



raffineria di ancona

Falconara M.ma, 27 Dicembre 2012
Prot. 1364/12

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali
E.prot DVA-2013-0000530 del 09/01/2013

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione generale per le valutazioni ambientali
Via Cristoforo Colombo, n. 44
00147 - Roma

p.c. ISPRA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

REGIONE MARCHE
Servizio Ambiente e Paesaggio-
PF Valutazioni ed Autorizzazioni Ambientali-
Att.ne Dott. David Piccinini
via Tiziano, 44
60100 -Ancona

ARPAM
Dip. Prov.le Ancona
Att.ne del Referente IPPC
Via C. Colombo, 106
60127 - Ancona



RIFERIMENTO: art.5, c.4, DVA-DEC-2010-167 del 19/04/2010 AIA per l'esercizio della raffineria e DVA-DEC-2010-470 del 02/08/2012 AIA per l'esercizio dell'impianto di combustione a ciclo combinato a gassificazione integrata (IGCC), siti nel comune di Falconara M.ma (AN).

OGGETTO: Comunicazione variazione transitoria assetto impianti prevista per l'anno 2013.

Si comunica che a partire dal 1° gennaio 2013, a seguito della risoluzione anticipata della convenzione CIP 6/92, per motivi tecnici si procederà alla fermata sia dell'impianto IGCC che del connesso ciclo di raffinazione che si protrarrà per gran parte del 2013.

Gli interventi previsti riguardano principalmente la modifica dell'alimentazione da Syngas a Gas Naturale al ciclo combinato CCPP dell'impianto IGCC, e il collegamento alla rete SNAM per il potenziamento della fornitura metano al sito (vedi "Richiesta di verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA" inviata da "api energia S.p.A." ed acquisita dal MATTM con prot. DVA-2012-0017845 del 24/7/12).

Relativamente agli impianti di raffineria nel transitorio verrà effettuata la messa in conservazione degli impianti di produzione, mentre rimarranno invariate le attività tipicamente legate alla movimentazione dei prodotti, ovvero carico/scarico navi e carico autobotti.

api Raffineria di Ancona S.p.A. con Socio Unico - Direzione e Coordinamento: api holding S.p.A. - Via Flaminia, 685 - 60015 Falconara Marittima (AN) tel. +39 (071) 91671 - fax +39 (071) 9167346 - sede secondaria: Via Salaria, 1322 - 00138 Roma - tel. +39 (06) 84931 - fax +39 (06) 8493-4758 - www.gruppoapi.com cap. soc. € 13.125.000,00 int. vers. - Cod. Fisc. e n° iscrizione R.I. Ancona 01837990587 - Part. IVA 02077340426 - C.C.I.A.A. Ancona R.E.A. n. 85226





raffineria di ancona

Dal punto di vista ambientale, nel periodo in cui i forni di raffineria saranno spenti, le emissioni in aria convogliate ai camini risulteranno assenti ed anche il sistema di torcia (U5700), con il completamento della vendita del gpl presente nei serbatoi tumulati, risulterà in standby. Rimarranno comunque operative le unità legate alla gestione delle acque e dei rifiuti. In particolare resteranno regolarmente in marcia gli impianti: TAS (U4660) per il trattamento delle acque avviate allo scarico SF-Raff1 e TAF (U4900) per il trattamento delle acque di falda, il cui scarico conferisce al pozzetto fiscale SF-Raff2. A causa del fermo degli impianti di raffineria e IGCC, verrà attivato lo scarico SF-Raff4 per il convogliamento delle acque di sovrapproduzione non stoccabili dall'impianto di Demineralizzazione.

A seguito della messa in riserva degli impianti di raffinazione, verranno posticipate di pari periodo le scadenze relative al cronoprogramma riguardanti il completamento dell'installazione degli strumenti per l'implementazione della misura in continuo delle emissioni ai camini e delle attività per la conversione dei bruciatori dei forni a LowNOx. Si informa inoltre che tutti gli altri adeguamenti previsti risultano ottemperati.

Il fermo dell'impianto IGCC comporterà di fatto il posticipo della scadenza prevista per il completamento degli interventi riguardanti l'adeguamento della strumentazione per la misura in continuo delle emissioni ai camini alla Norma UNI EN 14181.

