



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

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE II - SISTEMI DI VALUTAZIONE AMBIENTALE



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

U.prot DVA - 2011 - 0006821 del 22/03/2011

Publ. N.

Prof. Mittente:

DVA-4RI-00-2011-131

24/03/11

Divisione IV presso DVA
SEDE

Ufficio di Gabinetto del Ministro dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare
Segreteria Tecnica
SEDE

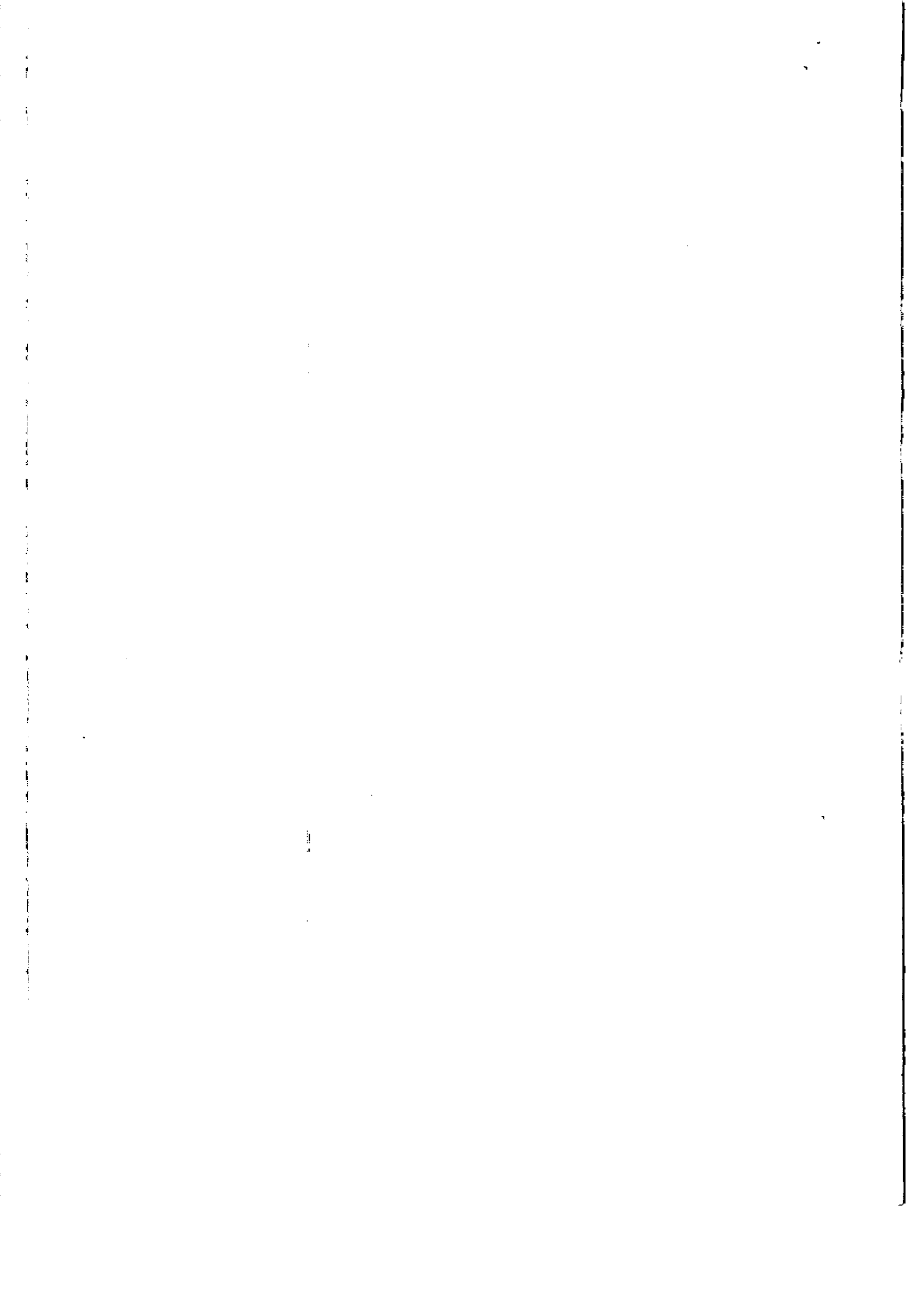
OGGETTO: Verifica di ottemperanza delle prescrizioni de Decreto VIA n. 7541 del 05.08.2002, relativo alla Centrale di Moncalieri (TO) - Proponente Iren Energia S.p.A.. Trasmissione del parere della Commissione Tecnica per la verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS.

