



**ISPRA**

Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA-FAX

ISPRA



PROTOCOLLO GENERALE  
Nr.0006384 Data 18/02/2011  
Tit. X Partenza

Ministero dell' Ambiente e della  
Tutela del Territorio e del Mare  
DVA – DIV IV  
Via C. Colombo, 44 – 00147 ROMA  
**Fax n. 06-50075068**

**OGGETTO:** Attuazione dei controlli previsti dall' Art. 29-decies, comma 3, del D. Lgs. 152/2006, per gli impianti di competenza statale.  
Rapporto di attività II° Semestre dell'anno 2010.

In relazione ai controlli in oggetto, si comunica che il rapporto delle attività sino al II° semestre 2010 è stato inviato quest'oggi, via posta elettronica, all'attenzione del Dott. Giuseppe Lo Presti, dirigente responsabile in materia di controlli AIA.

Sarà possibile integrare il contenuto del suddetto rapporto a seguito di eventuali osservazioni da parte di Codesta Divisione.

Con i migliori saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE  
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL  
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile

*Ing. Alfredo Pini*

***Ispra***

**Autorizzazione  
Integrata Ambientale  
Attività di controllo  
(Art. 29-decies, comma  
3 del D. Lgs. 152/2006)**

**Al II° Semestre Anno 2010**

*Servizio Interdipartimentale per  
l'indirizzo, il coordinamento e il  
controllo delle attività ispettive  
(ISP)*

***Gennaio 2011***

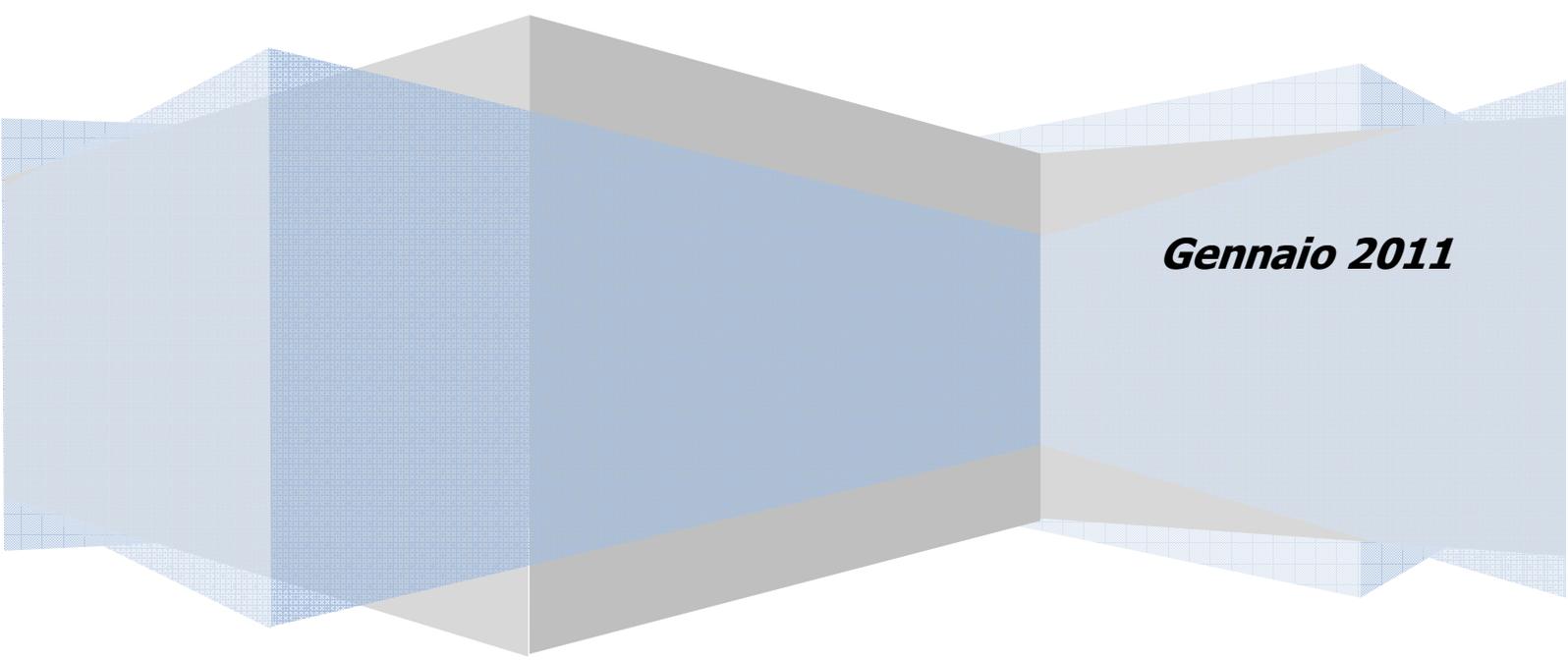
*FILE INFORMATIZZATO c/o ISP-*

***Ispra***

**Autorizzazione  
Integrata Ambientale  
Attività di controllo  
(Art. 29-decies, comma  
3 del D. Lgs. 152/2006)**

**Al II° Semestre Anno 2010**

***Servizio Interdipartimentale per  
l'indirizzo, il coordinamento e il  
controllo delle attività ispettive  
(ISP)***



***Gennaio 2011***

---

## CREDITI

Il presente rapporto è stato predisposto dall'Ispra, a resoconto delle attività svolte dal Servizio Interdipartimentale per l'Indirizzo, il Coordinamento e il Controllo delle Attività Ispettive (ISP).

