

**DOCUMENTO DI AGGIORNAMENTO PERIODICO
PER DOCUMENTARE L'ATTUAZIONE DELLE PRESCRIZIONI
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

COMMA 10 DELL'ART. 29-DECIES DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/06 E SMI

GESTORE

ENI S.p.A

COMUNE SEDE IMPIANTO

Taranto

ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO

Raffineria di Taranto

DATA DI EMISSIONE DAP

28/02/2013

NUMERO TOTALE DI PAGINE

66

INDICE

1. Inquadramento generale	3
2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA	4
3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA	40
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti	58
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento	65
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)...	66

1. Inquadramento generale

Ragione sociale	<i>ENI S.p.A. Divisione Refining and Marketing</i>
Sede legale	<i>Piazzale Enrico Mattei, 1 - 00144 Roma</i>
Sede operativa	<i>S.S. 106 Jonica - 74100 TARANTO</i>
Denominazione impianto	<i>Raffineria di Taranto</i>
Tipo di impianto	<i>Esistente</i>
Codice e attività IPPC	<i>1.2 - Raffinerie di Petrolio e di gas</i>
Gestore	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email Settimio Carlo Guarrata, 099 4782494, 099 4782210, carlo.guarrata@eni.com</i>
Referente controlli AIA	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email Francesco Picardi, 099 4782494, 099 4782426, francesco.picardi@eni.com</i>
Impianto a rischio di incidente rilevante	<i>SI/NO SI SI/NO (Estremi e durata)</i>
Sistema di gestione ambientale	<i>SI SGA EMAS (n° registrazione IT-290 del 02/03/2005; validità fino al 02/03/2014) e ISO 14001 (Certificato n° 46686-2008-AE-ITA-SINCERT del 27/05/2008; validità fino al 27/05/2014)</i>
Numero di addetti	<i>(solo se disponibile) 445</i>
Decreto di AIA	<i>DVA - DEC - 2010 - 0000273</i>
Data di emissione del decreto	<i>24/05/2010</i>
Data di pubblicazione dell'avviso in GU	<i>11/06/2010</i>
Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso	<i>134</i>
Durata dell'AIA (in anni)	<i>8</i>

2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA

(Questa sezione include obblighi non espliciti in AIA ma derivanti dalle norme ambientali vigenti, tipicamente l'avvio dell'esercizio)

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
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T1	11/09/2010	Emissioni convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, per l'applicazione di MTD secondarie non applicate, di uno studio completo sui benefici ambientali per le ricadute relative all'utilizzo di una combinazione di SCR, WGS ed ESP per la rimozione di NOx, SOx, polveri applicati ai camini E1 ed E2	DEC (art. 1, punto 3, pag. 9 di 14) PI (par. 7, pag. 124)	SI	Rif. Documento "Nuovo studio di fattibilità per l'applicazione di MTD secondarie esteso a tutte le sorgenti di emissioni convogliate" trasmesso tramite invio mail del 19/01/2011 (prot. ISPRA 1888 del 20/01/2011)
T2	11/10/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, della relazione tecnica sulla copertura delle vasche di disoleazione e le tempistiche relative	DEC (art. 1, punto 6, pag. 9 di 14) PI (par. 7, pag. 126)	SI	Rif. Documento "Copertura vasche impianti di trattamento acque reflue" trasmesso tramite invio mail del 19/01/2011 (prot. ISPRA 1885 del 20/01/2011)
T3	11/09/2010	Emissioni convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, di uno studio di fattibilità per la messa in esercizio del misuratore in continuo per la	DEC (art. 1, punto 4, pag. 9 di 14) PI (par. 7, pag. 124-	SI	Rif. Documento "Studio di fattibilità per la misura in continuo della temperatura di torcia" trasmesso tramite invio mail del 26/01/2011 (prot. ISPRA 3156 del 27/01/2011)

		verifica della temperatura di combustione nel sistema torce	125)		
T4	11/09/2010	Pagamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008 da allegare al documento specificato al T3	DEC (art. 1, punto 8, pag. 10 di 14)	SI	Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 04/07/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/148
T5	11/09/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, della relazione tecnica sul sistema di bilanciamento e recupero dei vapori già adottato o che intenderà adottare	DEC (art. 1, punto 5, pag. 9 di 14) PI (par. 7, pag. 125)	SI	Rif. Documento "Autorizzazione integrata ambientale raffineria di Taranto" trasmesso tramite protocollo RAFTA-T-DIR- CG-213 del 05/10/2010
T6	11/09/2010	Pagamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008 da allegare al documento specificato al T5	DEC (art. 1, punto 8, pag. 10 di 14)	SI	Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 04/07/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/148.
T7	11/10/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, della relazione tecnica sulla copertura delle vasche di disoleazione e le tempistiche relative	DEC (art. 1, punto 6, pag. 9 di 14) PI (par. 7, pag. 126)	SI	Rif. Documento "Copertura vasche impianti di trattamento acque reflue" trasmesso tramite invio mail del 19/01/2011 (prot. ISPRA 1885 del 20/01/2011)
T8	11/10/2010	Pagamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008 da allegare al documento specificato al T7	DEC (art. 1, punto 8, pag. 10 di 14)	SI	Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 04/07/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/148.
T9	11/12/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, per il tramite dell'ISPRA, di un'analisi tecnica dei possibili interventi di mitigazione degli impatti olfattivi	DEC (art. 1, punto 7, pag. 10 di 14) PI (par. 7, pag. 126)	SI	Rif. Documento "Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene della raffineria di Taranto" trasmesso tramite invio mail del 26/01/2011 (prot. ISPRA 3532 del 31/01/2011)
T10	11/12/2010	Pagamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008 da allegare al	DEC (art. 1, punto 8,	SI	Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 04/07/2011 con prot.

		documento specificato al T9	pag. 10 di 14)		RAFTA/DIR/CG/148.
T11		Georeferenziazione informatica di tutti i punti di emissione in atmosfera, nonché degli scarichi idrici, ai fini dei relativi censimenti su base regionale e nazionale	DEC (art. 3, punto 3, pag. 10 di 14)	SI	Trasmessa tramite invio del 5/10/2010, in Allegato 3 nota RAFTA- DIR-CG-213
T12	11/09/2010	Piano di monitoraggio e controllo: presentazione all'AC del cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del sistema di monitoraggio prescritto, da concordare con l'ente di controllo	DEC (art. 4, punto 1, pag. 11 di 14) PI (par. 11, pag. 136)	SI	Rif. Documento "Cronoprogramma PMC raffineria di Taranto" trasmesso tramite invio mail del 26/01/2011 (prot. ISPRA 0003130 del 27/01/2011)
T13	11/12/2017	Presentazione della domanda di rinnovo dell'autorizzazione al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare	DEC (art. 5, punto 2, pag. 12 di 14)	NO	
T14	30/01/2012	Comunicazione all'AC di cui all'Art. 11, comma 1, del D.Lgs. 59/2005, con allegato l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli	DEC (art. 9, punto 1, pag. 13 di 14)	SI	Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 30/01/2012 con prot. RAFTA/DIR/CG/28. Tale tariffa è relativa ai controlli ispettivi previsti per l'anno 2012. Quietanza di versamento della prescritta tariffa inviata ad ISPRA e MATTM il 07/02/2013 con prot. RAFTA/DIR/CG/22; tale tariffa è relativa ai controlli previsti per l'anno 2013.
T15		Produzione alla capacità produttiva: limitazione della capacità produttiva a 5.000.000 t/anno di greggi e semilavorati fino all'entrata in esercizio dell'impianto HDC	PI (par. 7, pag. 122) Comunicazioni one MATTM prot. DSA-2008-0025643 del	SI	La raffineria ha rispettato la limitazione fino alla data di messa a regime dell'impianto HDC (29/09/2010)

			17/09/2008		
T16	11/08/2010	Comunicazione all'AC e alla Regione Puglia, nonché al Comune di Taranto ed all'ARPA Puglia il bilancio di massa dello zolfo dell'intero ciclo produttivo della raffineria	PI (par. 7, pag. 122)	SI	Rif. Documento "Bilancio zolfo" trasmesso tramite invio mail del 28/10/2010, in riferimento al prot. RAFTA-DIR-CG-225 del 28/10/2010" (prot. ISPRA 36851 03/11/2010)
T17		Definizione di una procedura operativa, d'intesa con gli Enti Locali territoriali, atta a definire eventuali soglie d'allarme per la prevenzione di fenomeni acuti di inquinamento atmosferico	PI (par. 7, pag. 122)	NO	Invio richiesta di incontro agli Enti locali territoriali con prot. RAFTA-DIR-CG-77 del 29/03/2011. In attesa di convocazione da parte degli Enti territoriali
T18	11/12/2011	Emissioni convogliate in aria: installazione di un misuratore di flusso in continuo per tutte le torce	PI (par. 7, pag. 124-125) PMC (par. 5.1.4.2 pag. 45-46)	SI	La descrizione tecnica relativa all'implementazione dei misuratori di portata in continuo è rappresentata nella relazione "Relazione sul sistema torce", trasmessa tramite invio mail del 01/04/2011. In data 25/07/2011 è stato inviato tramite mail il cronoprogramma per l'implementazione dei sistemi di monitoraggio torce. L'installazione dei misuratori di portata è stata completata in data 19/10/2011. Completata installazione della strumentazione per la misura diretta della qualità del gas di torcia. Analizzatori attualmente in fase di test/prove funzionali. In data 22/10/2012 è stato trasmesso a ISPRA (e p.c. MATTM e ARPAP) l'aggiornamento del cronoprogramma con prot. RAFTA/DIR/CG/205. Nel Febbraio 2013 TECON ha elaborato una nota tecnica in risposta a richieste del G.I. scaturite durante la visita ispettiva del 22-25 marzo 2011 in cui si esplicitano le modalità con cui la raffineria garantisce la corretta ed univoca identificazione delle caratteristiche (portata e PM) del gas inviato ad ogni TIP di torcia e si forniscono informazioni in merito alla rappresentatività dei punti

					identificati per il posizionamento degli analizzatori.
T19	11/09/2010	Emissioni convogliate in aria: definizione, di concerto con l'Ente di controllo, di una soglia di quantità giornaliera di gas inviata in torcia superata la quale subentrano prescrizioni di tipo P	PI (par. 7, pag. 125)	SI	Rif. Documento “Relazione sul sistema torce”, trasmesso tramite invio mail del 01/04/2011
T20		Emissioni convogliate in aria: implementazione di un sistema di mirroring a doppia password dei dati grezzi trasmessi al software di elaborazione dei dati	PI (par. 7, pag. 125)	SI	Tale sistema è stato implementato ed è descritto nel Manuale di gestione SME in accordo al protocollo ISPRA del 01/06/2011
T21	11/12/2010	Emissioni non convogliate in aria: implementazione del sistema di bilanciamento e recupero dei vapori di COV durante le operazioni di carico/scarico dei prodotti petroliferi leggeri in riferimento alla voce T5	PI (par.7, pag. 125) Comunicato ISPRA 0029881 del 13/09/2011	SI	Rif. Allegato 1 alla Nota trasmessa tramite protocollo RAFTA/DIR/CG/213 del 05/10/2010, relativa alla descrizione dell'unità recupero vapori area caricamento rete. E' stata inviata a MATTM ed Enti di Controllo in data 27/09/2011 una Nota Tecnica di approfondimento con descrizione delle modalità di monitoraggio dell'unità di recupero vapori pontile (rif. "cronoprogramma per l'installazione di analizzatori di COV in ingresso-uscita dall'impianto prot.RAFTA/DIR/CG/205).
T22	11/12/2010	Emissioni non convogliate in aria: implementazione di un programma di monitoraggio degli odori per la stima, il controllo e l'analisi dell'impatto olfattivo indotto dai processi produttivi, effettuando misure in almeno 6 punti rappresentativi, in prossimità dei ricettori maggiormente esposti	PI (par.7, pag. 125)	SI	Prima campagna di monitoraggio effettuata nel marzo 2011, secondo quanto previsto nel “Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene della raffineria di Taranto” trasmesso tramite invio mail del 26/01/2011. Rif. Documento “Rapporti di indagine 1104569-1104851 – Discussione dei risultati delle prove olfattometriche” del 17/06/2011 redatto da LabAnalysis. In data 05/07/2011 è stato trasmessa ad ISPRA la Relazione conclusiva monitoraggio olfattometrico del sito relativa alla prima capagna di monitoraggio (marzo 2011). Il Rapporto relativo alla seconda campagna di monitoraggio