Riscontro nota della Div. IV prot. DVA-4RI-0000077 del 23.02.2011

Con riferimento all'impianto in oggetto, si trasmette per i seguiti di competenza il parere n. 637 del 18.02.2011, espresso dalla Commissione Tecnica per la verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS in relazione alla ottemperanza della prescrizione n. 1 dello decreto VIA n. 7541 del 05.08.2002 ed alla coerenza del parere AIA con la stessa prescrizione.

IL DIRIGENTE DELLA DIVISIONE II
(Dott. Ing. Carlo Riggio)

Ufficio Mittente: MATT-DVA-2VA-IE-00
Funzionario responsabile: Arch. Carmela Bilanzone
DVA-2VA-IE-05_2011-0065.DOC



ALLEGATO

MINISTERO DELL'AMBIENTE
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Commissione Tecnica di Verifica
dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS
Il Segretario della Commissione



MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE

COMMISSIONE TECNICA DI VERIFICA DELL' IMPATTO
AMBIENTALE - VIA E VAS

Parere n. 637 del 18.02.2011

<p>Progetto:</p>	<p>Parere art. 9 DM 150/2007</p> <p>Centrale di Moncalieri ripotenziamento centrale termica da 770 MWe - valutazioni sulla prescrizione n. 1 e sulla coerenza del parere AIA</p>
<p>Proponente:</p>	<p>IREN Energia S.p.A. <i>Spelle</i></p>

Handwritten notes and signatures on the right margin, including a large signature that appears to be 'Spelle'.

Large handwritten notes and signatures at the bottom of the page, including the name 'FR' and various initials.

La Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS

VISTA la nota DVA/2010/3470 del 07/10/2010 con la quale la Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali ha trasmesso alla Commissione la documentazione prodotta dalla Società Iren Energia S.p.A (già Iride S.p.A.) in risposta ad una specifica richiesta della Direzione Generale stessa in merito allo stato di ottemperanza delle prescrizioni contenute decreto VIA n. 7541 del 05/08/2002.

VISTO il Decreto Legislativo del 3 aprile 2006, n.152 recante *"Norme in materia ambientale"*;

VISTO il Decreto Legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 concernente *"Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale"*;

VISTO il Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128. *"Modifiche ed integrazioni al decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale, a norma dell'articolo 12 della legge 18 giugno 2009, n. 69"*;

VISTO il Decreto del Presidente della Repubblica del 14 maggio 2007, n. 90 concernente *"Regolamento per il riordino degli organismi operanti presso il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, a norma dell'articolo 29 del D.L. 4 luglio 2006, n.223, convertito, con modificazioni, dalla L. 4 agosto 2006, n.248"* ed in particolare l'art.9 che prevede l'istituzione della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA-VAS;

VISTO il Decreto Legge 23 maggio 2008, n. 90, convertito in legge il 14 luglio 2008, L. 123/2008 *"Conversione in legge, con modificazioni, del Decreto legge 23 maggio 2008, n. 90 recante misure straordinarie per fronteggiare l'emergenza nel settore dello smaltimento dei rifiuti nella regione Campania e ulteriori disposizioni di protezione civile"* ed in particolare l'art. 7 che modifica l'art. 9 del DPR del 14 maggio 2007, n. 90;

VISTO il Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. n. GAB/DEC/150/07 del 18 settembre 2007 di definizione dell'organizzazione e del funzionamento della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale - VIA e VAS; e le modifiche ad esso apportate attraverso i decreti GAB/DEC/193/2008 del 23 giugno 2008 e GAB/DEC/205/2008 del 02 luglio 2008;