Nell'arco temporale in cui lo stabilimento di lavorazione continuerà ad essere esercito come stoccaggio e movimentazione prodotti via terra e via mare, ai sensi dell'art. 57, comma 8, della L. 35/2012, le autorizzazioni AIA sopra indicate continueranno a mantenere la loro validità per le parti ove ancora applicabili. Pertanto in allegato alla presente il Gestore fornisce le informazioni circa le prescrizioni da ritenersi applicabili o provvisoriamente sospese in tale periodo ai fini della verifica di conformità alle Autorizzazioni Integrate Ambientali DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010 per l'esercizio della raffineria e DVA-DEC-2010-470 del 02/08/2012 AIA per l'esercizio dell'impianto di combustione a ciclo combinato a gassificazione integrata (IGCC).

A tal riguardo, si riporta in allegato uno stralcio del DAP (Documento di Aggiornamento Periodico), contenente l'elenco degli obblighi temporanei e permanenti relativi alle suddette autorizzazioni e con indicazione, nella colonna di destra, delle prescrizioni da ritenersi *applicabili/sospese* nel periodo transitorio.

Eventuali variazioni significative rispetto a quanto indicato verranno prontamente comunicate.

Distinti saluti.

All: c.s.

"api raffineria di ancona" S.p.A.
Il Responsabile SSAQ
(Ing. Giovanni Bartolini)

DA D.A.P AIA RAFFINERIA:

Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vigono per l'intera vita dell'AIA ma sono limitati nel tempo, ad esempio la tipica prescrizione "... entro... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ...")

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA	NEL PERIODO TRANSITORIO
Sigla	Data	Ripartire testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità	Prescrizione Applicabile/Sospesa
T1	24/11/2011	(...) sviluppare un programma di riduzione dei valori prescritti per il parametro "polveri", da presentare (...), che preveda di raggiungere valori pari a 56 t/anno entro 24 mesi dalla data di pubblicazione (...)	DEC (7), PI (35)	SI	Prot. api 1453 del 23/11/11. Riduzione ai valori prescritti per il parametro "polveri"	-
T2	24/11/2011	(...) sviluppare uno studio ai fini dell'identificazione dei limiti emissivi in flusso di massa (t/a) (per il CO) d'intesa con ISPRA, (...), da presentare (...)	DEC (7), PI (35)	SI	Prot. api 1454 del 23/11/11. Studio ai fini dell'identificazione limiti emissivi di CO; Prot. api 51/12 del 17/01/12. Attestazione versamento tariffa. prot. api 906/12 del 10/09/12. Aggiornamento e integrazioni. Prot. api 994/12 del 04/10/12. Chiarimenti e versamento oneri istruttori.	-
T3	24/05/2012	(...) presentare (...) uno studio studio di fattibilità corredato da analisi costi-efficacia per l'installazione di un sistema di trattamento dei vapori relativo	DEC (7), PI (38)	SI	prot. api 531/12 del 24/05/12	-

1

		al terminale di carico navi cisterna.				
T4	04/06/2011	(...) comunicazione di cui all'art. 11, comma 1, del D.Lgs 18 febbraio 2005, n.59, entro 10 gg dalla data di pubblicazione (...)	DEC (11)	SI	prot. api 716/10 del 6/5/10	-
T5	21/09/2011	<caricamento benzine> - Il sistema di trattamento dei vapori deve garantire una efficienza minima di abbattimento di 95% con emissione massima di 10 g/Nm3 espresso come valore medio orario. (...) dare comunicazione (...) del parametro operativo e del metodo di misura che dimostri il rispetto della suddetta prescrizione Le misurazioni effettuate ai fini della valutazione della conformità (...) devono essere effettuate per un'intera giornata (minimo 7ore) in condizioni di normale movimentazione	PI (37)	SI	prot. api 1310/2010 del 21/09/10; prot. api 423/11 del 05/04/11 verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	-
T6	17/05/2010	<caricamento benzine> - (...) realizzare (...) la conversione dei sistemi di caricamento dei veicoli cisterna in modo che sia possibile il solo caricamento dal basso.	PI (38)	SI	adeguamento già presente prima del rilascio dell'AIA; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	-
T7	24/05/2013	(...) installare (...) i seguenti sistemi di misurazione in	PI (39-40)	NO	La scadenza slitterà di pari relativamente all'E7 era indicato	SOSPESA Scadenza posticipata