					<p>(settembre 2011) è stato inviato con e-mail in data 27/10/2011.</p> <p>Rapporto relativo a prima campagna di monitoraggio di Febbraio/Marzo 2012 inviato con email in data 08/06/2012</p> <p>In data 21/08/2012 inviato con email report relativo a seconda campagna di monitoraggio 2012.</p> <p>In data 13/11/2012 sono stati trasmessi i risultati delle campagne trimestrali di monitoraggio olfattometrico per l'anno 2012 prot. RAFTA/DIR/CG/220.</p> <p>In data 24/01/2013 inviato con email report relativo a quarta campagna di monitoraggio 2012.</p>
T23		Emissioni non convogliate in aria: copertura vasche di disoleazione secondo quanto previsto nella relazione tecnica di cui alla voce T7	PI (par.7, pag. 126)	NO	<p>Cronoprogramma attuativo degli interventi contenuto nel documento "Copertura vasche impianti di trattamento acque reflue" trasmesso tramite invio mail del 19/01/2011.</p> <p>Rif. Documento RAFTA/DIR/CG/213 "Diffida per inosservanza delle prescrizioni autorizzative" inviato a ISPRA, MATTM, ARPA Puglia il 06/11/2012 in cui si dichiara il completamento dei lavori per i sistemi TAE B e TAE C entro 12 mesi da assegnazione dell'ordine (emesso in data 05/04/2012), e per gli interventi sul TAE A entro 24 mesi da assegnazione dell'ordine.</p> <p>Rif. Documento RAFTA/DIR/CG/05 del 15/01/2013 inviato a ISPRA in cui si dichiara che la Raffineria, al fine di minimizzare le emissioni odorigine, nelle more del completamento degli interventi definitivi di copertura delle vasche di disoleazione, ha provveduto alla reaalizzazione di un sistema di coperture delle suddette con pannelli fotocatalitici su impianti TAE B e TAE A, come riscontrato da ARPAP DAP Taranto durante sopralluogo del 20/08/2012 (Verbale n.191/ST/12).</p>
T24	11/09/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, di un	PI (par.7, pag. 126)	SI	Il programma è stato inviato in sede di istanza di AIA ed approvato dal provvedimento di AIA (Rif. PI, par. 3.4.2,

		dettagliato programma LDAR, secondo i protocolli EPA 21 su tutti i componenti accessibili in tutte le unità di raffineria che possono essere oggetto di emissioni fuggitive di COV, secondo il programma proposto dal Gestore ed indicato nel par. 3.4.2 pag. 101			pag. 101). Rif. Documento “Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo” trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011(RAFTA-DIR-CG-123). La Raffineria ha inviato tramite mail ad ISPRA in data 31/10/2011 la documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011. Rif. Documento"Cronoprogramma monitoraggio LDAR Ciclo 2012"inviato tramite mail del 21/02/2012.
T25	21/06/2011	Emissioni non convogliate in aria: messa in atto del programma LDAR di cui alla voce T24	PI (par.7, pag. 126)	SI	Rif. Documento “Monitoraggio LDAR serbatoi, impianti TAE, remonitoring impianti di processo” trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011 (RAFTA-DIR-CG-123), comprensivo di relazione tecnica finale del monitoraggio emissioni fuggitive impianti di processo nonché attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, serbatoi, interconnecting units e remonitoring impianti di processo. Messo in atto e concluso il primo step a febbraio 2011, di cui evidenza nell’invio report del 10/06/2011. Effettuato il monitoraggio secondo procedure SMART-LDAR in accordo al prot. inviato in data 11/02/2011. La Raffineria ha inviato tramite mail ad ISPRA in data 31/10/2011 la documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011. Rif. Documento"Cronoprogramma monitoraggio LDAR Ciclo 2012"inviato tramite mail del 21/12/2012.
T26	11/09/2010	Emissioni in acqua: comunicazione all’AC e all’Ente di controllo dei contenuti del piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie	PI (par.7, pag. 128)	SI	Rif. Documento “Piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie di stabilimento” trasmesso tramite invio mail del 15/02/2011 (prot. ISPRA 006116 del 17/02/2011)
T27		Rifiuti: caratterizzazione analitica ed identificazione con codice CER dei rifiuti, al fine di individuarne	PI (par.7, pag. 129)	SI	La raffineria effettua la caratterizzazione analitica ed identificazione con codice CER di tutti i rifiuti con cadenza annuale, a cura della Società Lab Analysis

		una forma di gestione adeguata			
T28	11/12/2010	Gestione serbatoi e pipe-way: laddove esistessero serbatoi che non sono mai stati oggetto di verifica, effettuazione di tale verifica	PI (par.7, pag. 131)	SI	La raffineria effettua le verifiche secondo quanto previsto nel piano di ispezione dei serbatoi inviato in data 05/10/2010 con prot. RAFTA/DIR/CG/213
T29	11/09/2010	Gestione serbatoi e pipe-way: presentazione all'Autorità competente e all'Ente di controllo di un programma di controllo e verifica a rotazione del fondo del parco serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici, comprendente un piano di installazione dei doppi fondi sui serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici ed un piano di pavimentazione delle principali pipe-way di stabilimento, ed un protocollo di ispezione	PI (par.7, pag. 131-132) Comunicato MATTM, Prot. DVA-2011-0019967 del 04/08/2011	SI	Rif. Allegato 6 al documento "Programma e protocollo di ispezione serbatoi" trasmesso tramite nota Prot. RAFTA-DIR-CG-213 del 05/10/2010. Per quanto riguarda il piano di pavimentazione delle principali pipe-way di stabilimento, è stato inviato in data 01/07/2011 uno studio di fattibilità, nonché richiesta di modifica AIA con prot. RAFTA/DIR/CG/154 del 30/06/2011. In data 20/09/2011 è stata inoltrata la tariffa per la richiesta di modifica AIA (euro 9000) con prot. RAFTA/DIR/CG/197 del 21/09/2011 e successivo prot. RAFTA/DIR/CG/219 del 12/10/2011. In data 21/12/2012 è stata trasmessa ad ISPRA documentazione di riscontro a richiesta di integrazioni documentali del MATTM prot.DVA-2012-0027510 del 14/11/2012. Nel 2013 proseguiranno le attività di installazione dei doppi fondi sui serbatoi che ancora non ne sono dotati.
T30		Monitoraggi ambientali: implementazione di un programma di monitoraggio delle ricadute delle emissioni in atmosfera al fine di conseguire gli obiettivi elencati nel par. 7 pag 133	PI (par.7, pag. 133) Comunicato 21/11/2008 Arpa Puglia	SI	Stipulata convenzione Arpa Puglia-ENI (settembre 2010) per il monitoraggio di qualità dell'aria secondo quanto riportato a pag. 133 del PIC.
T31	11/09/2010	Presentazione all'AC di un piano di attuazione con cronoprogramma del PMC	PI (par.11, pag. 136)	SI	Rif. Cronoprogramma di attuazione del PMC (prot. ISPRA 3130 del 27/01/2011) inviato tramite mail del 26/01/2011 e successivamente verificato con ISPRA negli incontri tecnici del 25/02/2011, 08/03/2011 e 28/03/2011

T32	11/09/2010	Presentazione all'AC di un piano di attuazione con cronoprogramma del monitoraggio ambientale di cui al capitolo 7	PI (par.11, pag. 136)	SI	Cronoprogramma concordato con l'AC (Regione Puglia, Arpa Puglia) nell'ambito della convenzione Arpa Puglia-ENI del settembre 2010
T33	11/12/2010	Monitoraggio dei sistemi di torcia: invio all'AC di un protocollo che specifichi l'implementazione del sistema di monitoraggio delle torce e le modalità di intervento in caso di sfiaccolamenti legati a situazioni di emergenza	PMC (par 5.1.4.2 pag. 45-46) Verbale ISPRA del 25/02/2011	SI	Il protocollo è stato oggetto di verifica ed approfondimento in ambito verifica ispettiva effettuata dall'Ente di Controllo nel periodo 22-25/11/2011. La raffineria ha consegnato i dati relativi ai giorni 10-11 settembre 2011 durante il sopralluogo ARPAP DAP Taranto del 14/06/2012 in ottemperanza a prescrizioni scaturite in ambito di verifica ispettiva del 22-25 novembre 2011.
T34	11/12/2011	Monitoraggio dei sistemi di torcia: installazione della strumentazione di monitoraggio dei sistemi di torcia	PMC (par 5.1.4.2 pag. 45-46)	SI	Cronoprogramma attuativo per l'implementazione dei sistemi di monitoraggio torce trasmesso a ISPRA il 25/07/2011. Completamento dell'installazione dei misuratori di portata è avvenuto in data 19/10/2011. Aggiornamento del cronoprogramma trasmesso a ISPRA(p.c. MATTM e ARPAP) con prot. RAFTA/DIR/CG/205 in data 22/10/2012. Installazione della strumentazione per la misura diretta della qualità del gas torcia completata. Completata la configurazione dei segnali elettrici a DCS. Analizzatori attualmente in fase di test/prove funzionali.
T35	11/12/2011	Monitoraggio delle emissioni diffuse: proposta all'AC di un protocollo per l'implementazione di sistemi ottici di monitoraggio delle emissioni diffuse	PMC (par 5.1.4.4 pag.50)	SI	Effettuato il monitoraggio secondo procedure SMART-LDAR in accordo al prot. inviato in data 11/02/2011 (prot. ISPRA 5522 del 14/02/2011)
T36		Emissioni non convogliate in aria: installazione di un misuratore in continuo di COV in ingresso-uscita dal sistema di recupero vapori alle pensiline di carico prodotti petroliferi, per la determinazione dell'efficienza di rimozione dei	PMC (par 5.1.4.6 pag.53)	SI	Cronoprogramma attuativo di cui al documento trasmesso tramite invio mail del 09/05/2011 (T46). L'aggiornamento del suddetto cronoprogramma è stato trasmesso in data 27/09/2011 con prot.RAFTA/DIR/CG/205. Le attività di installazione sono state completate in accordo a quanto dichiarato. Gli analizzatori sono attualmente in fase

		COV			di test/prove di funzionalità.
T37	11/12/2010	Sistema fognario oleoso: presentazione di un piano di ispezione della rete fognaria	PMC (par 5.1.8.1 pag.78)	SI	Rif. Documento “Piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie di stabilimento” trasmesso tramite invio mail del 15/02/2011 (prot. ISPRA 006116 del 17/02/2011). Completate attività previste nel 2012.
T38		Metodi di analisi/misurazione gas di raffineria: trasmissione ad ISPRA di una relazione di equivalenza del metodo proposto (DIN 51666) rispetto al metodo ASTM D-1946-90	PMC (par 5.1.2.1 pag.35) Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 6, pag. 4/8) Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 15, pag. 6/8)	SI	Relazione di equivalenza non inviata in quanto il metodo DIN 51666:2007 è stato inserito nell’aggiornamento dei metodi analitici di riferimento del inviato via fax da ISPRA in data 20/06/2011.
T39		Richiesta ad ARPA PUGLIA di un incontro tecnico finalizzato all’avvio dell’attività di monitoraggio sperimentale delle polveri sottili	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 9, pag. 5/8)	SI	Rif. Lettera RAFTA/DIR/CG/76 del 29/03/2011 inviata via posta e tramite mail
T40	30/04/2011	Proposta tecnica che individui le modalità di monitoraggio, incluso i punti di campionamento, da utilizzare per la verifica di conformità delle prescrizioni a pag. 124 del PIC, relative al contenuto in H2S dei gas di coda a valle dei post-combustori catalitici degli impianti di recupero zolfo (esistenti e nuovi)	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 10, pag. 5/8)	SI	Rif. Documento “Modalità di monitoraggio dell’H2S gas di coda a valle post-combustori impianti recupero zolfo” trasmesso tramite invio mail del 29/04/2011
T41		Relativamente alla richiesta di	Verbale	SI	Attuato a partire da agosto 2011 ed attualmente in corso.

		modifica della frequenza di campionamento dell'H2S per i camini E2 ed E10, monitoraggio secondo le frequenze indicate nel PMC (settimanale) per una durata di tre mesi, sulla base del quale gli enti potranno valutare modalità di monitoraggio alternative	ISPRA del 08/03/2011 (punto 11, pag. 5/8)		Rif. Rapporti di prova del laboratorio esterno accreditato LabAnalysis
T42	30/04/2011	Proposta di cronoprogramma attuativo relativamente all'installazione degli analizzatori COV	PMC (par. 5.1.4.1, Tabella C6-2, pag. 41) Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 7, pag. 5/8)	SI	Rif. Documento "Implementazione di misuratori del parametro COV per il monitoraggio delle emissioni convogliate in sito" trasmesso tramite invio mail del 30/04/2011. L'aggiornamento del cronoprogramma è stato trasmesso in data 27/09/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/205. Aggiornamento del cronoprogramma attuativo trasmesso a ISPRA (e p.c. a MATTM e ARPAP) con prot. RAFTA/DIR/CG/205 il 22/10/2012.
T43	30/04/2011	Verifica e proposta agli Enti di controllo della frequenza idonea per le modalità di monitoraggio per i punti di emissione S7, S8, S9, cappe laboratorio C1-C46, GPL 1 (E2.1), GPL 4 (E2.4), GPL 6 (E3), GPL 7 (E1), GPL 8 (E1.2)	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 7)	NO	Non è stata elaborata alcuna proposta di variazione della frequenza di monitoraggio dei punti di emissione in oggetto. Restano valide le attuali modalità di autocontrollo che prevedono la frequenza trimestrale
T44	30/04/2011	Con riferimento al monitoraggio in continuo della presenza di fiamma pilota, (torce E5, E6, E12 - Prescrizione PMC pag. 43) presentazione di una proposta tecnica che dettagli la possibile metodologia di monitoraggio e il relativo cronoprogramma attuativo	PMC (par. 5.1.4.1, Tabella C6-2, pag. 41) Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 12, pag. 5/8)	SI	Rif. Documento "Descrizione metodologia per il monitoraggio della presenza della fiamma pilota" trasmesso tramite invio mail del 29/04/2011
T45	30/04/2011	Proposta di una specifica procedura	Verbale	SI	Rif. Documento "Descrizione delle modalità di