VISTI i Decreti del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di nomina dei componenti della Commissione Tecnica per la Verifica dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS prot GAB/DEC/194/2008 del 23 giugno 2008 e GAB/DEC/217/08 del 28 luglio 2008;

VISTA la documentazione presentata che si compone dei seguenti elaborati:

- Informativa sull'adempimento alle prescrizioni del Decreto VIA. 7541 del 05/08/2002;
- Proposta tecnica di possibile adeguamento dell'impianto alle migliori tecnologie applicabili e disponibili riferibile alla prescrizione di cui al punto 1) del decreto, relativa alla *"Limitazione delle emissioni in atmosfera"*;

VISTA la nota DVA/2010/29814 del 07/12/2010 con la quale la Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali ha trasmesso alla Commissione il Parere istruttorio n. 498/2010 *"approvato dalla Commissione IPPC nel corso della riunione del GI del 10/12/2009"*.

CONSIDERATO che la richiesta formulata dalla Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali con la suddetta nota DV/A/2010/29814 del 07/12/2010 può essere suddivisa nelle seguenti istanze:

- Esaminare la *"relazione, prodotta dalla Società IREN Energia S.p.A., relativa allo stato di"*

ottemperanza delle prescrizioni di cui al decreto di VIA in oggetto [...] in particolare per quanto attiene la prescrizione di cui al punto 1) del decreto relativa alla "Limitazione delle emissioni in atmosfera" e comunicare osservazioni e valutazioni in merito;

- "Valutare la questione anche per quanto riguarda i profili di coerenza tra quanto indicato nella prescrizione di cui trattasi e quanto trattato in sede di istruttoria AIA".

CONSIDERATO che la prescrizione n. 1 "Limitazioni alle emissioni in atmosfera del sopracitato Decreto VIA n. 7541 del 05/08/2002 prescrive che:

"Il proponente deve adottare le migliori tecnologie primarie per il contenimento degli NOx e CO disponibili all'atto dell'ordinazione delle apparecchiature; inoltre dovrà utilizzare le migliori tecnologie disponibili, costruttive e gestionali, al fine di minimizzare gli effetti su tutte le matrici ambientali e dovrà assicurare interventi di miglioramento dell'efficienza energetica e della prestazione ambientale del sistema nel suo complesso. Questo anche dal punto di vista della gestione della domanda, al fine di assicurare l'ottimizzazione degli usi termici ed elettrici dell'energia prodotta razionalizzando la corretta utilizzazione del teleriscaldamento dal lato domanda, incentivando, per quanto più possibile, l'utilizzo del regime di attenuazione notturna, in luogo dello spegnimento, che potrebbe ridurre il fenomeno delle punte invernali mattutine.

Le emissioni in atmosfera derivanti dalle turbine a gas (2° GT e 3° GT) devono rispettare in tutte le condizioni di funzionamento, escluse le fasi di avviamento ed arresto, i seguenti limiti in concentrazione (riferiti a gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 15 %, a 0 °C e 1013 hPa):

- NOx (espressi come NO2) 50 mg/m³
- CO 35mg/m³

Corrispondenti ad un flusso di massa annuo per ogni Gruppo Turbogas pari a:

- NOx (espressi come NO2) 678 t/anno
- CO 475 t/anno

per un totale di 1356 t/anno di NOx (espressi come NO₂) e 950 t/anno di CO. Il periodo temporale annuo è da intendersi come "mobile", così come definito al punto 4.1.1, lettera f, dell'allegato al DM 21.12.1995. I limiti di emissione in concentrazione sono da intendersi come valori medi mensili riferiti alle ore di effettivo funzionamento per i primi 6 mesi di esercizio dell'impianto e successivamente come valori medi orari. Il proponente deve impegnarsi a raggiungere, entro 4 anni dalla data di messa in esercizio del 3° GT, l'obiettivo di limitare le emissioni di NOx (espressi come NO₂) derivanti dalle turbine a gas a 30 mg/m³ (equivalenti a 407 t/anno per ogni Gruppo Turbogas), da intendersi come valore medio giornaliero riferito a gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 15 %, a 0 °C e 1013 hPa. A tal fine, il proponente, entro 2 anni dalla data di messa in esercizio del 3° GT, presenterà al Ministero dell'Ambiente, alla Regione Piemonte e alla Provincia di Torino, una proposta tecnica di adeguamento dell'impianto alle migliori tecnologie applicabili e disponibili a quella data, al fine di raggiungere l'obiettivo emissivo indicato, nonché un cronoprogramma delle attività necessarie all'implementazione di tali tecnologie. Il Ministero dell'Ambiente, d'intesa con la Regione e la Provincia di Torino, attiverà un tavolo tecnico di confronto con il proponente per la verifica della proposta presentata. I gruppi turbogas non devono essere alimentati, in alcun caso, con un combustibile diverso dal gas naturale e deve inoltre essere esclusa la possibilità di incrementare la produzione di energia mediante post-combustione. L'utilizzo di combustibili liquidi nel generatore di vapore relativo all'attuale 2° GT ed alle caldaie di integrazione è consentito solo ed esclusivamente nel caso di interruzione della fornitura di gas naturale alla centrale e al fine di limitare disservizi alla rete di teleriscaldamento. Detta interruzione della fornitura dovrà essere riferibile solo a questioni tecniche e non essere riconducibile ad aspetti economico-contrattuali. Un tale evento dovrà comunque essere tempestivamente comunicato ai competenti organi di vigilanza secondo procedure concordate con gli stessi. Al fine di migliorare il bilancio emissivo dell'intervento proposto e tenendo conto del forte incremento di produzione di energia elettrica previsto, il proponente prima della messa in esercizio

[Handwritten signatures and initials]

del 2° GT e comunque non oltre 2 anni dalla messa in esercizio del 3° GT, deve dismettere i due cogeneratori (motori a combustione interna dual-fuel) esistenti presso la centrale AEM denominata "Mirafiori Nord" ed adeguare i generatori di calore esistenti (due unità da 15 MWt ed una unità da 5 MWt) alle migliori soluzioni tecnologiche primarie disponibili per il contenimento degli NOx. Tali interventi dovranno garantire un valore di emissione di NOx (espressi come NO₂) comunque non superiore a 150 mg/m³ da intendersi come valore medio orario riferito a gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3%, a 0 °C e 1013 hPa".

VISTO e CONSIDERATO che su istanza della Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali trasmessa con nota prot. n. DVA/2010/16571 del 02/07/2010, la Società IREN Energia ha trasmesso, con propria nota prot. n. 20656/PT/so del 31/08/2010, la relazione sullo stato di ottemperanza delle prescrizioni di cui al sopraccitato DEC/VIA/7541/2002, che comprende, relativamente alla sopraccitata prescrizione n. 1, la "proposta tecnica di possibile adeguamento dell'impianto alle migliori tecnologie applicabili e disponibili" del solo "3° Gruppo Termoelettrico a ciclo combinato in cogenerazione (3° GT)".

Dall'analisi della suddetta proposta risulta che:

- Nel corso del 2005 sono stati eseguiti i collaudi, rispettivamente in assetto elettrico ed in assetto cogenerativo, del 3° Gruppo Termoelettrico;
- Nel corso del primo collaudo, effettuato in assetto elettrico, "sono state effettuate le misure delle emissioni inquinanti in corrispondenza della sezione di sbocco del camino nell'atmosfera", dalle quali risultano le seguenti concentrazioni riportate ad un tenore volumetrico di ossigeno del 15% su base secca:

Valori misurati		U.M.	Prova 1	Prova 2	Prova 3
NOx	Convertito al 15% di O ₂	mg/Nm ³	41	28	34
CO	Convertito al 15% di O ₂	mg/Nm ³	0,7	0,9	1,3
Valori garantiti					
NOx	Convertito al 15% di O ₂	mg/Nm ³	50	50	50
CO	Convertito al 15% di O ₂	mg/Nm ³	35	35	35

