



*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio
e del Mare*

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

IL DIRETTORE GENERALE



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

U.prot DVA - 2014 - 0010082 del 09/04/2014

Pratica N:

Ref. Mittente:

Enel Divisione Generazione Ed Energy
Management

Unità Di Business Di Porto Corsini

Via Baiona 235

48100 Porto Corsini (RA)

fax:0544 223189

enel_produzione_ub_porto_corsini@pec.enel.it

e p.c. ISPRA

Via V. Brancati 48

00144 Roma

fax: 06 50072450

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

**OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda di AIA
presentata da ENEL Produzione spa - Centrale a ciclo combinato di
Porto Corsini - Procedimento di modifica - ID 37/613**

In merito all'istanza di modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata il 12/11/2009 con decreto n. DSA-DEC-2009-0001631, relativa all'installazione di un nuovo generatore di vapore ausiliario di emergenza, si trasmette copia conforme del Parere Istruttorio reso dalla Commissione IPPC.

Al riguardo si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto e richiesto dalla Commissione IPPC nel sopracitato Parere Istruttorio.

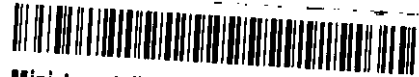
Il parere viene trasmesso anche ad ISPRA perché ne tenga debito conto nello svolgimento delle attività di controllo.

IL DIRETTORE GENERALE
(Dott.  Grillo)

Il Dirigente: Dott. Giuseppe Lo Presti
Ufficio Mittente: Divisione IV - Rischio Rilevante/AIA
Funzionario responsabile: miliodomenico@minambiente.it
DVA-4RI-A-08_2014-0059.DOC



*Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare*
Commissione istruttoria per l'autorizzazione
integrata ambientale - IPPC



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

E.prot DVA - 2014 - 0008842 del 27/03/2014

CIPPC-00-2014-0000694

del 25/03/2014

Ministero dell' Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
c.a. dott. Giuseppe Lo Presti
Via C. Colombo, 44
00147 Roma

Pratica N:

Ref. Mittente:

OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda di AIA presentata da ENEL Produzione S.p.A. - Centrale a Ciclo Combinato di Porto Corsini - Procedimento di modifica - ID 37/613

In allegato alla presente, ai sensi dell' art. 6 comma 1 lettera b del Decr. 153/07 del Ministero dell' Ambiente relativo al funzionamento della Commissione, si trasmette il Parere Istruttorio Conclusivo.

Il Presidente della Commissione IPPC
Ing. Dario Ticali

All. c.s.





**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

AIA

Autorizzazione Integrata Ambientale

Titolo III-bis. - Parte seconda - Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

ENEL PRODUZIONE S.P.A

Centrale di Porto Corsini

DECRETO DSA-DEC-2009-001631 del 12/11/2009

**modifica non sostanziale relativa alla installazione di un nuovo
generatore di vapore ausiliario (ID 37/613)**

Gestore	ENEL PRODUZIONE S.P.A. Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini
Località	Ravenna
Gruppo Istruttore	Claudio F. Rapicetta – Referente Alberto Pacifico Rocco Simone David Roettgen Alessandro M. Di Stefano - Regione Emilia Romagna Laura Avveduti - Provincia di Ravenna Angela Vistoli - Comune di Ravenna



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

SOMMARIO

1	DEFINIZIONI	3
2	INTRODUZIONE.....	5
2.1	Atti presupposti	5
2.2	Atti normativi.....	6
2.3	Atti e attività istruttorie	6
3	DATI DELL'IMPIANTO	7
4	DESCRIZIONE DELLE MODIFICHE IMPIANTISTICHE PROPOSTE.....	9
4.1.	Non sostanzialità della modifica.....	10
5	CONCLUSIONI.....	10



