

Esso Italiana S.r.l.
Raffineria di Augusta
C.P. 101 - 96011 Augusta - Siracusa
+39 0931 987 111 Telefono
+39 0931 987 391 Fax



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

E.prot DVA - 2013 - 0016230 del 10/07/2013

ExxonMobil
Refining & Supply

Augusta, 27 Giugno 2013

Spett.le

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE**
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA

Raccomandata A/R
(anticipata all'ISPRA via PEC - protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)
(anticipata al Ministero via PEC - Aia@pec.minambiente.it)

**OGGETTO: CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - RELAZIONE - Invio
Documento di Aggiornamento Periodico**

Si trasmette in allegato il Documento di Aggiornamento Periodico (D.A.P.) aggiornato al 30/04/2013, in riferimento a quanto indicato nella nota ISPRA prot. 7656 del 03/03/2011.

Restando a disposizione per eventuali ulteriori dettagli, si coglie l'occasione per porgerVi i più cordiali saluti.

Elenco allegati
Allegato - Documento di Aggiornamento Periodico



Esso Italiana S.r.l.
Raffineria di Augusta
Direttore dello stabilimento
Ing. Fernando Salazar

Esso Italiana S.r.l.
Sede: Viale Castello della Magliana, 25
00148 Roma
Capitale Euro 134.464.202 int.vers.
C.F. e Iscr. Reg. Imprese di Roma
N. 00473410587
Partita IVA: IT 00902231000

**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	ESSO ITALIANA S.R.L.
COMUNE SEDE IMPIANTO	AUGUSTA (SR)
ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO	RAFFINERIA DI AUGUSTA
DATA DI EMISSIONE DAP	27/06/2013
NUMERO TOTALE DI PAGINE	51

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	36
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti.....	47
-5. Prevedibilità eriticità per l'attuazione dell' AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento.....	50
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma).....	51

1. Inquadramento generale

Ragione sociale	Esso Italiana S.r.l. - Raffineria di Augusta
Sede legale	Viale Castello della Magliana 25, 00100 Roma (RM)
Sede operativa	Contrada Marcellino - Augusta
Denominazione impianto	Raffineria di Augusta
Tipo di impianto	Esistente - Prima Autorizzazione
Codice e attività IPPC	Codice 1.2 - Raffinerie di Petrolio
Gestore	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Fernando Salazar, fax 0931-987499, tel 0931-987200, fernando.salazar@exxonmobil.com <i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Maria Rita Testa, fax 0931-987499, tel 0931-987692, maria.r.testa@exxonmobil.com
Referente controlli AIA	SI / NO SI
Impianto a rischio di incidente rilevante	SI / NO (<i>Estremi e durata</i>) SI - Certificazione ISO 14001 - Certificato n° 8431 - scadenza 10/03/2014 (<i>solo se disponibile</i>) 625
Sistema di gestione ambientale	DVA_DEC-2011-0000519 (Aggiornamento AIA: DVA DEC-MIN-0000103)
Numero di addetti	16/09/2011 (Aggiornamento AIA: 27/03/2013)
Decreto di AIA	03/10/2011 (Aggiornamento AIA: 16/04/2013)
Data di emissione del decreto	230 (Aggiornamento AIA: GU n°89)
Data di pubblicazione dell'avviso in GU	6
Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso	
Durata dell'AIA (in anni)	

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 Sigla	Scadenza Data	Descrizione della prescrizione	Sorgente DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	ATTUATA SI / NO	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
T1	13/10/2011	Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.	DEC (16)	SI	Comunicazione inviata il 20/10/2011, raccomandata A/R (anticipata via fax).
T2	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore.	DEC (10) PI (64)	SI	Documento "Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, si evidenzia di tenere conto delle future BAT Conclusioni nella definizione delle modifiche da apportare all'impianto FCC.
T3	03/10/2017	Il Gestore dovrà trasmettere, entro il rilascio della prossima autorizzazione integrata ambientale, un progetto di fattibilità per adozione delle MTD di settore per minimizzare le emissioni in aria dell'impianto FCC-CO.	DEC (10) PI (64)	-	-
T4	03/01/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale,	DEC (10) PI (66)	SI	Documento "Trasmissione cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG151 e di realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo", inviato il 22/12/2011. Il Ministero dell'Ambiente, con nota prot. N. DVA-2012-0023034

		entro 3 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, il cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151, con l'installazione di bruciatori LowNOx e la sua conversione al solo utilizzo di gas, nonchè la realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo di tecnologia avanzata.			del 26/09/2012, ha trasmesso il Parere Istruttorio Conclusivo reso dalla Commissione IPPC, acquisito con prot. DVA-2012-0022064 del 17/09/2012, che ritiene ottemperata la prescrizione.
T5	03/10/2014	(omissis)... Tali modifiche impiantistiche dovranno entrare in esercizio entro 36 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5	DEC (10) PI (66)	-	-
T6	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, una relazione tecnica, comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute o ottenibili, il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare, inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, viene riportato che il Gestore ha adempiuto alla prescrizione.	DEC (10) PI (70)	SI	Documento "Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute o ottenibili, il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, viene riportato che il Gestore ha adempiuto alla prescrizione.
T7	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale,	DEC (11) PI (70)	SI	Documento "Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo", inviato il 27/09/2012.

T8	03/04/2012	<p>entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un progetto esecutivo al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo.</p> <p>Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 6 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW che ne sono oggi sprovvisti o bruciatori Ultra Low NOx di ultima generazione, in funzione delle prestazioni conseguibili.</p>	DEC (11) PI(72)	SI	<p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013.</p>
T9	03/10/2012	<p>Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio di fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di sostanze nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne", inviato il 27/09/2012.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti sul cronoprogramma.</p>	DEC (11) PI(73)	SI	<p>Documento "Trasmissione Studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx o Ultra Low NOx di ultima generazione sui forni di raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW", inviato il 30/03/2012.</p> <p>In data 07/02/2013 la Raffineria ha ricevuto una comunicazione da parte del Ministero dell'Ambiente (prot. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013) che chiedeva l'invio del cronoprogramma di installazione.</p> <p>La Raffineria ha inviato il cronoprogramma in data 07/03/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti sul cronoprogramma.</p> <p>Documento "Trasmissione studio fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore 1 bar a 38°C ed in caso di sostanze nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne", inviato il 27/09/2012.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti, che sono stati inviati dalla Raffineria il 28/01/2013.</p> <p>Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti ulteriori approfondimenti.</p>

	sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne.		Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della Raffineria.	DEC (11) PI (73)	SI	Documento "Progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria", inviato il 27/09/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, è stata richiesta la localizzazione sul sito dell'impianto VRU (planimetria), che è stata inviata dalla Raffineria il 28/01/2013. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti ulteriori approfondimenti.
T11	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni", inviato il 27/09/2012.	03/10/2012	DEC (11) PI (74)	SI	Documento "Trasmissione studio fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni", inviato il 27/09/2012. Nel verbale della riunione convocata dal Gruppo Istruttore, effettuata il 18/12/2012 presso ISPRA, viene riportato che il Gestore ha adempiuto alla prescrizione.	
T12	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale,	03/10/2012	DEC (12) PI (75)	SI	Documento "Trasmissione piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS", inviato il 27/09/2012.	

		entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS.				In data 09/01/2013 la Raffineria ha ricevuto una comunicazione da parte del Ministero dell'Ambiente (prot. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013) che chiedeva alcuni chiarimenti. I chiarimenti richiesti sono stati inviati in data 01/02/2013. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti.
T13	03/10/2013	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 24 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, un piano esecutivo per l'adozione delle MTD su tutti i serbatoi della raffineria. Il piano dovrà essere finalizzato alla successiva messa in opera degli interventi identificati in tempi congrui con la fattibilità tecnica. Il piano dovrà contenere un programma di lavoro che tenga conto e dia precedenza ai lavori inerenti gli aspetti più critici.	DEC (12) PI (76)			
T14	24 mesi prima data cessazione definitiva delle attività	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, 24 mesi prima della prevista cessazione definitiva delle attività, un piano di dismissione del sito che tratti gli argomenti riportati a pag.84 del parere istruttorio.	DEC (12) PI (84)			
T15	03/10/2012	Il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, per il tramite dell'Istituto Superiore per la	DEC (12) PI (77)	SI		Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il

