



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

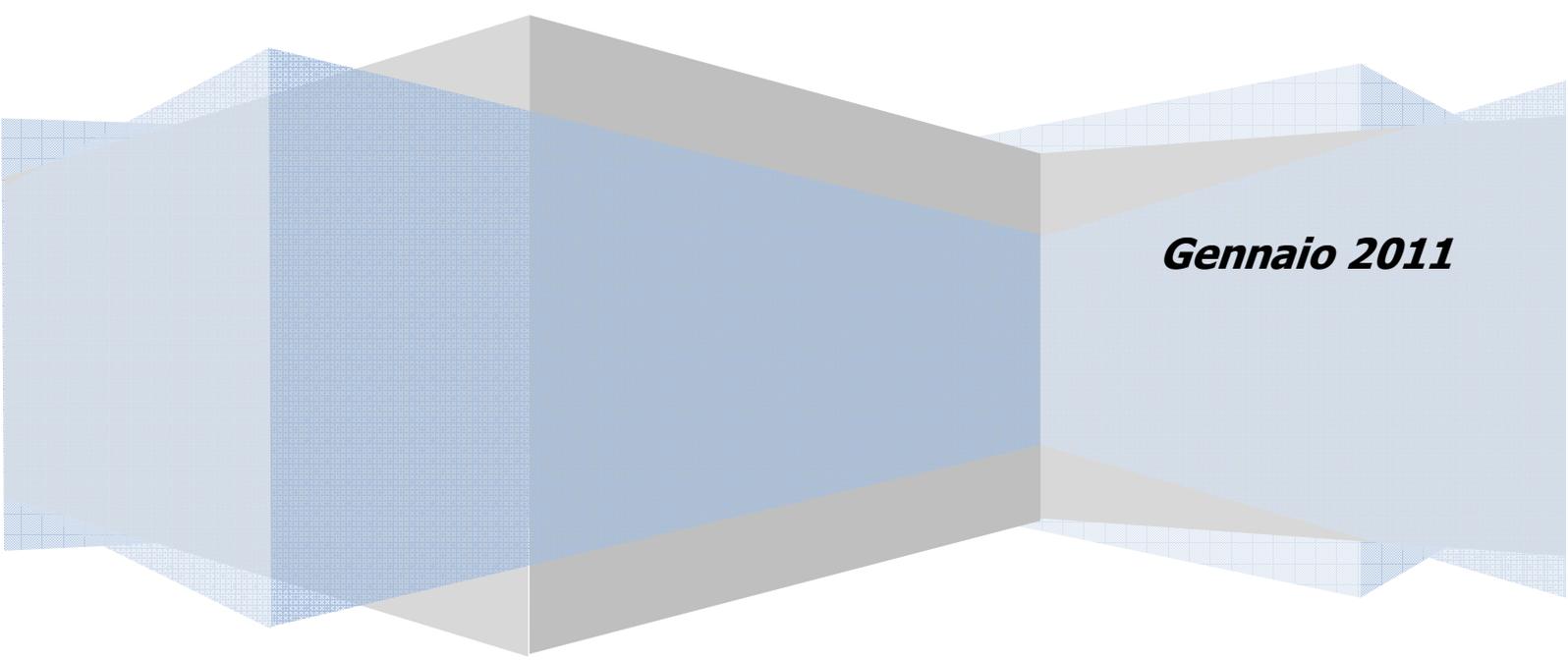
FILE INFORMATIZZATO c/o ISP-

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

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

AIA ALLA CENTRALE ENEL DI BARI (BA)

In riferimento al Decreto DSA/DEC/2009/0000972 del 3 agosto 2009, pubblicato in G.U. n°201 del 31 agosto 2009 per l'esercizio della centrale termoelettrica Enel di Bari, in data 20/10/2009 si è svolto un incontro con il gestore, in presenza dell'Arpa Puglia, durante il quale sono state discusse le principali criticità per l'attuazione del PMC.

Conseguentemente, con lettera Prot. Ispra 52778 del 17/12/2009, sono state comunicate al gestore le modalità tecniche più adeguate per l'attuazione del PMC che si ritiene pienamente efficace a partire dal 01/01/2010.

Anno 2010 - I° SEMESTRE

In data 29 gennaio 2010 il gestore della CTE ENEL di Bari ha trasmesso, con nota Enel – PRO – 29/01/2010 – 3729, acquisita in Ispra con prot. 5902 del 17/02/2010, il riscontro dell'avvenuto pagamento della tariffa controlli prevista per l'anno 2010.