	1	di calcolo per la determinazione del rendimento di desolforazione degli impianti recupero zolfo esistenti e nuovo (PMC pag. 49), congiuntamente alla documentazione dei test sperimentali di rendimento realizzati nel 2010	ISPRA del 28/03/2011 (punto 14, pag. 6/8)		determinazione del rendimento di desolforazione impianti Claus” trasmesso tramite invio mail del 29/04/2011. TECON ha elaborato un protocollo che consente il calcolo del rendimento di desolforazione con valutazione dell'affidabilità della stima. Nel 2012 sono stati eseguiti i performance test per tutte le unità Claus.
T46	10/05/2011	Presentazione di una proposta tecnica per l'installazione di un misuratore di continuo di COV in ingresso/uscita dell'impianto recupero vapori presso l'area di caricamento rete, di cui alla voce T36	PMC (par. 5.1.4.6, pag. 53) Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 17, pag. 7/8)	SI	Rif. Documento “Installazione di misuratori in continuo del parametro COV in ingresso/uscita del sistema recupero vapori pensiline di carico carburanti” trasmesso tramite invio mail del 09/05/2011. L'aggiornamento del cronoprogramma è stato inviato in data 27/09/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/205. In data 22/10/2012 è stato inviato con prot. RAFTA/DIR/CG/205 a ISPRA (e p.c. MATTM e ARPAP) l'aggiornamento del cronoprogramma.
T47		Relativamente alla successiva voce P52, implementazione di un registro su supporto informatico con dati non modificabili sul monitoraggio di portata, pH, temperatura e conducibilità, ad ogni attivazione dello scarico GPL1	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 18, pag. 7/8)	SI	Il registro è stato verificato in occasione della verifica ispettiva effettuata dall'Ente di Controllo nel periodo 22-25/11/2011.
T48		Presentazione di un cronoprogramma attuativo per l'installazione della nuova strumentazione (qualora non già presente) inerente il monitoraggio in continuo di portata, pH, temperatura e conducibilità presso gli scarichi idrici parziali di raffineria	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 18, pag. 7/8)	SI	Il cronoprogramma è stato trasmesso con e-mail agli Enti Preposti in data 19/11/2011. In data 22/10/2012 è stato trasmesso l'aggiornamento del cronoprogramma degli interventi con prot. RAFTA/DIR/CG/205.

T49		Elaborazione di una relazione di equivalenza relativa ai metodi di misura delle acque di scarico (PMC pag. 62÷65), e acque sotterranee (PMC pag. 76÷78) sulla base dei criteri definiti da ISPRA	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 20, pag. 7/8)	SI	Il documento dal titolo “Risposta al punto 20 del verbale ISPRA - Relazione di confronto dei metodi analitici equivalenti - Scarichi idrici e acque di falda” è stato inviato in data 30/06/2011.
T50		Proposta all'Ente di Controllo di una tabella aggiornata dei metodi analitici adottati per le acque sotterranee, verificando la corrispondenza dei metodi prescritti in AIA con quelli autorizzati nell'ambito del procedimento di bonifica ai sensi dell'ex D.M. 471/99	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 20, pag. 7/8)	SI	Il documento dal titolo “Risposta al punto 20 del verbale ISPRA - Relazione di confronto dei metodi analitici equivalenti - Scarichi idrici e acque di falda” è stato inviato in data 30/06/2011.
T51		Presentazione ad ISPRA ed ARPA PUGLIA di una proposta di Piano di Monitoraggio per i parametri di qualità da analizzare nel corpo idrico recettore (Mar Grande) e per l'esecuzione del saggio di tossicità sullo scarico "A"(PIC pag. 134)	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (pag. 1-2/8)	SI	In data 29/06/2011 è stato inviato tramite mail documento dal titolo “Risposta alla prescrizione Monitoraggi ambientali pag. 134 del P.I. ed al Verbale ISPRA del 25/02/2011”. In accordo a quanto definito nella convenzione ARPA-ENI, la Raffineria effettua: - a partire da luglio 2011 il saggio di tossicità con frequenza trimestrale, - a partire da settembre 2011 il monitoraggio completo di qualità del corpo idrico recettore. La Raffineria ha inoltrato in data 27/11/2012 l'elenco dei parametri oggetto di monitoraggio periodico concordato nel corso dell'incontro con ARPAP DAP Taranto del 20/06/2012.

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
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P1		Comunicazione tempestiva di qualsiasi variazione all'AC nell'ambito della certificazione UNI EN ISO 14001 e della registrazione EMAS, ovvero comunicazioni di scadenza e/o decadenza	DEC (art. 3, punto 4, pag. 10 di 14) PI (par. 7, pag. 132)	SI	Il Gestore ha fornito all'Ente di Controllo, nel corso della verifica ispettiva del 22-25/11/2011, la domanda di rinnovo presentata in data 17/06/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/136, per la quale si attende risposta da parte del Comitato EMAS Italia.
P2		Comunicazione all'AC, per il tramite ISPRA, di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, proponendo eventuali azioni da intraprendere	DEC (art. 4, punto 5, pag. 11 di 14)	SI	Sono state inviate all'AC e ISPRA le seguenti comunicazioni: - prot. RAFTA/DIR/CG/169 del 04/08/2011, "Blocco centrale Enipower, Stabilimento di Taranto e conseguente Blocco e messa in sicurezza degli impianti di processo della Raffineria - Attivazione sistema torce"; - prot. RAFTA/DIR/CG/172 del 06/08/2011, "Comunicazione delle misure di prevenzione e di messa in sicurezza di emergenza adottate ai sensi dell'art. 242 del D.Lgs. 152/06, presso il Campo Boe Marino della Raffineria". Si è inoltre verificato un evento di sfiaccolamento segnalato alle A.C. e agli Enti di Controllo in data 29 luglio 2011. In data 23/06/2012 è stato trasmesso tramite email a ARPAP DAP Taranto il Rapporto tecnico redatto dalla ditta costruttrice del giunto relativo all'evento verificatosi al Pontile (prot. RAFTA/DIR/CG/172), in riferimento alla richiesta contenuta nel Verbale di sopralluogo ARPAP DAP

					Taranto del 14/06/2012 ed in ottemperanza alla prescrizione riscontrata durante visita ispettiva del 22-25 novembre 2011.
P3		Comunicazione al MATTM, ISPRA, ASL territorialmente competente, Regione, Provincia e Comuni interessati, degli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione dell'AIA	DEC (art. 4, punto 6, pag. 11 di 14) PI (par. 11, pag. 136)	SI	<p>Gli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione dell'AIA sono stati comunicati ai destinatari previsti secondo le modalità indicate nel PIC e nel PMC per ogni specifico monitoraggio.</p> <p>Sono state effettuate le seguenti comunicazioni:</p> <ul style="list-style-type: none"> - documento "Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo" trasmesso a MATTM e ISPRA in data 10/06/2011; - relazione conclusiva monitoraggio olfattometrico del sito relativa alla prima capagna di monitoraggio (marzo 2011) trasmessa ad ISPRA in data 05/07/2011; - documento riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-luglio 2011 trasmesso ad ISPRA in data 23/08/2011; - relazione relativa a seconda campagna di monitoraggio olfattometrico del sito (settembre 2011) inviata ad ISPRA tramite email il 27/10/2011; - documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011 trasmessa tramite email ad ISPRA il 31/10/2011; - consuntivo per il 2011 delle emissioni di bolla inviato tramite mail del 21/02/2012 ad ISPRA; - report di monitoraggio acque di falda di maggio/giugno 2011 trasmessi il 11/04/2012; - report di monitoraggio acque di falda di dicembre 2011/gennaio 2012 trasmessi il 05/06/2012; - rapporto relativo a prima campagna di monitoraggio olfattometrico di Febbraio/Marzo 2012 inviato con email ad ISPRA in data 08/06/2012; - riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-febbraio 2012 trasmesso ad ISPRA in data 05/06/2012; - report relativo a seconda campagna di monitoraggio

					olfattometrico 2012 inviato ad ISPRA con email il 21/08/2012; - riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-luglio 2012 trasmesso ad ISPRA in data 27/09/2012; - risultati delle campagne trimestrali di monitoraggio olfattometrico per l'anno 2012 inviate ad ISPRA il 13/11/2012; - riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-ottobre 2012 trasmesso ad ISPRA in data 03/12/2012; - riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-dicembre 2012 trasmesso ad ISPRA in data 15/01/2013; - report relativo a quarta campagna 2012 di monitoraggio olfattometrico del sito inviata tramite email ad ISPRA il 24/01/2013.
P4		Comunicazione al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare di ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione e di ogni variazione di utilizzo di materie prime, di modalità di gestione, di modalità di controllo, prima dell'attuazione	DEC (art. 5, punto 4, pag. 12 di 14) PI (par. 11, pag. 136)	NO	
P5	26/03/2011	Versamento della tariffa relativa alle spese per i controlli, secondo quanto previsto dal decreto del 24 aprile 2008	DEC (art. 7, punto 1, pag. 13 di 14)	SI	Pagamento effettuato in data 28/12/2010 tramite bollettino postale 55/977. Quietanza di versamento inviata ad ISPRA e MATTM il 04/07/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/148 Pagamento effettuato in data 07/03/2012 tramite bollettino postale 55/977. Originale della quietanza di versamento della tariffa trasmessa in data 26/03/2012 a ISPRA, MATTM, ARPA con prot. RAFTA/DIR/CG/72.
P6		Emissioni convogliate in aria: rispetto dei limiti di bolla in configurazione "Autoil" secondo i	PI (par. 7, pag. 122)	SI	Rif. Software "Emissioni convogliate" gestito dal reparto informatico di raffineria, con trasmissione online delle medie orarie ad Arpa Puglia – DAP Taranto

		limiti normativi per gli inquinanti indicati in Tabella “Raffineria (bolla)”, colonna “Limite configurazione Autoil”, p.122-123 del PI; per tutti gli altri inquinanti di pertinenza rispetto dei limiti normativi previsti dal D. Lgs. 152/2006			
P7		Emissioni convogliate in atmosfera: controllo del rispetto dei limiti di bolla riferiti alle ore di effettivo funzionamento su base mensile per tutti i macroinquinanti. Controllo medie giornaliere per SO ₂ . Metodi di valutazione dei fattori emissivi locali per SO ₂ , NO _x e CO secondo quanto riportato nel PMC pag. 47-49	PI (par. 7, pag.123) PMC (par. 5.1.4.3, pag. 47-49) Nota ISPRA Prot. 0018712 del 01/06/2011	SI	La raffineria è dotata di un sistema in continuo di monitoraggio delle emissioni con invio online delle medie orarie ad Arpa Puglia - DAP Taranto. E' stato inoltrato ad ISPRA, tramite invio mail, il documento riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-luglio 2011 in data 23/08/2011 . In data 21/02/2012 è stato inoltrato tramite invio mail a ISPRA il consuntivo per il 2011 delle emissioni di bolla. In data 05/06/2012 è stato inoltrato ad ISPRA tramite invio mail il riepilogativo dei dati di bolla per il periodo Gennaio-Febbraio 2012. In data 27/09/2012 è stato inoltrato ad ISPRA tramite e-mail il riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-luglio 2012. Report riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-ottobre 2012 inoltrato a ISPRA il 03/12/2012 Report riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-dicembre 2012 inoltrato a ISPRA il 15/01/2013
P8		Emissioni convogliate in aria: per gli impianti di recupero zolfo esistenti (Claus 2, Claus 3, Claus 4, Scot) e per i nuovi impianti di recupero zolfo (Claus + TGTU) mantenimento della resa complessiva di conversione H ₂ S → S	PI (par. 7, pag. 124)	SI	Rif. Documento “Descrizione delle modalità di determinazione del rendimento di desolforazione impianti Claus” trasmesso in data 29/04/2011, con allegati report che verificano l’efficienza di conversione secondo le modalità indicate dalla società Sulphur experts. Nel periodo di settembre-ottobre 2011 è stato effettuato un nuovo Sulphur test a cura di società specializzata nel settore.