		Protezione e la Ricerca Ambientale, entro 12 mesi a partire dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 comma 5, uno studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti			27/09/2012.
T16	all'occorrenza	All'atto della presentazione ei documenti di cui ai commi da 3 a 13, il Gestore dovrà allegare apposita quietanza di versamento della prescritta tariffa di cui al decreto interministeriale 24 aprile 2008, di cui all'avviso sulla Gazzetta Ufficiale del 22 settembre 2008, con cui sono state disciplinate le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal decreto legislativo 18 febbraio 2005.	DEC (13)	SI	Quietanza di versamento allegata ad ogni presentazione di documentazione, secondo quanto riportato al comma 15 dell'articolo 1 del decreto AIA "DVA_DEC-2011-0000519".
T17	-	Si prescrive la Georeferenziazione informatica di tutti i punti di emissione in atmosfera, nonché degli scarichi idrici, ai fini dei relativi accensimenti su base regionale e nazionale (<i>omissis</i>).	DEC (13)	SI	Georeferenziazione punti emissione atmosfera e scarichi idrici allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 7).
T18	03/01/2012	(<i>omissis</i>) il Gestore dovrà definire una Procedura Operativa che stabilisca, sulla base dei valori limite a terra rilevati dalle stazioni di monitoraggio (di cui al PMC), per il parametro SO ₂ , su tutte le attività responsabili del superamento del livello di attenzione rilevato a terra, che sarà concordato con l'AC e le	PI (62)	SI	Procedura operativa PS50 inviata in allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 3.1, Allegato 1).

			Autorità locali, come indicato nel PMC. Tale procedura dovrà essere definita ed inviata alla Autorità Competente entro 3 mesi dal rilascio dell'autorizzazione AIA.				
T19	03/10/2013		Il Gestore si impegna a presentare entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA uno studio di fattibilità volto a traguardare valori limite inferiori (N.d.r. di NOx al camino n°34 SG-1170) entro il periodo di validità della presente autorizzazione.	PI (65)	-	-	
T20	03/10/2015		Per l'unità SG-1200 è prevista la sostituzione dei bruciatori con Low NOx Burners che verrà completata entro 48 mesi dal rilascio dell'AIA.	PI (65)	-	-	
T21	03/10/2013		I 6 camini di cui sopra (N.d.r. GTG-101, GTG-102, SG-1170, SG-1180, SG-151 e SG-1200) sono soggetti al monitoraggio in continuo delle emissioni nelle modalità definite dal Piano di Monitoraggio e Controllo. Il Gestore dovrà adeguare in tal senso il sistema esistente entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA per i camini C39 e C40 (N.d.r. SG-1200 e SG-151)...(omissis)	PI (66)	-	-	
T22	03/10/2014		(omissis)... entro 36 mesi per i camini C34, C35, C36 e C37 (N.d.r. GTG-101, GTG-102, SG-1170, SG-1180); nel Piano di Monitoraggio e Controllo vengono definite le modalità e le frequenze di controllo delle emissioni prodotte per la durata del transitorio.	PI (66) PMC (12-13)	-	-	
T23	03/10/2012		Il Gestore monitorerà i PCDD e PCDF durante il primo anno di	PI (66)	SI		Documentazione disponibile in impianto.

		validità della autorizzazione, campionando tutte le partite di olio utilizzate.	presente			
T24	03/04/2012	Detto monitoraggio <i>(N.d.r.: microinquinanti monitorati su base semestrale per mezzo di campionamenti manuali degli effluenti gassosi dai camini)</i> dovrà essere messo in opera entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA.		PI (66)	SI	Le campagne semestrali di analisi dei fumi di Raffineria sono state effettuate regolarmente nel 2012. Allo stato attuale è stata completata la campagna relativa al primo semestre del 2013, si è in attesa dei risultati.
T25	31/03/2014	Il Gestore dovrà adeguarsi a tali limiti <i>(N.d.r. resa complessiva di conversione H2S=S degli impianti di recupero zolfo $\geq 99\%$ e concentrazione minima residua di H2S < 5 mg/Nm3)</i> durante la prossima fermata impianti ed in ogni caso entro e non oltre il primo trimestre del 2014.		PI (67)	-	-
T26	03/10/2014	Le torce devono essere attrezzate per l'analisi in continuo del gas nonché dotate di misuratore di flusso, peso molecolare del gas in ingresso e temperatura dei fumi, qualora non ancora presente, e devono effettuare in continuo la misura entro e non oltre 36 mesi dal rilascio della presente autorizzazione.		PI (68)	-	-
T27	03/10/2013	Il Gestore, entro 24 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, dovrà presentare uno studio di fattibilità di installazione di misuratori della temperatura di fiamma della torcia, il quale dovrà essere approvato dall'autorità di controllo.		PI (68)	-	La lettera ISPRA Nr 0018712 del 01/06/2011 (Seconda Emanazione) riporta al punto L) una modalità equivalente per il monitoraggio e la valutazione dell'efficienza di combustione, basata sulla misurazione delle caratteristiche di portata e potere calorifico inferiore del gas inviato in torcia. Si veda a tal scopo l'obbligo P67.
T28	03/01/2012	Entro tre mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore dovrà definire, di concerto		PI (68)	SI	Quantità giornaliera proposta ad ISPRA, come riportato all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il

			con l'Ente di controllo, una quantità giornaliera di gas inviata in torcia superata la quale dovrà: - ricercare la causa ed i fattori che hanno contribuito a tale evento; - adottare le necessarie misure per evitare il ripetersi dell'evento; - riportare all'Autorità competente... (omissis)				29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.1).
T29	03/10/2013		Il Gestore dovrà mantenere, od adeguare il sistema esistente ove necessario entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA, un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni di SO ₂ , NO _x , CO, Polveri, O ₂ , temperature e portate dei seguenti camini: ... (omissis)	PI (68)	-	-	
T30	03/04/2012		Pertanto il Gestore, entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà presentare un piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ... (omissis)	PI (69)	SI		Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012.
T31	03/10/2013		(omissis) ... affinché esso vada a coprire eventuali punti critici ancora non monitorati in continuo e comunque almeno il 98% delle emissioni totali della raffineria entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA.	PI (69)	-	-	
T32	03/10/2012		Il Gestore entro dodici mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà implementare un programma di monitoraggio degli odori per la stima, il controllo e l'analisi dell'impatto olfattivo indotto dai processi produttivi secondo una procedura articolata nelle seguenti fasi: ... (omissis)	PI (71)	SI		Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 8).
T33	03/02/2012		Il Gestore entro 4 mesi dal rilascio	PI (71)	SI		Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di

		dell'AIA, dovrà trasmettere all'Autorità Competente una relazione relativa al sistema adottato alle vasche API, al fine di ridurre il quantitativo di idrocarburi sulla superficie e conseguentemente le emissioni diffuse.			monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012.
T34	03/10/2012	Durante i primi 12 mesi dal rilascio della presente Autorizzazione, il Gestore dovrà portare avanti un piano di monitoraggio che evidenzii la bontà di detto sistema.	PI (71)	SI	Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012. Documentazione disponibile in impianto.
T35	03/04/2012	Il Gestore entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA, dovrà presentare un programma di Leak detection and Repair su tutti i componenti accessibili (pompe, compressori valvole, scambiatori, flange, connettori) in tutte le unità di Raffineria che possono essere oggetto di emissioni fuggitive di COV secondo i protocolli EPA 453/95 e riconosciuta dall'Ente di Controllo con indicazione della sequenza di censimento degli impianti, delle tempistiche stimate per il completamento della prima fase di monitoraggio estensivo e delle metodologie e strumenti da adottare.	PI (71)	SI	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012. Nel corso delle riunioni convocate dal Gruppo Istruttore, effettuata il 04/04/2013 presso ISPRA, sono stati richiesti alcuni approfondimenti sul cronoprogramma.
T36	03/10/2012	Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore completerà il censimento delle sorgenti di emissioni fuggitive ed avvierà le attività di monitoraggio ed intervento.	PI (71)	SI	Censimento completato nel 2012. Avviate le attività di monitoraggio ed intervento. Documentazione disponibile in impianto.
T37	-	A seguito dell'implementazione del programma di monitoraggio e valutazione odori, di cui a seguito, il	PI (73)	SI	Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il

