



*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 - 2013 - 0029144 del 12/12/2013

Pratica N: .....

Ref. Mittente: .....

Iren Energia S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO)  
Corso Svizzera, 95  
10143 Torino  
fax: 011 538313  
irenenergia@pec.gruppoiren.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 AIA  
presentata da Iren Energia spa - Centrale Termoelettrica di  
Moncalieri (TO) - ottemperanza prescrizione ID 186/372.**

In merito alla documentazione trasmessa dalla società Iren Energia S.p.A., in ottemperanza all'art.1, comma 4 del decreto AIA del 27/06/2011 n. DVA-DEC-2011-0000424, 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. Mariano Grillo)

Il Dirigente: Dott. Giuseppe Lo Presti  
Ufficio Mittente: Divisione IV - Rischio Rilevante/AIA  
Funzionario responsabile: [milillo.giuseppe@minambiente.it](mailto:milillo.giuseppe@minambiente.it)  
DVA-4RI-AIA-08/2013/0178.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 - 2013 - 0028411 del 05/12/2013

① IPPC - 00 - 2013 - 0002241  
del 06/12/2013

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 AIA presentata da Iren Energia S.p.A. - Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO) - ottemperanza prescrizione ID 186/372

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**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

## **PARERE ISTRUTTORIO**

**Verifica di ottemperanza alla prescrizione di cui Art. 1 comma 4 del Decreto AIA n. 424  
rilasciato in data 26/07/2011 alla Società IREN Energia S.p.A. - Moncalieri (TO)**

Gestore	IREN Energia S.p.A.
Località	Moncalieri (TO)
Gruppo Istruttore	Paolo Bevilacqua – referente GI
	Mauro Rotatori
	Antonio Voza
	Adriano Mussinatto – Regione Piemonte
	Alessandro Bertello – Provincia di Torino
	Roberta Meo – Sindaco Comune di Moncalieri



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

**INDICE**

<b>1. DEFINIZIONI.....</b>	<b>3</b>
<b>2. PREMESSA.....</b>	<b>6</b>
<b>3. CONTENUTI DELLA NOTA DI IREN ENERGIA S.P.A. ....</b>	<b>6</b>
3.1. Impianti attualmente autorizzati.....	6
3.2. Prescrizioni del decreto AIA n. 424/2011.....	7
3.3. Proposta di adeguamento ai limiti AIA per NOx.....	8
3.4. 3° G.T. – Installazione di bruciatori VeLoNOx.....	8
3.5. RPW 2° G.T. – Installazione Sistema DeNOx SCR.....	9
3.6. Tempistica.....	10
<b>4. CONCLUSIONI.....</b>	<b>10</b>



## 1. DEFINIZIONI

<b>Autorità competente (AC)</b>	Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Direzione Valutazioni Ambientali.
<b>Ente di controllo</b>	L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, per impianti di competenza statale, che può avvalersi, ai sensi dell'art. 29-decies, comma 11 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., dell'Agenzia per la protezione dell'ambiente della Regione Piemonte.
<b>Autorizzazione integrata ambientale (AIA)</b>	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 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. L'autorizzazione integrata ambientale per gli impianti rientranti nelle attività di cui all'allegato VIII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. è rilasciata tenendo conto delle considerazioni riportate nell'allegato XI alla Parte seconda del medesimo decreto e delle informazioni diffuse ai sensi dell'articolo 29-terdecies, comma 4 e dei documenti BREF (BAT Reference Documents) pubblicati dalla Commissione europea, nel rispetto delle linee guida per l'individuazione e l'utilizzo delle migliori tecniche disponibili, emanate con uno o più decreti del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, del Ministro dello sviluppo economico e del Ministro del lavoro, della salute e delle politiche sociali, sentita la Conferenza unificata istituita ai sensi del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 281.
<b>Commissione IPPC</b>	La Commissione istruttoria di cui all'Art. 8-bis del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii..
<b>Gestore</b>	Iren Energia S.p.A., indicato nel testo seguente con il termine Gestore ai sensi dell'Art.5, comma 1, lettera r-bis del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii..
<b>Gruppo Istruttore (GI)</b>	Il sottogruppo nominato dal Presidente della Commissione IPPC per l'istruttoria di cui si tratta.
<b>Impianto</b>	L'unità tecnica permanente in cui sono svolte una o più attività elencate nell'allegato XII alla parte II del decreto legislativo 152 del 2006 e ss.mm.ii. e qualsiasi altra attività accessoria, che siano tecnicamente connesse con le attività svolte nel luogo suddetto e possano influire sulle emissioni e sull'inquinamento.
<b>Inquinamento</b>	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 ss.mm.ii.).