		degli impianti di recupero zolfo $\geq 99\%$, con concentrazione residua di H ₂ S < 5 mg/Nmc a valle del post combustore catalitico dei gas di coda			
P9		Torçe di stabilimento: verifica del mantenimento della temperatura minima di combustione di 800°C tramite un misuratore in continuo	PI (par. 7, pag. 125)	NO	Rif. Documento "Relazione sul sistema torçe", trasmesso tramite invio mail del 01/04/2011. In data 26/01/2011 è stato trasmesso a ISPRA tramite email il documento:"Torçe di stabilimento:studio di fattibilità per la misurazione in continuo della temperatura di torça".
P10	11/12/2010	Torçe di stabilimento: in occasione di eventi di sfiaccolamento, analisi qualitativa e quantificazione dei gas emessi durante l'evento secondo i metodi previsti dal PMC pag.46-47, con comunicazione tempestiva a Prefettura, ASL, ISPRA e Arpa Puglia	PI (par. 7, pag. 125) PMC (par. 5.1.4.2, pag. 46-47)	SI	La Raffineria ha inviato tramite mail un cronoprogramma attuativo in data 25/07/2011.
P11	11/12/2010	Torçe di stabilimento: notifica all'Ente di controllo di ogni evento di sfiaccolamento con emissione di SO ₂ superiore a 7 t/d secondo quanto specificato nel PMC	PMC (par. 5.1.4.2, pag. 46)	SI	Gli eventi di sfiaccolamento relativi al 2010 sono stati riportati nel Report annuale trasmesso il 30/04/2011. Nel 2011 si è verificato un evento di sfiaccolamento segnalato alle A.C. e agli Enti di Controllo in data 29 luglio 2011.
P12		Torçe di stabilimento: in caso di superamento della quantità giornaliera stabilita di gas inviata in torça: <ul style="list-style-type: none"> • Determinazione della causa, • Adozione delle misure necessarie per evitare il ripetersi, • Comunicazione all'AC e all'Ente di controllo, entro 8 ore, dei dettagli dell'evento 	PI (par. 7, pag. 125)	SI	Relativamente all'evento di sfiaccolamento di cui al punto P11, la prescrizione è stata ottemperata.

P13		Controllo in discontinuo, con frequenza mensile, delle polveri sottili	PI (par. 7, pag. 125)	SI	In corso nell'ambito dei monitoraggi periodici delle emissioni convogliate in atmosfera
P14		Emissioni non convogliate in aria: nell'ambito del programma LDAR riparazione dei componenti interessati da perdite all'interfaccia dell'accoppiamento, nel caso di superamento della soglia emissiva di 10000 ppmv, secondo la definizione di perdita indicata nel PMC	PI (par. 7, pag. 126) PMC (par. 5.1.4.5, pag. 51; tabelle C8-1, pag. 50)	SI	Rif. Documento "Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo" trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011 (RAFTA-DIR-CG-123).
P15		Emissioni non convogliate in aria: nell'ambito del programma LDAR monitoraggio secondo le frequenze indicate in tabella pag. 52 del PMC per i diversi componenti	PI (par. 7, pag. 126) PMC (par. 5.1.4.5, pag. 52) Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 16, pag. 6/8)	SI	Rif. Documento "Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo" trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011(RAFTA-DIR-CG-123). La Raffineria ha inviato tramite mail ad ISPRA in data 31/10/2011 la documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011. Rif. Documento"Cronoprogramma monitoraggio LDAR_Ciclo 2012" inviato tramite mail del 21/02/2012.
P16		Emissioni non convogliate in aria: aggiornamento del programma LDAR in funzione di modifiche impiantistiche e/o gestionali	PI (par. 7, pag. 126)	NO	Non si registrano modifiche impiantistiche e/o gestionali.
P17		Emissioni non convogliate in aria: registrazione ed elaborazione dei risultati del programma LDAR su file elettronico e cartaceo, ed invio all'Autorità di controllo tramite report periodico secondo le frequenze e le modalità specificate nel PMC	PI (par. 7, pag. 126) PMC (par. 5.1.4.5, pag. 52)	SI	Rif. Registro dei dati elaborato in formato elettronico e cartaceo disponibili in Raffineria ed elaborato da una società specializzata del settore. Invio report periodico "Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo" trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011(RAFTA-DIR-CG-123). La Raffineria ha inviato tramite mail ad ISPRA in data

					31/10/2011 la documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011 .Rif. Documento"Cronoprogramma monitoraggio LDAR_Ciclo 2012"invio tramite mail del 21/12/2012.
P18		Emissioni non convogliate in aria: nell'ambito del programma LDAR, monitoraggio e report di un indice di performance del programma di ispezione, secondo le modalità indicate nel PMC	PI (par. 7, pag. 126)	SI	Rif. report periodico "Attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, Serbatoi, interconnecting units e re-monitoring impianto di processo" trasmesso tramite invio mail del 10/06/2011.
P19		Emissioni non convogliate in aria: sostituzione dei componenti fuori soglia con componenti in grado di garantire una migliore performance, in conformità alla indicazioni riportate nei BREF comunitari e nelle Linee guida nazionali	PI (par. 7, pag. 126)	SI	Interventi effettuati nell'ambito delle attività di riparazione dei leakers per le diverse unità impiantistiche di processo.
P20		Emissioni in acqua: per tutti gli scarichi rispetto dei limiti contenuti in Tab. 3 e 5, All. V, parte III in acque superficiali, con frequenze diverse (continue, giornaliere, settimanali, trimestrali), a cui sono aggiunte nuove prescrizioni per alcuni parametri non normati dalla normativa vigente secondo la tabella di pag. 128	PI (par. 7, pag. 128)	SI	Monitoraggio effettuato a cura di laboratorio esterno accreditato (LabAnalysis) in ottemperanza a quanto definito nel PMC
P21		Emissioni in acqua: <ul style="list-style-type: none"> • accessibilità dei pozzetti di prelievo fiscale e dei punti di campionamento, • segnalazione dei singoli scarichi e dei relativi punti di 	PI (par. 7, pag. 128)	SI SI	Evidenze di campo. I controlli sono effettuati in campo secondo le frequenze indicate nel PMC. Le prescrizioni sono state ampiamente verificate nel corso della verifica ispettiva effettuata dall'Ente di Controllo nel periodo 22-25/11/2011.

		campionamento, • verifica e mantenimento di una corretta pendenza del tratto di restituzione al corpo idrico ricettore, • monitoraggio e corretto funzionamento degli impianti di trattamento in tutte le loro fasi, • gestione e manutenzione delle strutture ed infrastrutture degli impianti di trattamento, • mantenimento dell'efficienza delle condotte fognarie		SI SI SI SI	Completato revamping di potenziamento dell'impianto biologico in accordo alla Variante al progetto definitivo di bonifica della falda e in accordo a quanto dichiarato durante visita ispettiva di novembre 2011.
P22		Emissioni in acqua: comunicazione all'AC e di controllo eventuali modifiche delle modalità di immissione dei reflui trattati nei corpi idrici recettori, anche derivanti da attività interferenti di soggetti terzi che comportino tali modifiche	PI (par. 7, pag. 129)	NO	Non sono state effettuate modifiche delle modalità di immissione dei reflui trattati nei corpi idrici recettori
P23		Rumore: rispetto dei valori previsti dalla normativa, in relazione alla classificazione del territorio comunale	PI (par. 7, pag. 129)	SI	Rif. Documento "Verifica dei livelli di rumore ambientali Post Operam" del 05/04/2011 redatta dall'Ing. Paolo Gianola
P24		Rumore: nel caso di superamento dei limiti normativi adozione di misure di riduzione del rumore ambientale fino al rientro nei limiti fissati	PI (par. 7, pag. 129)	NO	Nelle campagne di misura effettuate non si evidenzia superamento dei limiti di rumore ambientale
P25		Rumore: effettuazione di campagne di misura del rumore secondo specifiche di cui all'allegato B del	PI (par. 7, pag. 129) PMC (par.	SI	Campagne di misura effettuate nel rispetto specifiche di cui all'allegato B del DM 16/03/1998

		DM 16/3/1998, nel rispetto delle indicazioni riportate nel PMC pag. 66 (frequenza biennale)	5.1.6.1, pag. 66)		
P26		Stoccaggio provvisorio materiali e macchinari: adeguamento delle caratteristiche di protezione delle aree destinate allo stoccaggio provvisorio di materiali e macchinari in fase di manutenzione analoghe a quelle per le aree per lo stoccaggio provvisorio dei rifiuti	PI (par. 7, pag. 129)	SI	In seguito a una verifica strutturale le aree e i macchinari sono risultati adeguati a quanto prescritto dal PIC.
P27		Rifiuti: rispetto della normativa secondo i requisiti di settore: <ul style="list-style-type: none"> • caratterizzazione analitica ed identificazione con i codici CER dei rifiuti con cadenza annuale o ogni volta che intervengano modifiche nel processo di produzione che possano determinare modifiche della composizione dei rifiuti, • verifica delle autorizzazioni del soggetto a cui vengono consegnati i rifiuti, • annotazione su apposito registro di carico e scarico dei rifiuti prodotti, di cui si dà comunicazione annuale al Catasto dei Rifiuti, • comunicazione annuale all'AC delle quantità e tipologie dei rifiuti prodotti, compilando le schede dei MUD • formulario di 	PI (par. 7, pag. 129) PMC (par. 5.1.7, pag. 66)	SI SI SI SI	Caratterizzazione e classificazione rifiuti effettuata ai sensi della normativa di settore Rif. Data-base di reparto AMB e software ECOS Rif. MUD 2011 relativo all'anno 2010 Rif. MUD 2011 relativo all'anno 2010

		<p>identificazione per il trasporto dei rifiuti secondo la normativa di settore,</p> <ul style="list-style-type: none"> • imballaggio ed etichettatura dei rifiuti pericolosi in conformità alla normativa in materia di sostanze pericolose 		<p>SI</p> <p>SI</p>	<p>FIR elaborati per ciascuna operazione di smaltimento</p> <p>Evidenza di campo</p> <p>Evidenze di campo</p> <p>Rif. Documento RAFTA/DIR/CG/38 del 20/02/2012 riportante la procedura aziendale di compilazione del registro di c/s revisionata in ottemperanza a prescrizioni riscontrate durante visita ispettiva del 22-25 novembre 2011.</p>
P28		<p>Rifiuti: corretta applicazione del deposito temporaneo dei rifiuti , in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione, nel rispetto di tutte caratteristiche elencate in AIA nel PI pag. 130</p>	<p>PI (par. 7, pag. 130)</p>	<p>SI</p>	<p>Sono stati avviati gli interventi di adeguamento dei depositi temporanei di rifiuti attuali, a partire da agosto 2011; esecuzione dei lavori completata a dicembre 2012 come riscontrato durante sopralluogo ARPAP DAP Taranto del 17/01/2013 (Verbale n.9/ST/13).</p>
P29		<p>Verifica dello stato di giacenza, con cadenza quindicinale, dei depositi temporanei sia come somma delle quantità di rifiuti P e NP, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche dei depositi stessi</p>	<p>PI (par. 7, pag. 131)</p>	<p>SI</p>	<p>Vengono elaborati report di dettaglio sullo stato di giacenza dei rifiuti nei depositi temporanei presso il reparto AMB</p>
P30		<p>Gestione serbatoi e pipe-way: compilazione ed invio all'AC di un report periodico secondo le frequenze e le modalità specificate nel PMC, contenente l'indicazione dei serbatoi già dotati di doppio fondo e i serbatoi che ne saranno oggetto di installazione nei successivi 8 semestri, nonché quelli già dotati di pavimentazione dei bacini e i serbatoi che ne saranno oggetto nei successivi 8 semestri ,</p>	<p>PI (par. 7, pag. 131) Comunicato MATTM, Prot. DVA-2011-0019967 del 04/08/2011</p>	<p>SI</p>	<p>La raffineria ha inviato in data 01/07/2011 lo studio di fattibilità per la pavimentazione delle pipe-way, nonché la richiesta di modifica dell'AIA e della relativa prescrizione (pavimentazione bacini serbatoi e pipe-way).</p> <p>In data 20/09/2011 è stata inoltrata la tariffa per la richiesta di modifica AIA (euro 9000) con prot. RAFTA/DIR/CG/197 del 21/09/2011 e successivo prot. RAFTA/DIR/CG/219 del 12/10/2011.</p> <p>La raffineria ha fornito copia cartacea della lista di serbatoi dotati di pavimentazione dei bacini di contenimento durante Ispezione ARPAP DAP Taranto del 14/06/2012, in ottemperanza a prescrizioni riscontrate durante visita</p>