2

		<p>continuo:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Al camino E1 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E2 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E3 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E5 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E6 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E7 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E9 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E10 un misuratore di CO e portata volumetrica. - Al camino E13 un misuratore di CO, SO2,NOx, ossigeno e portata volumetrica. - Al camino E14 un misuratore di CO, SO2,H2S ossigeno e portata volumetrica. 			<p>erroneamente H2S anziché SO2 (vedi verbale incontro ISPRA-ARPAM-API del 26/11/10); prot. api 423/11 del 05/04/11.</p>	<p><i>di un periodo pari a quello transitorio</i></p>
T8	24/07/2012	(...) effettuare (...) un audit finalizzato alla minimizzazione della produzione di rifiuti che approfondisca: mappatura	PI (44-45)	SI	prot. api 766/12 del 24/07/12	

3

		processi, bilanci di materia, sviluppo di un piano di azione. Il Gestore fornirà (...) la metodologia di analisi impiegata ed il risultante piano di azione (...)				
T9	21/09/2010	Il Gestore può proporre entro 120 gg (...) una tempistica di applicazione del programma LDAR diversa (...)	PMC (30)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	
T10	21/09/2010	(...) informazioni da fornire in relazione al metodo di calcolo di inquinanti utilizzatocome metodo alternativo alle misure (PEMS)	PMC (73)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 41/2011 del 18/01/11.	
T11	24/05/2011	(...) sviluppare (...) un programma scritto di LDAR ed un database (...)	PMC (74)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 423/11 del 05/04/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	
T12	24/11/2010	<tab.33 - gestione dei serbatoi di stoccaggio prodotti petroliferi e greggio> Relativamente a quanto riportato in tabella sull'insieme dei controlli è richiesta la trasmissione del programma e del protocollo di ispezione (...)	PMC (86)	SI	prot. api 1604/10 del 10/12/10, inviato dopo i chiarimenti di cui al verbale di riunione ISPRA-ARPA Marche-API del 26/11/10.	
T13	24/11/2011	<Monitoraggio dei sistemi di Torcia> Il Gestore deve operare l'installazione della strumentazione entro e non oltre 18 mesi (...)	PMC (88)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10 (Allegato 1 - par. 1 e 5.1); verbale di riunione ISPRA- ARPA Marche-API del 20/01/11; prot. api 1455/11 del 23/11/11	
T14	24/05/2011	<Determinazione del	PMC (109)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11;	

4

	3	rendimento di desolfurazione> (...). Tale metodo di stima deve essere sostituito, entro e non oltre i trentasei mesi (...) con il seguente metodo o con metodo equivalente, ma di pari efficacia e rigore (che il gestore deve documentare).			verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	
T15	24/05/2011	<Determinazione efficienza rimozione VOC> Tale metodo di stima deve essere sostituito, entro e non oltre i dodici mesi (...) con il seguente metodo o con metodo equivalente, ma di pari efficacia e rigore (che il gestore deve documentare).	PMC (109)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11.	
T16		Il gestore è autorizzato allo scarico in un nuovo punto di scarico denominato SF-Raff4 (...). La presente prescrizione è efficace dal momento in cui il Gestore presenta formale comunicazione di fine lavori di realizzazione dello scarico (...).	PI (49)	SI	Prot. api 40/2011 del 17/01/2011	
T17		(...)sviluppare, contestualmente un programma di mitigazioni delle emissioni sonore da presentare alle AC entro un anno dall'approvazione del PRAV da parte del Comune.	PI (42)			
T18		Il Gestore 24 mesi prima della cessazione definitiva dell'attività deve presentare all'Autorità Competente e	PI (50)			

5

		all'Autorità di Controllo un piano di dismissione del sito (...). (...) ha altresì l'obbligo di comunicare all'Autorità Competente e all'Ente di controllo, l'intenzione di chiusura anticipata dell'attività, con preavviso minimo di quindici giorni dalla data prevista di cessazione.				
--	--	---	--	--	--	--

Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA nonché gli obblighi la cui cogenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio le comunicazioni in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA	NEL PERIODO TRANSITORIO
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità	Prescrizione Applicabile/Sospesa
P1	30/01/2011	Si prescrive il versamento della tariffa relativa alle spese per i controlli, secondo i tempi, le modalità e gli importi che sono stati determinati nel citato decreto interministeriale 24 aprile 2008.	DEC (10)	SI	prot. api 92/11 del 31/01/2011; prot. api 641/11 del 13/05/2011; prot. api 134/12 del 07/02/12	APPLICABILE
P2	30/04/2011	Invio Report annuale	PMC (97), DEC (9), PI (50)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/2011; prot. api 439/12 del 26/04/12	APPLICABILE
P3		Invio Comunicazione Mensile	PMC (97)	SI	prot. api 216/11 del 22/02/2011;	SOSPESA

6

		dei valori di concentrazione media mensile relativi alle emissioni in aria per i parametri della bolla			prot. api 356/11 del 23/03/2011; prot. api 591/11 del 04/05/2011; prot. api 626/11 del 11/05/2011; prot. api 817/11 del 20/06/2011; prot. api 915/11 del 18/07/2011; prot. api 1075/11 del 19/08/2011; prot. api 1230/11 del 30/09/11; prot. api 1393/11 del 07/11/11; prot. api 1394/11 del 07/11/11; prot. api 1584/11 del 22/12/11; prot. api 61/12 del 20/01/12; prot. api 165/12 del 14/02/12; prot. api 312/12 del 15/03/12; prot. api 404/12 del 16/04/12; prot. api 510/12 del 16/05/12; prot. api 698/12 del 09/07/12; prot. api 870/12 del 30/08/12; prot. api 592/12 del 21/09/12; prot. api 1069/12 del 22/10/12; prot. api 1168/12 del 13/11/12	
P4	30/04/2011	In sede di reporting periodico, invio indicazioni relative ai serbatoi (doppio fondo e pavimentazione bacini) ed alle pipe-way.	PMC (86)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/2011; prot. api 439/12 del 26/04/12	APPLICABILE
P5		Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenuta nell'ambito della certificazione ISO 14001:2004.	DEC (8), PI (49)			APPLICABILE
P6		(...) il Gestore, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo	DEC (9), PMC (97)		prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010-ELENCO MALFUNZIONAMENTI E EVENTI	APPLICABILE

7

		significativo sull'ambiente, informi tempestivamente il MATTM, per il tramite dell'ISPRA, dei risultati dei controlli delle emissioni relative all'impianto.			INCIDENTALI); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	
P7		Rispettare le prescrizioni e valori limiti di emissioni convogliate	PI (33)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	SOSPESA
P8	31/12/2010	Impianto autorizzato per una capacità produttiva massima di 3.900.00 di tonnellate/anno di carica come materia prima per attività di raffinazione.	PI (33)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	APPLICABILE
P9		Limiti prescritti per le emissioni convogliate per l'intero complesso di raffinazione (bolla).	PI (33-34)	SI	Sistema di monitoraggio in continuo RT-ECOS; autocontrollo; prot. api 216/11 del 22/02/2011; prot. api 356/11 del 23/03/2011; prot. api 591/11 del 04/05/2011; prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - ARIA) prot. api 626/11 del 11/05/2011; prot. api 817/11 del 20/06/2011; prot. api 915/11 del 18/07/2011; prot. api 1075/11 del 19/08/2011; prot. api 1230/11 del 30/09/11; prot. api 1393/11 del 07/11/11; prot. api 1394/11 del 07/11/11; prot. api 1584/11 del 22/12/11; prot. api 61/12 del 20/01/12; prot. api 165/12 del 14/02/12; prot. api 312/12 del 15/03/12;	SOSPESA

8

					prot. api 404/12 del 16/04/12; prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011); prot. api 510/12 del 16/05/12; prot. api 698/12 del 09/07/12; prot. api 870/12 del 30/08/12; prot. api 592/12 del 21/09/12; prot. api 1069/12 del 22/10/12; prot. api 1168/12 del 13/11/12	
P10		Limiti massici, espressi come sommatoria dei valori massici dei due complessi produttivi (raffineria e IGCC).	PI (34)	SI	Sistema di monitoraggio in continuo RT-ECOS; autocontrollo; prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - ARIA); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	SOSPESA
P11		Comunicazioni ed azioni da svolgere in caso di fermata programmata o di disservizio degli impianti di lavaggio gas acidi e di recupero zolfo.	PI (35)	SI	prot. api 174/12 del 15/02/12; prot. api 677/12 del 04/07/12	SOSPESA
P12		Utilizzare olio combustibile denso nel rispetto dei limiti emissivi prescritti e comunque in una quantità non superiore a 50 kt/anno.	PI (35)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - ARIA); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	SOSPESA
P13		Utilizzare gas di raffineria con contenuto massimo di zolfo espresso come H2S inferiore a 200 mg/Nm3 come valore medio giornaliero.	PI (35)	SI	Autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 677 del 04/07/2012	SOSPESA
P14		Limiti in concentrazione per specifici parametri relativi ai singoli camini.	PI (35)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - ARIA); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report	SOSPESA