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

**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.

Nel determinare le migliori tecniche disponibili, occorre tenere conto in particolare degli elementi di cui all'allegato XI alla parte II del D.Lgs 152/06 e ss.mm.ii..

Si intende per:

- tecniche: sia le tecniche impiegate sia le modalità di progettazione, costruzione, manutenzione, esercizio e chiusura dell'impianto;
- disponibili: le tecniche sviluppate su una scala che ne consenta l'applicazione in condizioni economicamente e tecnicamente idonee nell'ambito del relativo comparto industriale, prendendo in considerazione i costi e i vantaggi, indipendentemente dal fatto che siano o meno applicate o prodotte in ambito nazionale, purché il gestore possa utilizzarle a condizioni ragionevoli;
- migliori: le tecniche più efficaci per ottenere un elevato livello di protezione dell'ambiente nel suo complesso.

**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. 152/2006 e ss.mm.ii., 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 integrata ambientale 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 ss.mm.ii. e del decreto di cui all'articolo 33, comma 1, del D.lgs. 152/06 e ss.mm.ii., le modalità e la frequenza dei controlli programmati di cui all'articolo 29-decies, comma 3 del D.Lgs.152/06 e ss.mm.ii..

**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://aia.minambiente.it>, al fine della consultazione del pubblico.



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

**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 ss.mm.ii.. I valori limite di emissione delle sostanze si applicano, tranne i casi diversamente previsti dalla legge, nel punto di fuoriuscita delle emissioni dell'impianto; nella loro determinazione non devono essere considerate eventuali diluizioni. Per quanto concerne gli scarichi indiretti in acqua, l'effetto di una stazione di depurazione può essere preso in considerazione nella determinazione dei valori limite di emissione dall'impianto, a condizione di garantire un livello equivalente di protezione dell'ambiente nel suo insieme e di non portare a carichi inquinanti maggiori nell'ambiente, fatto salvo il rispetto delle disposizioni di cui alla parte III del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii..



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

## 2. PREMESSA

I contenuti oggetto della presente verifica di ottemperanza sono ricavati dal documento predisposto da ISPRA prot. CIPPC-00\_2013-0000839 del 08/05/2013 e ricavato dal documento inviato dalla Società Iren Energia S.p.A. con prot. n. 07695/PT/in140 del 13/04/2012 (acquisito dal MATTM con prot. DVA n. 0009908 del 24/04/2012), per rispondere a quanto prescritto dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare all' Art. 1 comma 4 del Decreto AIA n. 424 rilasciato in data 26/07/2011 per l'esercizio della CTE di Moncalieri (TO) e al paragrafo 9.4 "Emissioni in aria" del Parere Istruttorio allegato al suddetto decreto.

La prescrizione di cui all'Art. 1 comma 4 del Decreto AIA sopra citato, oggetto del presente documento riporta: *"Come prescritto al paragrafo 9.4 "Emissioni in aria" del P.I., entro 8 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 7, comma 5 del presente decreto, il Gestore deve presentare al MATTM per il tramite di ISPRA, un piano di adeguamento ai valori limite prescritti con riferimento ai gruppi turbogas RPW 2° G.T. e 3° G.T."*

Vista la e-mail di trasmissione del parere istruttorio inviata per approvazione in data 29/10/2013 dalla segreteria IPPC al gruppo Istruttore avente prot. CIPPC-00\_2013-0001985 del 29/10/2013.

## 3. CONTENUTI DELLA NOTA DI IREN ENERGIA S.P.A.

Il Piano di adeguamento richiesto nella prescrizione riportata all'Art. 1 comma 4 del Decreto AIA è stato trasmesso dal Gestore con nota prot. n. 07695/PT/in140 del 13/04/2012 pro tocollata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 24/04/2012.

