

**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

31/08/2013

NUMERO TOTALE DI PAGINE

60

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	38
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti	56
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento	59
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)...	60

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</i>
Sistema di gestione ambientale	<i>SI / NO (Estremi e durata) 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) (solo se disponibile)</i>
Numero di addetti	<i>416</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	DEC (art. 1, punto 4, pag. 9 di 14)	SI	Rif. Documento "Studio di fattibilità per la misura in continuo della temperatura di torcia" trasmesso

		tramite dell'ISPRA, di uno studio di fattibilità per la messa in esercizio del misuratore in continuo per la verifica della temperatura di combustione nel sistema torce	PI (par. 7, pag. 124-125)		tramite invio mail del 26/01/2011 (prot. ISPRA 3156 del 27/01/2011)
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/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	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)

		impatti olfattivi			
T10	11/12/2010	Pagamento della tariffa di cui al DI 24 aprile 2008 da allegare al documento specificato al T9	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.
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 sulle modalità di attuazione del 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	PI (par. 7, pag. 122) Comunicazione MATTM prot. DSA-2008-0025643 del	SI	La raffineria ha rispettato la limitazione relativa alla capacità di lavorazione a 5000 ktons fino alla data di messa a regime dell'impianto HDC (29/09/2010). L'attuale capacità massima di lavorazioen autorizzata

		fino all'entrata in esercizio dell'impianto HDC	17/09/2008		è pari a 6.500ktons.
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	Effettuata richiesta di riunione tecnica agli Enti locali territoriali con prot. RAFTA/DIR/CG/77 del 29/03/2011.
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 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 del sistema di monitoraggio torce. In data 22/01/2013 è stato trasmesso all'Autorità Competente ed Ente di Controllo, un aggiornamento del cronoprogramma attuativo (rif. RAFTA/DIR/CG/205). L'installazione della strumentazione di monitoraggio del sistema torce è stata completata ed è operativa.
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. In occasione della Verifica Ispettiva Ordinaria del marzo 2013, il Gruppo Istruttore IPPC ha verificato l'ottemperanza della Raffineria a tale prescrizione.
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	E' stata inviata a MATTM ed Enti di Controllo in data 27/09/2011 (rif. prot. RAFTA/DIR/CG/205) una nota tecnico-descrittiva delle modalità di monitoraggio dell'unità di recupero vapori ubicata presso il terminale marittimo di sito.
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	<p>Le campagne di monitoraggio olfattometrico sono state effettuate, in accordo a quanto previsto nel “Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene della raffineria di Taranto” trasmesso tramite invio mail del 26/01/2011.</p> <p>In data 05/07/2011 inviato con e-mail il report relativo alla prima campagna di monitoraggio olfattometrico (marzo 2011);</p> <p>In data 27/10/2011 inviato con e-mail il report relativo alla seconda campagna di monitoraggio olfattometrico (settembre 2011).</p> <p>In data 08/06/2012 inviato con email il report relativo alla prima campagna di monitoraggio;</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 invato con prot. RAFTA/DIR/CG/220 il report relativo alla terza campagna trimestrale di monitoraggio;</p>

					<p>In data 24/01/2013 inviato con email report relativo a quarta campagna di monitoraggio 2012.</p> <p>In data 19/06/2013 inviato con e-mail il report relativo alla prima campagna di monitoraggio 2013;</p> <p>In data 19/08/2013 inviato con email il report relativo alla seconda campagna di monitoraggio 2013;</p> <p>In data 02/12/2013 inviato con e-mail il report relativo alla terza campagna di monitoraggio 2013;</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>Il cronoprogramma attuativo degli interventi è contenuto nel documento “Copertura vasche impianti di trattamento acque reflue” trasmesso con e-mail del 19/01/2011.</p> <p>Con nota RAFTA/DIR/CG/213 il 06/11/2012 la raffineria comunica 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>Con nota RAFTA/DIR/CG/05 del 15/01/2013 la raffineria comunica che, al fine di minimizzare le emissioni odorigine, nelle more del completamento degli interventi definitivi di copertura delle vasche di disoleazione, ha provveduto alla realizzazione 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> <p>Con nota prot. RAFTA/DIR/CG/66 del 10/04/2013 la Raffineria di Taranto ha trasmesso un aggiornamento del cronoprogramma attuativo di realizzazione delle coperture vasche TAEA - TAE B e TAE C, con ultimazione lavori entro Aprile 2014.</p>
T24	11/09/2010	Emissioni non convogliate in aria: presentazione all'AC, di un	PI (par.7, pag. 126)	SI	<p>Il programma attuativo del monitoraggio LDAR è stato presentato in sede di istanza AIA ed approvato</p>

		<p>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</p>			<p>dal provvedimento di AIA (Rif. PI, par. 3.4.2, pag. 101).</p> <p>La Raffineria di Taranto ha trasmesso con e-mail del 10/06/2011 il primo report relativo ai risultati del monitoraggio LDAR effettuato a cura di società specializzata nel settore.</p> <p>La Raffineria di Taranto ha trasmesso con e-mail del 31/10/2011, un aggiornamento del report di monitoraggio LDAR.</p> <p>In data 21/02/2012 la Raffineria di Taranto ha trasmesso il cronoprogramma attuativo del monitoraggio LDAR relativo all'anno 2012.</p> <p>In data 11/03/2013 la Raffineria di Taranto ha trasmesso il cronoprogramma attuativo del monitoraggio LDAR relativo all'anno 2013.</p>
T25	21/06/2011	<p>Emissioni non convogliate in aria: messa in atto del programma LDAR di cui alla voce T24</p>	PI (par.7, pag. 126)	SI	<p>A partire dall'entrata in vigore dell'AIA, la Raffineria effettua il monitoraggio LDAR, in accordo ai cronoprogrammi attuativi trasmessi annualmente agli Enti Competenti. Tale monitoraggio viene effettuato a cura di società specializzata nel settore. Inoltre, tale attività prevede l'utilizzo per i componenti non accessibili, della tecnica SMART-LDAR in accordo al protocollo operativo trasmesso dalla Raffineria con e-mail in data 11/02/2011.</p>
T26	11/09/2010	<p>Emissioni in acqua: comunicazione all'AC e all'Ente di controllo dei contenuti del piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie</p>	PI (par.7, pag. 128)	SI	<p>Rif. Documento "Piano di ispezione e manutenzione delle condotte fognarie di stabilimento" trasmesso tramite invio mail del 15/02/2011 (prot. ISPRA 006116 del 17/02/2011). La Raffineria di Taranto, effettua le attività di ispezione/manutenzione della rete fognaria, in accordo al suddetto piano.</p>
T27		<p>Rifiuti: caratterizzazione analitica ed identificazione con codice CER dei rifiuti, al fine di individuarne una forma di</p>	PI (par.7, pag. 129)	SI	<p>La raffineria effettua la caratterizzazione analitica dei rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi, nonché la relativa identificazione con codice CER degli stessi, in ottemperanza alla normativa di settore</p>