9

					annuale 2011); Autocontrollo.	
P15		Limiti relativi all'impianto di recupero dello zolfo.	PI (36)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - ARIA); prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	SOSPESA
P16		I forni devono essere forniti di bruciatori Low NOx.	PI (37)	SI	verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	SOSPESA Scadenza posticipata di durata pari al periodo transitorio
P17		Operare i sistemi di caricamento delle benzine e dei prodotti di distillazione con tensione di vapore superiore a 130 millibar a temperatura di 20° C secondo le procedure indicate e rispetto dei limiti per il sistema di trattamento vapori benzine.	PI (37-38), PMC (67-68,86-87,109)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P18		Garantire che il sistema di torcia di raffineria costituito dalla torcia idrocarburica sia mantenuto in perfetta efficienza. Controllo operativo e manutenzione.	PI (38)	SI	verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	SOSPESA
P19		Comunicazioni da effettuare in caso di malfunzionamenti di unità di raffineria che possano determinare emissioni di anidride solforosa superiori a 5 tonnellate nelle 24 ore alla	PI (39)			SOSPESA

10

		torcia.				
P20		Operare e mantenere un Programma di LDAR e registrazioni.	PI (39, 40)	SI	verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE (alle sole aree di movimentazione)
P21		Operare le diverse unità secondo una specifica procedura del sistema di gestione ambientale finalizzata alla prevenzione e l'inviduazione di odori molesti.	PI (39)	SI	verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P22		Prescrizione sul sistema slop di raffineria.	PI (39)	SI	procedura del SGI	APPLICABILE
P23		Monitorare l'H2S nel gas di raffineria con cadenza giornaliera.	PI (40)	SI	Autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	SOSPESA
P24		Dotarsi di apposite procedura per la gestione degli eventi incidentali.	PI (41)	SI	PEI e procedura SGI	APPLICABILE
P25		Limiti e monitoraggio emissioni sonore. Presentare con periodicità annuale agli Enti di controllo la relazione tecnica contenente i risultati dei monitoraggio.	PI (41), PMC (30-66)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010 - Allegato 2. Relazione RUMORE 2010); verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	APPLICABILE (solo monitoraggio ad impianti fermi)
P26		Verifiche ogni 10 gg in relazione al deposito temporaneo	PI (42), PMC (77)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P27		Requisiti deposito preliminare	PI (42)	SI	vedi verbale controlli AIA aprile 2011 e allegati	APPLICABILE

11

P28		Prescrizioni relative all'impianto TAF	PI (44), PMC (77-79)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P29		Rispetto dei limiti del D.Lgs 152/06 per le acque di scarico TAS e Demi	PI (45), PMC (5-16)	SI	Autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; Rapporti di Prova	APPLICABILE
P30		Manutenzioni impianti di depurazione e registrazioni	PI (45)	SI	Verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011	APPLICABILE
P31		Effettuare periodicamente le analisi allo scarico Demi e TAS	PI (45-47), PMC (5-16)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; Rapporti di Prova	APPLICABILE
P32		Controlli di performance impianto TAF	PI (46), PMC (79)	SI	verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P33		Limiti allo scarico TAS e Demi sulle medie mensili	PI (46-47), PMC (5-16)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P34		Monitoraggio dei 4 fossi che attraversano la raffineria	PI (48), PMC (17-18)	SI	autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; Rapporti di Prova	APPLICABILE
P35		Prescrizioni serbatoi: analisi acustica dei fondi, verifica	PI (48), PMC (84-	SI	Prescrizioni CTR; verbale e allegati attività di controllo	APPLICABILE