		l'indicazione delle pipe-way già dotate di pavimentazione e quelle che ne saranno soggette nei successivi 8 semestri			ispettiva del 22-25 novembre 2011. In data 21/12/2012 è stata trasmessa ad ISPRA documentazione di riscontro a richiesta di integrazioni documentali del MATTM prot.DVA-2012-0027510 del 14/11/2012.
P31		Gestione serbatoi e pipe-way: implementazione di un piano di installazione dei doppi fondi sui serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici in minimo due serbatoi l'anno e di un piano di pavimentazione delle principali pipe-way di stabilimento	PI (par. 7, pag. 131)	SI	La raffineria è dotata di un piano di manutenzione dei serbatoi che prevede quanto prescritto dall'AIA
P32		Gestione serbatoi e pipe-way: attuazione del programma di controllo e verifica a rotazione del fondo del parco serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici, con cadenza semestrale	PI (par. 7, pag. 131-132)	SI	La raffineria attua quanto riportato nel Piano di Ispezione dei serbatoi secondo le frequenze di cui al PMC-AIA
P33		Gestione serbatoi e pipe-way: registrazione su file elettronico e cartaceo dei risultati del programma di controllo e verifica a rotazione del fondo del parco serbatoi, da inserire nel report periodico da inviare all'AC e all'Ente di controllo	PI (par. 7, pag. 132)	SI	La raffineria è dotata di un database dei risultati dei controlli ispettivi effettuati
P34		Suolo e sottosuolo: monitoraggio conoscitivo delle acque di falda in piezometri ubicati internamente al perimetro di raffineria, secondo le metodiche indicate nel PMC pag. 76 con frequenza variabile	PI (par. 7, pag.132) PMC (par. 5.1.8, pag. 76-78)	SI	Vengono effettuati i controlli delle acque di falda secondo quanto descritto nel PMC (riferimenti report di monitoraggio trimestrali/semestrali inviati alle AC). I report di maggio/giugno 2011 sono stati trasmessi il 11/04/2012 con prot. RAFTA/DIR/CG/86. I report di dicembre 2011/gennaio 2012 sono stati trasmessi

		(trimestrale o semestrale) a seconda del parametro monitorato e delle tipologia costruttiva del piezometro (profondità)			il 05/06/2012 con prot. RAFTA/DIR/CG/120.
P35		Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali: disponibilità di un macchinario di riserva finalizzato all'effettuazione degli interventi di manutenzione, o in caso di interventi di malfunzionamento	PI (par. 7, pag.132)	SI	
P36		Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali: registrazione e comunicazione all'AC e all'Ente di Controllo, secondo quanto stabilito dal PMC, di tutti gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti e valutazione della loro rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali	PI (par. 7, pag.132-133, 136)	SI	La Raffineria effettua le comunicazioni in ottemperanza a quanto prescritto. Si evidenzia che, in accordo al file di calcolo "Bolla Mese" messo a disposizione dalla Raffineria, fino ad agosto 2011 le comunicazioni di fermata programmata impianti sono state trasmesse agli enti territoriali ma non anche all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo (ISPRA), secondo quanto richiesto a pag. 132 del PIC. Si evidenzia, altresì, che la Raffineria ha iniziato ad inoltrare con regolarità tale tipo di comunicazioni all'Autorità Competente a partire da agosto 2011.
P37		Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali: introduzione di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali, per minimizzarne gli effetti, anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti	PI (par. 7, pag.133)	SI	Rif. RDS 2010
P38		Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali: comunicazione immediata scritta (per fax e nel minor tempo tecnicamente possibile) all'AC e	PI (par. 7, pag.133, 136)	SI	In caso di emergenza la raffineria effettua quanto prescritto. Sono state inviate all'AC e ISPRA le seguenti comunicazioni: - prot. RAFTA/DIR/CG/169 del 04/08/2011, "Blocco centrale Enipower, Stabilimento di Taranto e conseguente Blocco e messa in sicurezza degli impianti di processo della

		all'Ente di Controllo di eventi incidentali di particolare rilievo e impatto sull'ambiente e messa in atto di tutte le misure tecnicamente perseguibili per arrestare gli eventi di rilascio in atmosfera e per ripristinare il contenimento delle sostanze inquinanti			Raffineria - Attivazione sistema torce"; - prot. RAFTA/DIR/CG/172 del 06/08/2011, "Comunicazione delle misure di prevenzione e di messa in sicurezza di emergenza adottate ai sensi dell'art. 242 del D.Lgs. 152/06, presso il Campo Boe Marino della Raffineria". Si è inoltre verificato un evento di sfiaccolamento segnalato alle A.C. e agli Enti di Controllo in data 29 luglio 2011.
P39		Monitoraggi ambientali: monitoraggio delle ricadute delle emissioni in atmosfera, al fine di conseguire gli obiettivi di cui al par. 7 pag. 133, e del corpo idrico recettore, incluso il controllo del saggio di tossicità acuta per la protezione delle specie ittiche	PI (par. 7, pag.133-134) Comunicato del 21/11/2008 Arpa Puglia	SI	In accordo a quanto definito nella convenzione ARPA-ENI la Raffineria effettua: - a partire da luglio 2011 il saggio di tossicità con frequenza trimestrale, - a partire da settembre 2011 il monitoraggio completo di qualità del corpo idrico recettore. La Raffineria ha inoltrato in data 27/11/2012 l'elenco dei parametri oggetto di monitoraggio periodico concordato nel corso dell'incontro con ARPAP DAP Taranto del 20/06/2012. Per quanto riguarda il potenziamento del sistema di centraline di rilevamento della qualità dell'aria, viene effettuato in accordo a convenzione ARPA-ENI. Rif. Documento RAFTA/DIR/CG/213 del 06/11/2012 inviato a MATTM, ISPRA, ARPA Puglia in cui si dichiara: completamento del 1° step di intervento, in corso il 2° step; in fase di avvio la gara d'appalto relativa al 3° step (completamento previsto entro giugno 2013).
P40		Condizioni generali valide per l'esecuzione del PMC: • garanzia del corretto funzionamento delle apparecchiature di campionamento e monitoraggio nelle condizioni di normale esercizio,	PMC (par. 4, pag.8)	SI	A cura del laboratorio esterno

		<ul style="list-style-type: none"> • in caso di malfunzionamento del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni dai camini, adozione di tutte le misure necessarie alla riparazione e ricalibrazione dell'attrezzatura, • in caso di protratta indisponibilità di dati, notifica all'AC ed esecuzione di campagne analitiche alternative, • mantenimento della funzionalità della strumentazione di monitoraggio ed analisi, • installazione dei dispositivi di campionamento e monitoraggio per tutti i punti di emissione 		SI SI SI SI	Effettuato a cura delle funzioni preposte di raffineria
P41		Monitoraggio materie prime: esecuzione monitoraggio materie prime in ingresso secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C1-1 PMC p. 11-30, attraverso misuratori di livello dei serbatoi (petrolio grezzo e semilavorati) e misure da contabilità industriale (tutte le altre materie prime)	PMC (par. 5.1.1, pag. 10 -30)	SI	La raffineria è dotata di un'unità operativa che provvede alla gestione dei dati per il monitoraggio di: materie prime, misuratori di livello dei serbatoi e contabilità industriale. Nel febbraio 2013 è stata aggiornata la tabella C1-1 del PMC pag. 11-30 in ottemperanza a prescrizioni riscontrate durante visita ispettiva del 22-25 marzo 2011.
P42		Monitoraggio prodotti finiti: esecuzione monitoraggio prodotti finiti secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C1-2 PMC p. 30-31, con le seguenti frequenze: <ul style="list-style-type: none"> • ogni carico per peso autobotte • continua per misuratore di 	PMC (par. 5.1.1, pag. 30-31)	SI	Rif. Comunicazione reporting annuale del 30/04/2011. Rif. Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012. Vengono applicate entrambe le modalità operative. Nel febbraio 2013 è stata aggiornata la tabella C1-2 del PMC pag. 30-31 in ottemperanza a prescrizioni riscontrate durante visita ispettiva del 22-25 marzo 2011.

		livello dei serbatoi			
P43		Monitoraggio consumi energetici: esecuzione monitoraggio consumi energetici di energia elettrica e vapore secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C4 PMC p. 33, con frequenza continua	PMC (par. 5.1.2, pag. 32-33)	SI	Rif. Comunicazione reporting annuale del 30/04/2011. Rif. Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012. La raffineria effettua il monitoraggio dei consumi energetici e vapore con le frequenze stabilite dall'AIA
P44		Monitoraggio consumi combustibili: esecuzione monitoraggio consumi combustibili secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C5 PMC p. 33-34, con frequenza continua o annuale	PMC (par. 5.1.2, pag. 32-34)	SI	Rif. Comunicazione annuale del 30/04/2011. Rif. Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012. La raffineria effettua il monitoraggio dei consumi di combustibili con le frequenze stabilite dall'AIA
P45		Monitoraggio consumo risorse idriche: monitoraggio risorse idriche secondo le modalità indicate nell'ex Tabella PMC p. 35	PMC (par. 5.1.3, pag. 35)	SI	La raffineria è dotata di contatori volumetrici e misuratori di portata per la misura delle risorse idriche prelevate (acqua mare/pozzi profondi) In fase di elaborazione l'istanza di rinnovo della concessione all'utilizzazione delle acque sotterranee per i pozzi profondi di raffineria.
P46		Monitoraggio emissioni convogliate in atmosfera: monitoraggio emissioni convogliate in atmosfera secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C6-2 PMC p. 40-42, con frequenze diverse a seconda dei parametri: <ul style="list-style-type: none"> • continua • mensile • trimestrale • semestrale • periodica 	PMC (par. 5.1.4.1, pag. 40-42)	SI	Rif. Attuazione del PMC e verbali ISPRA del 25/02/2011 e 8-28/03/2011. Sono disponibili presso l'unità AMB gli scadenziari dei monitoraggi delle emissioni convogliate.
P47		Monitoraggio sistema di trattamento fumi: monitoraggio sistema di trattamento fumi	PMC (par. 5.1.4.1, pag. 43-45)	SI	A partire da fine settembre 2011 è stato avviato il monitoraggio della qualità del fuel gas e fuel oil a cura del laboratorio esterno accreditato, in accordo a quanto prescritto

		<p>secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C7 PMC p. 43-45, con frequenze diverse a seconda dei punti di emissione:</p> <ul style="list-style-type: none"> • accertamento fiscale (fuel oil), • settimanale (fuel gas), • settimanale H2S residuo in concomitanza con il settimanale FG, • continua, • semestrale, • oraria durante operazioni di caricamento, • giornaliera 			<p>nel PMC. La raffineria effettua il monitoraggio del sistema di trattamento fumi con le frequenze stabilite dall'AIA.</p>
P48		<p>Monitoraggio dei sistemi di Torcia: monitoraggio della velocità del flusso di massa e della composizione del gas inviato in torcia, secondo le modalità indicate nel par. 5.1.4.2 pag. 45-47 del PMC</p>	<p>PMC (par. 5.1.4.1, pag. 45-47)</p>	<p>SI</p>	<p>Cronoprogramma attuativo per l'implementazione dei sistemi di monitoraggio torce trasmesso a ISPRA il 25/07/2011. Completamento dell'installazione dei misuratori di portata è avvenuto in data 19/10/2011. Aggiornamento del cronoprogramma trasmesso a ISPRA (p.c. MATTM e ARPAP) con prot. RAFTA/DIR/CG/205 in data 22/10/2012. Installazione della strumentazione per la misura diretta della qualità del gas torcia completata. Completata la configurazione dei segnali elettrici a DCS. Analizzatori attualmente in fase di test/prove funzionali.</p>
P49		<p>Emissioni diffuse/fuggitive: monitoraggio della qualità dell'aria, secondo le modalità previste nelle tabelle C8-1 e C8-2 pag. 50-51, effettuato per mezzo di 3 stazioni situate al perimetro dello stabilimento, e trasmissione dei dati</p>	<p>PMC (par. 5.1.4.4, pag. 50-51) Verbale ISPRA del 28/03/2011</p>	<p>SI</p>	<p>I dati di monitoraggio (medie orarie) sono visualizzabili online da Arpa Puglia - DAP Taranto, in accordo alla Convenzione ARPA-Eni stipulata nel settembre 2010.</p>