T38	03/04/2012	<p>Gestore deve provvedere ad installare idonee apparecchiature a segnalare l'insorgere di fenomeni odorigeni.</p> <p>Relativamente alle fermate programmate, il Gestore dovrà predisporre un piano, da presentare all'AC entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, che riporti l'elenco degli additivi utilizzati, identificandoli qualitativamente e quantitativamente, necessari alla bonifica e alla manutenzione degli impianti.</p>	PI (74)	SI	<p>30/04/2013 (Capitolo 8). E' in corso l'elaborazione dei risultati della prima campagna di monitoraggio odori, già effettuata.</p> <p>Documento "Trasmissione elenco additivi utilizzati per la bonifica e la manutenzione degli impianti relativamente alle fermate programmate", inviato il 30/03/2012.</p>
T39	03/10/2012	<p>Lo scarico idrico 2, inviato al trattamento presso il depuratore consortile IAS, dovrà rispettare i limiti prescrittivi derivanti dalle specifiche di accettabilità dell'impianto di trattamento definite tra Esso Augusta e IAS. A tale scopo, il gestore, entro 1 mese dal rilascio della AIA, dovrà trasmettere all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo copia del contratto o del protocollo d'intesa: dovrà trasmettere inoltre tutti i successivi aggiornamenti, ove ce ne fossero, entro un mese dalla data di accordo.</p>	PI (74)	SI	<p>Documento "Trasmissione contratto in vigore tra IAS S.p.a. e Esso Italiana S.r.l.", inviato il 06/01/2011.</p>
T40	03/10/2012	<p>Deve essere previsto un piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento, le quali devono essere mantenute in buona efficienza al fine di evitare ogni contaminazione delle acque superficiale e sotterranee.</p>	PI (75)	SI	<p>Documento "Trasmissione piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti nello stabilimento", inviato il 27/09/2012.</p>

		Entro dodici mesi dal rilascio dell'AIA il Gestore deve comunicare i contenuti del piano nell'Autorità Competente e all'Ente di Controllo.				
T41	03/10/2012	Entro 12 mesi dal rilascio della presente autorizzazione il Gestore dovrà completare le opere di arginazione del fiume Cantera al fine di evitare straripamenti durante i periodi di pioggia intensi all'interno della raffineria.	PI (75)	SI	Opere di arginazione del fiume Cantera completate nel giugno 2012. Documentazione disponibile in impianto.	
T42	-	(omissis) ... un piano di installazione di bacini di contenimento dei serbatoi, in base alla categoria, nel rispetto della normativa vigente (decreto legislativo n. 334 del 1999 e s.m.i.);	PI (76)	SI	-	
T43	03/10/2012	Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA, il Gestore dovrà effettuare un'attività di verifica delle condizioni strutturali dei muri dei bacini di contenimento ... (omissis)	PI (76)	SI	La verifica è stata effettuata, gli argini sono stati classificati in funzione delle condizioni strutturali rilevate ed è stato predisposto un programma di interventi.	
T44	03/10/2013	(omissis)... finalizzato a completare gli idonei interventi entro il successivo periodo di 24 mesi;	PI (76)	-	-	
T45	-	l'installazione, su tutti i serbatoi provvisti di tetto galleggiante, della strumentazione idonea alla lettura di livello con indicazioni locali e in remoto presso la sala controllo.	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il 27/09/2012.	
T46	-	Dovranno essere installati, inoltre, sistemi di allarme indipendenti di livello.	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti", inviato il 27/09/2012.	
T47	03/04/2012	Il Gestore dovrà inoltre, entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, definire con	PI (76)	SI	In data 30/03/2012 è stato inviato il documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di	

						contenimento serbatoi e pipeway". A completamento di tale documento è stato inviato il programma ispettivo delle pipeway di Raffineria, allegandolo al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5).
T48	03/04/2012			PI (77)	SI	Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012.
T49	03/10/2012			PI (84)	SI	Piano predisposto. Documentazione disponibile in impianto.
T50	03/10/2017			PI (84)	-	-
T51	-			PMC (4)	SI	L'elenco è stato allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8).

		ed i metodi per le analisi in discontinuo, in accordo a quanto previsto nel presente documento nelle sezioni specifiche.				
T52	03/04/2012	In ogni caso il Gestore deve presentare entro 6 mesi dal rilascio dell'AIA un idoneo piano di fattibilità delle misure sulle singole utenze ... <i>(omissis)</i>	PMC (7)	SI		Il piano di installazione delle misure sulle singole utenze è stato allegato al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 9.2).
T53	03/10/2017	<i>(omissis)</i> ... da attuare entro i termini di validità dell'AIA, con indicazione dei punti di misura e ripologie dei contatori/sistemi di misura.	PMC (7)	-		-
T54	03/10/2012	<i>(omissis)</i> ... e per il primo anno dal rilascio dell'AIA, anche di PCDD/PCDF. <i>(N.d.r.: analisi anche sulla nafta, T23 considera solo sull'olio combustibile)</i>	PMC (7)	SI		Documentazione disponibile in impianto.
T55	03/01/2012	Il Gestore deve sottoporre per approvazione all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, entro 3 mesi dal rilascio dell'AIA, la procedura che intende adottare per il calcolo della Bolla di Raffineria (mensile e giornaliera) e delle emissioni in massa annue.	PMC (10)	SI		Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012.
T56	1° Rapporto annuale	Il Gestore dovrà indicare nel 1° Rapporto annuale le coordinate geografiche U.T.M. del camino n. 1.	PMC (10)	SI		Georeferenzazione camino n°1 allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 7).
T57	03/10/2015	Il Gestore dovrà adeguare in tal senso il sistema esistente entro 24 mesi dal rilascio dell'AIA <i>(N.d.r.: si veda T29)</i> , ad eccezione dell'impianto recupero zolfo entro 48 mesi.	PMC (13)	-		-
T58	-	Il monitoraggio in opera della durata	PMC (17)	SI		Documento "Trasmissione relazione tecnica e piano di

		di un anno per il sistema carroponete e skimmer operante in continuo per ridurre il quantitativo di idrocarburi sulla superficie delle vasche API e conseguentemente le emissioni diffuse, per verificarne l'efficacia in alternativa all'installazione di sistemi DISCOIL.				monitoraggio relativo alle vasche API", inviato il 31/01/2012. Documentazione disponibile in impianto.
T59	fermata 2014	Al fine di determinare il rendimento di desolfurazione come sopra descritto, il Gestore ha proposto di installare un analizzatore di H2S in ingresso all'impianto recupero Zolfo durante la prossima fermata del 2014.	PMC (36)	-	-	-
T60	03/01/2012	La Raffineria provvisoriamente determina il rendimento di desolfurazione mediante una specifica procedura di calcolo (basata su misurazione dello zolfo puro prodotto insieme ai dati a camino) che verrà presentata per dimostrare la maggiore affidabilità entro 3 mesi dal rilascio dell'AIA ad ISPRA, per l'approvazione.	PMC (36)	SI		Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012.
T61	Prima trasmissione di una relazione all'AC	Il piano relativo alla cessazione definitiva dell'attività deve essere presentato in occasione della prima trasmissione di una relazione all'AC, in attuazione del presente PMC.	PMC (52)	-		Quanto riportato all'interno del PMC è palesemente in contrasto con quanto prescritto all'interno del Decreto e del Parete Istruttorio (si veda T14). Si ritiene pertanto valida la prescrizione riportata in questi ultimi due documenti che prevede la trasmissione del piano di cessazione definitiva della attività 24 mesi prima della data di cessazione definitiva delle attività.
T62	26/04/2013	Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. relativa alla trasmissione del Decreto, prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2011, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n°89 del	AC (Prot. n. DVA-2013-0007986 del 03/04/2013)	SI		Comunicazione inviata il 24/04/2013, raccomandata A/R (anticipata via PEC).