- "Al fine di ottemperare alle prescrizioni previste dall'Autorizzazione N° 005/2003 del Ministero delle Attività Produttive e dal DEC-VIA 7541 del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio, IRIDE Energia ha richiesto in data 6 febbraio 2007 ad Ansaldo Energia, Appaltatrice del Contratto di Manutenzione a Lungo Termine della turbina a gas, se fosse disponibile una nuova tecnologia che consentisse di migliorare le emissioni inquinanti in atmosfera della turbina a gas del 3° GT (lettera prot. n° 01610/PT140)".
- A seguito della risposta positiva da parte di Ansaldo Energia, "IRIDE energia ha quindi richiesto sia ad Ansaldo energia sia a Siemens, rispettivamente con lettere prot. n° 1103/PT140 in data 28/01/2008 e prot. n° 1751/PT140 in data 4/02/2008, di formulare una proposta per il miglioramento del sistema di combustione da attuarsi nel primo fermo programmato compatibile con l'attività".
- "Con comunicazione prot. n° 07916/PT del 19/05/2008, IRIDE Energia S.p.A. ha informato gli Enti locali di autorizzazione e controllo, delle attività intraprese sulla ricerca di nuove tecnologie per le turbine a gas", senza tuttavia nulla comunicare in merito al Ministero dell'Ambiente e della tutela del Territorio e del Mare.
- La modifica proposta in data 20 ottobre 2008 dalla società Ansaldo Energia, e successivamente integrata verbalmente, "prevede la riduzione delle emissioni inquinanti in atmosfera richiesta dall'Autorizzazione MAP N° 005/2003 [...] e consiste nell'installazione di nuovi bruciatori VeLoNOx (Very Low NOx) ed il contestuale upgrade della turbina a gas".

Le prestazioni garantite dalla suddetta proposta sono così riassumibili:

- NOx < 30 mg/Nm³ (espressi come NO₂ rif. Al 15% di O₂ su base secca);
 - CO < 30 mg/Nm³ (rif. Al 15% di O₂ su base secca);
 - Minimo tecnico della turbina a gas: 140 MW.
- "IRIDE Energia ha stabilito di installare i nuovi bruciatori VeLoNOx nella prima fermata di manutenzione compatibile con l'approvvigionamento dei componenti, ossia nel 2013".

La suddetta documentazione non contiene informazioni né sulle prestazioni del 2° Gruppo Termoelettrico (2° GT), né sulle concentrazioni orarie, sulle concentrazioni giornaliere e sui flussi di massa di entrambe i Gruppi Termoelettrici.

VALUTATO che:

- Non sono state rispettate le tempistiche per la presentazione della proposta tecnica in quanto, essendo stato messo in esercizio il 3° GT nel corso del 2005, la suddetta proposta avrebbe dovuto essere presentata entro il 2007 al fine di consentire al MATTM di attivare il tavolo tecnico di confronto per la valutazione della proposta.
- Come conseguenza del mancato rispetto delle tempistiche per la presentazione della proposta tecnica, non è stato perseguito l'obiettivo di riduzione delle concentrazioni di NO_x entro il limite di 30 mg/Nm³, equivalenti a 407 t/anno per ogni Gruppo Turbogas, da raggiungersi entro 4 anni dalla messa in esercizio del 3° GT, ovvero entro il 2009.
- La suddetta proposta tecnica non comprende il 2° GT, mentre l'obiettivo di riduzione delle concentrazioni di NO_x indicato nella sopracitata prescrizione n. 1 si riferisce a ciascuno dei due Gruppi Turbogas.
- La documentazione trasmessa dal proponente non risulta sufficiente per una valutazione comparativa del quadro emissivo di confronto di entrambe i GT, e delle relative ricadute sulla qualità dell'aria, tra la situazione attuale e l'obiettivo di riduzione degli NO_x prescritto, durante il periodo compreso tra lo scadere dei 4 anni dalla messa in esercizio del 3° GT (2009) e la previsione dell'installazione dei nuovi bruciatori sul 3° GT nel 2013. Non è inoltre chiaro se il proponente intende estendere tale intervento anche al 2° GT.

CONSIDERATO che durante il sopralluogo svoltosi in data 03/01/2011, per il sito della centrale, sono state illustrate al proponente le criticità sopraindicate.