		gestione adeguata			vigente. Le analisi vengono effettuate dal laboratorio esterno accreditato.
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 ispettive, in accordo al piano di ispezione dei serbatoi. Il Piano suddetto è stato trasmesso agli Enti Competenti in data 05/10/2010 con prot. RAFTA/DIR/CG/213. Ulteriori aggiornamenti del suddetto Piano sono stati forniti al Gruppo Istruttore IPPC in occasione delle due Verifiche Ispettive Ordinarie di Novembre 2011 e Marzo 2013.
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 con nota Prot. RAFTA- DIR-CG-213 del 05/10/2010. Vedi T28. 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 dell'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 successiva prot. RAFTA/DIR/CG/219 del 12/10/2011. Successivamente la Raffineria di Taranto ha trasmesso agli Enti Competenti con prot. RAFTA/DIR/CG/105 del 13/06/2013, la documentazione tecnica di riscontro alle richieste di integrazioni formulate dal MATTM con prot. DVA-2013-0008992 del 17/04/2013.
T30		Monitoraggi ambientali: implementazione di un programma di monitoraggio delle ricadute delle emissioni in	PI (par.7, pag. 133) Comunicato 21/11/2008 Arpa Puglia	SI	Stipulata convenzione con ARPAP nel Settembre 2010 per il potenziamento della rete di monitoraggio di qualità dell'aria di proprietà ARPAP ed Eni. In corso l'emissione di un ordine specifico, a società

		atmosfera al fine di conseguire gli obiettivi elencati nel par. 7 pag 133			specializzata nel settore, per l'implementazione di un sistema DOAS e di una stazione micrometeorologica all'interno della Raffineria di Taranto. Con nota prot. RAFTA/DIR/CG/159 del 29/08/2013 la raffineria ha trasmesso un aggiornamento del cronoprogramma lavori agli Enti Preposti.
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/validato da ISPRA/ARPAP 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 ARPAP-ENI del settembre 2010. Vedi T30.
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	La relazione tecnica sul monitoraggio del sistema torce (trasmessa con e-mail del 01/04/2011) è stata oggetto di verifica ed approfondimento in occasione dell'ispezione effettuata dall'Ente di Controllo nel periodo 22-25/11/2011.
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	In data 25/07/2011 è stato inviato tramite mail il cronoprogramma per l'implementazione dei sistemi di monitoraggi torce. In data 22/01/2013 è stato trasmesso all'Autorità Competente ed Ente di Controllo, un aggiornamento del cronoprogramma attuativo (rif. RAFTA/DIR/CG/205). L'installazione della strumentazione di monitoraggio del sistema torce è stata completata ed è operativa.
T35	11/12/2011	Monitoraggio delle emissioni	PMC (par 5.1.4.4)	SI	La Raffineria effettua per i componenti non

		diffuse: proposta all'AC di un protocollo per l'implementazione di sistemi ottici di monitoraggio delle emissioni diffuse	pag.50)		accessibili il monitoraggio in accordo alle procedure SMART-LDAR (procedura operativa inviata con e-mail in data 11/02/2011.
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 COV	PMC (par 5.1.4.6 pag.53)	SI	Il cronoprogramma attuativo dell'intervento è stato trasmesso tramite e-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 operativi.
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	Il metodo DIN 51666:2007 è stato inserito da ISPRA nell'aggiornamento dei metodi analitici di riferimento, pertanto non è stato necessario da parte del Gestore dell'impianto trasmettere la relativa documentazione di riscontro, in quanto tale metodo era già applicato dalla Raffineria di Taranto.
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. prot. RAFTA/DIR/CG/76 del 29/03/2011 trasmessa a mezzo posta.
T40	30/04/2011	Proposta tecnica che individui le modalità di monitoraggio, incluso i punti di	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 10, pag. 5/8)	SI	La Raffineria di Taranto, in occasione delle Verifiche Ispettive Ordinarie del Gruppo Istruttore IPPC - Novembre 2011 e Marzo 2013, ha consegnato la

		campionamento, da utilizzare per la verifica di conformità delle prescrizioni a pag. 124 del PIC, relative al contenuto in H ₂ S dei gas di coda a valle dei post-combustori catalitici degli impianti di recupero zolfo (esistenti e nuovi)			documentazione tecnica riguardante i performance test annuali per la rilevazione dell'efficienza di conversione degli impianti di recupero dello zolfo, nonché procedura per il calcolo del rendimento di conversione. La Raffineria effettua il monitoraggio del parametro H ₂ S a valle dei post-combustori.
T41		Relativamente alla richiesta di modifica della frequenza di campionamento dell'H ₂ S 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	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 11, pag. 5/8)	SI	Attuato a partire da agosto 2011 ed attualmente in corso. 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. Un ulteriore revisione del cronoprogramma attuativo è stato trasmesso successivamente con prot. RAFTA/DIR/CG/205 in data 22/10/2012. Attualmente tutti gli analizzatori di COV sono stati installati presso i camini di Raffineria.
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,	Verbale ISPRA del 08/03/2011 (punto 7)	SI	La Raffineria effettua il controllo delle emissioni, in accordo a quanto prescritto nel PMC.