Alla stesura del rapporto di attività sui controlli e all'attività di controllo del Servizio ISP contribuiscono i seguenti tecnici:

Ing. Barbara Bellomo

Ing. Roberto Borghesi

Ing. Simona Calà

Ing. Fabio Ferranti

Dott. Fabio Fortuna

Ing. Michele Ilacqua (Capo Settore)

Ing. Antonino Letizia (Capo Settore)

Ing. Cesidio Mignini (Capo Settore)

Dott.ssa Francesca Minniti

Ing. Claudio Numa

Ing. Tommaso Piccinno (Capo Ufficio)

Ing. Nazzareno Santilli

Ing. Alessia Usala

Ing. Domenico Zuccaro

L'attività del Servizio ISP e la stesura del presente rapporto si è svolta sotto la responsabilità dell'Ing. Alfredo Pini (Capo Servizio) e l'attività di redazione del presente rapporto ha visto coinvolto il Capo Ufficio Pianificazione e Controllo Sig.ra Anna De Luzi.

---

## RAPPORTO SULLE ATTIVITA' DI CONTROLLO

### Art. 29-decies, comma 3 del D. Lgs 152/2006

In relazione alle competenze Ispra ai sensi del decreto legislativo n. 152 del 2006, come modificato dai successivi correttivi, con particolare riferimento all'articolo 29-decies, si riporta una sintetica rassegna delle attività svolte nel corso dell'anno 2010.

Il dettaglio delle attività svolte è desumibile solo dalla lettura di tutte le lettere, note tecniche e verbali che sono stati scambiati con i gestori e con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, in qualità di Autorità Competente.

Questo rapporto si limita alle attività ad esito del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale agli impianti di competenza statale che rientrano nel campo di applicazione del citato testo normativo, limitatamente a quanto disposto al comma 3 dell'art. 29 decies e pertanto non figurano attività di controllo straordinario disposte dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (MATTM), che pure hanno comportato sopralluoghi in azienda o incontri con i gestori di impianti e per le quali la documentazione è inviata sistematicamente all'Autorità Competente.

Non figurano altresì le attività di controllo svolte su AIA rilasciate a impianti nuovi, non ancora in esercizio, per le quali comunque sono stati condotti incontri e approfondimenti ai fini della migliore definizione della pianificazione dei futuri controlli a carico dei gestori.

Il presente rapporto include l'attività di monitoraggio svolta presso lo stabilimento ILVA di Taranto, ancorché non ad esito di AIA rilasciata, per la rilevanza che essa riveste anche al fine del completamento del procedimento autorizzativo.

Trattandosi della III relazione prodotta da Ispra in materia di controlli sulle AIA rilasciate, è stata fatta la scelta di mantenere nel rapporto anche la rendicontazione delle attività svolte nell'anno 2009. La volontà di mantenere una trattazione coerente ed esaustiva, cronologicamente e nei contenuti, ha prevalso rispetto alla opportunità di sinteticità. Per gli impianti autorizzati nel corso del 2009, il lettore potrà nel seguito facilmente distinguere tra le attività già oggetto del rapporto Ispra 2009 e quelle relative al I° e II° semestre dell'anno 2010.

Nel corso del II° semestre dell'anno 2010, inoltre, sono regolarmente proseguite le attività di controllo ordinario previste nell'autorizzazione e

programmate da Ispra e dalle Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente (Arpa). Di tali attività il presente rapporto rende conto sia nel testo relativo ai singoli impianti interessati sia nel capitolo riassuntivo di chiusura. Ovviamente le singole attività di controllo ordinario sono anche oggetto di relazione separata che viene trasmessa all'Autorità competente con i tempi necessari per i necessari approfondimenti, talvolta di natura analitica su campioni prelevati nel corso dei sopralluoghi. Pertanto, alla data di redazione di questo rapporto, alcune relazioni conclusive sui controlli ordinari non sono completate.

L'anno 2010 ha visto un significativo ampliamento degli impianti controllati (da 12 nell'anno 2009 ad un totale di 49 a fine anno 2010) sia in termini di messa a punto e definizione dei piani di monitoraggio e controllo sia in termini di ispezioni con azioni di campionamento e analisi di laboratorio.

Numerose azioni di "attuazione normativa", incluse diffide e proposte di sanzioni all'AC, sono state registrate e documentate nel rapporto 2010.

L'anno 2010 altresì ha consentito un sostanziale consolidamento di regole tecniche comuni in materia di autocontrolli del gestore, un importante miglioramento delle competenze del "sistema ISPRA - Agenzie Regionali" e il conseguente rafforzamento del confronto tecnico con i gestori.

L'anno 2010 infine ha visto l'effettuazione di numerosi controlli ispettivi ordinari come da consuntivo allegato.