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

1 DEFINIZIONI

Autorità competente (AC)	Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Direzione Valutazioni Ambientali.
Ente di controllo	L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA), per impianti di competenza statale, che può avvalersi, ai sensi dell'articolo 29-decies del Decreto Legislativo n. 152. del 2006 e s.m.i., dell'Agenzia per la protezione dell'ambiente della Regione Emilia Romagna.
Autorizzazione integrata ambientale (AIA)	Il provvedimento che autorizza l'esercizio di un impianto o di parte di esso a determinate condizioni che devono garantire che l'impianto sia conforme ai requisiti di cui al Titolo III-bis del decreto legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i.
Commissione IPPC	La Commissione istruttoria di cui all'Art. 8-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..
Gestore	Enel Produzione S.p.A. – Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini, indicato nel testo seguente con il termine Gestore ai sensi dell'Art.5, comma 1, lettera r-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..
Gruppo Istruttore (GI)	Il sottogruppo nominato dal Presidente della Commissione IPPC per l'istruttoria di cui si tratta.
Impianto	L'unità tecnica permanente in cui sono svolte una o più attività elencate nell'allegato XII alla parte II del decreto legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i.e qualsiasi altra attività accessoria, che siano tecnicamente connesse con le attività svolte nel luogo suddetto e possano influire sulle emissioni e sull'inquinamento.
Inquinamento	L'introduzione diretta o indiretta, a seguito di attività umana, di sostanze, vibrazioni, calore o rumore nell'aria, nell'acqua o nel suolo, che potrebbero nuocere alla salute umana o alla qualità dell'ambiente, causare il deterioramento di beni materiali, oppure danni o perturbazioni a valori ricreativi dell'ambiente o ad altri suoi legittimi usi. (Art. 5, comma 1, lettera i-ter del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.).
Migliori tecniche disponibili (MTD)	La più efficiente e avanzata fase di sviluppo di attività e relativi metodi di esercizio indicanti l'idoneità pratica di determinate tecniche a costituire, in linea di massima, la base dei valori limite di emissione intesi ad evitare oppure, ove ciò si riveli impossibile, a ridurre in modo generale le emissioni e l'impatto sull'ambiente nel suo complesso.



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)	I requisiti di controllo delle emissioni, che specificano, in conformità a quanto disposto dalla vigente normativa in materia ambientale e nel rispetto delle linee guida di cui all'articolo 29-bis, comma 1, del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., la metodologia e la frequenza di misurazione, la relativa procedura di valutazione, nonché l'obbligo di comunicare all'autorità competente i dati necessari per verificarne la conformità alle condizioni di autorizzazione ambientale integrata ed all'autorità competente e ai comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, sono contenuti in un documento definito Piano di Monitoraggio e Controllo che è parte integrante della presente autorizzazione. Il PMC stabilisce, in particolare, nel rispetto delle linee guida di cui all'articolo 29-bis, comma 1 del D.Lgs.152/06 e s.m.i.e del decreto di cui all'articolo 33, comma 1, del D.lgs. 152/06 e s.m.i., le modalità e la frequenza dei controlli programmati di cui all'articolo 29-decies, comma 3 del D.Lgs.152/06 e s.m.i..
Uffici presso i quali sono depositati i documenti	I documenti e gli atti inerenti il procedimento e gli atti inerenti i controlli sull'impianto sono depositati presso la Direzione Valutazioni Ambientali del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e sono pubblicati sul sito http://www.aia.minambiente.it , al fine della consultazione del pubblico.
Valori Limite di Emissione (VLE)	La massa espressa in rapporto a determinati parametri specifici, la concentrazione ovvero il livello di un'emissione che non possono essere superati in uno o più periodi di tempo. I valori limite di emissione possono essere fissati anche per determinati gruppi, famiglie o categorie di sostanze, indicate nell'allegato X alla parte II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

2 INTRODUZIONE

In data 12 Novembre 2009 alla Centrale Termoelettrica della Società ENEL Produzione S.p.A., sita nel territorio del Comune di Porto Corsini (RA), è stata rilasciata l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) con Decreto prot. DSA-DEC-2009-0001631.

Con Nota prot. Enel-PRO-0032884 del 14.08.2014 (acquisito dal MATTM con prot. n. DVA-2013-0019273 del 20.08.2013) il Gestore ha richiesto una modifica non sostanziale dell'AIA relativamente all'installazione di un nuovo generatore di vapore ausiliario di emergenza.