		S9, cappe laboratorio C1-C46, GPL 1 (E2.1), GPL 4 (E2.4), GPL 6 (E3), GPL 7 (E1), GPL 8 (E1.2)			
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. La Raffineria ha trasmesso il documento di riscontro sulle modalità attuative del monitoraggio della presenza fiamma pilota” tramite e-mail in data 29/04/2011.
T45	30/04/2011	Proposta di una specifica procedura 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	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 14, pag. 6/8)	SI	Vedi T40
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	Vedi T36.
T47		Relativamente alla successiva voce P52, implementazione di un registro su supporto informatico con dati non	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (punto 18, pag. 7/8)	SI	Il registro è stato verificato dal Gruppo Istruttore IPPC in occasione della verifica ispettiva effettuata dall'Ente di Controllo nel Marzo 2011.

		modificabili sul monitoraggio di portata, pH, temperatura e conducibilità, ad ogni attivazione dello scarico GPL1			
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. L'installazione di tutta la strumentazione è stata ultimata nel mese di Agosto 2013. Attualmente la stessa è in fase di prove funzionali.
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 con e-mail 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. Con e-mail del 29/06/2011 la Raffineria ha trasmesso, ad ISPRA ed ARPAP, il documento relativo alla modalità di attuazione del monitoraggio del corpo idrico recettore Mar Grande (rif. pag. 134 PIC).
T51		Presentazione ad ISPRA ed ARPA PUGLIA di una proposta di Piano di Monitoraggio per i parametri di qualità da analizzare nel corpo	Verbale ISPRA del 28/03/2011 (pag. 1-2/8)	SI	Con e-mail del 29/06/2011 la Raffineria ha trasmesso, ad ISPRA ed ARPAP, il documento relativo alla modalità di attuazione del monitoraggio del corpo idrico recettore Mar Grande (rif. pag. 134 PIC).

		idrico recettore (Mar Grande) e per l'esecuzione del saggio di tossicità sullo scarico "A"(PIC pag. 134)			<p>In data 20/06/12 la Raffineria ha effettuato un incontro tecnico con ARPAP DAP TA finalizzato alla completa definizione dei parametri dimonitoraggio del corpo idrico recettore.</p> <p>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. Tali parametri vengono attualmente monitorati presso lo Scarico A secondo le modalità concordate con ARPAP DAP Taranto.</p>
--	--	--	--	--	--

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. Nel Giugno 2013 la Raffineria ha ottenuto il rinnovo della Registrazione EMAS 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	La Raffineria di Taranto, in caso di eventi significativi, trasmette all'Autorità Competente ed Enti Territoriali, le relative comunicazioni. Inoltre, in occasione della Verifica Ispettiva Ordinaria del G.I. di Novembre 2011, la Raffineria ha consegnato elenco degli eventi significativi occorsi in Raffineria nel periodo 2010-2011. Con nota RAFTA/DIR/LA/190 del 11/10/2013 la Raffineria ha trasmesso l'elenco degli eventi significativi avvenuti dal Gennaio 2012 al Marzo 2013
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	La Raffineria di Taranto trasmette periodicamente, in accordo alle prescrizioni del PMC i seguenti documenti: - esiti dei monitoraggi olfattometrici effettuati in ottemperanza al Piano di Monitoraggio Odori; - valori di bolla mensili delle emissioni convogliate di sito;

					- cronoprogrammi ed esiti dei monitoraggi LDAR.
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)	SI	La Raffineria di Taranto ha effettuato comunicazione di richiesta modifica non sostanziale relativamente a: - nuove interconnessioni dell'unità recupero vapori del pontile petroli (rif. RAFTA/DIR/CG/141 del 11/07/2012); - nuovo assetto alternativo e reversibile di marcia dell'unità integrata RHU/HDC (rif. RAFTA/DIR/LA/263 del 16/12/2013).
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	- Quietanza di versamento della Tariffa Controlli AIA trasmessa agli Enti Competenti in data 04/07/2011 con prot. RAFTA/DIR/CG/148 - Quietanza di versamento della Tariffa Controlli AIA trasmessa agli Enti Competenti in data 26/03/2012 con prot. RAFTA/DIR/CG/72. - Quietanza di versamento della Tariffa Controlli AIA trasmessa agli Enti Competenti in data 07/02/2013 con prot. RAFTA/DIR/CG/22.
P6		Emissioni convogliate in aria: rispetto dei limiti di bolla in configurazione "Autoil" secondo i 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	PI (par. 7, pag. 122)	SI	La Raffineria di Taranto rispetta i limiti di bolla prescritti nell'AIA e trasmette periodicamente agli Enti Competenti i valori di bolla in concentrazione in ottemperanza al PMC. Trasmessi i dati di bolla relativi agli anni 2011-2012-2013.
P7		Emissioni convogliate in atmosfera: controllo del rispetto dei limiti di bolla riferiti alle ore	PI (par. 7, pag.123) PMC (par. 5.1.4.3, pag. 47-49)	SI	La raffineria è dotata di un sistema in continuo di monitoraggio delle emissioni con trasmissione "on-line" delle medie orarie ad ARPAP - DAP Taranto.

		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	Nota ISPRA Prot. 0018712 del 01/06/2011		Vengono inoltrati ad ISPRA periodicamente tramite e-mail i documenti riepilogativi dei dati di bolla mensili ed annuali. Viene effettuato dall'unità HSE-AMB di raffineria il controllo delle medie giornaliere per l'SO ₂ (rif. 125% del limite di bolla per l'SO ₂).
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 degli impianti di recupero zolfo 99%, con concentrazione residua di H ₂ S < 5 mg/Nmc a valle del post combustore catalitico dei gas di coda	PI (par. 7, pag. 124)	SI	La Raffineria, in ottemperanza a quanto prescritto dall'AIA-PMC, effettua con frequenza annuale un performace test, a cura di società specializzata nel settore, per il monitoraggio del rendimento di conversione degli impianti di recupero dello zolfo. Inoltre effettua il monitoraggio del paramentro H ₂ S a valle dei post-combustori.
P9		Torce di stabilimento: verifica del mantenimento della temperatura minima di combustione di 800°C tramite un misuratore in continuo	PI (par. 7, pag. 125)	SI	In data 26/01/2011 è stato trasmesso ad ISPRA tramite e-mail il documento tecnico relativo allo studio di fattibilità per la misurazione in continuo della temperatura di torcia.
P10	11/12/2010	Torce 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	PI (par. 7, pag. 125) PMC (par. 5.1.4.2, pag. 46-47)	SI	La Raffineria di Taranto effettua quanto prescritto. Il sistema torce è dotato di strumentazione per la misura diretta della portata e della qualità del gas di torcia.