CONSIDERATO che per quanto riguarda la coerenza tra la prescrizione n. 1 ed il parere AIA

- Il parere della Commissione Istruttoria IPPC, All., 498/2010, trasmesso in allegato alla nota della DVA prot. n. 29814 del 07/12/2010, prescrive, in merito alle emissioni in atmosfera al capitolo 9.4 "EMISSIONI IN ARIA":

- Per il 2° GT alimentato esclusivamente a gas (RPW 2° GT):

RPW 2° GR (gruppo turbogas alimentato esclusivamente a gas) (BREF Large Combustion Plant - 2006; Linee Guida nazionali per i grandi impianti di combustione DM 01/10/2008)						
Inquinante	Valore medio (anno 2005 2009)	Limite autorizzato	Limite di Legge	Prestazioni MTD	Limite prescritto (15% O ₂)	Limite transitorio per 36 mesi dal rilascio dell'AIA (15% O ₂)
SO ₂ (mg/Nm ³)		--	--	<10	10	30 (media giornaliera) 50 (media oraria)
NO _x (mg/Nm ³) (O ₂ =15%)	23	50	400x (μ/30)	20-90	10**	

NH ₃ (mg/Nm ³) (O ₂ =15%)					5**	
CO (mg/Nm ³) (O ₂ =15%)	0.9	30	100	5-100	10	
PTS (mg/Nm ³)		-	-	<5	5	

** In relazione all'installazione di dispositivi per la riduzione delle emissioni di NOx ed NH₃, i valori prescritti, rispettivamente di 10 e 5, devono intendersi su base giornaliera per i primi sei mesi dall'installazione medesima e, successivamente, su base oraria.

"Fermo restando i limiti di emissione sopra indicati, a conclusione del secondo anno di esercizio commerciale dell'impianto il Gestore dovrà presentare al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, alla Regione Piemonte, alla Provincia di Torino e ad ARPA Piemonte una proposta, con relativo cronoprogramma, per la riduzione della somma dei valori medi giornalieri delle concentrazioni in emissioni di NH₃ e NO_x, al valore di ppmv (parti per milione in volume riferite a gas secco ed ad un valore volumetrico di ossigeno del 15%)".

- o Per il 3° GT alimentato esclusivamente a gas:

3° GT (Gruppo turbogas alimentato esclusivamente a gas) (BREF Large Combustion Plants - 2006; Linee Guida nazionali per i grandi impianti di combustione DM 1/10/2008)						
Inquinante	Valore medio (anno 2005-2009)	Limite Autorizzato	Limite di Legge	Prestazioni MTD	Limite prescritto	Limiti transitori per 36 mesi dal rilascio dell'AIA
SO ₂ (mg/Nm ³)		-	-	< 10	10	
NO _x (mg/Nm ³) (O ₂ =15%)	27+34	50	400x(η/30)	20 - 90	25 (media giornaliera) 35 (media oraria)	35 (media giornaliera) 50 (media oraria);
CO (mg/Nm ³) (O ₂ =15%)	1,5+2,7	30	100	5 - 100	10 (media oraria)	
PST (mg/Nm ³)		-	-	< 5	5	

- Nel medesimo capitolo 9) "Prescrizioni", si riporta che "restano valide le prescrizioni contenute nel DEC/VIA/7541 del 5/8/2002 e le norme settoriali pertinenti, tra cui quelle del D.Lgs. 152/06"

VALUTATO che:

- I limiti prescritti per entrambe i GT alimentati a gas risultano coerenti con la prescrizione n. 1 del sopracitato DEC/VIA/7541 del 5/8/2002 in quanto più restrittivi sia rispetto ai limiti indicati per la prima fase (50 mg/Nm³ media oraria per gli NO_x e 35 mg/Nm³ media oraria per il CO), sia rispetto al valore limite obiettivo per gli NO_x da raggiungersi entro il 2009 (30 mg/Nm³ media giornaliera).
- I "limiti transitori per 36 mesi dal rilascio dell'AIA" prescritti per il RPW 2° GT risultano coerenti con la prescrizione n. 1 del sopracitato DEC/VIA/7541 del 5/8/2002 in quanto coincidenti con i

limiti indicati per la prima fase (50 mg/Nm³ media oraria per gli NO_x e 35 mg/Nm³ media oraria per il CO) e con il valore limite obiettivo per gli NO_x da raggiungersi entro il 2009 (30 mg/Nm³ media giornaliera).