		16/04/2013, e alla lettera di trasmissione protocollo DVA-2013-0007986 del 03/04/2013, di aggiornamento dell'AIA in seguito alle modifiche apportate alla Centrale Termoelettrica (adeguamento caldaia SG151 e nuovo impianto di cogenerazione).		
--	--	--	--	--

Nota: nella tabella sopra riportata le pagine di riferimento del PMC si riferiscono al Protocollo di Monitoraggio e Controllo incluso all'interno del decreto prot. DVA_DEC-2011-0000519 del 16/09/2011.

Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA nonché gli obblighi la cui coerenza 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	ATTUAT A	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
Sigla	Data	Riportare testo prescrizione	DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	SI/NO	Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
P1	giornaliera	(omissis).... si prescrive la registrazione giornaliera delle potenze termiche fornite da ciascun combustibile utilizzato secondo quanto previsto dal PMC.	PI (66)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P2	mensile	Il Gestore dovrà monitorare su base mensile il contenuto di OCD e della nafta dei seguenti microinquinanti, secondo quanto specificato nel PMC: arsenico, cadmio, cobalto, cromo, mercurio, piombo, nichel, rame, selenio, vanadio, zinco.	PI (66)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P3	semestrale	Gli stessi microinquinanti (N.d.r.: PCDD, PCDF) andranno monitorati su base semestrale per mezzo di campionamenti manuali degli effluenti gassosi dai camini al fine di verificare il rispetto dei limiti normativi di settore contenuti nel DLgs 152/06.	PI (66)	SI	Le campagne semestrali di analisi dei fumi di Raffineria sono state effettuate regolarmente nel 2012. Allo stato attuale è stata completata la campagna relativa al primo semestre del 2013, si è in attesa dei risultati.
P4	mensile	A tal fine il Gestore su base mensile determinerà il rendimento di recupero dello zolfo.	PI (67)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P5	annuale	I risultati del programma (N.d.r.: LDAR) dovranno essere registrati su	PI (72)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Risultati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc.

					A/R il 30/04/2013 (Allegato 3).
				file elettronico e cartaceo e fanno parte del report periodico che il Gestore invierà all'Autorità di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato all'AIA.	
P6	annuale		PI (72)	Il Gestore deve garantire che l'impianto di recupero dello zolfo abbia, su base annuale, un fattore di utilizzo superiore a 96%, a meno del periodo di fermata programmata.	Documentazione disponibile in impianto.
P7	-		PI (72)	Il Gestore deve garantire che il sistema di recupero e compressione dei gas avviati alla torcia idrocarbura sia sempre in perfetta efficienza ed in funzione. <i>(omissis)</i> ... Il gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto di tale prescrizione.	Documentazione disponibile in impianto.
P8	-		PI (73)	Il Gestore deve garantire che il sistema di torcia di raffinaria – che deve intendersi un sistema di sicurezza – costituito dalla torcia idrocarbura sia mantenuto in perfetta efficienza tramite un controllo operativo costante e una manutenzione programmata secondo gli standard previsti da tali sistemi. In particolare il Gestore dovrà provvedere a mantenere in efficienza e perfettamente funzionanti, nelle condizioni di progetto, i misuratori di portata di gas in torcia, le pompe di trasferimento condense dal blow-down e tutte le apparecchiature di controllo dei vari loop. <i>(omissis)</i> ... Il	Documentazione disponibile in impianto.

P9	mensile	gestore dovrà rendere disponibile la documentazione che attesti il rispetto della precedente prescrizione. Si prescrive un monitoraggio mensile dei seguenti parametri: delta T oltre i 1000 m dallo scarico, carico termico su corpo idrico ricevente, cloro attivo libero, come specificato nel PMC. (N.d.r.: scarico idrico n. 1 - mare)	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.3).
P10	semestrale	Inoltre si prescrive un monitoraggio semestrale delle acque prelevate ed immesse per i seguenti parametri e come specificato nel PMC. (N.d.r.: scarico idrico n. 1 - mare)	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.2).
P11	variabile per parametro	Il rispetto di tali limiti dovrà essere assicurato al pozzetto 1 di conferimento al sistema IAS e monitorato secondo frequenze e modalità riportate nel PMC.	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto. Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.2).
P12	-	I pozzetti di prelievo fiscale o comunque i punti di campionamento devono essere in ogni momento accessibili ed attrezzati per consentire il campionamento per caduta delle acque reflue da parte dell'Autorità di controllo.	PI (74)	SI	-
P13	-	I singoli scarichi ed i relativi punti di campionamento devono mantenere in buono stato la segnalazione con apposita cartellonistica riportante il numero dello scarico ed il numero del punto di campionamento con la dicitura "Punto di prelievo campioni".	PI (74)	SI	-
P14	-	L'immissione dello scarico nel corpo idrico riceettore non devono creare	PI (74)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013

		nel medesimo condizioni di erosione o di ristagno per difficoltà di deflusso; a tale fine deve essere costantemente verificata e mantenuta una corretta pendenza del tratto di restituzione al corpo idrico superficiale nel quale si immette lo scarico medesimo.			(Paragrafo 4.4).
P15	-	Deve essere costantemente monitorato e garantito il corretto funzionamento degli impianti di trattamento in tutte le loro fasi nonchè la corretta gestione e manutenzione di tutte le strutture e delle infrastrutture annesse dotate di sistemi atti a garantire il rispetto delle misure di sicurezza.	PI (74)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P16	annuale	Nel report periodico che il Gestore invierà all'Autorità di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato all'ALA dovranno essere indicati (e di volta in volta aggiornati in un elenco e in planimetria) i serbatoi che alla data di trasmissione del report: sono già dotati di doppio fondo e i serbatoi che ne saranno oggetto di installazione nei successivi 8 semestri, ... (omissis)	PI (76)	SI	Documentazione allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 4).
P17	semestrale	(omissis) si prescrive l'implementare di un programma di controllo e verifica a rotazione del fondo del parco serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburi tale per cui, a partire dalla data di rilascio dell'autorizzazione integrata	PI (76)	SI	Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012. La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in impianto.

		<p>ambientale, ogni semestre debba risultare: 1- una verifica e misura dello spessore del fondo di ogni singolo serbatoio che non sia datata per più di cinque anni; 0, in alternativa: 2- un monitoraggio mediante emissioni acustiche dell'attività di corrosione del fondo di ogni singolo serbatoio che non sia datata più delle possibilità di ulteriore esercizio risultante dal monitoraggio e comunque che non sia datata più di cinque anni; 3- laddove esistessero serbatoi che non sono mai stati oggetto di verifica, tale verifica dovrà essere effettuata entro sei mesi dall'AIA; 4- in alternativa il Gestore dovrà produrre documentazione tecnica idonea a dimostrare lo stato di integrità dei fondi dei serbatoi in esercizio e l'efficacia del programma in uso per la prevenzione delle perdite.</p>			
P18	variabile secondo tipologia di ispezione	<p>Il Gestore dovrà comunicare all'Autorità di Controllo, entro 6 mesi dal rilascio della presente autorizzazione, un programma di ispezione che preveda ispezioni visive giornaliere ed un programma di ispezione di dettaglio con frequenza trimestrale e con reporting giornaliero reso disponibile dall'AC ed inviato almeno trimestralmente all'AC.</p>	PI (77)	SI	<p>Documento "Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipeway", inviato il 30/03/2012. La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in impianto.</p>
P19	annuale	<p>I risultati del programma (<i>N.d.r.</i>: <i>monitoraggio serbatoi e pipeway</i>) dovranno essere registrati su file</p>	PI (77)	SI	<p>Risultati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5). La documentazione relativa alle attività effettuate è disponibile in</p>