## Indice del documento

ATTIVITÀ DI PROGRAMMAZIONE E ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO.....	7
AIA ALLA CENTRALE A2A DI CASSANO D'ADDA (MI) .....	8
AIA ALLA CENTRALE A2A LAMARMORA DI BRESCIA (BS) .....	10
AIA ALLA CENTRALE A2A (EXEON) DI MONFALCONE (GO).....	12
AIA ALLA CENTRALE A2A DI PONTI SUL MINCIO (MN) .....	17
AIA ALLA CENTRALE ACEA ELECTRABEL DI ROMA TOR DI VALLE (RM).....	19
AIA AL RIGASSIFICATORE ADRIATIC GNL (AL LARGO DI ROVIGO).....	26
AIA ALL'IMPIANTO AIR LIQUIDE DI PRIOLO MELILLI (SR) .....	31
AIA ALLA RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA (AN) .....	32
AIA ALL'IMPIANTO CHIMICA POMPONESCO DI POMPONESCO (MN).....	34
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI PIACENZA (PC).....	35
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI SAN FILIPPO DEL MELA (ME) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE (MN) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE).....	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON DI PIOMBINO (LI) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON DI TARANTO (TA) .....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI ALESSANDRIA (AL) .....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI BARI (BA) .....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI CARPI (MO).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI TORREVALDALIGA NORD (RM).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI FUSINA VENEZIA (VE).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI GENOVA (GE).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL "LA CASELLA" DI CASTEL SAN GIOVANNI (PC).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI LERI CAVOUR TRINO (VC) .....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI LIVORNO (LI).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PIOMBINO (LI).....	38

---

AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PORTO CORSINI RAVENNA (RA) .....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL “ARCHIMEDE” DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	38
AIA ALLA PIATTAFORMA ENI BARBARA T2 AL LARGO DI ANCONA .....	38
AIA ALLA RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV).....	38
AIA ALLA RAFFINERIA ENI DI TARANTO (TA).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENIPOWER S.P.A. DI TARANTO (TA) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI FIUME SANTO (SS) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI OSTIGLIA (MN) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI TAVAZZANO (LO) .....	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI TRAPANI (TP).....	38
AIA ALLA CENTRALE ERG NORD DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	38
AIA ALLA RAFFINERIA IES DI MANTOVA (MN) .....	38
AIA RILASCIATA ALL’IMPIANTO ISAB ENERGY DI PRIOLO GARGALLO (SR)....	38
AIA ALLA CENTRALE ROSEN DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI).....	38
AIA ALLA RAFFINERIA SARAS DI SARROCH (CA).....	38
AIA ALLA CENTRALE SEF DI FERRARA (FE) .....	38
AIA ALL’IMPIANTO DI COMPRESSIONE SNAM DI MESSINA (ME) .....	38
AIA ALL’IMPIANTO SOLVAY DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI).....	38
AIA ALL’IMPIANTO SYNDIAL DI PORTO MARGHERA (VE).....	38
AIA RILASCIATA ALL’IMPIANTO TERMICA MILAZZO (ME).....	38
AIA ALL’IMPIANTO VINYL ITALIA DI PORTO MARGHERA (VE).....	38
MONITORAGGIO DELLO STABILIMENTO ILVA DI TARANTO (TA).....	38
PROGRAMMAZIONE E ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI .....	38

## ATTIVITÀ DI PROGRAMMAZIONE E ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO

L'ufficio competente dell'Ispra si è dotato di una specifica organizzazione del lavoro e di una pianificazione delle competenze e delle attività finalizzate al monitoraggio delle prescrizioni, a carico dei gestori, contenute nelle AIA progressivamente rilasciate.

I criteri di attribuzione delle competenze sono fondati sulla conoscenza dell'istruttoria tecnica e sulla competenza professionale richiesta per lo specifico impianto.

È stata altresì pianificata la redazione di relazioni di aggiornamento periodico, per la documentazione di tutte le attività di controllo esercitate su ciascun impianto.

Successivamente al rilascio dell'AIA e alla sua pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana Ispra conduce un'attività di ricognizione finalizzata alla definizione delle modalità tecniche di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) approvato con l'AIA, con particolare attenzione alle eventuali scadenze "a breve termine" stabilite nelle autorizzazioni.

Nel corso dell'anno 2010 il Servizio Interdipartimentale per l'indirizzo, il coordinamento e il controllo delle attività ispettive (ISP), servizio competente dell'Ispra, si è dotato inoltre di un'organizzazione che consente la gestione completamente informatizzata della documentazione.

Anche a tal scopo è stato attivato un indirizzo di posta elettronica:

**[controlli-aia@isprambiente.it](mailto:controlli-aia@isprambiente.it)**

dedicato unicamente allo svolgimento delle attività di controllo di competenza dell'Ispra.

---

## AIA ALLA RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV)

Il decreto AIA, ex DSA-DEC-2009-1803, del 26/11/2009, è stato pubblicato nella G.U. n. 294 del 18/12/2009.

In data 18/12/2009 è stata data comunicazione ai sensi dell'art.11 comma 1 del D.Lgs 59/05, ed entro tre mesi dalla pubblicazione del citato decreto il gestore concorderà con Ispra il crono programma di attuazione del PMC.