2.1 Atti presupposti

Visto	il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. GAB/DEC/153/07 del 25/09/07, registrato alla Corte dei Conti il 9/10/07 che istituisce la Commissione istruttoria IPPC e stabilisce il regolamento di funzionamento della Commissione;
Visto	il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare GAB/DEC/2012/0033 del 17 febbraio 2012 registrato alla Corte dei Conti il 20/03/2012 di nomina dei componenti della Commissione AIA-IPPC
Vista	la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-00_2012-000471 del 31/05/2012, che assegna l'istruttoria per l'Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale Enel produzione S.p.A. sita a Porto Corsini al Gruppo Istruttore così costituito: <ul style="list-style-type: none">- Ing. Claudio Franco Rapicetta – Referente GI;- Ing. Alberto Pacifico – Componente;- Ing. Rocco Simone – Componente;- Avv. David Roettgen – Componente
preso atto	che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare sono stati nominati, ai sensi dell'art. 10, comma 1, del DPR 14 maggio 2007, n. 90, i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali: <ul style="list-style-type: none">- Alessandro M. Di Stefano – Regione Emilia Romagna- Laura Avveduti - Provincia di Ravenna- Angela Vistoli – Comune di Ravenna
preso atto	che ai lavori del GI della Commissione IPPC sono stati designati, nell'ambito del supporto tecnico alla Commissione IPPC, i seguenti funzionari e collaboratori dell'ISPRA: <ul style="list-style-type: none">- Ing. Giuseppe Di Marco.



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

2.2 Atti normativi

Visto	il DLgs n. 152/2006 “ <i>Norme in materia ambientale</i> ” Pubblicato nella G.U. 14 Aprile 2006, n. 88, S.O e s.m.i.
visto	l’articolo 5, comma 1, lettera l-bis del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. che riporta la definizione di modifica sostanziale dell’impianto;
visto	l’articolo. 272 comma 1 del DLgs. 152/06 e s.m.i. e relativo Allegato IV alla Parte V del medesimo DLgs;
visto	le linee guida generali o di settore adottate a livello nazionale per l’attuazione della Direttiva 2008/1/CE di cui il decreto legislativo n. 152 del 2006 rappresenta recepimento integrale, che hanno recepito anche le linee guida a livello comunitario, e precisamente: <ul style="list-style-type: none">– Linee guida recanti i criteri per l’individuazione e l’utilizzazione delle migliori tecniche disponibili – Linee Guida Generali, S.O. GU n.135 del 13 Giugno 2005 (Decreto Ministeriale 31 Gennaio 2005),– Elementi per l’emanazione delle linee guida per l’identificazione delle migliori tecniche disponibili: Sistemi di monitoraggio – GU n.135 del 13 Giugno 2005 (Decreto Ministeriale 31 Gennaio 2005);– il Decreto Ministeriale 31 Gennaio 2005, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale N. 135 del 13 Giugno 2005– il decreto ministeriale 1 Ottobre 2008, pubblicato sul S.O. alla Gazzetta Ufficiale n. 51 del 3 marzo 2009

2.3 Atti e attività istruttorie

Vista	l’Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con decreto prot. exDSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009 a Enel Produzione S.p.A per l’esercizio della Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini
esaminata	la documentazione trasmessa dal Gestore e acquisita al prot. DVA-2013-0019273 del 20/08/2013
vista	La lettera del MATTM (prot. DVA-2013-0020672 del 11/09/2013) avente per oggetto “Enel Produzione SpA– Comunicazione di avvio di procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90, ai sensi del D.Lgs 152/06 come modificato dal D.Lgs 128/10, relativamente alla modifica di AIA . (ID 37/613);



Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI

esaminate	le dichiarazioni rese dal Gestore che costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per il rilascio del presente Parere Istruttorio Conclusivo e le condizioni e prescrizioni ivi contenute, restando inteso che la non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'Autorità Competente, un riesame dell'autorizzazione rilasciata, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti;
vista	La relazione istruttoria redatta dal supporto tecnico di ISPRA, prot. CIPPC-00-2014-0000608 del 13/13/2014;
vista	la e-mail di trasmissione del parere Istruttorio, inviata per approvazione in data 12/03/2014 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore, avente prot. CIPPC -00_2014-0000600 del 12/03/2014.