		elettronico e cartaceo e faranno parte del report periodico che il Gestore invierà all'Autorità competente e all'Ente di controllo secondo le frequenze e le modalità specificate nel Piano di monitoraggio e controllo allegato all'AIA.			impianto.
P20	semestrale	Per quanto riguarda i serbatoi interrati presenti in raffineria il Gestore dovrà effettuare ogni 6 mesi prove di tenuta idraulica dell'intercapedine.	PI (77)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 5).
P21	biennale	Al fine di monitorare nel tempo la situazione di rumorosità di tipo continuo prodotta dai vari impianti, il gestore deve comunque effettuare campagne di misura del rumore con la frequenza indicata nel Piano di Monitoraggio e controllo. Le campagne di misure del rumore dovranno essere effettuate con tutti gli impianti in funzione e a pieno regime.	PI (78)	SI	L'ultima valutazione dell'impatto acustico, effettuata dal tecnico abilitato nel corso dell'anno 2011, è stata allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 2).
P22	quindicinale	Il gestore dovrà verificare, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, ogni 15 giorni lo stato di giacenza dei depositi temporanei, sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e somma delle quantità di rifiuti non pericolosi, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi.	PI (80)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P23	-	La strumentazione utilizzata per il monitoraggio deve essere idonea allo scopo a cui è destinata ed accompagnata da opportuna	PMC (5)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

			documentazione che ne identifica il campo di misura, la linearità, la stabilità, le incertezze nonché le modalità e le condizioni di utilizzo. (omissis) ... a tale scopo il Gestore deve stabilire delle "norme di sorveglianza" e le relative procedure documentate che, attraverso controlli funzionali periodici registrati, verifichino la continua idoneità all'utilizzo e quindi all'affidabilità del rilievo.			
P24	variabile in funzione del prodotto	--PMC(6)--	--SI	Devono essere registrati almeno i consumi di greggio, semilavorati, idrogeno, additivi blending, chemicals ... (omissis)	Documentazione disponibile in impianto.	
P25	giornaliera	PMC (6)	SI	Devono essere registrati almeno i consumi di (omissis)... metano, gas e olio combustibile (omissis)... In assenza di un sistema di contatori volumetrici del consumo di combustibili sulle singole utenze il Gestore può prevedere, in prima applicazione, la misura dei singoli flussi di combustibile aggregati per sorgenti, come da piano di monitoraggio per le emissioni di CO ₂ , effettuando invece un calcolo o una stima dei consumi dei diversi combustibili sulle singole utenze.	Documentazione disponibile in impianto.	
P26	-	PMC (7)	SI	Il Gestore deve utilizzare combustibili di caratteristiche qualitative conformi a quanto riportato nel DLgs 152/06 e s.m.i. e pertanto deve produrre documentazione sulle analisi delle caratteristiche dei combustibili per	Documentazione disponibile in impianto.	

			ciascun lotto venduto sul territorio nazionale, come specificato nel seguito, con campionamenti significativi dei combustibili bruciati in caso di miscele di diverse tipologie.			
P27	mensile		Mensilmente deve essere effettuata l'analisi elementare secondo una Scheda Tecnica (evidenziandone in particolare la percentuale di zolfo) del greggio e dei combustibili (metano, gas di Raffineria, nafta, olio combustibile) indicati in Tabella 1 ed il Gestore deve indicare nel Rapporto analitico la provenienza (unità di processo) del campione analizzato e le ragioni della sua rappresentatività.	PMC (7)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P28	settimanale		Le registrazioni dei consumi (<i>N.d.r.</i> : <i>consumi idrici</i>) devono essere fatte settimanalmente specificando la funzione di utilizzo dell'acqua prelevata (uso domestico, industriale, raffreddamento, ecc.) e le fasi di utilizzo secondo le modalità di massima riportate nella seguente Tabella 2.	PMC (7)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 9.1).
P29	giornaliera		Si devono registrare, con cadenza giornaliera, i consumi di energia elettrica ricevuta (assorbita) da rete di trasmissione nazionale e i consumi di energia elettrica e termica autoprodotta secondo le modalità di massima riportate nella seguente Tabella 3.	PMC (8)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P30	mensile		Sulla base dei monitoraggi effettuati si deve registrare, con cadenza	PMC (8)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

			mensile, il bilancio di massa (input vs output) dello zolfo nel quale dovrà essere chiaramente indicato se il singolo dato riportato è derivante da una misura/stima/calcolo e il corrispondente sistema di misura o stima/calcolo.			
P31	-		Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: <ul style="list-style-type: none"> - olio combustibile e nafta a basso tenore di zolfo (<1% peso); 	PMC (13)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P32	giornaliero		Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: <ul style="list-style-type: none"> - (omissis, obbligo P31); - gas di Raffineria (combustibile gassoso considerato complessivamente come insieme del gas autoprodotta e del gas naturale importato) con contenuto massimo di zolfo, espresso come H2S, inferiore a 200 mg/Nm3 (gas secco) come valore medio giornaliero. 	PMC (13)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P33	-		Il Gestore dovrà rendere disponibile apposita documentazione che attesti il rispetto delle prescrizioni imposte per l'impiego di: <ul style="list-style-type: none"> - (omissis, obbligo P31); - (omissis, obbligo P32); - nonchè per il controllo della presenza di diossine (PCDD/PCDF) attraverso il campionamento e l'analisi del gas 	PMC (13)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 2.6).

		di rigenerazione nel punto di prelievo idoneo (punto di rilascio in atmosfera dei gas di rigenerazione) durante la rigenerazione del catalizzatore dell'impianto reforming.				
P34	-	Parametri operativi (1): Misura e annotazione sul registro d'impianto e database su formato elettronico delle tipologie e delle quantità processate (cariche, soluzioni, etc.) nelle singole unità di processo.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.	
P35	-	Parametri operativi (2): Misura e annotazione sul registro d'impianto e database su formato elettronico della tipologia e quantità di combustibile impiegato nei processi di combustione.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.	
P36	-	Parametri operativi (3): Annotazione su registro d'impianto e database elettronico delle medie orarie superiori ai valori soglia di bolla.	PMC (14)	SI	Documentazione disponibile in impianto.	
P37	variabile in funzione del tipo di componente	Per raggiungere gli obiettivi del programma LDAR deve essere eseguito il monitoraggio con la frequenza indicata nella successiva tabella. I tempi di intervento e le modalità di registrazione dei risultati sia del monitoraggio sia dei tempi di riparazione sono anche essi indicati nella Tabella 5.	PMC (15)	SI	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012.	
P38	mensile	Il Gestore deve garantire, mantenendo una frequenza di taratura non inferiore a una volta al mese, una accuratezza di misura del $\pm 20\%$ (N.d.r.: <i>Flussimetro torcia</i>).	PMC (18)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.2).	
P39	continuo	Per lo Scarico 1 a mare (acque di	PMC (19)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012	

		raffreddamento e neutralizzate impianti DEMI) nella baia di Augusta, viene fissata una frequenza degli autocontrolli al pozzetto fiscale, come la Tabella seguente, ... (omissis)...			inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.3).
P40	-	- Temperatura: verifica in continuo Per lo Scarico 1 a mare (acque di raffreddamento e neutralizzate impianti DEMI) nella baia di Augusta, viene fissata una frequenza degli autocontrolli al pozzetto fiscale, come la Tabella seguente; (omissis)...	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.5).
P41	trimestrale	- Procedura operativa: quantità di eventuale antifouling iniettato, verifica con registrazione mensile della tipologia e quantità immessa, campione medio ponderale su 3 ore. Registrazione su file. In riferimento alle acque di prima pioggia e di lavaggio delle aree esterne potenzialmente inquinate ai sensi della direttiva 2000/60/CE, è previsto il monitoraggio delle sostanze pericolose con frequenza trimestrale durante il periodo umido di funzionamento dello scarico.	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 4).
P42	semestrale	In riferimento alle acque di seconda pioggia e di lavaggio delle aree esterne non potenzialmente inquinate, è previsto ai fini conoscitivi il monitoraggio delle sostanze pericolose con frequenza semestrale durante il periodo umido di funzionamento degli scarichi.	PMC (20)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 4).
P43	giornaliera	Con frequenza giornaliera devono	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012

		essere rilevati e registrati (su file e quaderni di impianto) i valori medi giornalieri, rilevati su base oraria, del TOC monitorati dai misuratori in continuo posti sullo scarico 2.			inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 4.2).
P44	-	Durante la rigenerazione del catalizzatore dell'impianto di reforming è prescritto di procedere al controllo per eventuale presenza di PCDD e PCDF sul refluo chimico (soluzione di lavaggio di NaOH) nel punto di prelievo adatto (punto di scarico 2 finale a trattamento IAS).	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 2.6).
P45	mensile	In aggiunta a quanto sopra, qualora non sia già previsto nell'ambito degli interventi di cui sopra, è richiesto un monitoraggio conoscitivo delle acque di falda nei piezometri, ubicati internamente al perimetro di Raffineria a ridosso del parco serbatoi, per i seguenti parametri: (omissis)...	PMC (24)	SI	Relazione tecnica inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 6).
P46	annuale	In un documento allegato al Reporting che il Gestore dovrà inviare all'Autorità competente e all'Ente di controllo, devono essere indicati i risultati del monitoraggio delle acque sotterranee.	PMC (25)	SI	Risultati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 6).
P47	semestrale	Il Gestore deve realizzare un database elettronico con indicati i tratti di fognatura da collaudare, la data di collaudo presunta, le date di inizio e fine prova di collaudo, l'indicazione del nome della Ditta o il nominativo del personale interno incaricato della prova ed il relativo esito, (omissis)... il database deve	PMC (27)	SI	Documentazione disponibile in impianto.