		su apposito PC per l'elaborazione di report mensili			
P50		Emissioni eccezionali: adozione di specifiche procedure per le emissioni eccezionali per gli scopi indicati nel par. 5.1.4.7 pag. 54	PMC (par. 5.1.4.7, pag. 54)	SI	Rif. Controllo emissioni in atmosfera
P51		Emissioni eccezionali: monitoraggio delle emissioni eccezionali derivanti da operazioni programmate secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C8-3 PMC p. 54	PMC (par. 5.1.4.7, pag. 54)	SI	La raffineria effettua il monitoraggio delle emissioni eccezionali secondo quanto previsto dalla tabella C8-3 del PMC
P52		Emissioni in acqua: monitoraggio dei parametri/inquinanti per gli scarichi idrici secondo le modalità e le frequenze indicate nell'ex Tabella C9-2 PMC p. 55-60	PMC (par. 5.1.5.1, pag. 55-60)	SI	La raffineria effettua il monitoraggio dei parametri/inquinanti per gli scarichi idrici secondo quanto previsto nel PMC Installazione della strumentazione in accordo a cronoprogramma trasmesso il 22/10/2012 con prot.RAFTA/DIR/CG/205.
P53		Emissioni in acqua: esecuzione monitoraggio dei reflui del sistema di depurazione TAE secondo le modalità e le frequenze indicate nell'ex Tabella C10 PMC p. 61-62	PMC (par. 5.1.5.1, pag. 61-62) Verbale ISPRA del 28/03/2011	SI	La raffineria effettua il monitoraggio dei reflui del sistema di depurazione TAE secondo quanto previsto nel PMC in accordo ad un Piano Analitico di sito, che è stato adeguato al PMC-AIA ed è pienamente operativo a partire dal 2012. In data 23/06/2012 la raffineria ha trasmesso tramite mail a ARPAP DAP Taranto copia dei file di registrazione dei risultati relativi all'anno 2011 per la verifica delle modalità di monitoraggio indicate in Tab.C10 del PMC pag.61-62, in risposta a richieste contenute nel Verbale di sopralluogo ARPAP DAP Taranto del 14/06/2012 ed in ottemperanza a prescrizione riscontrata durante visita ispettiva del 22-25 novembre 2011.
P54		Emissioni in acqua: manutenzione, verifiche, test di funzionalità e taratura dei sistemi di misurazione in continuo delle acque di scarico secondo le specifiche del	PMC (par. 5.1.5.2, pag. 65) Verbale ISPRA del	SI	La calibratura del pH-metro viene effettuata con cadenza giornaliera, la calibrazione delle strumentazione con frequenza periodica in accordo al PMC. L'installazione della strumentazione di misurazione in continuo delle acque di scarico verrà implementata in

		costruttore con cadenza regolare (calibrazione con frequenza quadrimestrale, ad eccezione del pH con taratura giornaliera)	28/03/2011		accordo a cronoprogramma inviato con prot. RAFTA/DIR/CG/205 il 22/10/2012.
P55		Emissioni in acqua: <ul style="list-style-type: none"> controlli sulle procedure di campionamento e di manutenzione apparecchiature di campionamento, compilazione registro informatizzato di campo per i campionamenti, conservazione documenti relativi ai campionamenti per almeno 2 anni 	PMC (par. 5.1.5.3, pag. 65)	SI SI SI	A cura del laboratorio esterno Il laboratorio esterno compila il registro e lo invia mensilmente al reparto AMB
P56		Sistema fognario oleoso: esecuzione del piano di ispezione di verifica pluriennale della rete fognaria nel rispetto di quanto presentato all'AC e all'Ente di Controllo	PMC (par. 5.1.8.1, pag. 78-79)	SI	Documento "Piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie di stabilimento" trasmesso tramite invio mail del 15/02/2011 (prot. ISPRA 006116 del 17/02/2011). Rif. Schede manutenzione disponibili presso l'ufficio Ispezioni di raffineria
P57		Sistema fognario oleoso: <ul style="list-style-type: none"> in caso di esito negativo delle prove idrauliche accertamento dei motivi di tale risultato mediante ulteriori analisi in caso di necessità di intervento attuazione dei lavori di ripristino delle tubazioni nel più breve tempo possibile realizzazione di un database elettronico contenente i dati indicato nel par. 12.3 pag. 70 da conservare per tutta la validità del PMC ed aggiornare con frequenza 	PMC (par. 5.1.8.1, pag. 78-79)	SI SI SI	Il data-base informatico relativo ai controlli ispettivi delle reti fognarie è disponibile presso l'ufficio Ispezioni di raffineria

		di sei mesi			
P58		Controllo stoccaggi: controlli, ispezioni interne ed esterne e manutenzioni dei serbatoi atmosferici per prodotti petroliferi secondo determinate procedure e frequenze	PMC (par. 5.2.1, pag.80)	SI	Rif. Piano di Ispezione e Manutenzione dei Serbatoi
P59		Monitoraggio degli indicatori di performance: monitoraggio degli indicatori di prestazione secondo la Tabella C19 pag. 81-82 del PMC con frequenza annuale o semestrale	PMC (par. 5.2.2, pag.80-81-82)	SI	Rif. Dichiarazione Ambientale 2011 – EMAS / ISO14001
P60	11/12/2010	Attività QA/QC: esecuzione sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ai camini, in conformità alla Norma UNI EN 14181:2005	PMC (par. 7.1, pag.83-84)	SI	Tutti gli analizzatori installati sui camini E1, E2, E7, E8, E9, E10 sono QAL1 (primo livello di assicurazione della qualità in conformità alla UNI EN 14181), ad eccezione degli analizzatori di NOx ed SO2 installati sui camini E1 ed E2. La procedura QAL2 (secondo livello di assicurazione della qualità) è stata implementata nel 2012 su tutti i camini di raffineria. In attesa di condivisione dei risultati con ARPAP DAP Taranto per avviamento della successiva fase QAL 3 (applicazione delle procedure di assicurazione della qualità in continuo durante il funzionamento degli SME).
P61		Attività QA/QC: rispetto delle caratteristiche di qualità della strumentazione per le misure di temperatura e pressione	PMC (par. 7.1, pag.84)	SI	Verifica delle caratteristiche nell'ambito degli interventi di manutenzione programmata della strumentazione
P62	16/09/2011	Attività QA/QC: verifica annuale delle letture degli strumenti di misura di temperatura e pressione per confronto con strumenti di riferimento e/o calibrati contro strumenti di riferimento	PMC (par. 7.1, pag.84)	SI	A cura del reparto strumentale della raffineria che si avvale di società esterna specializzata nel settore Rif. Documentazione disponibile presso il predetto reparto
P63		Attività QA/QC: in merito ai campionamenti manuali ed analisi	PMC (par. 7.2, pag. 85,	SI	I campionamenti manuali vengono effettuati a cura del laboratorio esterno accreditato.

		<p>in laboratorio di campioni gassosi:</p> <ul style="list-style-type: none"> • manutenzione periodica della strumentazione e stesura di rapporti di manutenzione e pulizia strumenti da raccogliere in apposite cartelle, • conservazione dei documenti in laboratorio per almeno 2 anni • controlli sulle procedure di campionamento • compilazione del registro di campo con i dati specificati al par. 7.2 pag 85 	par. 7.4 pag.86)		Gli interventi di manutenzione periodica della strumentazione vengono effettuati a cura di una ditta specializzata nel settore.
P64		Attività QA/QC: in merito alle analisi delle acque in laboratorio: controlli di qualità interni in relazione alle sostanze determinate, con le frequenze indicate nelle tabelle di pag.85	PMC (par. 7.3, pag. 85)	SI	A cura del laboratorio esterno accreditato
P65	16/10/2010	Reporting mensile: reporting mensile di conformità dei valori di concentrazione media mensile relativi alle emissioni in aria ai limiti di bolla per i composti indicati nel par. 8.1 pag. 87 del PMC	PMC (par. 8.1, pag. 87)	SI	<p>La raffineria ha inviato in data 23 agosto 2011 un report contenente i dati di bolla relativi al periodo gennaio-luglio 2011.</p> <p>In data 21/02/2012 è stato inoltrato tramite invio mail a ISPRA il consuntivo per il 2011 delle emissioni di bolla.</p> <p>In data 05/06/2012 è stato inoltrato ad ISPRA tramite invio mail il riepilogativo dei dati di bolla per il periodo Gennaio-Febbraio 2012.</p> <p>In data 27/09/2012 è stato inoltrato ad ISPRA tramite e-mail il riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-luglio 2012.</p> <p>Report riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-ottobre 2012 inoltrato a ISPRA il 03/12/2012</p> <p>Report riepilogativo dei dati di bolla per il periodo gennaio-</p>

					dicembre 2012 inoltrato a ISPRA il 15/01/2013
P66		Indisponibilità dei dati di monitoraggio: comunicazione preventiva all'Ente di Controllo in caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio	PMC (par. 8.2, pag. 87)	SI	In caso di manutenzioni ordinarie mensili e/o straordinarie presso gli SME dei camini di raffineria.
P67		Reporting ad evento: reporting entro le 24 ore a seguito di superamento di un limite, o in caso di eventi accidentali	PMC (par. 8.3, pag. 87)	SI	In caso di eventi particolari
P68	30/04/2011	Reporting annuale: compilazione report annuale sull'esercizio dell'impianto nell'anno precedente	PMC (par. 8.4, pag. 88)	SI	Documento "Reporting Annuale 2011" trasmesso tramite mail del 29/04/2011. Rif. Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012.
P69		Monitoraggio H2S: monitoraggio con frequenza mensile per l'H2S a valle dei post-combustori degli impianti di recupero zolfo (esistenti e nuovi)	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 10, pag. 5/8)	SI	A cura laboratorio esterno accreditato. I risultati sono disponibili presso l'unità AMB
P70	30/04/2011	Monitoraggio visivo della presenza delle fiamme pilota da effettuarsi per ogni turno lavorativo, compatibilmente con le condizioni di visibilità e comunque almeno una volta al giorno, con la relativa registrazione degli esiti	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 12, pag. 5/8)	SI	La raffineria effettua il monitoraggio della fiamma pilota mediante sistema di rilevazione in continuo del tipo "termometrico a soglia" (Rif. Email del 29/04/2011) e mediante rilevazione visiva della fiamma con relativa registrazione. A tal proposito la Raffineria ha comunicato all'AC ed agli Enti di Controllo l'effettuazione del controllo visivo della fiamma pilota in data 27/09/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/205. Registro relativo al monitoraggio visivo della presenza delle fiamme pilota disponibile presso sale di controllo.
P71	30/04/2011	Valutazione dei contributi dei forni nel caso di camini che convogliano anche altre tipologie di emissioni (es. camino E2) specificando i	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 21,	SI	Rif. Comunicazione reporting annuale del 30/04/2011. Rif. Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012.

		criteri utilizzati per le stime/calcolo (nel caso di camini che convogliano solo emissioni da forni è possibile considerare l'indicatore di prestazione per il gruppo di forni che afferiscono al camino stesso)	pag. 7-8/8)		
P72	31/10/2011	Registro degli adempimenti AIA	Lettera ISPRA 0012899 del 15/04/2011	SI	Prima emissione in data 30/06/2011 rif. File "DAP ENI SpA Taranto 30-06-2011_1" e "DAP ENI SpA Taranto 30-06-2011_2". Aggiornamento: rif. File "DAP ENI SpA Taranto 31-10-2011_1" e "DAP ENI SpA Taranto 31-10-2011_2" Rif. File "DAP ENI SpA Taranto 28-02-2012_1" e DAP ENI SpA Taranto 28-02-2012_2" Rif. File "DAP ENI SpA Taranto 30-06-2012_1" e DAP ENI SpA Taranto 30-06-2012_2" Rif. File "DAP ENI SpA Taranto 31-10-2012_1" e DAP ENI SpA Taranto 31-10-2012_2" Rif. File "DAP ENI SpA Taranto 28-02-2013_1" e DAP ENI SpA Taranto 28-02-2013_2"
P73		Sistema di monitoraggio in continuo operante in accordo alle modalità illustrate nella Nota ISPRA Prot. 0018712 del 01/06/2011.	Lettera ISPRA Prot. 0018712 del 01/06/2011.	SI	Rif. Sistema informatico di rilevazione in continuo dei dati di emissione e controllo
P74					
P75					
P76					
P77					
P78					
P79					
P80					
P81					
P82					
P83					