3 DATI DELL'IMPIANTO

Ragione sociale	ENEL Produzione S.p.A. - Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini
Sede legale	Viale Regina Margherita 125, 00198 Roma
Sede operativa	Via Baiona 253 - 48123 Porto Corsini (Ravenna)
Tipo di impianto	Impianto esistente
Tipo di procedura	Aggiornamento di AIA per modifica non sostanziale
Codice e attività IPPC	Codice IPPC: 1.1 - Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione di oltre 50 MW Codice NACE: 35.11 - Produzione di energia elettrica Codice NOSE-P: 101.01 - Processi di combustione > 300 MW (intero gruppo)
Gestore	Alessandro Rossi Via Baiona 253 - 48123 Porto Corsini (Ravenna)
Referente IPPC	Emanuele Randi Via Baiona 253 - 48123 Porto Corsini (Ravenna)
Impianto a rischio di incidente rilevante	NO
Sistema di gestione ambientale	EMAS (n. registrazione I-000461 dal 16/03/2006) ISO 14001 (n. certificazione 219128 dal 26/11/2004)



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

Autorizzazione Ambientale	Integrata Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC- 2009-0001631 del 12 Novembre 2009
------------------------------	--



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

4 DESCRIZIONE DELLE MODIFICHE IMPIANTISTICHE PROPOSTE

Il Gestore, con la nota Enel-PRO-14/08/2013-0032884, agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. n. DVA-2013-0019273 del 20/08/2013, ha presentato una istanza di modifica non sostanziale ai sensi dell'art. 29 nonies del DLgs 152/06 e s.m.i.;

Inoltre, nella stessa Nota il Gestore dichiara di aver provveduto al pagamento

(con copia della relativa quietanza di versamento in allegato alla stessa nota), quale tariffa prevista per gli oneri istruttori ai sensi dell'art. 1, comma 1 lettera d) del Decreto Interministeriale del 24 aprile 2008 sul capitolo di entrata 2592 – Capo 32, art. 20 – del Bilancio dello Stato.

La modifica proposta dal Gestore prevede l'installazione di un nuovo generatore di vapore ausiliario (detto anche nuova caldaia) alimentato a gas naturale da utilizzare per:

- la produzione di vapore, per le operazioni di avviamento dei gruppi elettrici E e G a ciclo combinato;
- l'alimentazione di utenze per il riscaldamento di palazzine uffici e portineria.

La nuova caldaia, di potenza termica pari a circa 1 MWt, opererà nei momenti di bassa richiesta di vapore da parte delle utenze, in alternativa alla preesistente caldaia ausiliaria da 6,98 MWt.

Il programma cronologico relativo alle attività di realizzazione della modifica proposta prevedeva il completamento delle stesse entro il 30/11/2013. Il completamento dello stesso verrà specificatamente comunicato e, con lo stesso, saranno aggiornate e inviate le seguenti nuove schede:

- B6 (Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato) comprensiva dell'Allegato che riepiloga tutti i punti di emissione in atmosfera secondari
- B20 (Planimetria dello stabilimento con individuazione dei punti di emissione e trattamento scarichi in atmosfera).

Infine, il Gestore segnala che la modifica proposta riguarda l'installazione di una caldaia a gas con potenza inferiore a 3 MW e quindi non oggetto di specifica autorizzazione (vedi punto dd) della Parte I dell'Allegato IV alla parte V del DLgs 152/06) e che la stessa è, quindi, sottoposta alle sole condizioni previsti dal comma 1 dell'art. 272 del DLgs. 152/06 e s.m.i. (come già citati a pag. 33 del PIC allegato al Decreto AIA, paragrafo Altri punti di emissione ritenuti poco significativi.



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

4.1. Non sostanzialità della modifica

Il gestore evidenzia che l'impianto, in accordo agli indirizzi del MATTM riportati nella lettera prot. DVA-2011-0031502 del 19/12/2011, non subisce variazioni della capacità produttiva a seguito della modifica proposta, ed inoltre non muta il processo produttivo attuale né si verifica alcuna diversificazione nelle materie prime impiegate in quanto il gas naturale è già il combustibile utilizzato per altri servizi operativi di centrale (sezioni a ciclo combinato, caldaia ausiliaria di emergenza).