- I "limiti transitori per 36 mesi dal rilascio dell'ALA" prescritti per il 3° GT risultano non coerenti con la prescrizione n. 1 del sopracitato DEC/VIA/7541 del 5/8/2002 in quanto sebbene coincidenti con i limiti indicati per la prima fase (50 mg/Nm³ media oraria per gli NO_x e 35 mg/Nm³ media oraria per il CO), risultano superiori al valore limite obiettivo per gli NO_x da raggiungersi entro il 2009 (30 mg/Nm³ media giornaliera).

Tutto ciò PREMESSO, CONSIDERATO e VALUTATO la Commissione Tecnica per la Verifica dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS

RITIENE

di formulare le seguenti osservazioni e valutazioni:

- In merito alla "relazione, prodotta dalla Società IREN Energia S.p.A., relativa allo stato di ottemperanza delle prescrizioni di cui al decreto di VIA in oggetto [...] in particolare per quanto attiene la prescrizione di cui al punto 1) del decreto relativa alla "Limitazione delle emissioni in atmosfera", tale documento non consente di ritenere ottemperata la prescrizione n. 1 del DEC/VIA/7541 del 05/08/2002 per le motivazioni esposte nel presente parere.
- In merito ai "profili di coerenza tra quanto indicato nella prescrizione di cui trattasi e quanto trattato in sede di istruttoria ALA", sussiste un'incongruenza tra i "limiti transitori per 36 mesi dal rilascio dell'ALA" stabiliti nel parere della Commissione Istruttoria IPPC, All., 498/2010, trasmesso in allegato alla nota della DVA prot. n. 29814 del 07/12/2010, per le emissioni di NO_x del 3° GT, pari a 35 mg/Nm³ come media giornaliera, rispetto al valore limite, pari a 30 mg/Nm³, stabilito come valore obiettivo da raggiungersi entro quattro anni dalla messa in esercizio del 3°GT, ovvero entro il 2009, nella prescrizione n. 1 del DEC/VIA/7541 del 05/08/2002. Allo stato degli atti ed in applicazione del principio di precauzione il parametro più restrittivo è da ritenersi preferibile.

Presidente Claudio De Rose

Cons. Giuseppe Caruso
(Coordinatore Sottocommissione VAS)

Ing. Guido Monteforte Specchi
(Coordinatore Sottocommissione - VIA)

Arch. Maria Fernanda Stagno d'Alcontres
(Coordinatore Sottocommissione VIA Speciale)

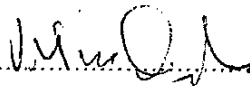
Avv. Sandro Campilongo (Segretario)