Poiché il Decreto AIA è stato pubblicato sulla GURI n. 193 del 20/08/2011, il Gestore ha inviato la documentazione richiesta nel rispetto dei limiti temporali imposti dalla prescrizione, ovvero 8 mesi dal rilascio dell'AIA.

### 3.1. Impianti attualmente autorizzati

La CTE è costituita da n. 2 Gruppi Termoelettrici denominati 3° G.T. e RPW 2° G.T.

Il gruppo 3° G.T. è un impianto a ciclo combinato in cogenerazione con accoppiamento di una turbina a gas ed un ciclo a vapore d'acqua, in cui il calore entrante nel ciclo a vapore è ottenuto dal recupero termico effettuato sui gas combusti scaricati dalla turbina a gas.

Sinteticamente il 3° G.T. è costituito da:

- Una turbina a gas con potenza nominale di circa 250 MWe;
- Un Generatore di Vapore a Recupero (GVR) a tre livelli di pressione;
- Una turbina a vapore a condensazione/estrazione con potenza nominale di circa 140 MWe, con possibilità di spillamento di vapore a bassa pressione per il sistema di produzione di calore per la rete di teleriscaldamento;





**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

- Un condensatore a fascio tubiero, raffreddato con l'acqua proveniente da un canale derivatore del fiume Po;
- Un sistema di by-pass della turbina a vapore;
- Un sistema di produzione di calore per la rete di teleriscaldamento di potenzialità pari a 260 MWt, sotto forma di acqua surriscaldata a 120°C mediante l'estrazione di vapore di bassa pressione dalla turbina a vapore dal sistema di by-pass.

Anche il gruppo RPW 2° G.T. è un impianto a ciclo combinato in cogenerazione ed è sinteticamente costituito da:

- Una turbina a gas con potenza nominale di circa 250 MWe;
- Un Generatore di Vapore a Recupero (GVR) a tre livelli di pressione;
- Una turbina a vapore a condensazione/estrazione con potenza nominale di circa 140 MWe, con possibilità di spillamento di vapore a bassa pressione per il sistema di produzione di calore per la rete di teleriscaldamento;
- Un condensatore a fascio tubiero, raffreddato con l'acqua proveniente da un canale derivatore del fiume Po;
- Un sistema di by-pass della turbina a vapore;
- Un sistema di produzione di calore per la rete di teleriscaldamento di potenzialità pari a 260 MWt, sotto forma di acqua surriscaldata a 120 °C mediante l'estrazione di vapore di bassa pressione dalla turbina a vapore dal sistema di by-pass.

### **3.2. Prescrizioni del decreto AIA n. 424/2011**

Nel decreto AIA n. 424 del 26/07/2011 è prescritto (Art. 1 comma 4) che entro 8 mesi dalla data di pubblicazione sulla GURI dell'avviso di rilascio dell'autorizzazione il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente un Piano di adeguamento, dei 2 gruppi turbogas RPW 2° G.T. e 3° G.T. ai valori limiti di emissione in atmosfera prescritti, con particolare riferimento ai limiti per il parametro NOx, che dovranno essere rispettati alla fine del periodo transitorio di 36 mesi dal rilascio dell'AIA.

In particolare per i gruppi termoelettrici turbogas sono prescritti i seguenti limiti di emissione (vedi PI allegato al decreto AIA pagg. 82 e 83):

**VLE in atmosfera prescritti dal Decreto AIA per il 3° G.T.**

<b>Inquinante</b>	<b>Limiti prescritti (rif. 15% O<sub>2</sub>) (mg/Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>Limiti transitori per 36 mesi</b>
<b>SO<sub>2</sub></b>	<b>10 (media oraria)</b>	
<b>NOx</b>	<b>25 (media giornaliera) 35 (media oraria)</b>	<b>30 (media giornaliera) 50 (media oraria)</b>
<b>CO</b>	<b>10 (media oraria)</b>	
<b>PST</b>	<b>5 (media oraria)</b>	