P84					
P85					
P86					
P87					
P88					
P89					
P90					

3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA

Documenti emessi dal Gestore

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
05/10/2010	MATTM ISPRA pc ARPA Puglia - DAP Taranto	Autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della raffineria ENI SpA - Divisione Refining and Marketing - Raffineria di Taranto	T5/P5/T11/P65/T25/T29/T30	Prot. RAFTA-T-DIR-CG-213 Il documento contiene: <ul style="list-style-type: none"> • Relazione tecnica sul sistema di bilanciamento e recupero vapori generati durante le operazioni di carico/scarico prodotti petroliferi leggeri effettuate via terra e via mare • Prospetto del calcolo della tariffa relativa ai controlli – stima preliminare gestore • Dati in formato elettronico relativi alla georeferenziazione informatica dei punti di emissione convogliata e degli scarichi • Valori di concentrazione media mensile per i parametri di bolla della raffineria • Rapporto di ispezione del primo lotto di attività svolte nell'ambito del programma LDAR • Programma e protocollo ispezione serbatoi • Convenzione ENI – ARPA Puglia relativa al monitoraggio della qualità dell'aria
28/10/2010	ISPRA, MATTM, Regione Puglia, Comune di Taranto e p.c. ARPA Puglia	Bilancio zolfo	T16	Prot. RAFTA-DIR-CG-225 Bilancio zolfo del 2009 in configurazione attuale ed autoil
19/01/2011	ISPRA	Studio modellistico dell'impatto atmosferico della Raffineria di Taranto	T1	Nuovo studio di fattibilità per l'applicazione di MTD secondarie esteso a tutte le sorgenti di emissioni convogliate contenente: <ul style="list-style-type: none"> • caratterizzazione dello stato attuale di

				<p>qualità dell'aria e meteorologica,</p> <ul style="list-style-type: none"> • valutazione degli impatti riconducibili alle emissioni di raffineria in due assetti differenti: il primo include le emissioni prescritte dall'AIA per l'assetto Autoil (Configurazione Autoil Autorizzata), mentre nel secondo viene ipotizzata l'applicazione delle tecniche di abbattimento secondario indicate dalle Linee Guida sulle Migliori Tecnologie Disponibili (MTD) per le Raffinerie su tutti i camini per i quali è conseguibile una riduzione delle concentrazioni di NOX, SO2 e Polveri (Configurazione Autoil MTD)
19/01/2011	ISPRA	Copertura delle vasche TAE degli impianti di trattamento acque	T7	Presentazione dell'impianto di trattamento delle acque effluenti (sezioni TAE A, TAE B e TAE C) e del progetto di segregazione delle emissioni odorigene e delle alternative progettuali
26/01/2011	ISPRA	Cronoprogramma PMC Raffineria di Taranto	T3	
26/01/2011	ISPRA	Studio di fattibilità per la misurazione in continuo della temperatura di torcia	P9	Studio delle tecnologie oggi disponibili e delle applicazioni attualmente implementate per il monitoraggio in continuo della temperatura di torcia
26/01/2011	ISPRA	Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene della Raffineria di Taranto	T22	<ul style="list-style-type: none"> • Caratterizzazione delle emissioni odorigene • Descrizione delle sorgenti e delle operazioni potenzialmente odorigene • Studio delle condizioni meteorologiche critiche • Programma di monitoraggio ed interventi di mitigazione degli impatti olfattivi
11/02/2011	ISPRA	Protocollo per l'implementazione dei sistemi ottici di monitoraggio delle emissioni diffuse	T35	Sintesi dei riferimenti normativi e dei dettagli procedurali riguardanti la procedura ispettiva AWP (Alternative Work Practic, altresì nota come SMART LDAR) o tecnica ispettiva remota con telecamera IR OGI (Infrared Remote Optical Gas

				Imaging); descrizione del piano di Monitoraggio
15/02/2011	ISPRA	Piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie di stabilimento	T26/T37/P56	Descrizione delle attività di ispezione e manutenzione della rete fognaria secondo le seguenti modalità operative: Fase 1 - attività di manutenzione della rete fognaria Fase 2 - intervento di ripristino delle condizioni originarie della rete fognaria
21/03/2011	MATTM e p.c. ISPRA, Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC c/o ISPRA	Versamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008	T2/T4/T6/T8/T10/T14	Prot. RAFTA-DIR-CG-66
01/04/2011	ISPRA	Relazione sul sistema torce	T18/T19	<ul style="list-style-type: none"> • Misurazione della temperatura di torcia • Soglia misurabile della quantità giornaliera di gas inviata in torcia ed individuazione della massima quantità giornaliera • Metodi di misura, campionamento e metodi di analisi del gas
29/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 10 Verbale ISPRA del 08/03/2011	T40	Descrizione delle modalità per il monitoraggio del contenuto di H2S nei gas di coda a valle dei post-combustori degli impianti di recupero zolfo
29/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 14 Verbale ISPRA del 28/03/2011	T45/P8	Descrizione delle modalità di determinazione del rendimento di desolfurazione impianti Claus
29/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 12 Verbale ISPRA del 08/03/2011	T44	Descrizione metodologia per il monitoraggio della presenza di fiamma pilota
29/04/2011	MATTM, ISPRA, Regione Puglia, Provincia di Taranto, Comune di Taranto, ARPA Puglia	Reporting Annuale 2011	P68	<ul style="list-style-type: none"> • Dichiarazione di conformità all'AIA • Emissioni per l'intero impianto (aria, acqua, rifiuti, rumore) • Programma LDAR • Programma di contenimento degli odori • Consumi specifici per tonnellata di petrolio

				<ul style="list-style-type: none"> • Caldaie, torce, unità di recupero zolfo, ulteriori informazioni
30/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 7 Verbale ISPRA del 08/03/2011	T42	Implementazione di misuratori del parametro COV per il monitoraggio delle emissioni convogliate di sito, da effettuare secondo step successivi: installazione fisica, modifica del circuito di sampling, modifica del sistema attuale di trasmissione ed acquisizione dati
09/05/2011	ISPRA	Risposta al Punto 17 Verbale ISPRA del 28/03/2011	T36/T46	<p>Descrizione del cronoprogramma attuativo per l'installazione di misuratori in continuo di COV in ingresso/uscita del sistema recupero vapori pensiline di carico carburanti effettuato in step successivi che prevedono:</p> <ul style="list-style-type: none"> • installazione fisica degli analizzatori di COV presso l'ingresso – uscita dell'impianto; • modifica dell'attuale sistema di trasmissione ed acquisizione dati delle emissioni convogliate in atmosfera (SME) ed inserimento del punto di emissione S1
10/06/2011	MATTM e p.c. Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC c/o ISPRA	Monitoraggio LDAR serbatoi, impianti TAE, remonitoring impianti di processo	T25/P14/P15/P17	<p>RAFTA-DIR-CG-123</p> <p>Comprende relazione tecnica finale del monitoraggio emissioni fuggitive impianti di processo nonché dell'attuazione del monitoraggio LDAR presso gli impianti TAE, serbatoi, interconnecting units e remonitoring impianti di processo</p>
29/06/2011	ISPRA	Proposta di Piano di monitoraggio ambientale	T51	Risposta alla prescrizione "Monitoraggi ambientali" pag. 134 del PI ed al Verbale ISPRA del 25/02/2011, relativa al piano di monitoraggio per i parametri di qualità da analizzare nel corpo idrico recettore e per l'esecuzione del saggio di tossicità sullo scarico "A"
30/06/2011	ISPRA	Relazione di equivalenza dei metodi analitici	T49/T50	Risposta al punto 20 del verbale ISPRA del 28/03/2011, contenente una relazione di confronto

				dei metodi analitici equivalenti per scarichi idrici ed acque di falda
30/06/2011	ISPRA	Adempimento prescrizioni contenute Lettera ISPRA 0012899 del 15/04/2011	P72	Trasmissione del File "DAP ENI SpA Taranto 30-06-2011_1" e "DAP ENI SpA Taranto 30-06-2011_2".
01/07/2011	ISPRA	Studio di fattibilità per la pavimentazione delle principali pipe-way di sito	T29/P30	Prot. RAFTA/DIR/CG/154 del 30/06/2011. Studio di fattibilità per la pavimentazione delle principali pipe-way di sito e richiesta di modifica AIA.
04/07/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Attestazione di avvenuto pagamento	T4/T6/T8/T10/T14/P5	Prot. RAFTA/DIR/CG/148. Attestazione di avvenuto pagamento della Tariffa AIA in relazione all'attuazione dell'AIA dell'Impianto Raffineria di Taranto Eni Spa Divisione R&M
05/07/2011	ISPRA	Relazione conclusiva monitoraggio olfattometrico del sito	T22	Relazione relativa alla campagna di monitoraggio degli odori effettuata nel marzo 2011.
25/07/2011	ISPRA	Cronoprogramma per l'implementazione dei sistemi di monitoraggio torce	T18/T34/P10	-
29/07/2011	MATTM ed Ente di Controllo	Notifica sfiaccolamento	P11	Notifica dell'evento di sfiaccolamento avvenuto in data 29/07/2011
04/08/2011	MATTM ed Ente di Controllo	Comunicazione di eventi incidentali	P2	Prot. RAFTA/DIR/CG/169. Blocco centrale Enipower, Stabilimento di Taranto e conseguente Blocco e messa in sicurezza degli impianti di processo della Raffineria - Attivazione del sistema torce.
06/08/2011	MATTM ed Ente di Controllo	Comunicazione di eventi incidentali	P2	Prot. RAFTA/DIR/CG/172. Comunicazione delle misure di prevenzione e di messa in sicurezza di emergenza adottate ai sensi dell'art. 242 del D. Lgs. 152/06, presso il Campo Boe Marino della Raffineria
23/08/2011	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Documento riepilogativo dei dati di bolla relativi al

				periodo gennaio-luglio 2011.
05/09/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Pagamento della tariffa relativa alla presentazione dei documenti di cui all'art.1 del Decreto AIA	T4/T6/T8/T10/T14/P5	Prot. RAFTA/DIR/CG/189. La comunicazione contiene precisazioni in merito al pagamento della tariffa controlli in ottemperanza all'art.1 comma 8, relativa alla presentazione dei documenti di cui all'art. 1 commi da 3 a 7 del Decreto AIA. Viene allegata la richiesta effettuata a Poste Italiane del modulo relativo al versamento della tariffa.
21/09/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Attestazione di avvenuto pagamento	T29/P30	Prot. RAFTA/DIR/CG/197. Attestazione di avvenuto pagamento della tariffa per la richiesta di modifica AIA relativa alla pavimentazione delle principali pipe-way di sito
27/09/2011	ISPRA	Cronoprogramma per analizzatori di COV	T21/T36/T42/T46	Prot. RAFTA/DIR/CG/205. Cronoprogramma per l'installazione di analizzatori di COV in ingresso-uscita dal sistema recupero vapori
12/10/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Invio originale versamento	T29/P30	Prot. RAFTA/DIR/CG/219. Invio versamento in originale della tariffa per la richiesta di modifica AIA relativa alla pavimentazione delle principali pipe-way di sito.
12/10/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Invio originale versamento	T4/T6/T8/T10/T14/P5	Prot. RAFTA/DIR/CG/220. Invio versamento in originale della tariffa relativa alla presentazione dei documenti di cui all'art.1, commi da 3 a 7, del Decreto AIA
31/10/2011	ISPRA	Invio nota di aggiornamento monitoraggio LDAR - 2°ciclo anno 2011	P15, P17	Invio della documentazione relativa all'aggiornamento del monitoraggio LDAR 2°ciclo-anno 2011.
19/11/2011	ISPRA	Cronoprogramma attuativo per implementazione della strumentazione in continuo presso scarichi	T48	Invio della documentazione relativa al cronoprogramma attuativo per l'installazione degli strumenti di misurazione in continuo presso scarichi idrici di sito in accordo a Punto 18 del

		idrici di sito		Verbale ISPRA del 28/03/2011
20/02/2012	ISPRA	Comunicazione tariffa controlli AIA	P5	Comunicazione pagamento relativo alle tariffe dei controlli per anno 2012
20/02/2012	ISPRA, MATTM, ARPA, Procura della Repubblica c/o Tribunale di Taranto	Risposta a Diffida per inosservanza delle prescrizioni autorizzative	P27, P28	RAFTA/DIR/CG/38- Risposta a diffida per inosservanza delle prescrizioni scaturite da controllo ordinario effettuato da ISPRA/ARPA nei giorni 22, 23, 24, 25 novembre 2011
21/02/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla impianto consuntivo 2011	P7	Invio tramite mail della documentazione relativa ai valori di bolla per l'anno 2011.
21/02/2012	ISPRA	Cronoprogramma monitoraggio LDAR Ciclo 2012	P15/P17	Invio tramite email del cronoprogramma delle attività di monitoraggio LDAR per il 2012 (Ciclo 2012)
26/03/2012	ISPRA, MATTM, ARPA	Invio originale della quietanza di versamento della tariffa controlli AIA anno 2012	P5	Invio originale quietanza di versamento tariffa controlli AIA 2012 (RAFTA/DIR/CG/72)
16/04/2012	ISPRA	Comunicazione avvenuto pagamento tariffa controlli AIA	P5	Comunicazione tramite mail di avvenuto pagamento della tariffa controlli AIA-anno 2012
30/04/2012	ISPRA	Reporting Annuale relativo ad anno 2011	P68	Trasmissione tramite mail del reporting annuale relativo all'anno 2011
05/06/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-febbraio 2012
08/06/2012	ISPRA	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Documentazione relativa all prima campagna di Febbraio/Marzo 2012 inviata tramite email il 08/06/2012
23/06/2012	ISPRA	Trasmissione documentazione in rif. a Verbale sopralluogo ARPAP DAP Taranto del 14/06/2012	P2, P53	Trasmissione tramite email ad ARPAP DAP Taranto della documentazione richiesta in rif. a Verbale di sopralluogo ARPAP DAP Taranto del 14/06/2012.
19/07/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-maggio 2012