12

		pavimentazioni. RegISTRAZIONI	86)		ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	
P36		Procedura gestione possibili contaminazioni dell'acqua di raffreddamento .	PI (48)	SI	Prescrizioni CTR; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P37		Ispezione sistema fognario di collettamento acque idrocarburiche e registrazioni.	PI (49)	SI	Prescrizioni CTR; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE
P38		Procedure per la gestione di eventi eccezionali con spandimento di sostanze oleose e/o tossiche per l'ambiente acquatico e comunicazioni	PI (50)	SI	PEI e procedure del SGI	APPLICABILE
P39		Comunicazione preventiva all'Ente di controllo delle date in cui si intende effettuare lo scarico SF-Raff4 in caso di fermata generale d'impianto. Monitoraggio e limiti.	PI (49), PMC (16-17)	SI	prot. api 40/11 del 17/01/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 1326/11 del 20/10/11.	APPLICABILE
P40		Obbligo di notifica di eventuali modifiche che intende apportare all'impianto per la successiva valutazione, da parte dell'Autorità Competente della significatività delle modifiche e dell'esigenza eventuale di aggiornare l'autorizzazione.	PI (51)			APPLICABILE
P41		Effettuare relativamente agli scarichi idrici quanto previsto nel PMC	PI (49)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche,	APPLICABILE

13

P42		Effettuare relativamente alle emissioni in aria quanto previsto nel PMC	PI (40)	SI	aprile 2011. prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 423/11 del 05/04/11; autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011.	APPLICABILE (ad eccezione del monitoraggio delle emissioni convogliate ai camini dei forni di raffineria)
P43		Monitoraggio dei consumi - prelievi idrici	PMC (82-83)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010); autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	APPLICABILE (solo parzialmente)
P44		Monitoraggio dei consumi - consumi energetici	PMC (83)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010); autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	APPLICABILE (solo parzialmente)
P45		Monitoraggio dei consumi - consumi di combustibili e chemicals	PMC (83-84)	SI	prot. api 563/11 del 29/04/11 (Report annuale 2010); autocontrollo; verbale e allegati attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, aprile 2011; prot. api 439/12 del 26/04/12 (Report annuale 2011)	APPLICABILE (solo parzialmente)

14

DA D.A.P AIA IGCC:

Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vigono per l'intera vita dell'AIA ma sono limitati nel tempo, ad esempio la tipica prescrizione "... entro... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ...")

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA	NEL PERIODO TRANSITORIO
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI / NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità	Prescrizione Applicabile/Sospesa
T1	30/08/2010	Comunicazione (art.11,c.1 DL59/05) di dare attuazione a quanto previsto dall'AIA	DEC (10)	SI	prot. api 1219/2010 del 30-08-10	-
T2	23/11/2010	Concordare con l'ente di controllo il Cronoprogramma per l'Adeguamento e Completamento del Sistema di Monitoraggio prescritto	DEC (8)	SI	prot. api 1256/11 del 06-10-11	-
T3	23/12/2010	Il Gestore può proporre entro 120 gg dal rilascio del PMC una tempistica di applicazione del programma LDAR diversa purché garantisca che la stessa sia in grado di limitare le emissioni di VOC (con particolare riguardo alle sostanze riconosciute cancerogene) con un'efficacia pari o superiore a quanto l'Ente di controllo ha proposto.	PMC (12)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 1546/10 del 24/11/2010; vedi DAP "api raffineria di ancona" S.p.A. punto T9; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011.	-
T4	23/12/2010	Il Gestore deve fornire entro 120 giorni dal rilascio del PMC	PMC (24)	SI	prot. api 1154/10 del 06/08/10; prot. api 1546/10 del 24/11/2010;	-