		essere conservato dal Gestore per il periodo di validità del presente piano di monitoraggio e controllo ed aggiornato con una cadenza temporale minima di sei mesi (omissis)...					
P48	-	Il gestore deve, quindici giorni prima dell'effettuazione della campagna di misura, comunicare all'Ente di controllo gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica.	PMC (28)	SI		L'ultima valutazione dell'impatto acustico, effettuata dal tecnico abilitato nel corso dell'anno 2011, è stata allegata al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 2).	
P49	annuale	Il Gestore deve effettuare le opportune analisi sui rifiuti prodotti al fine di una corretta caratterizzazione chimico-fisica e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER e deve altresì gestire correttamente tutti i flussi di rifiuti generati... (omissis)... con relativa archiviazione e segnalazione sul MUD con cadenza annuale.	PMC (28)	SI		Documentazione disponibile in impianto.	
P50	annuale	Il Gestore deve trasmettere annualmente all'Ente di controllo un rapporto in cui siano indicate le sorgenti individuate di sostanze odorigene e le contromisure implementate per il contenimento degli odori (tenute stoccaggi, copertura trattamento reflui, sostituzione sostanze, convogliamento, abbattimento).	PMC (29)	SI		Impostazione ed implementazione del programma di monitoraggio di odori trasmesso all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Capitolo 8).	
P51	-	Attività di QA/QC (laboratorio).	PMC (43-44)	SI		Relazione inserita all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8).	
P52	annuale	Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità competente (oggi il	PMC (48)	SI		Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013.	

		Ministero dell'ambiente e della salvaguardia del territorio e del mare - Direzione Salvaguardia Ambientale, all'Ente di controllo (oggi ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.			
P53	mensile	Reporting mensile Raffineria	PMC (49)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P54	-	Il Gestore deve provvedere a conservare su supporto informatico tutti i risultati dei dati di monitoraggio e controllo per un periodo di almeno 10 (dieci) anni, includendo anche le informazioni relative alla generazione dei dati.	PMC (52)	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P55	ad evento	Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenga nell'ambito della certificazione ISO14001.	DEC (13)	SI	Al momento non sono state rilevate variazioni nell'ambito della certificazione ISO 14001.
P56	ad evento	Si prescrive al Gestore di comunicare al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione. Si prescrive, inoltre, al Gestore l'obbligo di comunicare al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni variazione di utilizzo di materie prime, nonché di modalità di gestione e di controllo, prima di darvi attuazione.	DEC (15)	SI	- "Progetto Grezzi a Punta Cugno - Comunicazione di modifiche non sostanziali ai sensi dell'art.29 nonies del DLgs. 152/06": comunicazione del 21/02/2012. - "Comunicazione ai sensi dell'art.29 nonies del D.Lgs. 152/06 in relazione all'esistente centrale termica sita presso la Raffineria di Augusta (SR) autorizzata con AIA n° DVA_DEC-2011-0000519 del 16 settembre 2011": comunicazione del 04/06/2012.
P57	ad evento	(omissis) il Gestore dovrà definire, di concerto con l'Ente di controllo, una	PI (68)	SI	Quantità giornaliera proposta ad ISPRA, come riportato all'interno del Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il

		quantità giornaliera di gas inviata in torcia superata la quale dovrà: - ricercare la causa ed ui fattori che hanno contribuito a tale evento; - adottare le necessarie misure per evitare il ripetersi dell'evento; - riportare all'Autorità competente e all'Ente di controllo e agli enti locali competenti (comuni e province)... (omissis)			29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Paragrafo 11.1).
P58	ad evento	A tal fine il Gestore registra e comunica all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo, gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti e una valutazione della loro rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali.	PI (83)	SI	Comunicazione "Manutenzione programmata degli impianti F-502 (CO Boiler) e Precipitatori Elettrostatici (ESP)", inviata il 21/02/2012. Comunicazione "CONTROLLI AIA - ESSO - SR - AUGUSTA - FERMATA - Manutenzione programmata dell'unità F-502 (CO Boiler)", inviata il 21/03/2013.
P59		A) Modalità di applicazione della norma UNI EN 14181 e conservazione dei dati provenienti dal sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda/Quarta Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P60		B) Criteri di monitoraggio per la conformità ai limiti in quantità.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda /Terza Emanazione	SI	
P61		C) Garanzia e controllo di qualità (QA/QC) e utilizzo di laboratori.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda Emanazione	SI	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 8).
P62		D) Gestione informatizzata di tutta la documentazione inerente l'ALA.	Lettera ISPRA, Prima/Seconda /Terza/Quarta/Quinta Emanazione	SI	
P63		E) Registro delle scadenze	Lettera ISPRA,	SI	

	autorizzate e trasmissione ad ISPRA.	Prima/Seconda /Terza Emanazione		
P64	F) Criteri di monitoraggio in caso di indisponibilità della strumentazione di misura in continuo delle emissioni in atmosfera.	Lettera ISPRA, Seconda Emanazione	SI	
P65	G) Metodi di riferimento.	Lettera ISPRA, Seconda/Terza/Quarta/Quinta Emanazione	SI	L'elenco dei metodi di riferimento e le tabelle di equivalenza sono stati allegati al Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 9).
P66	H) LDAR per le raffinerie e chimiche.	Lettera ISPRA, Seconda/Terza/Quarta/Quinta Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P67	L) Monitoraggio delle torce.	Lettera ISPRA, Seconda Emanazione		Studio in corso, si veda l'obbligo T27.
P68	M) Monitoraggio del rendimento di recupero zolfo nelle raffinerie.	Lettera ISPRA, Seconda Emanazione	SI	Documento "Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni", inviato il 30/03/2012. Documentazione disponibile in impianto.
P69	N) Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	SI	Documentazione disponibile in impianto.
P70	O) Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	-	Non applicabile. La Raffineria allo stato attuale non è un impianto ad esercizio ridotto.
P71	P) Contenuti della relazione annuale.	Lettera ISPRA, Terza Emanazione	SI	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013.
P72	Q) Criteri di conformità in caso di monitoraggio in continuo.	Lettera ISPRA, Quarta/Quinta Emanazione	SI	
P73	R) Criteri per l'individuazione di apparecchiature critiche.	Lettera ISPRA, Quarta Emanazione	-	Non applicabile. Il decreto AIA non riporta alcuna prescrizione relativa alle "apparecchiature critiche".
P74	S) Dati relativi all'attivazione dei	Lettera ISPRA,	SI	Registro Attivazione torce 2012 allegato al Reporting Annuale

		sistemi di torcia.		Quarta Emanazione	2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013 (Allegato 10). Registro attivazione torce 2013 disponibile in impianto. Calcolo Ta in corso di elaborazione.
P75		T) Criteri per il calcolo delle tariffe per i controlli.	Lettera ISPRA, Quinta Emanazione	SI	

Nota: nella tabella sopra riportata le pagine di riferimento del PMC si riferiscono al Protocollo di Monitoraggio e Controllo incluso all'interno del decreto prot. DVA_DEC-2011-0000519 del 16/09/2011.