Entro il mese di gennaio 2010 è previsto un incontro con il gestore al fine di discutere sull'attuazione del PMC ed il relativo crono programma.

Anno 2010 - I° SEMESTRE

Il gestore ha provveduto ad effettuare il versamento relativo alla tariffa dei controlli per l'anno 2010 in data 27/01/2010, trasmettendo l'originale della quietanza di pagamento con comunicazione prot. SPP CS/236 del 9/02/2010.

Si è tenuta una riunione in data 28/01/2010, con la partecipazione di Arpa Lombardia, nel corso della quale sono stati affrontati i temi delle prescrizioni di controllo e monitoraggio della torcia, in riferimento alle difficoltà operative nel verificare la temperatura limite di fiamma di 800°C e nel monitorare la qualità dei gas; le modalità e i tempi di attuazione del programma LDAR e la problematica dell'adeguamento alla norma UNI EN 14181:2005 degli SME di raffineria.

In seguito, ENI ha inviato la documentazione riguardante l'elenco delle ulteriori criticità sul PMC da discutere nel corso del successivo incontro, in data 11 febbraio 2010; in particolare il gestore ha trasmesso una nota sulle modalità di controllo e monitoraggio delle torce, il report della campagna LDAR condotta sull'impianto RC3, i dati sulla CTE di raffineria per il calcolo dei VLE al camino S14.

Nella riunione, che si è tenuta presso lo stabilimento in data 11/02/2010, con la partecipazione di Arpa Lombardia, sono stati trattati i seguenti argomenti: bolla di raffineria e manuale di gestione dello SME, determinazione fattore di emissione NOx e controllo del CO per forni, misura della temperatura in torcia, piano di monitoraggio delle torce, piano di cessazione dell'attività, applicazione della Norma UNI EN 14181:2005 (argomento che è stato anche oggetto di una specifica riunione tenuta successivamente con il fornitore degli SME e Arpa Lombardia in data 15/02/10), gestione dei malfunzionamenti degli SME, valori limite di emissione prescritti al camino della centrale, prescrizione sui rifiuti autorizzati in deposito preliminare, reportistica.

In seguito alla trasmissione da parte di ENI della documentazione sugli argomenti di cui sopra, in data 18/03/2010 con prot. SPP CS/276, Ispra ha valutato le problematiche sollevate dal gestore, elaborando una sintesi di risposte e chiarimenti per la definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del PMC, con relative tempistiche di esecuzione delle attività, con lettera prot. 20704 del 14/06/2010.

Il problema della definizione delle modalità tecniche di attuazione della Norma UNI EN 14181:2005 relativamente all'esecuzione delle prove QAL2 è stato anche oggetto di una specifica lettera Ispra, prot. 12868 del 14/04/2010, inviata a tutti i gestori a seguito dell'interpretazione data dall'Autorità Competente con nota prot. DVA-2010-8281 del 26/03/2010. Nella citata lettera si richiede di acquisire rapporto di QAL2 ai sensi della norma UNI EN 14181, copia del certificato di accreditamento ai sensi della norma UNI EN 17025 per i metodi di prova del laboratorio incaricato e dichiarazione attestante l'utilizzo dei metodi di riferimento prescritti. In riscontro a tale richiesta, il gestore ha confermato il piano di attuazione della Norma UNI EN 14181, già trasmesso in data 18/03/10 con lettera prot. SPP/CS 276 (nota "Sistema monitoraggio emissioni"), indicando il primo semestre 2011 come termine per l'esecuzione delle prove QAL2. Comunque, i metodi di riferimento e i tempi per l'attuazione del test di QAL2 sono già stati definiti da Ispra all'interno della sintesi delle valutazioni contenute nella lettera prot. 20704 del 14/06/2010.

Il problema della definizione dei valori limite di emissione prescritti al camino della centrale, evidenziato nel corso della riunione dell'11/02/2010, è stato trattato separatamente rispetto alle modalità specifiche di attuazione del PMC.

Con comunicazione del 5/03/2010 ENI ha inviato una nota sul calcolo dei limiti al camino S14, contenente una proposta di calcolo dei VLE applicabili al camino della centrale di raffineria sulla base dell'interpretazione data dal gestore alla relativa prescrizione a pag. 33 del PI, in seguito alla quale Ispra ha risposto con lettera prot. 10364 del 25/03/2010, comunicando la necessità di un incontro tecnico con gestore e Arpa Lombardia per la condivisione della corretta interpretazione dei VLE applicabili al camino della centrale e richiedendo, contestualmente, i dati registrati dallo SME negli ultimi mesi.

In risposta a tale richiesta, con comunicazione del 23/04/2010, il gestore ha trasmesso i dati di emissione del camino S14 della CTE di raffineria del periodo ottobre 2009 - marzo 2010 (ultimi 6 mesi).

Al fine di analizzare le problematiche connesse alla corretta interpretazione dei VLE sono stati effettuati due incontri, in data 29/04/2010 e in data

13/05/2010 per analizzare la nuova proposta di calcolo dei VLE applicabili al camino S14, anticipata dal gestore con comunicazione in data 11/05/2010.