15

		informazioni da in relazione al metodo di calcolo di inquinanti utilizzati come metodo alternativo alle misure (PEMS predictive emission monitoring system)			prot. api 41/11 del 18/01/2011; vedi DAP "api raffineria di ancona" S.p.A. punto T10	-
T5	23/08/2011	Il Gestore deve sviluppare entro 12 mesi dal rilascio del PMC un programma scritto di LDAR ed un database	PMC (26)	SI	vedi DAP "api raffineria di ancona" S.p.A. punto T11; prot. api 1256/11 del 06/10/11	-
T6	23/02/2012	Sviluppare programma di riduzione polveri a 56 t/anno entro 18 mesi dall'AIA	PI (49)	SI	Prot. api 1453 del 23/11/11. Riduzione ai valori prescritti per il parametro "polveri"	-
T7	23/02/2012	Per le polveri, raggiungimento di 56 t/anno entro 24 mesi dall'AIA	PI (49)	SI	Prot. api 1453 del 23/11/11. Riduzione ai valori prescritti per il parametro "polveri"	-
T8	23/02/2012	Sviluppare e presentazione all'AC entro 18 mesi dall'AIA, studio ai fini dell'identificazione dei limiti emissivi in flusso di massa (t/anno) di CO d'intesa con ISPRA, Arpam, Regione e gli EE.LL.	PI (49)	SI	Prot. api 1454 del 23/11/11. Studio ai fini dell'identificazione limiti emissivi di CO; Prot. api 51/12 del 17/01/12. Attestazione versamento tariffa. prot. api 906/12 del 10/09/12. Aggiornamento e integrazioni. Prot. api 994/12 del 04/10/12. Chiarimenti e versamento oneri istruttori.	-
T9	23/08/2013	Il gestore deve installare entro 36 mesi, in accordo con la Norma EN 14181 i sistemi di misurazione in continuo	PI (50)	NO		SOSPESA Scadenza posticipata di durata pari al periodo transitorio
T10	23/08/2013	<Determinazione del rendimento di desolfurazione> (...) Tale metodo di stima deve essere sostituito, entro e non oltre i trentasei mesi (...) con il seguente metodo o con	PMC (45)	SI	prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011.	-

16

		metodo equivalente, ma di pari efficacia e rigore (che il gestore deve documentare).			
T11	23/02/2016	presentazione domanda di rinnovo autorizzazione AIA	DEC (9)	NO	
T12		Il Gestore 24 mesi prima della cessazione definitiva dell'attività deve presentare all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo un piano di dismissione del sito (...). (...) ha altresì l'obbligo di comunicare all'Autorità Competente e all'Ente di controllo, l'intenzione di chiusura anticipata dell'attività, con preavviso minimo di quindici giorni dalla data prevista di cessazione.	PI (58)		

Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA nonché gli obblighi la cui cogenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio le comunicazioni in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA	NEL PERIODO TRANSITORIO
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag)</i> <i>PI (pag)</i> <i>PMC (pag)</i> <i>ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>	<i>Prescrizione Applicabile/Sospesa</i>
P1	30/01/2011	Pagamento tariffa controlli per l'anno solare (art.6 Decreto tariffe DI 24-04-08)	DEC (10)	SI	Prot. api energia PC/DO-5/2011 del 2/2/2011; Prot. api 135/12 del 07/02/12	APPLICABILE

17

P2	30/04/2011	Entro il 30 aprile di ogni anno il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità Competente, all'Ente di controllo, alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, un rapporto annuale che descriva l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.	PMC (35)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 Report Annuale; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	APPLICABILE
P3	31/10/2011	Trasmissione quadrimestrale del DAP all'AC	ISPRA	SI	prot. api 866/11 del 30/06/2011; prot. api 1365/11 del 28/10/2011	APPLICABILE
P4		Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenga nell'ambito della certificazione ISO 14001:2004.	DEC (8)			APPLICABILE
P5		(...) il Gestore, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, informi tempestivamente il MATTM, per il tramite dell'ISPRA, dei risultati dei controlli delle emissioni relative all'impianto.	DEC (9) PI (53)			APPLICABILE
P6		<Emissioni in aria> Il Gruppo istruttore (...) prescrive il rispetto dei limiti per le emissioni convogliate per l'intero complesso IGCC (limite di bolla)	PI (48)	SI	Sistema di monitoraggio in continuo RT-ECOS; verbale attività di controllo ordinario ISPRA - ARPA Marche, ottobre 2011; Autocontrollo	SOSPESA
P7		In aggiunta alle prescrizioni relative alle emissioni convogliate, espresse come limiti in concentrazione di cui sopra, il	PI (49)	SI	Sistema di monitoraggio in continuo RT-ECOS; Autocontrollo; Prot. api 562/11 del 29/04/2011	SOSPESA