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
20/10/2011	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Comunicazione ai sensi art.29- <i>decies</i> comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.	T1	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli ed il metodo utilizzato per calcolarla.
06/12/2011	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmisione contratto in vigore tra IAS S.p.a. e Esso Italiana S.r.l.	T39	
22/12/2011	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmisione cronoprogramma dettagliato degli interventi di adeguamento sulla caldaia SG151 e di realizzazione del nuovo gruppo cogenerativo.	T4	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
31/01/2012	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Trasmisione relazione tecnica e piano di monitoraggio relativo alle vasche API.	T33	
01/02/2012	Ministero Ambiente ed ISPRA e per conoscenza ad A ssessorato Territorio e Ambiente Regione Sicilia	Comunicazione ex art. 271 d.lgs 152/06 ss.mm.ii. e punto 8.9 Parere Istruttorio Conclusivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata alla Raffineria di Augusta. Manutenzione programmata degli impianti F-502 (CO Boiler) e Precipitatori Elettrostatici (ESP)	P58	Comunicazione relativa ad attività di manutenzione degli impianti "F-502 (CO Boiler)" e "Precipitatori Elettrostatici (ESP)" al fine di continuare ad assicurarne un'elevata affidabilità.
21/02/2012	Ministero Ambiente (Divisione IV) e per conoscenza Ministero Ambiente (Divisione II)	"Progetto Grezzi a Punta Cugno - Comunicazione di modifiche non sostanziali ai sensi dell'art.29 nonies del DLgs. 152/06	P56	

30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione piano di implementazione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni.	T30	
30/03/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione elenco additivi utilizzati per la bonifica e la manutenzione degli impianti relativamente alle fermate programmate.	T38	
30/03/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione: 1. Programma di controllo e verifica del parco serbatoi di stoccaggio di Raffineria. 2. Programma di ispezioni visive dei bacini di contenimento serbatoi e pipe-way di Raffineria.	T48 P17 P18	
30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione programma LDAR.	T35	Documento "Trasmissione programma LDAR", inviato il 30/03/2012.
30/03/2012	ISPRA e per conoscenza a Ministero Ambiente	Trasmissione Studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx o Ultra Low NOx di ultima generazione sui forni di raffineria di potenza termica superiore ai 50 MW.	T8	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
04/06/2012	Ministero Ambiente (Divisione IV) e per conoscenza Regione Siciliana Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità	Comunicazione ai sensi dell'art.29 nonies del D.Lgs. 152/06 in relazione all'esistente centrale termica sita presso la Raffineria di Augusta (SR) autorizzata con AIA n° DVA_DEC-2011-0000519 del 16 settembre 2011	P56	
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza a	Trasmissione studio volto a rafforzare i sistemi di gestione	T15	

	Ministero Ambiente	dei serbatoi attualmente installati, in base all'utilizzo delle migliori tecnologie avanzate di controllo esistenti.			
27/09/2012	Ministero Ambiente e ISPRA	Trasmissione piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento.	T40		
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, volto a minimizzare i prelievi d'acqua pozzi ed i flussi inviati ad impianto di trattamento IAS.	T12		Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione studio fattibilità che preveda per lo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C, l'utilizzo di serbatoi a tetto galleggiante, serbatoi a tetto fisso con membrana galleggiante, serbatoi a tetto fisso polmonati con emissioni convogliate opportunamente ad un sistema di abbattimento o altro sistema idoneo ad evitare la diffusione delle emissioni.	T11		Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria.	T10		Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Trasmissione studio fattibilità circa l'installazione di sistemi di doppia tenuta su tutte le pompe che movimentano prodotti con tensione di vapore	T9		Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa

27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	1 bar a 38°C ed in caso di sostanze contenenti componenti nocivi/volatili o sostanze movimentate ad alta T o sostanze volatili come previsto dalle linee guida interne. Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo.	T7	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	ISPRA e per conoscenza Ministero Ambiente	Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, che riporti in dettaglio, anche in termini di valutazione delle prestazioni di contenimento e recupero ottenute o ottenibili, il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare	T6	Alla comunicazione è stato allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa
27/09/2012	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO	T2	Alla comunicazione è stata allegato l'originale della quietanza del versamento della prescritta tariffa.
28/01/2013	Referente Gruppo Istruttore AIA e per conoscenza Presidente Commissione Istruttoria AIA-IPPC	Risposta in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro Gruppo Istruttore - Gestore del 18/12/2012 presso ISPRA.	T2 T6 T7 T9 T10 T11	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dal Gruppo Istruttore nel corso della riunione convocata dal Referente del Gruppo Istruttore ed effettuata presso la sede dell'ISPRA in data 18 dicembre 2012.
01/02/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione chiarimenti relativi al piano di ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria.	T12	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dalla Commissione Istruttoria e trasmessi dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con nota prot. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013.

01/02/2013	Ministero Ambiente ed ISPRA e per conoscenza ad Assessorato Territorio e Ambiente Regione Sicilia	Manutenzione programmata dell'unità F-502 (CO Boiler)	P58	Comunicazione relativa ad attività di manutenzione necessarie al fine di effettuare le verifiche periodiche legali previste dall'Allegato B del D.M. n. 329 del 1 Dicembre 2004.
07/03/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza a Presidente Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	Trasmissione cronoprogramma installazione bruciatori Low NOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore a 50 MW	T8	La comunicazione contiene i chiarimenti richiesti dalla Commissione Istruttoria e trasmesso dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con nota prot. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013.
24/04/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza a Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	Richiesta proroga in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro Gruppo Istruttore - Gestore del 04/04/2013.	T8 T9 T10 T12	La comunicazione contiene la richiesta di proroga di 15 giorni, rispetto al termine richiesto dal verbale della riunione del 04/04/2013, al fine di produrre tutta la documentazione necessaria a rispondere adeguatamente agli approfondimenti tecnici richiesti.
24/04/2013	Ministero Ambiente e per conoscenza ad ISPRA.	Decreto prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2011 di Aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della raffineria della Società ESSO ITALIANA S.r.l. sita nel Comune di Augusta (SR). Comunicazione ai sensi art. 29-decies, comma 1 del D. Lgs. 3 Aprile 2006, 152 e ss. mm. ii.	T62	Comunicazione ai sensi art.29-decies comma 1 D. Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.
29/04/2013	Ministero Ambiente, ISPRA, Regione Siciliana, Provincia Regionale di Siracusa, Comune di Melilli, Comune di Augusta, Dipartimento ARPA Provinciale SR.	Trasmissione Reporting Annuale 2012.	P52	Reporting Annuale 2012 inviato via PEC il 29/04/2013 e via Racc. A/R il 30/04/2013.

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
27/09/2011	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l., per conoscenza ad ISPRA, Regione Sicilia, Provincia di Siracusa, Comune di Augusta, Ministero Interno, Ministero Salute, Ministero Sviluppo Economico	Trasmissione del decreto prot. n. DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della raffineria della società Esso Italiana s.r.l. sita nel comune di Augusta (SR)	T1	Prot. n. DVA-2011-0024344 del 27/09/2011 Trasmissione del decreto di AIA.
31/01/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Comunicazioni ottenute alle prescrizioni di cui all'art. 1, comma 4 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 dell'Esso Italiana s.r.l. di Augusta.	T4	Prot. n. DVA-2012-002403 del 31/01/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente agli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151.
28/03/2012	Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). TERZA EMANAZIONE.	P59 P60 P62 P63 P65 P66 P69 P70 P71	Prot. n. 0013053 del 28/03/2012 A) - Modalità di applicazione della norma UNI EN 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 a ISPRA (ulteriori precisazioni). G) - Metodi di riferimento (integrazione - formato per la presentazione delle relazioni di equivalenza sui metodi). H) - LDAR per le raffinerie chimiche (precisazioni). N) - Metodi di misurazione delle caratteristiche dei combustibili

