



**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 CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE)

Il decreto di AIA, DEC-DSA-973 del 3 agosto 2009 è stato pubblicato sulla GU n. 201 del 31-08-2009. Il gestore ha effettuato la notifica ex articolo 11 del decreto legislativo 59 del 2005 in data 09 settembre 2009.

Ispra ha incontrato il gestore, insieme ad Arpa Veneto, il 30 settembre 2009 presso lo stabilimento in Porto Marghera. Nella riunione sono state discusse le modalità e le tempistiche di attuazione del piano di monitoraggio e controllo.

Le proposte del gestore presentate nel corso della riunione e la documentazione successivamente inviata ad Ispra come assolvimento sia alle prescrizioni dell'AIA sia agli impegni presi da verbale, sono state valutate da Ispra nella comunicazione dell'11 dicembre 2009, con la quale sono state definite le modalità di attuazione del PMC.

In particolare sono state definite procedure equivalenti per la misura delle portate dei fumi emessi ai camini, delle acque prelevate e di quelle scaricate; sono stati forniti chiarimenti sull'equivalenza dei metodi per le analisi in acqua; sono state approfondite le modalità relative agli obblighi di comunicazione da parte del gestore

Il gestore ha adempiuto alle prescrizioni dell'AIA nelle scadenze ivi previste e alle richieste avanzate da Ispra quali approfondimenti alle azioni intraprese dal gestore, alcune delle quali sono attualmente in fase di studio.

Anno 2010 - I° SEMESTRE

Il gestore ha dato seguito a quanto previsto nel cronoprogramma di attuazione del PMC trasmesso con lettera SV045-09 e alla successiva comunicazione di Ispra, prot. 3333 del 28 gennaio 2010, nei tempi e nei modi ivi previsti.

Nel corso del primo semestre del 2010, Edison Azotati ha comunicato un superamento del limite orario di CO (34,9 mg/Nm<sup>3</sup> a fronte di un limite pari a 30 mg/Nm<sup>3</sup>) avvenuto il 19 gennaio 2010 e un superamento del limite orario di NO<sub>x</sub> (50,1 mg/Nm<sup>3</sup> a fronte di un limite pari a 50 mg/Nm<sup>3</sup>) avvenuto il 1 giugno 2010, riconducibili il primo a un guasto del sistema di regolazione del turbogas, il secondo a un errore della procedura di calcolo del valore corretto.

Nei giorni 26 e 27 aprile 2010 è stata condotta l'ispezione ordinaria programmata presso la centrale, nel corso della quale è stato accertato un

superamento del valore medio orario di NO<sub>x</sub> (50,2 mg/Nm<sup>3</sup> a fronte di un limite pari a 50 mg/Nm<sup>3</sup>). Gli accertamenti e gli approfondimenti condotti sia da Edison che da Ispra, hanno ricondotto la causa a un errore della procedura di calcolo del valore corretto. In seguito a questo evento, Ispra ha pertanto chiesto la modifica del manuale di gestione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni per rendere agevolmente comprensibili agli enti di controllo le procedure di elaborazione dei dati elementari.

La relazione conclusiva dell'ispezione è attualmente in fase di redazione

Il rapporto annuale 2010 (relativo all'esercizio nell'anno 2009) è stato inviato con comunicazione prot. ASEE/GET1-SB-PU-631 in data 29/04/2010 coerentemente con quanto previsto dall'AIA.

#### ANNO 2010 – II° SEMESTRE

In conseguenza degli approfondimenti successivi all'attività di controllo ordinario programmato, eseguita ad aprile 2010, con particolare riferimento all'evento di superamento del valore medio orario di NO<sub>x</sub> sull'unità TG4, Ispra ha inoltrato una richiesta di chiarimenti in relazione alle modalità di definizione dei valori medi orari da confrontare con i valori limite prescritti (prot. Ispra 22458 del 28/06/2010). Sempre in tale ambito, il 6/09/2010 è stato pianificato un incontro presso l'impianto al fine di concordare le modalità tecniche con cui sarà effettuata l'implementazione della norma UNI EN 14181 e quelle inerenti la seconda campagna di misure delle polveri e PM<sub>10</sub>. A tale incontro hanno partecipato rappresentanti dell'ArpaV e gli esiti sono stati trasmessi a Ispra con nota prot. 30600 del 20/09/2010.

A seguito di queste attività, Edison ha inviato con nota ASEE/Get1-Pu-1558 del 1/10/2010, acquisita in Ispra con prot. 33000 del 11/10/2010, i chiarimenti richiesti ed il manuale di gestione dello SME aggiornato, fermo restando che l'implementazione del software sarà conclusa a valle delle procedure di applicazione della QAL2 previste per il mese di ottobre 2010.

Dai riscontri avuti, è emerso che il succitato superamento del limite degli NO<sub>x</sub>, è attribuibile alla già citata carenza nella procedura di calcolo del valore corretto.

La relazione conclusiva dell'ispezione redatta da Arpa Veneto (prot. 111220 del 14/9/2010) è stata e trasmessa da Ispra al MATTM con nota prot. Ispra 36596 del 2/11/2010.

Con nota PU-1934 del 22/11/2010, acquisita in Ispra con prot. 41131 del 1/12/2010, Edison ha comunicato che la messa a regime della seconda

sezione è prevista per il 1 dicembre 2010 e che il minimo tecnico delle unità turbogas è di 30 MW elettrici.

In ottemperanza alla prescrizione di cui al decreto di autorizzazione AIA DSA-DEC-2009-000973 del 3/08/2009, art. 3, comma 5, Edison ha trasmesso con nota PU-2090 del 14/12/2010, acquisita in Ispra con nota prot. 43804 del 23/12/2010, gli esiti della seconda campagna di monitoraggio delle polveri totali, PM10 e PM2,5 effettuata il 18/10/2010 sull'unità TG4. La campagna di misure rientra tra gli obblighi del Decreto MISE n.55/01/2007 con cui è stato autorizzato l'intervento di risanamento ambientale della Centrale.

### AIA ALLA CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE)

La centrale è stata autorizzata con decreto AIA DSA-DEC-2010-0000272 del 24/05/2010, pubblicato in GU n. 134 del 11-06-2010. Il gestore ha ottemperato l'obbligo di cui all'art. 11 comma 1 del D.Lgs.59/05 (oggi art. 29-decies del D.Lgs 152/2006) con comunicazione ASEE/Get1-SB-PU-978 del 21/6/2010.

Il 28 settembre 2009 Ispra ha incontrato il gestore per la discussione delle modalità tecniche più adeguate all'applicazione del PMC in particolari inerenti a: misura temperatura acque di raffreddamento, gestione delle acque di falda, calcolo delle portate di fumi, adeguamento dello SME, equivalenza dei metodi in acqua. Nel corso della riunione Edison ha presentato il proprio cronoprogramma di adeguamento al PMC.

Nel dicembre 2010 è stata condotta l'ispezione ordinaria presso la centrale in oggetto.

La relazione ispettiva è stata conclusa nel gennaio 2011: da essa non risultano problematiche relative all'applicazione delle prescrizioni contenute nell'AIA.

## 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 SO2, NOx, 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