21/08/2012	ISPRA	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Documentazione relativa alla seconda campagna di monitoraggio 2012
20/09/2012	ISPRA, MATTM, ARPA, Procura della Repubblica c/o Tribunale di Taranto	Risposta a Diffida per inosservanza delle prescrizioni autorizzative	P28	RAFTA/DIR/CG/183- Risposta a diffida per inosservanza delle prescrizioni scaturite da controllo ordinario effettuato da ISPRA/ARPA nei giorni 22, 23, 24, 25 novembre 2011
27/09/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-luglio12
22/10/2012	ISPRA (p.c.MATTM, ARPA Puglia)	Stato avanzamento attuazione prescrizioni AIA-PMC	T48/T46/T42/T34	RAFTA/DIR/CG/205. Riscontro dello stato di avanzamento delle prescrizioni AIA-PMC per cui sono stati trasmessi nel corso del 2011 ad AC/EC specifici cronoprogrammi attuativi di intervento
06/11/2012	ISPRA, MATTM, ARPA	Risposta a Diffida per inosservanza delle prescrizioni autorizzative	T23, P35, P34, P39	RAFTA/DIR/CG/213 - Risposta a diffida per inosservanza delle prescrizioni scaturite dai sopralluoghi effettuati da ARPA Puglia DAP Taranto nei giorni 8 e 13 agosto 2012.
13/11/2012	ISPRA	Trasmissione risultati campagne trimestrali di monitoraggio olfattometrico-anno 2012	T22	RAFTA/DIR/CG/220-Trasmissione risultati campagne trimestrali di monitoraggio olfattometrico-anno 2012
03/12/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-ottobre 2012
21/12/2012	ISPRA	Risposta a richiesta integrazioni documentali MATTM DVA-2012-0027510 del 14/11/2012	T29/P30	Risposta a richiesta integrazioni documentali rif. comunicazione MATTM del 14/11/2012 prot. DVA-2012-0027510.
15/01/2013	ISPRA (p.c. MATTM, ARPA Puglia, Procura della Repubblica presso il Tribunale di Taranto)	Riscontro alla nota ISPRA prot. n.0047957 del 17/12/2012	T23, P35	RAFTA/DIR/CG/05-Riscontro alla nota ISPRA prot. n.0047957 del 17/12/2012

Documenti emessi dall'Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
18/11/2010	Raffineria di Taranto	Riunione ISPRA – ARPA Puglia – ENI SpA – Divisione Refining & Marketing finalizzata alla piena attuazione dei PMC per la Raffineria di Taranto	T31	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA
25/02/2011	Raffineria di Taranto	Riunione ISPRA – ARPA Puglia – ENI SpA – Divisione Refining & Marketing finalizzata alla piena attuazione dei PMC per la Raffineria di Taranto	T33/P46	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA
03/03/2011	Gestori impianti soggetti AIA statale, (pc MATTM, ARPAT)	Definizione di modalità per l'attuazione dei PMC (prima emissione)	T56/T57	Prot. ISPRA 0007656 ISPRA definisce le modalità attuative del PMC: A) Modalità applicazione norma UNI EN ISO 14181 B) Criteri di monitoraggio per la conformità a limiti in quantità C) Garanzia e controllo qualità (QA/QC) e utilizzo di laboratori D) Gestione informatica di tutta la documentazione inerente l'AIA E) Registro delle scadenze autorizzative e trasmissione ad ISPRA
08/03/2011	Raffineria di Taranto	Riunione ISPRA – ARPA Puglia – ENI SpA – Divisione Refining &	T38/T39/T40/T41/T43/T44/P69/P70	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA

		Marketing finalizzata alla piena attuazione dei PMC per la Raffineria di Taranto		
28/03/2011	Raffineria di Taranto	Riunione ISPRA – ARPA Puglia – ENI SpA – Divisione Refining & Marketing finalizzata alla piena attuazione dei PMC per la Raffineria di Taranto	T38/T42/T45/T46/T47/T48/T49/T50/T51/P15/P49/P53/P54/P71	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all’AIA
15/04/2011	Gestori impianti AIA statali, (pc MATTM, ARPA)	Definizione di modalità per l’attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo PRIMA EMISSIONE – Correzione delle modalità di trasmissione per la presentazione delle scadenze autorizzative	P72	Prot. ISPRA 00122899 Modifica scadenze per presentazione DAP
01/06/2011	Gestori impianti soggetti AIA statale e loro referenti controlli MATTM ARPAT	Definizione di modalità per l’attuazione dei PMC (seconda emanazione)	T55/T56/T57/T58/P71	Prot. ISPRA 0018712 ISPRA definisce le modalità attuative del PMC: A) Modalità applicazione norma UNI EN ISO 14181 e conservazione dei dati provenienti dal sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (precisazione) B) Criteri di monitoraggio per la conformità a limiti in quantità (precisazione) C) Garanzia e controllo qualità (QA/QC) e utilizzo di laboratori (confermato) D) Gestione informatica di tutta la documentazione inerente l’AIA (aggiornamento)

				<p>E) Registro delle scadenze autorizzative e trasmissione ad ISPRA (aggiornamento)</p> <p>F) Criteri di monitoraggio in caso di indisponibilità della strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera (nuova)</p> <p>G) Metodi di riferimento (nuova)</p> <p>H) LDAR per le raffinerie e chimiche (nuova)</p> <p>I) Applicazione del metodo LDAR alle centrali (nuova)</p> <p>L) Monitoraggio delle torce (nuova)</p> <p>M) Monitoraggio del rendimento di recupero dello zolfo nelle raffinerie (nuova)</p>
03/08/2011	Raffineria Taranto	di	Comunicazione di conclusione della fase di messa a punto iniziale del PMC	T31 Prot. ISPRA 0025637
04/08/2011	Raffineria Taranto	di	Richiesta di versamento	T29/P30 MATTM, Prot. DVA-2011-0019967. Richiesta di versamento della tariffa (euro 9.000) per la "Richiesta di modifica del decreto in merito alla prescrizione sulla pavimentazione delle principali pipeway di cui al capitolo 7 del PI"
30/08/2011	Raffineria Taranto	di	Richiesta di versamento	T4/T6/T8/T10/T14/P5 MATTM, Prot. DVA- 2011-0021884. Richiesta di versamento della tariffa istruttoria per presentazione documentazione per adempimenti alla prescrizione di cui all'art.1 commi da 3 a 7 del Decreto AIA
13/09/2011	Raffineria Taranto	di	Definizione delle modalità di attuazione del PMC	T21 Prot. ISPRA 0029881. Definizione delle modalità di attuazione del PMC in relazione all'installazione di analizzatori di COV in ingresso-uscita dal sistema recupero vapori

06/10/2011	Raffineria di Taranto	Avvio del procedimento relativo alla modifica di AIA	T29/P30	MATTM, Prot. DVA-2011-0025262
02/12/2011	Raffineria di Taranto	Definizione delle modalità di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo	T 43/T40	Prot. ISPRA 40855 Definizione delle modalità di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo in relazione al monitoraggio H2S camini E2 ed E10, monitoraggio fiamma pilota torce, monitoraggio in continuo COV ai camini, monitoraggio strumentale diretto del parametro COV in corrispondenza sistema di contenimento vapori alle pensiline di carico.
27/01/2012	Raffineria di Taranto (p.c.ISPRA, ARPA Puglia, Procura della Repubblica presso Tribunale di Taranto)	Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative	P27/P28	MATTM Prot. DVA-2012- 0002100 Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative in relazione a esiti delle attività di controllo ordinario svolte da ISPRA e ARPA Puglia nelle giornate 22-25 novembre 2011.
28/03/2012	Gestori impianti soggetti AIA statale, (pc MATTM, ARPAT)	Definizione di modalità per l'attuazione dei PMC (seconda emanazione)	P60/P73/P3/P15/P17/T49/T50/P68	Prot. ISPRA 0013053 ISPRA definisce le modalità attuative del PMC: A) Modalità applicazione norma UNI EN ISO 14181 e conservazione dei dati provenienti dal sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (ulteriori precisazioni) B) Criteri di monitoraggio per la conformità a limiti in quantità (ulteriori precisazioni e correzione) D) Definizione delle modalità di comunicazione tra gestori e enti di

				<p>controllo(integrazioni)</p> <p>E) Registro delle scadenze autorizzative e trasmissione ad ISPRA (aggiornamento)</p> <p>G) Metodi di riferimento (integrazione)</p> <p>H) LDAR per le raffinerie e chimiche (precisazioni)</p> <p>I) Applicazione del metodo LDAR alle centrali (nuova)</p> <p>N) Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili (nuova)</p> <p>O) Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto (nuova)</p> <p>P) Contenuti relazione annuale (nuova)</p>
01/08/2012	Gestori impianti soggetti AIA statale, (pc Presidente della commissione istruttoria AIA-IPPC, ISPRA)	Istituzione nuovo articolo sul capitolo 2592 di entrata del Bilancio dello Stato	T4/T6/T8/T10/T14/P5	<p>MATTM, Prot. DVA- 2012-0018582.</p> <p>Istituzione di un apposito articolo sul capitolo di entrata 2592- Capo 32- Articolo 20 "Entrate derivanti dalle tariffe per i controlli e per lo svolgimento delle istruttorie dei procedimenti di competenza statale finalizzati al rilascio dell'AIA"</p>
29/08/2012	Raffineria di Taranto (p.c.ISPRA, ARPA Puglia, Procura della Repubblica presso Tribunale di Taranto)	Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative	P28	<p>MATTM Prot. DVA-2012- 00020837</p> <p>Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative in relazione a esiti delle attività di controllo ordinario svolte da ISPRA e ARPA Puglia nelle giornate 22-25 novembre 2011.</p>
05/10/2012	Raffineria di Taranto	Riunione ISPRA – ARPA Puglia – ENI SpA – Divisione Refining & Marketing finalizzata alla valutazione dello stato di attuazione delle diffide	P28	<p>Valutazione degli elementi informativi relativi alla ottemperanza alle diffide formulate da MATTM con nota prot.DVA-2012-000208307 del 29/08/2012.</p>

		formulate MATTM con nota prot.DVA-2012-000208307 del 29/08/2012		
18/10/2012	Raffineria di Taranto (p.c.ISPRA, ARPA Puglia, Procura della Repubblica presso Tribunale di Taranto)	Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative	T23,P35,P34, P39	MATTM Prot. DVA-2012- 00025159 Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative in relazione a nota ARPA Puglia prot.0043224 del 9 agosto 2012, nota ENI RAFTA/DIR/CG/162 del 10 agosto 2012, verbale ISPRA del 4 maggio 2012 inerente il potenziamento della rete di monitoraggio.
14/11/2012	Raffineria di Taranto (p.c.ISPRA, Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC)	Richiesta integrazioni documentali	T29/P30	MATTM Prot. DVA-2012-0027520 Richiesta integrazioni documentali rif. note di richiesta di aggiornamento delle prescrizioni del Decreto di AIA RAFTA/DIR/CG/145 del 30/06/2011 e RAFTA/DIR/CG/141 del 11/07/2012
17/12/2012	Raffineria di Taranto, MATTM, Procura della Repubblica presso il Tribunale di Taranto	Riscontro in merito ai documenti ricevuti con nota ENI RAFTA/DIR/CG/213	T23,P35,P34, P39	Prot. ISPRA 0047957 Riscontro in merito ai documenti ricevuti con nota ENI RAFTA/DIR/CG/213

4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti

Attività che si esauriscono in una singola data nel periodo di riferimento

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
<i>Data</i>	<i>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
18/11/2010	Riunione per attuazione PMC	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Richiesta di invio del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA	Verbale sottoscritto dai presenti
25/02/2011	Riunione per attuazione PMC	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA	Verbale sottoscritto dai presenti
08/03/2011	Riunione per attuazione PMC	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA	Verbale sottoscritto dai presenti
28/03/2011	Riunione per attuazione PMC	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il PMC relative all'AIA	Verbale sottoscritto dai presenti
25/11/2011	Verifica ordinaria Ispettiva	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Verifica ispettiva ordinaria effettuata presso la Raffineria di Taranto	Verbale sottoscritto dai presenti
14/06/2012	Verifica ordinaria Ispettiva	Gestore, ARPA	Verifica ispettiva effettuata presso la Raffineria di Taranto per verificare ottemperanza alle prescrizioni della diffida del 27/01/2012 DVA-2012-0002100	Verbale sottoscritto dai presenti

5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento

Testo

6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)

Testo