In assenza di una possibile interpretazione condivisa tra Ispra, Arpa Lombardia e ENI, Ispra ha richiesto all'Autorità Competente di esprimersi in merito all'interpretazione da dare alla prescrizione sui VLE applicabili al camino della centrale di raffinazione, con lettera prot. 19773 del 4/06/10.

Con lettera prot. SPP CS/307 del 28/04/2010, il gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'esercizio 2009 (ante AIA) e una dichiarazione di intenti relativa al piano di cessazione definitiva dell'attività.

### ANNO 2010 – II° SEMESTRE

Il gestore ha trasmesso mensilmente i valori di concentrazione media mensile relativi a ciascun mese, a partire da marzo, delle emissioni in aria di tutta la raffinazione (bolla) e del camino della centrale S14.

In data 14 settembre 2010 con lettera prot. SPP CS/401 ENI ha comunicato la data di avvio del performance test per la verifica del rendimento di desolforazione, effettuato nei successivi giorni 16 e 17. Gli esiti della campagna di misure sono stati trasmessi per e-mail e acquisiti con prot. Ispra 243 del 4/01/2011 e sono ancora in corso approfondimenti in merito.

Alla richiesta Ispra di trasmissione della procedura operativa per il rispetto dei limiti in massa, prot. 24430 del 19/07/2010, Eni ha risposto inviando la nota SPP CS/419 dell'11/10/2010 contenente la suddetta procedura.

Alla richiesta Ispra di trasmissione della procedura di elaborazione e calcolo delle emissioni globali (bolla di raffinazione), prot. 20704 del 14/06/2010, Eni ha inviato tutta la documentazione con la nota SPP CS/426 del 5/11/2010.

Nel corso del secondo semestre sono pervenute alcune comunicazioni di invio di gas in torcia eccedente la soglia di riferimento, proposta dal gestore, di 350 t/g: in particolare, si sono verificati degli episodi ripetuti nel lasso di tempo 1 ÷ 10 novembre 2010 per quantità variabili tra un minimo di 500 e un massimo di 2260 t/g di syngas, per problemi dovuti al blocco della CTE EniPower.

Al riguardo, Ispra ha segnalato all'Autorità Competente la problematica, generale per il settore della raffinazione e non solo, inerente la gestione delle torce, con lettera prot. 43631 del 22/12/2010.

## PROGRAMMAZIONE E ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI

Anno 2010

L'Autorità Competente ha provveduto all'informativa ai gestori interessati per l'anno 2010, con nota prot. DVA 3850 in data 12/02/10.

AD esito delle attività di controllo ordinarie svolte nell'anno 2010 ISPRA e le Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente hanno trasmesso, nel dicembre 2010 la sintesi dei controlli svolti e la programmazione delle attività di controllo per l'anno 2011. La sintesi è riportata nell'allegato seguente.

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda	A2A S.P.A.	exDSA-DEC-2009-0001889 DEL 15/12/2009	LOMBARDIA			I	
Centrale LAMARMORA di Brescia (ex ASM BRESCIA)	A2A Calore&Servizi S.r.l.	GAB-DEC-2009-0000134 del 20/11/2009	LOMBARDIA			IV	
Centrale termoelettrica di Monfalcone	A2A Produzione S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000229 del 24/03/2009	FRIULI VENEZIA GIULIA	12-13-14 Ottobre 2010		IV	ARIA <sup>1</sup> ACQUA <sup>2</sup>
Centrale termoelettrica di Ponti sul Mincio	A2A S.P.A.	DSA-DEC-2009-0000969 del 03/08/2009	LOMBARDIA	18-19 Novembre 2010			
Centrale termoelettrica di Pontinia	Acea Electrabel Produzione SpA	DSA-DEC-2009-0000301 del 20/04/2009	LAZIO				

<sup>1</sup> 1 camino e parametri come da PMC

<sup>2</sup> 1 scarico idrico e parametri da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Tor di Valle	Acea electrabel Produzione SpA	DSA-DEC-2009-0000268 del 14/04/2009	LAZIO	6-7-8 Settembre 2010 24 Novembre 2010			
Centrale termoelettrica a ciclo combinato San Severino Marche	AGEM Adriatica Generazione Elettrica Marchigiana S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000057 del 23.01.2009	MARCHE				
Impianto produzione Idrogeno	Air Liquide Italia Produzione S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000975 del 03/08/2009	SICILIA			III	SI <sup>3</sup>
Centrale termoelettrica di Ostiglia	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009	LOMBARDIA	15-16 Luglio 2010			
Centrale termoelettrica di Tavazzano - Montanaso	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000580 del 15/06/2009	LOMBARDIA	14 Giugno 2010			
Centrale turbogas di Trapani	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000583 del 15/06/2009	SICILIA	23-24-25 Novembre 2010		III	