		Prefettura, ASL, ISPRA e Arpa Puglia			
P11	11/12/2010	Torce 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	In caso di eventi di sfiaccolamento che superino il valore soglia pari a 7 tonnellate/giorno, la Raffineria effettua trasmissione di nota tecnica redatta in accordo a quanto prescritto dal PMC-AIA.
P12		Torce di stabilimento: in caso di superamento della quantità giornaliera stabilita di gas inviata in torcia: <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	Vedi P11.
P13		Controllo in discontinuo, con frequenza mensile, delle polveri sottili	PI (par. 7, pag. 125)	SI	Il monitoraggio viene effettuato nell'ambito delle campagne periodiche di controllo delle emissioni convogliate in atmosfera, a cura di laboratorio esterno accreditato.
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	A partire dall'entrata in vigore dell'AIA, la Raffineria effettua il monitoraggio LDAR. Tale monitoraggio viene effettuato a cura di società specializzata nel settore. Inoltre, tale attività prevede l'utilizzo per i componenti non accessibili, della tecnica SMART-LDAR in accordo al protocollo operativo trasmesso dalla Raffineria con e-mail in data 11/02/2011. Gli esiti dei monitoraggi vengono trasmessi agli Enti Preposti.

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, apg. 6/8)	SI	Vedi P14
P16		Emissioni non convogliate in aria: aggiornamento del programma LDAR in funzione di modifiche impiantistiche e/o gestionali	PI (par. 7, pag. 126)	SI	Nessun aggiornamento del programma LDAR
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	Vedi P14
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	Vedi P14.
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	PI (par. 7, pag. 126)	SI	Interventi effettuati nell'ambito delle attività di riparazione dei leakers e delle fermate delle unità impiantistiche di processo, come previsto dal protocollo LDAR. Vedi P14.

		comunitari e nelle Linee guida nazionali			
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 delle acque di scarico effettuato a cura di laboratorio esterno accreditato 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 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 	PI (par. 7, pag. 128)	SI SI SI SI SI	Le prescrizioni sono state verificate nel corso della Ispezione effettuata dal G.I. Nov.2011, nonché in occasione della successiva Verifica Ordinaria di Marzo 2013.
P22		Emissioni in acqua:	PI (par. 7, pag. 129)	NO	Non sono state effettuate modifiche delle modalità di

		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			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	La Raffineria di Taranto effettua i monitoraggi di rumore al perimetro, in ottemperanza a quanto previsto dalla normativa di settore (campagne di misura effettuate nel rispetto delle specifiche di cui all'allegato B del DM 16/03/1998).
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 DM 16/3/1998, nel rispetto delle indicazioni riportate nel PMC pag. 66 (frequenza biennale)	PI (par. 7, pag. 129) PMC (par. 5.1.6.1, pag. 66)	SI	Vedi P23.
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	PI (par. 7, pag. 129)	SI	Le aree destinate allo stoccaggio provvisorio di materiali e macchinari in fase di manutenzione, sono conformi alle prescrizioni AIA. Le stesse sono state oggetto di controllo da parte del G.I. in occasione delle Verifiche Ispettive Ordinarie svoltesi in Raffineria.

		provvisorio dei rifiuti			
P27		<p>Rifiuti: rispetto della normativa secondo i requisiti di settore:</p> <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 identificazione per il trasporto dei rifiuti secondo la normativa di settore, • imballaggio ed etichettatura dei rifiuti pericolosi in conformità alla normativa in materia di sostanze 	<p>PI (par. 7, pag. 129) PMC (par. 5.1.7, pag. 66)</p>	<p>SI</p> <p>SI</p> <p>SI</p> <p>SI</p> <p>SI</p>	<p>Caratterizzazione e classificazione rifiuti effettuata ai sensi della normativa di settore vigente.</p> <p>Controllo e verifica a cura dell'Unità HSE-AMB. La stessa Unità utilizza il software di circuito ECOS/SISTRI per il controllo/verifica di tutte le autorizzazioni trasportatori/smaltitori</p> <p>Rif. La Raffineria dispone di un Registro di C/S rifiuti.</p> <p>FIR emessi per ciascuna operazione di smaltimento e per ciascuna tipologia di rifiuto</p>

		pericolose			
P28		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	PI (par. 7, pag. 130)	SI	Sono stati avviati gli interventi di adeguamento dei depositi temporanei di rifiuti, a partire da agosto 2011. I lavori sono stati ultimati nel mese di giugno 2012. Riscontro di ARPAP DAP Taranto durante il sopralluogo del 17/01/2013 (Verbale n. 9/ST/13).
P29		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	PI (par. 7, pag. 131)	SI	L'Unità HSE-AMB elabora report di dettaglio sullo stato di giacenza dei rifiuti stoccati c/o i depositi temporanei.
P30		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 , l'indicazione delle pipe-way già dotate di pavimentazione e quelle che ne saranno soggette nei successivi 8 semestri	PI (par. 7, pag. 131) Comunicato MATTM, Prot. DVA-2011-0019967 del 04/08/2011	SI	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 dell'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 successiva prot. RAFTA/DIR/CG/219 del 12/10/2011. Successivamente la Raffineria di Taranto ha trasmesso agli Enti Competenti con prot. RAFTA/DIR/CG/105 del 13/06/2013, la documentazione tecnica di riscontro alle richieste di integrazioni formulate dal MATTM con prot. DVA-2013-0008992 del 17/04/2013. La raffineria effettua le verifiche ispettive, in accordo