Prof. Saverio Altieri

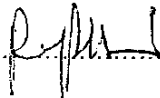
ASSENTE

ASSENTE

Prof. Vittorio Amadio



Dott. Renzo Baldoni



Prof. Gian Mario Baruchello

ASSENTE

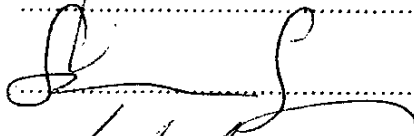
Dott. Gualtiero Bellomo

ASSENTE

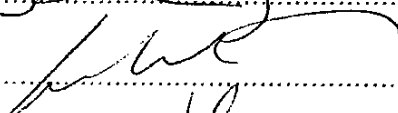
Avv. Filippo Bernocchi




Ing. Stefano Bonino



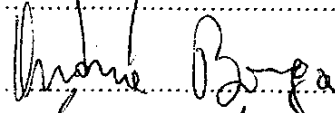
Ing. Eugenio Bordonali



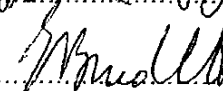
Dott. Gaetano Bordone



Dott. Andrea Borgia



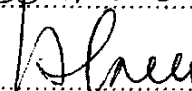
Prof. Ezio Bussoletti



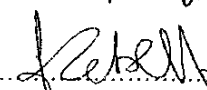
Ing. Rita Caroselli

ASSENTE

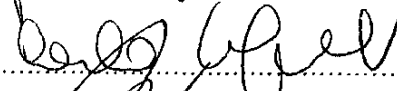
Ing. Antonio Castelgrande



Arch. Laura Cobello



Prof. Carlo Collivignarelli



Dott. Siro Corezzi



Dott. Maurizio Croce

ASSENTE

Prof.ssa Barbara Santa De Donno

ASSENTE

Ing. Chiara Di Mambro

ASSENTE

Dott. Cesare Donnhauser

Ing. Graziano Falappa

Avv. Filippo Gargallo di Castel Lentini

Prof. Antonio Grimaldi

Ing. Despoina Kamiadaki

Dott. Andrea Lazzari

Arch. Sergio Lembo

Arch. Salvatore Lo Nardo

Arch. Bortolo Mainardi

Prof. Mario Manassero

Avv. Michele Mauceri

Ing. Arturo Luca Montanelli

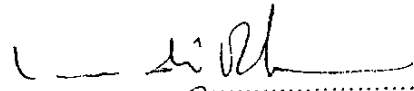
Ing. Francesco Montemagno

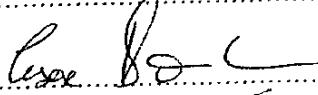
Ing. Santi Muscarà

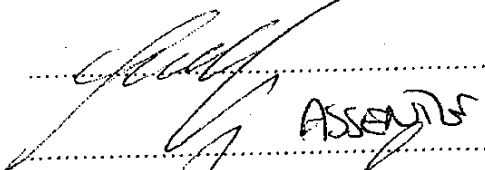
Avv. Rocco Panetta

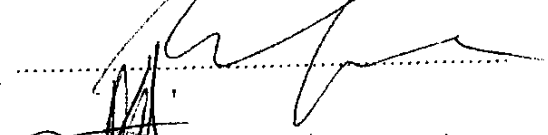
Arch. Eleni Papaleludi Melis

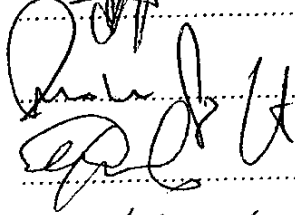
Ing. Mauro Patti

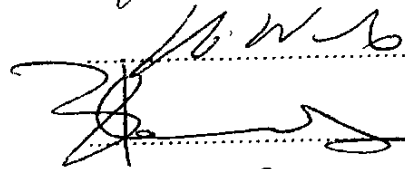


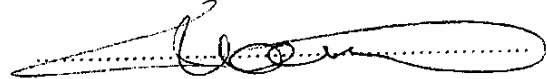


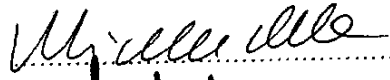

ASSENTE

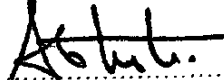


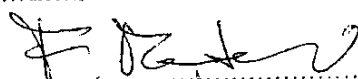


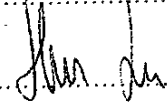


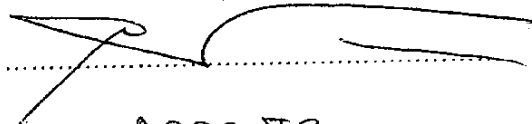




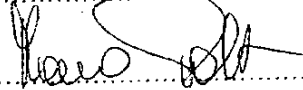








ASSENTE



Dott.ssa Francesca Federica Quercia

Dott. Vincenzo Ruggiero

Dott. Vincenzo Sacco

Avv. Xavier Santiapichi

Dott. Franco Secchieri

Arch. Francesca Soro

Ing. Roberto Viviani

[Handwritten signatures on dotted lines]

MINISTERO DELL'AMBIENTE
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Commissione Tecnica di Verifica
dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS
Il Segretario della Commissione

La presente copia fotostatica composta
di N° 5 fogli è conforme al
suo originale.
Roma, li 11/03/2011