<sup>3</sup> Come da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Piacenza	Edipower S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000974 del 03/08/2009	EMILIA ROMAGNA	16-17 Febbraio 2010		II	ARIA <sup>4</sup> ACQUA <sup>5</sup>
Centrale termoelettrica di San Filippo del Mela	Edipower S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001846 del 03/12/2009	SICILIA	13-17 Dicembre 2010		IV	SI <sup>6</sup>
Centrale termoelettrica di Sermide	Edipower S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001914 del 28/12/2009	LOMBARDIA			II	
Centrale termoelettrica di Marghera azotati	Edison S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000973 del 03/08/2009	VENETO	26 Aprile 2010		II	ACQUA <sup>7</sup>
Centrale termoelettrica di Presenzano	Edison S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001885 del 14/12/2009	CAMPANIA				
Sito produttivo Edison di Taranto	Edison S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000072 del 29/03/2010	PUGLIA			IV (Settembre)	

<sup>4</sup> 1 emissione in atmosfera turbogas , COT, aldeidi, As,Cd,Cr,Cu, Hg, Pb, Ni, Se,V, polveri totali, HCl

<sup>5</sup> 1 scarico acque di raffreddamento nel Po -SF1 parametri: pH e T°

<sup>6</sup> Come da PMC

<sup>7</sup> Controllo analitico scarico SM1 parametri da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto Turbogas di Alessandria	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0001632 del 12/11/2009	PIEMONTE	25-26 Novembre 2010		II	
Impianto Termoelettrico di Bari	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0000972 del 03/08/2009	PUGLIA	18-20 Gennaio 2010			
Impianto Turbogas di Carpi	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0001904 del 18/12/2009	EMILIA ROMAGNA	14-16 Dicembre 2010		IV	ACQUA <sup>8</sup>
Impianto ciclo combinato di La Casella - Castel San Giovanni	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000579 del 15/06/2009	EMILIA ROMAGNA	26-27 Gennaio 2010 04 Febbraio 2010		I	
Centrale di Cavriglia	Enel Produzione S.p.A.	DEC-MAP-2004-n°55-11-2004 n. prot. DSA-2009-0000066 del 15/01/2009	TOSCANA				

<sup>8</sup> Scarico SF1 solo a valle disoleatore, scarico discontinuo non è certo che si riesca ad eseguire il campionamento in concomitanza con l'ispezione; pH, solidi sospesi, BOD, COD, cromo totale, piombo, cadmio, zinco rame, nichel e idrocarburi totali

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto Termoelettrico di Fusina Venezia	Enel Produzione S.p.A.	GAB-DEC-2008-0000248 del 25/11/2008	VENETO	07-08-09-10 Giugno 2010		II	ARIA <sup>9</sup> ACQUA <sup>10</sup>
Impianto Termoelettrico di Genova	Enel Produzione S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001912 del 22/12/2009	LIGURIA	5-7 luglio 2010 (taratura SME)	28 Ottobre 2010 (ARPAL)	II	ARIA <sup>11</sup> ACQUA <sup>12</sup>
Impianto Turbogas di Leri Cavour (Trino)	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-001199 del 25/09/2009	PIEMONTE			III	ARIA <sup>13</sup> ACQUA <sup>14</sup>

<sup>9</sup> Controllo analitico alle emissioni gruppo 3 o 4, parametri da PMC

<sup>10</sup> Controllo analitico allo scarico SM1, parametri da PMC

<sup>11</sup> Punti di campionamento PE-1, PE-2, PE-3 - Tipo di verifica: assistenza autocontrolli

<sup>12</sup> Punti di campionamento PC 4-(ITAR) e PC2 (ITAO) - Tipo di verifica: campionamento ed analisi - Analiti: parametri riportati in PMC

<sup>13</sup> Moduli 1 e 2 (CO, NOx, SO2, Formaldeide, PTS, SOT, O2, Vel, T, H2, P, IPA, Hg totale, As, Cd, Cr, Cu, Ni, Pb, V, Se), 1 caldaia ausiliaria (CO, NOx, SO2, PTS, O2, Vel, T, H2, P)

<sup>14</sup> pH, Colore, Odore, Materiali grossolani, Solidi sospesi totali, BOD5, COD, Alluminio, Ferro, Nichel, Rame, Stagno, Zinco, Cromo tot., Cromo VI, Cloro attivo, Ammoniaca (NH4), Nitrati (N), Nitriti (N), Solfati, Cloruri, Fluoruri, Fosforo tot., Idrocarburi tot., Grassi e oli animali e vegetali, Tensioattivi (anionici e non ionici)

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009	EMILIA ROMAGNA	16-17 Novembre 2010		IV	ACQUA <sup>15</sup>
Impianto Termoelettrico di Porto Empedocle	Enel Produzione S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009	SICILIA	Gennaio 2011		IV	SI <sup>16</sup>
Centrale Termoelettrica Torvaldaliga Nord - civitavecchia	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000970 del 03/08/2009	LAZIO	25, 26, 27 Ottobre 2010	13/05/2009 20/07/2009 18/12/2009	IV	ARIA <sup>17</sup> ACQUA <sup>18</sup>

<sup>15</sup> 1 scarico C1. Parametri: quelli previsti in autorizzazione. Campionamento su tre ore

<sup>16</sup> Come da PMC

<sup>17</sup> Metalli (As, Hg, Cd, Tl, Sb, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V, Sn), IPA, PCDD / PCDF, NH<sub>3</sub>, Cloro e suoi composti (espresso come HCl), Fluoro e suoi composti (espresso come HF)

