato considerando il funzionamento previsto di configurazione del generatore a minimo carico continuativo ed aumento del carico solo in condizioni di emergenza.				