					<p>al piano di ispezione dei serbatoi. Il Piano suddetto è stato trasmesso agli Enti Competenti in data 05/10/2010 con prot. RAFTA/DIR/CG/213. Ulteriore aggiornamenti del suddetto Piano sono stati forniti al Gruppo Istruttore IPPC in occasione delle n. 2 Verifiche Ispettive Ordinarie di Novembre 2011 e Marzo 2013.</p>
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. Per quanto concerne la prescrizione "Pipe-way" di stabilimento si veda il P30.
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 il controllo/verifica del fondo dei serbatoi in accordo al proprio Piano di Ispezione.
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 contenente i risultati dei controlli ispettivi effettuati, in accordo a quanto previsto dal Piano di Ispezione.
P34		Suolo e sottosuolo: monitoraggio conoscitivo delle acque di falda in piezometri	PI (par. 7, pag.132) PMC (par. 5.1.8, pag. 76-78)	SI	Viene effettuato il controllo della qualità delle acque di falda secondo quanto prescritto nel Piano di Bonifica della Falda autorizzato dal MATTM

		ubicati internamente al perimetro di raffineria, secondo le metodiche indicate nel PMC pag. 76 con frequenza variabile (trimestrale o semestrale) a seconda del parametro monitorato e delle tipologia costruttiva del piezometro (profondità)			(settembre 2004) in accordo all'AIA-PMC Periodicamente vengono trasmessi i risultati dei monitoraggi idrochimici delle acque di falda, all' A.C. ed Enti Preposti.
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 di fermata/riavviamento per eventi in ottemperanza a quanto prescritto. Le comunicazioni di fermata/riavvio impianti sono trasmesse agli enti territoriali, all'Autorità Competente ed Enti di Controllo, secondo quanto richiesto a pag. 132 del PIC.
P37		Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali: introduzione di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali, per minimizzarne gli effetti,	PI (par. 7, pag.133)	SI	- Sistema di gestione Integrato OHSAS 180001 - SGS - SGA

		<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	
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 di Taranto effettua il monitoraggio delle materie prime, tramite specifica unità operativa.
P42		Monitoraggio prodotti finiti: esecuzione monitoraggio prodotti finiti secondo le modalità indicate nell'ex Tabella C1-2 PMC p. 30-31,	PMC (par. 5.1.1, pag. 30-31)	SI	La Raffineria adotta entrambe le modalità operative.

		con le seguenti frequenze: <ul style="list-style-type: none"> • ogni carico per peso autobotte • continua per misuratore di 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	La Raffineria effettua il monitoraggio dei consumi energetici e vapore secondo quanto riportato nel PMC.
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	La Raffineria effettua il monitoraggio dei consumi di combustibili secondo quanto riportato nel PMC.
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 effettua il monitoraggio delle risorse idriche prelevate.
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 	PMC (par. 5.1.4.1, pag. 40-42)	SI	La Raffineria effettua il monitoraggio delle emissioni convogliate, secondo le modalità attuative prescritte nel PMC. In occasione delle verifiche Ispettive ordinarie di NOV.11 e MAR.13 il G.I. ha constatato quanto sopra.

		<ul style="list-style-type: none"> • mensile • trimestrale • semestrale • periodica 			
P47		<p>Monitoraggio sistema di trattamento fumi: monitoraggio sistema di trattamento fumi 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 <p>in concomitanza con il settimanale FG,</p> <ul style="list-style-type: none"> • continua, • semestrale, • oraria durante operazioni di caricamento, • giornaliera 	PMC (par. 5.1.4.1, pag. 43-45)	SI	La Raffineria effettua il controllo/monitoraggio in accordo a quanto prescritto alla Tabella C7 del PMC (pag. 43-45). In occasione delle verifiche ispettive ordinarie di NOV.11 e MAR.13 il G.I. ha constatato quanto sopra.
P48		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	PMC (par. 5.1.4.1, pag. 45-47)	SI	La Raffineria effettua il monitoraggio del sistema Torce in accordo a quanto prescritto dal PMC. Vedi T18
P49		Emissioni diffuse/fuggitive: monitoraggio della qualità dell'aria, secondo le modalità previste nelle tabelle C8-1 e C8-2 pag. 50-51, effettuato per	PMC (par. 5.1.4.4, pag. 50-51) Verbale ISPRA del 28/03/2011	SI	I dati di qualità dell'aria monitorati dalle n°3 stazioni periferiche ENI 1-2-3 sono disponibili "online" per Arpa Puglia - DAP Taranto, in accordo a quanto stabilito in convenzione ARPA - ENI stipulata nel settembre 2010.

		mezzo di 3 stazioni situate al perimetro dello stabilimento, e trasmissione dei dati 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	La Raffineria di Taranto effettua quanto prescritto al par. 5.1.4.7 del PMC.
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 quanto previsto alla 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 per gli scarichi idrici secondo quanto previsto nel PMC. Per l'installazione della strumentazione di misura si veda T48.
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 ai sensi di quanto prescritto alla Tab. C-10 del PMC. Nell'ambito della verifica Ispettiva ordinaria di Marzo 2011, G.I. ha constatato l'attuazione del monitoraggio ai sensi della tab. C-10 del PMC.
P54		Emissioni in acqua: manutenzione, verifiche, test di funzionalità e taratura dei sistemi di misurazione in continuo delle acque di scarico	PMC (par. 5.1.5.2, pag. 65) Verbale ISPRA del 28/03/2011	SI	La strumentazione di misura viene sottoposta a verifiche/tarature/manutenzioni, in accordo a quanto prescritto dal PMC. Per l'installazione della strumentazione di misura degli scarichi idrici si veda T48.

		secondo le specifiche del costruttore con cadenza regolare (calibrazione con frequenza quadrimestrale, ad eccezione del pH con taratura giornaliera)			
P55		<p>Emissioni in acqua:</p> <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)	<p>SI</p> <p>SI</p> <p>SI</p>	<p>Campionamenti ed analisi a cura del laboratorio esterno accreditato</p> <p>I tecnici del laboratorio esterno accreditato compilano il registro informatizzato di campo e lo inviano mensilmente all'Unità HSE-AMB di Raffineria. In occasione delle verifiche ispettive ordinarie AIA (Nov.11 e Mar.13) copia del registro informatizzato di campo è stata consegnata al G.I.</p>
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	Vedi T26.
P57		<p>Sistema fognario oleoso:</p> <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 	PMC (par. 5.1.8.1, pag. 78-79)	<p>SI</p> <p>SI</p>	Vedi T26.