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

**VLE in atmosfera prescritti dal Decreto AIA per il gruppo RPW 2° G.T.**

<b>Inquinante</b>	<b>Limiti prescritti (rif. 15% O<sub>2</sub>) (mg/Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>Limiti transitori per 36 mesi</b>
<b>SO<sub>2</sub></b>	<b>10 (media oraria)</b>	
<b>NO<sub>x</sub></b>	<b>10 (media oraria)</b>	<b>30 (media giornaliera) 50 (media oraria)</b>
<b>NH<sub>3</sub></b>	<b>5 (media oraria)</b>	
<b>CO</b>	<b>10 (media oraria)</b>	
<b>PST</b>	<b>5 (media oraria)</b>	

### **3.3. Proposta di adeguamento ai limiti AIA per NO<sub>x</sub>**

Nella nota inviata all'Autorità Competente, acquisita dal MATTM con prot. DVA-2012 - 0009908 del 24/04/2012, il Gestore, per consentire l'adeguamento dell'impianto ai limiti prescritti dal decreto AIA per l'inquinante NO<sub>x</sub>, invia una proposta di interventi impiantistici individuati in funzione delle caratteristiche tecnologiche dei macchinari e delle apparecchiature attualmente funzionanti, nonché delle MTD.

Gli interventi impiantistici previsti sono i seguenti:

- gruppo 3° G.T.: sostituzione degli attuali bruciatori della turbina a gas con nuovi bruciatori a bassissima produzione di ossidi di azoto VeLoNO<sub>x</sub> (Very Low NO<sub>x</sub>);
- gruppo RPW 2° G.T.: installazione nel generatore di vapore a recupero di un sistema catalitico riduttivo degli ossidi di azoto (DeNO<sub>x</sub> SCR).

### **3.4. 3° G.T. – Installazione di bruciatori VeLoNO<sub>x</sub>**

Le attività necessarie per effettuare l'upgrade della turbina a gas del 3° G.T., dotandola del nuovo sistema di combustione a basso impatto ambientale, possono riassumersi nei seguenti punti:

- 1) Upgrade del sistema bruciatori riguardante i seguenti componenti:
  - Bruciatore pilota preriscaldato VeLoNO<sub>x</sub>;
  - Lancia Dummy;
  - Nuovo sistema di accensione;
- 2) Implementazione dello skid linea alimentazione gas pilota premiscelato;
- 3) Sistema per il monitoraggio dell'humming (sensore di pressione sulle flange bruciatori);
- 4) Upgrade del software di gestione e controllo;
- 5) Adeguamento della strumentazione e degli schemi elettrici.



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

***Upgrade del sistema bruciatori***

Per poter ottenere una riduzione delle emissioni di NO<sub>x</sub> e CO, è stata prevista l'installazione di un bruciatore pilota parzialmente premiscelato (in sostituzione del pilota a diffusione), apportando alcune modifiche al sistema di passaggio del gas nel vorticolatore assiale.

Insieme a tale modifica, è stata prevista anche la:

- Sostituzione delle lance dummy con lance appositamente modificate;
- Sostituzione dei vorticatori diagonali esistenti con un nuovo set;
- Installazione di un nuovo sistema di accensione.

***3.5. RPW 2° G.T. – Installazione Sistema DeNO<sub>x</sub> SCR***

Il sistema catalitico di riduzione (SCR) degli ossidi di azoto contenuti nei gas di scarico della turbina a gas, previsto, sarà così costituito:

- Catalizzatore;
- Struttura a supporto e sostegno del catalizzatore;
- Griglia di iniezione e distribuzione Ammoniacca nel GVR;
- Sistema di evaporazione, miscelazione e dosaggio dell'Ammoniacca;
- Sistema di stoccaggio della soluzione acquosa di Ammoniacca;
- Sistema di carico/scarico soluzione acquosa di Ammoniacca;
- Sistema di regolazione del flusso dell'Ammoniacca per il controllo delle emissioni di NO<sub>x</sub>;
- Sistema di pulizia in automatico della griglia di iniezione Ammoniacca.

Il catalizzatore sarà installato a valle dell'evaporazione di alta pressione in una zona di temperatura compresa tra i 360 ed i 300 °C.

Per la riduzione degli ossidi di azoto sarà utilizzata Ammoniacca in soluzione acquosa (NH<sub>4</sub>OH) inferiore al 25% in peso.