Facendo seguito agli incontri ed alle comunicazioni intercorse nel 2009, Enel ha trasmesso con nota Enel – PRO – 07/01/2010 – 0000242 documentazione relativa agli adempimenti previsti e contenente: informazioni relative agli interventi sui bacini di contenimento, la procedura per la gestione delle materie prime, il cronoprogramma di intervento sul deposito preliminare, la procedura di gestione delle emissioni fuggitive, la procedura operativa di monitoraggio delle linee di adduzione metano, il rapporto di prova sulla verifica di linearità dello SME, l'algoritmo di calcolo delle emissioni cumulative di SO₂, CO, NO₂, polveri, la procedura operativa di gestione dello SME ai sensi della UNI EN 14181, comprendente anche le procedure di stima delle emissioni in caso di indisponibilità dei dati SME, i rilievi di temperatura nel tratto di mare prospiciente lo scarico di acque di raffreddamento, i metodi di analisi adottati per i combustibili liquidi.

Successivamente con nota Enel – PRO – 08/02/2010 – 4925, prot. Ispra 5891 del 17/02/2010, Enel ha inviato la relazione tecnica relativa al monitoraggio dei livelli di rumore; dalla relazione si evince la necessità di ripetere la campagna che sarà eseguita nuovamente non appena il gruppo 2 rientrerà in servizio dopo il periodo di manutenzione programmata (marzo 2010).

In data 23 marzo 2010, Ispra e Arpa Puglia hanno incontrato il gestore dell'impianto al fine di analizzare gli aspetti connessi con l'attuazione del piano di monitoraggio e controllo, oggetto delle comunicazioni intercorse.

In ottemperanza alla prescrizione relativa alla presentazione di un cronoprogramma relativo agli interventi di adeguamento dei Gruppi 1 e 2, in modo da garantire il rispetto del valore limite di emissione pari a 120 mg/Nm³ per il parametro NO_x (art.1 Decreto AIA e pag.39 del PI), ENEL ha trasmesso tempestivamente il suddetto cronoprogramma con nota Enel – PRO – 22/02/2010 – 0006927, acquisita in Ispra con prot. 8351 del 11/03/2010. Il gestore ha individuato come soluzione per la riduzione delle emissioni di NO_x la tecnica primaria OFA basata sulla combustione con bruciatori che operano a due stadi, allegando il cronoprogramma per gli interventi di adeguamento necessari; il completamento di tale adeguamento è previsto entro la fine del 2011.

La valutazione di tali interventi da parte di Ispra è però sospesa in quanto, come comunicato con nota prot.10358 del 25/03/2010 al MATTM, non è chiaro se il valore limite di emissione di NO_x pari a 120 mg/Nm³ è da intendersi come media oraria o come media giornaliera. Nella nota citata pertanto Ispra ha richiesto all’Autorità Competente un’interpretazione autentica della prescrizione di cui a pag. 39 del PI e qui di seguito riportata: “...Il VLE è, in questo caso, riferito alla media oraria delle effettive ore di funzionamento di una giornata”.

Nella citata nota Enel – PRO – 22/02/2010 – 0006927 il gestore richiede inoltre modifica per la gestione delle acque meteoriche di dilavamento che intende convogliare e trattare in una nuova linea dell’ITAR; il flusso trattato sarà riutilizzato nell’impianto stesso come acqua di reintegro nelle torri evaporative.

In relazione all’adeguamento del sistema di monitoraggio delle emissioni, il gestore con nota Enel PRO – 07/06/2010 – 22809 ha comunicato la messa in esercizio nel periodo 14-25 giugno 2010 dei nuovi SME per tutte le unità termoelettriche.

Con comunicazione del 21/06/2010 Enel ha identificato l’ubicazione dei due piezometri in corrispondenza dei pozzi esistenti, allegando relazione motivata sul loro posizionamento e sulla rappresentatività delle misure.

In risposta agli obblighi di comunicazione annuale dei dati di esercizio dell’impianto, ENEL ha trasmesso con nota Enel – PRO – 28/04/2010 – 0016642, prot. Ispra 16344 del 12/05/10, il rapporto di esercizio dell’anno 2009 con allegati il piano di cessazione definitiva dell’attività dell’impianto ed il cronoprogramma di rimozione e smaltimento amianto.