		<p>intervento attuazione dei lavori di ripristino delle tubazioni nel più breve tempo possibile</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 di sei mesi 		SI	
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	Vedi T28.
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	Gli indicatori di performance indicati in Tab. C19 vengono aggiornati annualmente in occasione della stesura della Dichiarazione Ambientale e verificati dal certificatore accreditato (DNV)
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	Gli analizzatori sono conformi alla QAL1. I controlli di livello QAL2 e QAL3 vengono effettuati periodicamente.
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	Viene effettuata manutenzione mensilmente dei sistemi di SME al fine di garantirne il corretto funzionamento.
P62	16/09/2011	Attività QA/QC: verifica annuale delle letture degli strumenti di misura di temperatura e pressione per	PMC (par. 7.1, pag.84)	SI	Vedi P61.

		confronto con strumenti di riferimento e/o calibrati contro strumenti di riferimento			
P63		<p>Attività QA/QC: in merito ai campionamenti manuali ed analisi 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 	PMC (par. 7.2, pag. 85, par. 7.4 pag.86)	SI	<p>Attività effettuata a cura del laboratorio esterno accreditato.</p> <p>Il suddetto laboratorio è dotato di un proprio sistema di gestione qualità, che prevede l'effettuazione di tali controlli..</p>
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	Vedi P63.
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	Vedi P7.
P66		Indisponibilità dei dati di	PMC (par. 8.2, pag.	SI	In occasione delle attività di manutenzione mensile

		monitoraggio: comunicazione preventiva all'Ente di Controllo in caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio	87)		programmata degli SME ai camini, la Raffineria trasmette preventivo fax ad ARPAP DAP Taranto.
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	
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 2010" trasmesso tramite mail del 29/04/2011. - Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2011" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2012. - Documento "Reporting annuale relativo all'anno 2012" trasmesso tramite mail ad ISPRA il 30/04/2013.
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	Vedi T40.
P70	30/04/2011	Monitoraggio visivo della presenza delle fiamme pilota torcia 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	In occasione della verifica ispettiva ordinaria di Nov.11 il G.I. ha constatato l'effettuazione di tale controllo da parte della raffineria. Il registro relativo a tale monitoraggio è disponibile presso le funzioni operative preposte di sito.
P71	31/10/2011	Registro degli adempimenti AIA	Lettera ISPRA 0012899 del 15/04/2011	SI	Aggiornamento e trasmissione periodica del DAP a cura della Raffineria.

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 (p.c. ARPA Puglia DAP Taranto)	Autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della raffineria ENI SpA - Divisione Refining & Marketing - Raffineria di Taranto	T5/P5/T11/P65/T25/T29/T30	Prot. RAFTA-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	Trasmesso ad ISPRA con e-mail lo 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 qualità dell'aria e meteorologica, • valutazione degli effetti 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	Trasmissione ad ISPRA con e-mail della Relazione Tecnica "Copertura delle vasche TAE degli impianti di trattamento acque"
26/01/2011	ISPRA	Cronoprogramma di attuazione del PMC Raffineria di Taranto	T3	Trasmesso ad ISPRA con e-mail
26/01/2011	ISPRA	Studio di fattibilità per la misurazione in continuo della temperatura di torcia	P9	Trasmesso ad ISPRA con e-mail
26/01/2011	ISPRA	Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene della Raffineria di Taranto	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail <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	T35	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Sintesi dei riferimenti normativi e dei dettagli relativi al monitoraggio attuato in Raffineria mediante tecnica SMART LDAR o tecnica ispettiva

		emissioni diffuse		remota con telecamera IR OGI (Infrared Remote Optical Gas Imaging).
15/02/2011	ISPRA	Piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie di stabilimento	T26/T37/P56	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Descrizione delle attività di ispezione e manutenzione della rete fognaria e cronoprogramma interventi
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	Nota Prot. RAFTA-DIR-CG-66
01/04/2011	ISPRA	Relazione sul sistema torce	T18/T19	Trasmesso ad ISPRA con e-mail <ul style="list-style-type: none"> • Descrizione del sistema torce di Raffineria; • 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 14 Verbale ISPRA del 28/03/2011	T45/P8	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Descrizione delle modalità di determinazione del rendimento di conversione degli impianti Claus
29/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 12 Verbale ISPRA del 08/03/2011	T44	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Descrizione metodologia per il monitoraggio della presenza di fiamma pilota torce.
29/04/2011	MATTM, ISPRA, Regione Puglia, Provincia di Taranto, Comune di Taranto, ARPA Puglia	Reporting Annuale 2011	P68	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Reporting relativo all' attuazione dell' AIA ed all' esercizio della Raffineria nell' anno precedente, trasmesso con e-mail.
30/04/2011	ISPRA	Risposta al Punto 7 Verbale ISPRA del	T42	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Implementazione di misuratori del parametro COV

		08/03/2011		per il monitoraggio delle emissioni convogliate di sito, descrizione del cronoprogramma attuativo, trasmesso con e-mail.
09/05/2011	ISPRA	Risposta al Punto 17 Verbale ISPRA del 28/03/2011	T36/T46	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Descrizione del cronoprogramma attuativo per l'installazione di misuratori in continuo di COV in ingresso/uscita del sistema recupero vapori pensiline di carico carburanti, trasmesso con e-mail.
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	Nota prot. RAFTA-DIR-CG-123 relativa alla trasmissione della relazione riepilogativa del monitoraggio LDAR effettuato presso gli impianti di Raffineria.
29/06/2011	ISPRA	Proposta di Piano di monitoraggio ambientale	T51	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento relativo alle modalità di attuazione del monitoraggio del Corpo Idrico recettore e del monitoraggio del saggio di tossicità presso lo scarico "A" di Raffineria, trasmesso con e-mail.
30/06/2011	ISPRA	Relazione di equivalenza dei metodi analitici	T49/T50	Trasmesso ad ISPRA con e-mail 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, trasmesso con e-mail.
30/06/2011	ISPRA	Adempimento prescrizioni contenute Lettera ISPRA 0012899 del 15/04/2011	P72	Trasmissione con e-mail del DAP Giugno 2011.
01/07/2011	ISPRA	Studio di fattibilità per la pavimentazione delle principali pipe-way di sito	T29/P30	Nota Prot. RAFTA/DIR/CG/154 del 30/06/2011. Richiesta di modifica della prescrizione AIA da parte della Raffineria.
04/07/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Attestazione di avvenuto pagamento	T4/T6/T8/T10/T14/P5	Nota Prot. RAFTA/DIR/CG/148. Attestazione di avvenuto pagamento della Tariffa per i controlli AIA.
05/07/2011	ISPRA	Relazione conclusiva	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail

		monitoraggio olfattometrico del sito		
25/07/2011	ISPRA	Cronoprogramma per l'implementazione dei sistemi di monitoraggio torce	T18/T34/P10	Trasmesso ad ISPRA con e-mail
23/08/2011	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento riepilogativo dei dati di bolla relativi al periodo gennaio-luglio 2011 trasmesso con e-mail.
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	Nota 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.
20/09/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Attestazione di avvenuto pagamento	T29/P30	Nota Prot. RAFTA/DIR/CG/197. Attestazione di avvenuto pagamento della tariffa per la richiesta di modifica AIA relativa alla prescrizione di pavimentazione delle principali pipe-way di sito.
27/09/2011	ISPRA	Cronoprogramma per analizzatori di COV	T21/T36/T42/T46	Nota Prot. RAFTA/DIR/CG/205. Cronoprogramma per l'installazione di analizzatori di COV in ingresso-uscita dal sistema recupero vapori area caricamento rete.
12/10/2011	MATTM e p.c. ISPRA	Invio originale versamento	T29/P30	Nota 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	Nota 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	P15, P17	Trasmesso ad ISPRA con e-mail

		monitoraggio LDAR 2011		
19/11/2011	ISPRA	Cronoprogramma attuativo per implementazione della strumentazione in continuo presso scarichi idrici di sito	T48	Trasmesso ad ISPRA con e-mail
20/02/2012	ISPRA	Comunicazione tariffa controlli AIA	P5	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Pagamento relativo alla tariffa per i controlli relativi all' 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	Nota prot. 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 Consuntivo 2011	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail
21/02/2012	ISPRA	Cronoprogramma monitoraggio LDAR	P15/P17	Invio tramite email del cronoprogramma delle attività di monitoraggio LDAR per il 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 e-mail di avvenuto pagamento della tariffa controlli AIA-anno 2012
30/04/2012	ISPRA	Reporting Annuale relativo ad anno 2011	P68	Trasmissione tramite e-mail del reporting annuale relativo all'anno 2011
05/06/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-febbraio 2012
08/06/2012	ISPRA	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Report relativo ai risultati della prima campagna di monitoraggio del 2012

19/07/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-maggio 2012
21/08/2012	ISPRA	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Report relativo ai risultati della seconda campagna di monitoraggio del 2012
20/09/2012	ISPRA, MATTM, ARPA, Procura della Repubblica c/o Tribunale di Taranto	Risposta a Diffida per inosservanza delle prescrizioni autorizzative	P28	Nota prot. 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	Trasmesso ad ISPRA con e-mail 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	Nota prot. 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	Nota prot. 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	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Report relativo ai risultati della terza campagna di monitoraggio del 2012
03/12/2012	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo gennaio-ottobre 2012
19/12/2012	ISPRA	Risposta a richiesta integrazioni documentali MATTM DVA-2012-0027510 del 14/11/2012	T29/P30	Nota prot. RAFTA/DIR/CG/239. Riscontro a richieste di integrazioni documentali del MATTM MATTM DVA-2012-0027510 del 14/11/2012.

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	Nota prot. RAFTA/DIR/CG/05. Riscontro alla nota ISPRA prot. n.0047957 del 17/12/2012.
15/01/2013	ISPRA	Report emissioni di bolla	P7	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Documento riepilogativo emissioni di bolla per l' anno 2012.
24/01/2013	ISPRA	Report monitoraggio olfattometrico	T22	Trasmesso ad ISPRA con e-mail Report relativo ai risultati della quarta campagna di monitoraggio del 2012.
29/01/2013	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	Nota prot. RAFTA/DIR/CG/17. Riscontro alla nota ISPRA prot. n.0047957 del 17/12/2012.
07/02/2013	ISPRA, MATTM	Versamento tariffa controlli per anno 2013	T14	RAFTA/DIR/CG/03. Invio versamento tariffa controlli AIA per l' anno 2013.
11/03/2013	ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Cronoprogramma 2013 Monitoraggio Protocollo LDAR	P15/P17	Invio tramite e-mail del cronoprogramma relativo al monitoraggio LDAR per il 2013.
02/04/2013	ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Programma monitoraggio QAL2 – Aprile 2013 – Parametro COV camini	P60	Invio tramite e-mail della documentazione relativa al programma, per il mese di Aprile 2013, delle prove QAL2 per il parametro COV ai camini di sito.
10/04/2013	MATTM ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Cronoprogramma vasche TAE		RAFTA/DIR/CG/66. Aggiornamento cronoprogramma per la copertura delle vasche "TAE".
22/04/2013	ISPRA (p.c.	Emissioni di bolla anno	P7	Invio tramite e-mail del documento riepilogativo

	ARPAP DAP Taranto)	2013 mesi Gennaio - Marzo 2013		emissioni di bolla per il periodo Gennaio - Marzo 2013.
29/04/2013	MATTM ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Trasmissione documentazione tecnica di riscontro alla comunicazione MATTM.		RAFTA/DIR/CG83. Riscontro alle prescrizioni della verifica ispettiva ordinaria AIA marzo 2013.
30/04/2013	ISPRA	Reporting Annuale 2012	P68	Trasmissione tramite e-mail del reporting annuale relativo all'anno 2012.
09/05/2013	MATTM ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Trasmissione documentazione tecnica di riscontro alla comunicazione MATTM.		RAFTA/DIR/CG84. Riscontro alle prescrizioni della verifica ispettiva ordinaria AIA marzo 2013.
24/05/2013	MATTM ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Dichiarazione ai sensi dell' art. 16, c. 1 del DPR n°43/2012		RAFTA/DIR/CG94. Dichiarazione ai sensi dell' art. 16,c.1, DPR n°43/2012.
13/06/2013	MATTM ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Trasmissione documentazione tecnica di riscontro alla comunicazione MATTM.		RAFTA/DIR/CG/105. Riscontro alle richieste di interpretazioni formulate dal MATTM con prot.:DVA-2013-0008992 del 17/04/2013 (URV Pontile e gestione pavimentazione pipe way.
19/06/2013	ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Monitoraggio emissioni odorigene 1° campagna 2013	T22	Invio tramite e-mail della documentazione relativa alla prima campagna di monitoraggio olfattometrico effettuata nel 2013.
16/07/2013	MATTM	Avvio del procedimento di riesame del provvedimento di AIA		Trasmissione tramite e-mail della comunicazione relativa alla proroga di 30 giorni del termine di pagamento della tariffa istruttoria per l'avvio del procedimento di riesame del provvedimento di AIA Decreto DVA - DEC - 0000273 del 24/05/2010 e relativa proroga di pubblicazione a mezzo stampa del procedimento.
12/08/2013	MATTM	Avvio del procedimento di riesame del provvedimento di AIA		Comunicazione tramite e- mail di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria per l'avvio del procedimento di riesame del provvedimento AIA