Il gestore dichiara inoltre che la modifica proposta **non comporta:**

- emissioni rilevanti agli effetti dell'inquinamento atmosferico, essendo il generatore di vapore che si intende installare rientrante nella categoria degli impianti ad attività in deroga dalla necessità di autorizzazione di cui all'art.272 del D.Lgs 152/06, in quanto "impianto di combustione alimentato a metano o a GPL, di potenza termica nominale inferiore a 3 MW"
- aumenti delle emissioni convogliate in aria, in quanto il nuovo generatore da installare è di potenza termica inferiore a quella della caldaia esistente, ed è utilizzato solamente in modo alternativo a detta caldaia esistente, e conseguentemente il suo utilizzo comporterà, in effetti, una sensibile riduzione delle emissioni convogliate.
- alcun incremento delle grandezze di soglia che determinano la sostanzialità della modifica
- alcun significativo effetto negativo sull'ambiente, è anzi finalizzata al miglioramento ed alla riduzione delle emissioni convogliate in aria ottimizzando e razionalizzando l'utilizzo dei due generatori ausiliari che saranno presenti.

Tale modifica pertanto, a giudizio del Gestore, può considerarsi non sostanziale, ai sensi dell'art. 5 comma 1 lett. I-bis del D. Lgs 152/06 e s.m.i.

5 CONCLUSIONI

- Analizzate l'istanza di modifica presentata dal Gestore con lettera Enel-PRO-14/08/2013-0032884 agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. n. DVA-2013-0019273 del 20/08/2013,
- considerato che la modifica proposta riguarda l'installazione di una caldaia a gas con potenza inferiore a 3 MW e quindi non soggetta a specifica autorizzazione, a norma dell'art 272 comma 1 e relativo Allegato IV alla parte V del Dlgs 152 152/06 e s.m.i., parte 1, punto dd,



**Commissione istruttoria IPPC
ENEL PRODUZIONE S.P.A.
CENTRALE A CICLO COMBINATO DI PORTO CORSINI**

- ritenendo che la proposta di modifica possa essere considerata non sostanziale, ai sensi dell'art. 5, comma 1, lettera l-bis del D.Lgs. 152/06, in quanto non comportante variazioni delle caratteristiche o del funzionamento ovvero potenziamento dell'impianto, che possano produrre effetti negativi e significativi sull'ambiente,
- preso atto che risulta effettuato il versamento della tariffa prescritta e prevista dal decreto interministeriale del 24 Aprile 2008, art. 5, relativa all'istruttoria necessaria all'aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale già rilasciata per modifica non sostanziale della stessa, e ritenuto congruo l'importo versato;

il Gruppo Istruttore

- Accoglie la proposta di modifica non sostanziale avanzata dal Gestore con la nota Enel-PRO-14/08/2013-0032884 agli atti del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con prot. n. DVA-2013-0019273 del 20/08/2013, con le prescrizioni seguenti.
 - il Gestore deve comunicare all'Autorità Competente, entro il termine di 30gg dall'emanazione del presente provvedimento, l'aggiornamento della scheda B6 (fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato, comprendente il censimento dei punti di emissione secondari) in versione aggiornata con la reale potenza e con la localizzazione del nuovo punto di emissione, e della scheda B20 (Planimetria dello stabilimento con individuazione dei punti di emissione e trattamento scarichi in atmosfera): i documenti costituiranno parte integrante della vigente AIA;
 - Il gestore dovrà registrare i periodi di utilizzo delle due caldaie ausiliarie installate, al fine di documentare il loro funzionamento esclusivamente in modo alternativo; la documentazione dovrà essere mantenuta presso l'impianto ed essere resa disponibile per l'Ente di Controllo;
 - per il camino relativo alla nuova caldaia ausiliaria alimentata a gas naturale, oggetto del presente provvedimento, trattandosi di punto di emissione scarsamente rilevante agli effetti dell'inquinamento atmosferico, si applica quanto disposto dall'art 272 comma1.
- restano inalterate, a carico del Gestore, tutte le altre prescrizioni presenti nel Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale (exDSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009);
- restano inalterate le disposizioni contenute nel Piano di Monitoraggio e Controllo, parte integrante del Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009.