Per l'iniezione/distribuzione dell'Ammoniacca sarà utilizzato il ricircolo di gas di scarico.

Lo stoccaggio della soluzione acquosa di Ammoniacca sarà realizzato con n. 2 serbatoi di circa 60 mc ciascuno. I serbatoi saranno in acciaio inossidabile, del tipo orizzontale con bacino di contenimento in cemento armato. Ciascun serbatoio sarà provvisto di:

- Trappola vapori a guardia idraulica con rimando al serbatoio e controllo del pH;
- Valvole rompi-vuoto e di sovra-pressione;
- Sistema di controllo delle perdite mediante rete di rilevamento gas a celle elettrochimiche;
- Sistema di carico mediante pompa centrifuga a trascinamento magnetico e tubazione di ritorno dei vapori dal serbatoio.

Tutte le tubazioni e le relative valvole saranno realizzate in acciaio inossidabile.

Il sistema di evaporazione, miscelazione e dosaggio dell'Ammoniacca, utilizzerà il ricircolo di gas di scarico. Il sistema prevedrà n. 2 soffianti al 100% (di cui una di riserva) e un miscelatore.

L'automazione, il controllo e la regolazione dell'SCR sarà realizzata mediante PLC ridondato.

Il sistema sarà completamente interfacciabile con il DCS del Gruppo a ciclo combinato e utilizzerà i parametri chimico-fisici degli effluenti gassosi rilevati dallo SME (sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni) del GVR, che sarà ampliato per la misura delle concentrazioni di NO<sub>x</sub> e O<sub>2</sub> a monte del catalizzatore e la concentrazione di NH<sub>3</sub> al camino ("ammonia slip").



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)**

### **3.6. Tempistica**

Il Gestore dichiara che gli interventi impiantistici previsti saranno realizzati entro il mese di agosto 2014.

## **CONCLUSIONI**

*Premesso che:*

con nota prot. n. 07695/PT/in140 del 13/04/2012 Iren Energia S.p.A. ha inviato il Piano di adeguamento prescritto dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare all'Art. 1 comma 4 del Decreto AIA - Prot. DVA-DEC-2011-0000424 rilasciato dal MATTM in data 26.07.2011 per l'esercizio della CTE di Moncalieri (TO);

per quanto riguarda la suddetta prescrizione di cui all'Art. 1 comma 4 del Decreto sopra citato e al paragrafo 9.4 del P.I. allegato allo stesso, si evidenzia che il Gestore ha fornito il Piano di adeguamento dei Gruppi Termoelettrici 3° G.T. e RPW 2° G.T. ai VLE in atmosfera, con particolare riferimento all'abbattimento dell'inquinante NOx;

il Gestore dichiara che, per l'esecuzione delle necessarie modifiche ai Gruppi Termoelettrici turbogas, gli interventi impiantistici saranno realizzati entro il mese di agosto 2014 e cioè entro i 36 mesi dalla data di rilascio dell'AIA previsti come fase transitoria per il parametro NOx per poter adeguare la CTE ai VLE stabiliti dal decreto AIA medesimo;

il Gruppo Istruttore, ritiene ottemperata la prescrizione riportata all'Art. 1 comma 4 del Decreto AIA Prot. DVA-DEC-2011-0000424 rilasciato dal MATTM in data 26.07.2011 per l'esercizio della CTE di Moncalieri (TO) (*"Come prescritto al paragrafo 9.4 "Emissioni in aria" del P.I., entro 8 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 7, comma 5 del presente decreto, il Gestore deve presentare al MATTM per il tramite di ISPRA, un piano di adeguamento ai valori limite prescritti con riferimento ai gruppi turbogas RPW 2° G.T. e 3° G.T."*), non dispone alcuna modifica alle prescrizioni del parere istruttorio conclusivo precedentemente reso e allegato allo stesso decreto AIA e come ulteriore prescrizione richiede che sul sistema di riduzione catalitica vengano effettuate verifiche manutentive annuali.

Il Gruppo Istruttore ritiene, altresì, congruente la tariffa versata dal Gestore per l'istruttoria di cui in oggetto.