				Decreto DVA - DEC - 0000273 del 24/05/2010 e avvenuta pubblicazione a mezzo stampa dell'avviso di avvio del procedimento.
19/08/2013	ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Monitoraggio Olfattometrico - Risultati 2° campagna di monitoraggio	T22	Invio tramite e - mail della documentazione relativa alla seconda campagna di monitoraggio olfattometrico effettuata nel 2013.
21/08/2013	ISPRA (p.c. ARPAP DAP Taranto)	Emissioni di bolla anno 2013 mesi Gennaio - Maggio 2013	P7	Invio tramite e-mail del documento riepilogativo emissioni di bolla per il periodo Gennaio - Maggio 2013

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	Verbale di riunione con G.I. del 18/11/2010. 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	Verbale di riunione con G.I. del 25/02/2011. 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	Verbale di riunione con G.I. del 08/03/2011. Analisi del cronoprogramma degli interventi di adeguamento e proposte di attuazione per il

		Marketing finalizzata alla piena attuazione dei PMC per la Raffineria di Taranto		PMC relative all'AIA
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	Verbale di riunione con G.I. del 28/03/2011. 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	<p>T31</p> <p>Prot. ISPRA 0025637</p>
04/08/2011	Raffineria Taranto	di	Richiesta di versamento	<p>T29/P30</p> <p>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"</p>
30/08/2011	Raffineria Taranto	di	Richiesta di versamento	<p>T4/T6/T8/T10/T14/P5</p> <p>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</p>
13/09/2011	Raffineria Taranto	di	Definizione delle modalità di attuazione del PMC	<p>T21</p> <p>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</p>

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

				controllo(integrazioni) E) Registro delle scadenze autorizzative e trasmissione ad ISPRA (aggiornamento) G) Metodi di riferimento (integrazione) H) LDAR per le raffinerie e chimiche (precisazioni) I) Applicazione del metodo LDAR alle centrali (nuova) N) Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili (nuova) O) Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto (nuova) P) Contenuti relazione annuale (nuova)
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	MATTM, Prot. DVA- 2012-0018582. 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"
29/08/2012	Raffineria di Taranto (p.c.ISPRA, ARPA Puglia, Procura della Repubblica presso Tribunale di Taranto)	Diffida per inosservanza prescrizioni autorizzative	P28	MATTM Prot. DVA-2012- 00020837 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.
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	Valutazione degli elementi informativi relativi alla ottemperanza alle diffide formulate da MATTM con nota prot.DVA-2012-000208307 del 29/08/2012.

		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
17/01/2013	Raffineria di Taranto	Verbale ARPA N° 9/ST/13 Sopralluogo per verifica ottemperanza AIA		Verbale di sopralluogo ARPAP DAP Taranto. Sopralluogo per verifica stato di avanzamento interventi di copertura vasche TAE, Depositi Temporanei, Aree chemicals e additivi.
18/01/2013	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
18/02/2013	Raffineria di Taranto,	Diffida per inosservanza alle prescrizioni AIA	T23,P35,P34, P39	MATTM prot. DVA-DEC-2013-0004167. Diffida per inosservanza prescrizioni

	MATTM, Procura della Repubblica presso il Tribunale di Taranto			autorizzative AIA.
28/02/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale e ai loro Referenti Controlli, (pc MATTM, ARPA - APPA)	Definizione di modalità per l'attuazione dei PMC (quarta emanazione)	P60,P73,P3,T49,T50	Prot. ISPRA 0009611 ISPRA definisce le modalità attuative del PMC: A) Modalità di applicazione della Norma UNI EN 14181 (integrazioni) D) Definizione delle modalità di comunicazione tra Gestori e Enti di Controllo (integrazioni e precisazione) G) Metodi di Riferimento (precisazione) Q) Criteri di conformità in caso di monitoraggio in continuo (nuova) R) Criteri per l'individuazione di apparecchiature critiche (nuova) S) Dati relativi all'attivazione dei sistemi di torcia (nuova)
13/03/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	Avvio di attività di controllo ordinario svolto dal G.I.		Prot. DVA-DEC-2013-0011495
22/05/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	Attività di controllo ordinario svolto dal G.I. Richiesta di integrazioni documentali.		Attività di controllo ordinario svolto dal G.I. Richiesta di integrazioni documentali (prot. DVA-DEC-2013-0021060
07/06/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing –	Convocazione Riunione G.I. - AIA		Convocazione Riunione G.I. - AIA prot. DVA-DEC-2013-0001125

	Raffineria di Taranto			
18/06/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	Convocazione Riunione G.I. - AIA		Convocazione Riunione G.I. - AIA prot. DVA-DEC-2013-0001125
26/06/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	Avvio del riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata con decreto DVA-DEC-2010-0000273 del 24 maggio 2010 per l'esercizio della Raffineria ENI nel comune di Taranto		U.prot. DVADEC-2013-0000194 del 26/06/2013
28/06/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	ENI – Raffineria di Taranto – avvio procedimento di riesame del provvedimento di AIA 273 del 24 maggio 2010 ai sensi dell'art. 29-octies, comma 4, del D.lgs. 152/2006		U.prot. DVA-2013-0015310 del 28/06/2013 Pratica n. DVA-4RI-AIA-00 [2011.0004]
09/07/2013	Eni – Divisione Refining & Marketing – Raffineria di Taranto	Trasmissione parere istruttorio. Ottemperanza alla prescrizione ID 42/462		Trasmissione parere istruttorio in ottemperanza alla prescrizione ID 42/462 (prot. DVA-DEC-2013-0016028)

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
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

Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
21/11/2011 - 25/11/2011	Verifica Ispettiva ordinaria	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Verifica ispettiva ordinaria effettuata presso la Raffineria di Taranto	Verbale sottoscritto dai presenti
19/03/2013 - 21/03/2013	Verifica Ispettiva ordinaria	Gestore, ISPRA, ARPA Puglia	Verifica ispettiva ordinaria effettuata presso la Raffineria di Taranto	Verbale sottoscritto dai presenti
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				

Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento

[illegible]

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