<sup>18</sup> Punti di campionamento A1, A2, C1, C2, A3, A4, A5, BGR2, BGR3, BGR4, UTc parametri pH, Temperatura, Materiali grossolani, Solidi sospesi totali, BOD<sub>5</sub>, COD, Al, Cd, CR tot, CR VI, Fe, Mn, Ni, Pb, Cu, Zn, P, NH<sub>4</sub>, Azoto Nitroso, Azoto Nitrico, Idrocarburi totali, Tensioattivi; per punti BGR2, BGR3, BGR4 anche Cloro attivo libero, Solfuri (S), Temperatura; per punto UTc anche Hg, As, Se, Cloro attivo libero, Solfuri (S), Saggio Tossicità Acuta

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Piattaforma Barbara T2	ENI S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001804 del 26/11/2009	MARCHE			II	ACQUA <sup>19</sup>
Raffineria di Sannazzaro De' Burgondi	ENI S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001803 del 26/11/2009	LOMBARDIA			III	
Raffineria di Mantova	IES Italiana Energia e Servizi S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000478 del 25/05/2009	LOMBARDIA	14-15-16 Settembre 2010	14 Settembre 2010		
Centrale CC di Offlaga	International Power Italia	DSA-DEC-2009-0000601 del 16/06/2009	LOMBARDIA				
Centrale termoelettrica Torino Nord	Iride Energia S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009	PIEMONTE				
Centrale termoelettrica di Villa di Serio	Italgas S.p.A.	GAB/DEC/2006/146 del 16/05/2006	LOMBARDIA				
Centrale di Rosignano	Rosen Rosignano Energia S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000300 del 20/04/2009	TOSCANA	17-18 Novembre 2010	30 Luglio 2009		

<sup>19</sup> ACQUA Scarico SF1: oli e grassi - Scarico SF2: pH, Solidi sospesi, BOD5, COD, Arsenico, Cadmio, Cromo, Mercurio, Nichel, Piombo, Azoto inorganico, Oli minerali, Glicole Dietilenico(DEG), Glicole trietilenico(TEG), Idrocarburi aromatici, paraffine. - Scarico SF3: pH, oli e grassi.

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto complesso "Raffineria + IGCC" SARROCH - Cagliari	Saras S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000230 del 24/03/2009	SARDEGNA		16-17 Giugno 2010	IV	
Stabilimento di Ferrara	S.E.F. S.r.l. Società EniPower Ferrara S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009	EMILIA ROMAGNA	09-10 Marzo 2010		II	ARIA <sup>20</sup>
Centrale termoelettrica a ciclo combinato Aprilia	Sorgenia S.p.A.	GAB-DEC-2006-144 del 16/05/2006	LAZIO				
Centrale termoelettrica a ciclo combinato Turano Lodigiano e Bertinico	Sorgenia S.p.A.	DSA-DEC-2005-00852 del 03/08/2005	LOMBARDIA			III	
Stabilimento di Porto Marghera - Impianto cloro soda CS 23-25	Syndial S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001629 del 12/11/2009	VENETO	05-06 Ottobre 2010		III	
Stabilimento di Porto Marghera - Impianto DL 1/2	Syndial S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001630 del 12/11/2009	VENETO	05-06 Ottobre 2010		III	
Rigassificatore Adriatic LNG	Terminale GNL Adriatico S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000039 del 21/01/2009	VENETO			II	

<sup>20</sup> Parametri CO e NO<sub>x</sub>. Ci si riserva di verificare in sede di sopralluogo la sussistenza dei requisiti di sicurezza per il campionamento

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento di Porto Marghera - Venezia	Vynils Italia S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000056 del 23/01/2009	VENETO	28 Luglio 2009 06-07 Ottobre 2010		III	
Raffineria di Falconara Marittima - Ancona	API Raffineria di Ancona S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010	MARCHE			I	ACQUA <sup>21</sup>
Centrale termoelettrica di Fiume Santo	E.ON Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000207 del 26/04/2010	SARDEGNA			III	
Centrale Termoelettrica di Livorno	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000271 del 24/05/10	TOSCANA			II (Aprile)	ARIA <sup>22</sup> ACQUA <sup>23</sup>

<sup>21</sup> **Impianto TAS** scarico SF-RAFF1: pH, Nitriti, Nitrati, Ammoniaca, COD, BOD5, Solidi Sospesi Totali, Tensioattivi Totali, cloruri, cianuri, Fosforo totale, Idrocarburi Totali, Ferro, Cromo totale, Cromo VI, Alluminio, Cadmio, Mercurio, Rame, Manganese, Selenio, Vanadio, Nichel, Arsenico, Piombo BTEX, fenoli, Benzo(a) pirene, AOX, saggio di tossicità acuta. **Impianto DEMI** scarico SF-RAFF2: pH, Metalli (Mn, Ni, Pb, Cu, Zn, As, Fe, V) Ammoniaca, Nitrati, Nitriti, BOD5, COD, Cianuri, cloruri, Fosforo totale, Solidi sospesi Totali, Cloruri, Tensioattivi Totali, Fenoli, MTBE, ETBE, Idrocarburi Totali, BTEX. Acqua dei Fossi: Conducibilità, Idrocarburi totali, COD, Ammoniaca, Nitrati, MTBE, ETBE.