					(nuova). O) - Esecuzione delle campagne di misura per impianti a esercizio ridotto (nuova). P) - Contenuti della relazione annuale (nuova).
11/05/2012	Da Ministero dell'Ambiente e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Trasmissione documentazione in originale.	T8	Prot. n. 0018490 del 11/05/2012 Trasmissione al Ministero dell'Ambiente del bollettino in originale del versamento della tariffa allegata alla documentazione relativa allo studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW. Nota di presa d'atto della modifica non sostanziale al parco serbatoi.	
19/06/2012	Da Ministero dell'Ambiente e per conoscenza a Commissione Istruttoria IPPC e Esso Italiana S.r.l.	Esso Raffineria di Augusta - modifica non sostanziale al parco serbatoi	P56		
22/06/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 7 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 dell'Esso Italiana S.r.l.	T8	Prot. n. DVA-2012-0015132 del 22/06/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW.	
26/09/2012	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza ad ISPRA	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo prot. CIPP-00 2012-001032 del 13/09/2012.	T4	Prot. n. DVA-2012-0023034 del 26/09/2012 Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo relativo agli interventi di adeguamento sulla caldaia SG-151. La prescrizione di cui all'art. 1, comma 4 del Decreto DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 si ritiene ottemperata.	
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 8 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/438)	T9	Prot. n. DVA-2012-0026099 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio di fattibilità per l'installazione di sistemi di doppia tenuta sulle pompe.	
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma	T11	Prot. n. DVA-2012-0026096 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in	

	Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	10 del Decreto DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/440)		merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente allo studio fattibilità sullo stoccaggio di petrolio greggio e di prodotti della raffinazione aventi una tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C.
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 9 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/439)	T10	Prot. n. DVA-2012-0026098 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al progetto per l'installazione di un impianto di recupero vapori presso i pontili della raffineria.
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 6 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/437)	T7	Prot. n. DVA-2012-0026105 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Progetto esecutivo, al fine di attenersi alle prescrizioni operative e gestionale di cui ai punti da a a k riportate a pag. 70 del parere istruttorio, relative al terminale di caricazione via terra ed al terminale marittimo".
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 5 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/436)	T6	Prot. n. DVA-2012-0026101 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Relazione tecnica comprensiva di cronoprogramma degli interventi, inerente il sistema di bilanciamento e recupero vapori eventualmente già adottato o da adottare".
29/10/2012	Da Ministero dell'Ambiente a Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.,	Comunicazione ottemperanza alla prescrizione art. 1 comma 3 del Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011 (ID 84/435)	T2	Prot. n. DVA-2012-0026102 del 29/10/2012 Il Ministero invita la Commissione Istruttoria IPPC ad esprimersi in merito alla congruità della tariffa versata e sul contenuto tecnico della documentazione presentata dalla Raffineria relativamente al "Studio finalizzato all'adozione delle migliori tecniche disponibili di settore per l'unità FCC-CO".
08/01/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo adempimento ID84/441 del decreto DVA-	T12	Prot. n. DVA-2013-0000435 del 08/01/2013 Il Ministero chiede di fornire ulteriori chiarimenti relativamente al piano per l'ottimizzazione del bilancio idrico di Raffineria, al fine di

	per conoscenza al Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC.	DEC-2011-519 del 16/09/2011 di AIA rilasciato alla Esso Italiana s.r.l. - Raffineria di Augusta (SR).		approfondire l'analisi del piano già presentato in data 27/09/2012.
06/02/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l. e per conoscenza ad ISPRA.	Trasmissione Parere Istruttorio Conclusivo prot. CIPPC-00_2013-0003130 del 25/01/2013.	T8	Prot. n. DVA-2013-0003130 del 06/02/2013 Il Ministero chiede di presentare un cronoprogramma che preveda l'installazione di bruciatori Low NOx sui forni di potenza termica superiore a 50 MW.
22/03/2013	Da Ministero dell'Ambiente alla Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC e per conoscenza ad Esso Italiana S.r.l.	Trasmissione cronoprogramma installazione bruciatori Low NOx sui forni di Raffineria di potenza termica superiore a 50 MW.	T8	Prot. n. DVA-2013-0007215 del 22/03/2013 Il Ministero suggerisce alla Commissione Istruttoria di contattare il gestore al fine di procedere ad una esaustiva valutazione della documentazione trasmessa.
28/02/2013	Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUARTA EMANAZIONE.	P62 P65 P72 P73 P74	Prot. n. 0009611 del 28/02/2013 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).
03/04/2013	Da Ministero dell'Ambiente ad Esso Italiana S.r.l.C e per conoscenza a Ministero Interno, Ministero Lavoro e Politiche Sociali, Ministero Salute, Ministero Sviluppo economico, Presidente Regione	Trasmissione del decreto prot. n. DEC-MIN-0000103 del 27/03/2013 di aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata per l'esercizio della raffineria della Società Esso Italiana s.r.l. sita nel Comune di Augusta (SR).	P56 T62	Prot. n. DVA-2013-0007986 del 03/04/2013 Trasmissione del decreto di aggiornamento dell'AIA in seguito alle modifiche apportate alla Centrale Termoelettrica (adeguamento caldaia SG151 e nuovo impianto di cogenerazione).

	<p>Siciliana, Presidente Provincia Siracusa, Commissione Straordinaria del Comune di Augusta, Sindaco Comune di Melilli, Direttore Generale dell'ISPRA.</p>			
<p>19/04/2013</p>	<p>Da ISPRA a gestori impianti soggetti ad AIA statale</p>	<p>Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUINTA EMANAZIONE.</p>	<p>P62 P65 P72 P75</p>	<p>Prot. n. 0016760 del 19/04/2013 D) - Definizione delle modalità di comunicazione tra gestori e enti di controllo (precisazione). G) - Metodi di riferimento (ulteriore precisazione). Q) - Criteri di confronto in caso di monitoraggio in continuo (precisazioni sostanziali). T) - Criteri per il calcolo delle tariffe per i controlli (nuova).</p>

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
18/12/2012	Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC	Il giorno 18 dicembre 2012, presso la sede dell'ISPRA si è svolta una riunione tra il Gruppo Istruttore ed il Gestore, convocata su richiesta del Referente del Gruppo Istruttore, in merito alla verifica di n.6 adempimenti di AIA di cui all'art. 1 comma 3,5,6,8,9,10. Il verbale di riunione riporta alcune richieste di chiarimento al Gestore.	Risposta in merito agli approfondimenti richiesti nel corso dell'incontro inviata il 28/01/2013 (si veda il precedente Paragrafo 3).
14/02/2013	Conferenza di Servizi	Ministero dell'Ambiente - Ministero dell'interno - Ministero del lavoro e delle politiche sociali - Ministero della Salute - Ministero dello sviluppo economico - Regione Sicilia - Provincia di Siracusa - Comune di Augusta - Comune di Melilli - ISPRA - Commissione IPPC - Gestore	Il giorno 14 febbraio 2013, presso la sede del Ministero dell'Ambiente si è tenuta la riunione della conferenza di servizi convocata ai fini dell'aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale, rilasciata alla raffineria con decreto prot. n. DEC-2011-0000519 del 16/09/2011, in seguito all'istanza di modifica non sostanziale della centrale termica presentata dalla Raffineria il 04/06/2012.	La Conferenza delibera di dare mandato alla Commissione IPPC e ad ISPRA di aggiornare il parere istruttorio conclusivo adeguando il Piano di Monitoraggio e controllo.
04/04/2013	Riunione	Supporto ISPRA - Gestore - Gruppo Istruttore	Il giorno 4 aprile 2013, presso la sede dell'ISPRA si è svolta una riunione tra il Gruppo Istruttore ed il Gestore, convocata su richiesta del Referente del Gruppo Istruttore, in merito ai pareri istruttori relativi agli adempimenti di AIA di cui all'art. 1 comma 3, 5, 6, 8, 9, 10, 11. Il verbale di riunione riporta alcune richieste di chiarimento al Gestore.	Il Gestore in data 24/04/2013 ha chiesto una proroga di 15 giorni al termine dei 30 giorni dalla ricezione del Verbale, al fine di produrre tutta la documentazione necessaria a rispondere adeguatamente agli approfondimenti tecnici richiesti (si veda il precedente Paragrafo 3).

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

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
Data inizio - Data fine	Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC		
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				
-				

Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento

Frequenza <i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	Tipologia <i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	Soggetti coinvolti <i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>	Oggetto	Note

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