18

		gestore dovrà attenersi al rispetto dei limiti dei flussi massici (...)			(Report Annuale 2010-ARIA); verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	
P8		<Emissioni in aria> Prescrizioni relative alla gestione dell'IGCC.	PI (50-51)	SI	verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo	SOSPESA
P9		<Emissioni in aria> Prescrizioni relative alla gestione dell'impianto di recupero zolfo.	PI (51-52)	SI	Autocontrollo; Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010 -UNITA' RECUPERO ZOLFO); verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	SOSPESA
P10		Limiti e monitoraggio emissioni sonore. Presentare con periodicità annuale agli Enti di controllo la relazione tecnica contenente i risultati del monitoraggio.	PI (53)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010 -Allegato 2. Relazione RUMORE 2010); prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	APPLICABILE (solo monitoraggio ad impianti fermi)
P11		Verifiche ogni 10 gg in relazione al deposito temporaneo	PI (54)	SI	prot. api 423/11 del 05/04/11; prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo	APPLICABILE
P12		<grey water> registrazione di	PI (56)	SI	verbale attività di controllo	SOSPESA

19

		manutenzioni e controlli eseguite sulle apparecchiature.			ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; registrazioni	
P13		Campionamento e analisi allo scarico interno SF-IGCC-3.	PI (56) PMC (4)	SI	Prot. api 1219/2010 del 30-08-10; Prot. api 1546/10 del 24/11/2010; Prot. api 1256/11 del 06/10/11; Rapporti di prova ; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011.	SOSPESA
P14		<SF-IGCC1> rispettare valore del cloro libero residuo nell'acqua di mare, restituita al corpo idrico recettore, $\leq 0,2$ mg/l (valore medio giornaliero)	PI (57)	SI	verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo	SOSPESA
P15		<SF-IGCC1> Il Gestore deve controllare ogni mese che l'incremento termico su un arco a mille metri dal punto di immissione dello scarico dell'IGCC sia conforme a: -Temperatura (sul recettore) $\leq 3^{\circ}\text{C}$ (differenza tra punto caldo e freddo su un arco distante 500 metri dal punto di scarico). Detto valore può essere estrapolato dalle misure eseguite dalle tre boe poste a 70 m circa dal punto di scarico	PI (57)	SI	Autocontrollo; prot. api 1219/2010 del 30-08-10; Prot. api 1546/10 del 24/11/2010; prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011.	SOSPESA
P16		Analisi degli idrocarburi pesanti che sottopone a gassificazione.	PMC (25)	SI	prot. api 1219/2010 del 30-08-10; prot. api 1546/10 del 24/11/2010; prot. api 1134/11 del 06/09/2011; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011;	SOSPESA

20

					autocontrollo	
P17		Monitoraggio dei consumi - Prelievi idrici.	PMC (30)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010- CONSUMI); prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	APPLICABILE (solo parzialmente)
P18		Monitoraggio dei consumi - Consumi energetici.	PMC (31)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010- CONSUMI); prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	APPLICABILE (solo parzialmente)
P19		Monitoraggio dei consumi - Consumi di combustibili e chemicals.	PMC (31)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010- CONSUMI); prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	SOSPESA
P20		Controllo dei parametri di processo su SCR	PMC (32)	SI	Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010-UNITA' DI DENITRIFICAZIONE);	SOSPESA

21

					prot. api 1256/11 del 06/10/11; verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; autocontrollo; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	
P21		<EVENTI ECCEZIONALI> In caso di eventi eccezionali (es. superamento dei limiti, malfunzionamenti prolungati del sistema di misurazione continuo delle emissioni, malfunzionamenti dei sistemi di controllo delle emissioni che possono dare origine a situazioni anomale) il gestore dovrà effettuare il reporting immediato (entro 24 ore) all'Autorità Competente e all' Ente di Controllo dell'evento, indicando, le azioni intraprese per il ripristino delle condizioni regolari . Alla conclusione dell'evento eccezionale il gestore dovrà dare comunicazione del superamento della criticità e fare una valutazione quantitativa delle emissioni.	PMC (35) PI (52)		Prot. api 562/11 del 29/04/2011 (Report Annuale 2010-ELENCO DEI MALFUNZIONAMENTI E DEGLI EVENTI INCIDENTALI); verbale attività di controllo ordinario ISPRA -ARPA Marche, ottobre 2011; prot. api 440/12 del 26/04/12 Report annuale 2011	APPLICABILE

22