<sup>22</sup> 1 emissione SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, polveri, CO, metalli

<sup>23</sup> 1 scarico industriale

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale Termoelettrica di Marghera Levante	Edison S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000272 del 24/05/2010	VENETO	14-16 Dicembre 2010		IV	ARIA <sup>24</sup> ACQUA <sup>25</sup>
Raffineria di Taranto	ENI S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000273 del 24/05/2010	PUGLIA			IV (Ottobre)	
Centrale Termoelettrica di Taranto	EniPower S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000274 del 24/05/2010	PUGLIA			IV (Novembre)	
Centrale Termoelettrica "Archimede" di Priolo Gargallo	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000358 del 31/05/2010	SICILIA			I	SI <sup>26</sup>
Impianto IGCC - Priolo Gargallo	Isab Energy S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000359 del 31/05/2010	SICILIA			II	SI <sup>27</sup>
Raffineria di Cremona	Tamoil Raffinazione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000368 DEL 06/07/2010	LOMBARDIA				

<sup>24</sup> Controllo analitico emissioni NOx gruppo TG5

<sup>25</sup> Controllo analitico scarico SM3

<sup>26</sup> Come da PMC

<sup>27</sup> Come da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale Termoelettrica di Milazzo	Termica Milazzo S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000369 del 06/07/2010	SICILIA			II	SI <sup>28</sup>
Centrale Termoelettrica di Turbigo	Edipower S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000370 del 06/07/2010	LOMBARDIA			II	
Impianto Combinato IGCC	API Energia S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000470 del 02/08/2010	MARCHE			I	ACQUA <sup>29</sup>
Impianti Nord-Priolo Gargallo	ERG Power S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010	SICILIA			IV	SI <sup>30</sup>
Stabilimento di Rosignano Marittimo	Solvay Chimica Italia S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000496 del 06/08/2010	TOSCANA			II (giugno)	ARIA <sup>31</sup> ACQUA <sup>32</sup>

<sup>28</sup> Come da PMC

<sup>29</sup> Scarico SF-IGCC1: pH, Cloro libero residuo nell'acqua di mare, COD, Nitriti, Nitrati, Ammoniaca, Tensioattivi totali, cianuri totali, Fosforo totale, Ferro, Nichel, Cromo totale, CromoVI, Arsenico, Cadmio, Mercurio, Vanadio, Fenoli, BTEX.

<sup>30</sup> Come da PMC

<sup>31</sup> UP clorometani 1 HCl/Cl<sub>2</sub>, 1 verifica clorometani; UP perossidati 1 SOV; UP per carbonati 1 polveri; UP elettrolisi 1 HCl/Cl<sub>2</sub>

<sup>32</sup> I 3 scarichi parziali delle UP

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento Chimica Pomponesco	Chimica Pomponesco S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000497 del 06/08/2010	LOMBARDIA				
Raffineria di Livorno	Eni S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010	TOSCANA			IV (ottobre)	ARIA <sup>33</sup> ACQUA <sup>34</sup>
Centrale di Compressione Gas di Messina	SNAM Rete Gas	DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010	SICILIA			III	
Centrale Termoelettrica di Piombino	Edison spa	DVA-DEC-2010-0000500 del 06/08/2010	TOSCANA			II (maggio)	ARIA <sup>35</sup> ACQUA <sup>36</sup>
Centrale Termoelettrica di Piombino	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000501 del 06/08/2010	TOSCANA			III (settembre)	ARIA <sup>37</sup> ACQUA <sup>38</sup>

<sup>33</sup> Le 3 emissioni con SMCE per CO, NOX, SO2, Polveri, H2S, COT

<sup>34</sup> Entrambi gli scarichi

<sup>35</sup> CET2: NOx, SO2, CO, polveri; CET3: NOx, SO2, CO

<sup>36</sup> Scarico quello industriale

<sup>37</sup> 1 emissione SO2, NOx, polveri, CO, metalli

<sup>38</sup> 2 scarichi

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010  
ALLEGATO  
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento di Ferrara	BASELL POLIOLEFINE ITALIA S.r.l.	DVA - DEC - 2010 - 0000659 del 04/10/2010	EMILIA ROMAGNA			III	ARIA <sup>39</sup> ACQUA <sup>40</sup>
Stabilimento di Scarlino	Nuova Solmine	In fase di rilascio (attesa integrazioni dopo CS)	TOSCANA			IV	ARIA <sup>41</sup> ACQUA <sup>42</sup>

<sup>39</sup> Campionamenti emissioni E7 Parametri (Portata, Polveri, COV)

<sup>40</sup> Campionamenti scarichi punto AI7 (processo uscita MPX) e punto AI8 (processo uscita FXXIV) per entrambi si analizzeranno i seguenti parametri:  
pH, Temperatura, COD, Solidi sospesi totali, Idrocarburi totali

<sup>41</sup> 1 emissione SO<sub>2</sub>+SO<sub>3</sub>; 1 centrale termica

<sup>42</sup> 1 scarico