Nell’analisi di tale rapporto occorre considerare i seguenti aspetti:

- il decreto di AIA indica all'art. 3, comma 1 che entro tre mesi dalla pubblicazione di tale decreto il gestore deve avviare il PMC; all'art. 3, comma 2, del decreto si dà facoltà all'Ispra di definire le tempistiche più adeguate all'attuazione del PMC;
- con lettera Ispra prot. n.52778 del 17/12/2009 è stato comunicato al gestore che, anche ad esito dell'incontro del 20/10/2009, fermo restando l'adeguamento delle aree di carico e scarico, "si ritiene il PMC pienamente efficace a partire dalla data del 1 gennaio 2010" e contestualmente che "ancorché il 2010 sarà il primo anno di piena attuazione del PMC, e pertanto il primo report periodico completo sarà prodotto dal gestore solo alla scadenza prevista per l'anno 2011, restano fermi eventuali obblighi di relazioni non periodiche previsti nell'autorizzazione e nel PMC e resta fermo l'obbligo di relazione alla scadenza prevista per l'anno 2010. La relazione del 2010 conterrà le informazioni sull'esercizio dell'intero anno 2009, raccolte con le modalità normalmente adottate prima dell'emanazione dell'AIA e riportate secondo lo schema del PMC, per le parti applicabili.";
- il gruppo 3 non è mai entrato in servizio nell'anno 2009, pertanto i dati di esercizio comunicati sono riferiti ai soli gruppi 1 e 2.

Con tali premesse si rileva quanto segue.

Il gestore dell'impianto dichiara che "l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA, fatto salvo quanto indicato nel cronoprogramma di attuazione recepito dal Ministero dell'Ambiente, inviato ai sensi dell'art.11, comma 1 del d.lgs.59/05 con comunicazione prot. ENEL PRO 35529 del 22/09/2009". Nel periodo di riferimento non è stata rilevata alcuna non conformità, né si sono verificati eventi incidentali.

Lo schema seguito dal gestore è coerente con quello richiesto nel PMC, fatte salve le informazioni non disponibili per l'anno 2009.

ANNO 2010 – II° SEMESTRE

In relazione al monitoraggio dei livelli acustici, come già comunicato nella nota di trasmissione degli esiti della prima campagna di misure eseguita a novembre e dicembre 2009 (nota Enel-PRO-08/02/2010-4925), Enel ha eseguito una seconda campagna di misure a luglio 2010, i cui esiti sono stati trasmessi con nota Enel-PRO-0037612 del 16/09/2010. In accordo con quanto condiviso con Ispra e Arpa Puglia in occasione dell'incontro del 23/03/2010, i punti ove sono state effettuate le misure sono ubicati lungo il perimetro all'esterno del muro di cinta a confine con Stanic per evitare il contributo

della rumorosità indiretta dovuta a riverberi. Nella relazione trasmessa il gestore ha formalmente evidenziato il rispetto della normativa vigente.

Nell'ambito dell'attività di valutazione degli interventi di adeguamento dei gruppi 1 e 2 atti a garantire il rispetto del valore limite di emissione pari a 120 mg/Nm³ per il parametro NO_x, proposti dal gestore con nota Enel -PRO - 22/02/2010-0006927, Ispra ha preso atto della nota prot. DVA-2010-0010222 del 21/04/2010 con la quale il MATTM ha autorizzato il gestore a mettere in atto le azioni proposte per il rispetto a partire dal 31/08/2012 dei valori limite di NO_x intesi come media giornaliera delle medie orarie validate. Su tale criterio di conformità, Ispra aveva espresso dei dubbi interpretativi (rif. nota Ispra 10358 del 25/03/2010) che risultano formalmente risolti.

Nei primi giorni del mese di gennaio 2011, in collaborazione con Arpa Puglia, è stato avviato il controllo ordinario programmato per la centrale. Durante il sopralluogo le tre unità termoelettriche che costituiscono l'impianto erano ferme e pertanto non è stato possibile eseguire le previste attività di campionamento ed analisi delle emissioni in atmosfera e degli scarichi idrici da parte degli enti di controllo. L'attività di controllo ordinario è pertanto attualmente in fase di espletamento e sarà completata presumibilmente entro il mese di aprile 2011, compatibilmente con il funzionamento dell'impianto e la possibilità di eseguire l'attività di campionamento ed analisi.

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 ¹ ACQUA ²
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				

¹ 1 camino e parametri come da PMC

² 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 ³
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	

³ 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 ⁴ ACQUA ⁵
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 ⁶
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 ⁷
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)	

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

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

⁶ Come da PMC

⁷ 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 ⁸
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				

⁸ 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 ⁹ ACQUA ¹⁰
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 ¹¹ ACQUA ¹²
Impianto Turbogas di Leri Cavour (Trino)	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-001199 del 25/09/2009	PIEMONTE			III	ARIA ¹³ ACQUA ¹⁴

⁹ Controllo analitico alle emissioni gruppo 3 o 4, parametri da PMC

¹⁰ Controllo analitico allo scarico SM1, parametri da PMC

¹¹ Punti di campionamento PE-1, PE-2, PE-3 - Tipo di verifica: assistenza autocontrolli

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

¹³ 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)

¹⁴ 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 ¹⁵
Impianto Termoelettrico di Porto Empedocle	Enel Produzione S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009	SICILIA	Gennaio 2011		IV	SI ¹⁶
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 ¹⁷ ACQUA ¹⁸

¹⁵ 1 scarico C1. Parametri: quelli previsti in autorizzazione. Campionamento su tre ore

¹⁶ Come da PMC

¹⁷ Metalli (As, Hg, Cd, Tl, Sb, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V, Sn), IPA, PCDD / PCDF, NH₃, Cloro e suoi composti (espresso come HCl), Fluoro e suoi composti (espresso come HF)

¹⁸ Punti di campionamento A1, A2, C1, C2, A3, A4, A5, BGR2, BGR3, BGR4, UTc parametri pH, Temperatura, Materiali grossolani, Solidi sospesi totali, BOD5, COD, Al, Cd, CR tot, CR VI, Fe, Mn, Ni, Pb, Cu, Zn, P, NH₄, 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 ¹⁹
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		

¹⁹ 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 ²⁰
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	

²⁰ Parametri CO e NO_x. 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 ²¹
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 ²² ACQUA ²³

²¹ **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.

²² 1 emissione SO₂, NO_x, polveri, CO, metalli

²³ 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 ²⁴ ACQUA ²⁵
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 ²⁶
Impianto IGCC - Priolo Gargallo	Isab Energy S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000359 del 31/05/2010	SICILIA			II	SI ²⁷
Raffineria di Cremona	Tamoil Raffinazione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000368 DEL 06/07/2010	LOMBARDIA				

²⁴ Controllo analitico emissioni NOx gruppo TG5

²⁵ Controllo analitico scarico SM3

²⁶ Come da PMC

²⁷ 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 ²⁸
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 ²⁹
Impianti Nord-Priolo Gargallo	ERG Power S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010	SICILIA			IV	SI ³⁰
Stabilimento di Rosignano Marittimo	Solvay Chimica Italia S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000496 del 06/08/2010	TOSCANA			II (giugno)	ARIA ³¹ ACQUA ³²

²⁸ Come da PMC

²⁹ 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.

³⁰ Come da PMC

³¹ UP clorometani 1 HCl/Cl₂, 1 verifica clorometani; UP perossidati 1 SOV; UP per carbonati 1 polveri; UP elettrolisi 1 HCl/Cl₂

³² 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 ³³ ACQUA ³⁴
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 ³⁵ ACQUA ³⁶
Centrale Termoelettrica di Piombino	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000501 del 06/08/2010	TOSCANA			III (settembre)	ARIA ³⁷ ACQUA ³⁸

³³ Le 3 emissioni con SMCE per CO, NOX, SO2, Polveri, H2S, COT

³⁴ Entrambi gli scarichi

³⁵ CET2: NOx, SO2, CO, polveri; CET3: NOx, SO2, CO

³⁶ Scarico quello industriale

³⁷ 1 emissione SO2, NOx, polveri, CO, metalli

³⁸ 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 ³⁹ ACQUA ⁴⁰
Stabilimento di Scarlino	Nuova Solmine	In fase di rilascio (attesa integrazioni dopo CS)	TOSCANA			IV	ARIA ⁴¹ ACQUA ⁴²

³⁹ Campionamenti emissioni E7 Parametri (Portata, Polveri, COV)

⁴⁰ 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

⁴¹ 1 emissione SO₂+SO₃; 1 centrale termica

⁴² 1 scarico