



*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
e del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambientali e p.c.

U.prot DVA – 2013 – 0029145 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.grupporen.it

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 S.p.A Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO) Procedimento di modifica ID 186/454.

In merito all'istanza di modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata il 26/07/2011 con decreto n. DVA-DEC-2011-0000424, relativa alla cessazione dell'utilizzo di olio combustibile denso a basso tenore di zolfo come combustibile di riserva, 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 - Risparmio Rilevante/AIA
Funzionario responsabile: milillo.antoniodomenico@minambiente.it DVA-4RI-AIA-08_2013-0177.DOC

Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma Tel. 06-57223001 - Fax 06-57223040
e-mail: dva@minambiente.it
e-mail PEC: DGSalvanguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it



*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 - 0028399 del 05/12/2013

IPPIC-00-2013-0002244
del 04/12/2013

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. Attento:

OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda AIA presentata da Iren Energia S.p.A. - Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO) - procedimento di modifica ID 186/454

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 Ficali

All. c.s.





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

PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

Richiesta di modifica non sostanziale (ID n. 186/454)

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



SOMMARIO

1	DEFINIZIONI.....	3
2	INTRODUZIONE.....	6
2.1	Atti presupposti	6
2.2	Atti autorizzativi e normativi	6
2.3	Attività istruttorie.....	8
3	DATI DELL'IMPIANTO	8
4	DESCRIZIONE DELLA MODIFICA PROPOSTA.....	9
4.1	Descrizione sintetica dell'impianto.....	9
4.2	Approvvigionamento e gestione dei combustibili.....	10
4.3	Modifiche all'utilizzo di combustibile.....	10
4.4	Tempi di realizzazione	10
4.5	Quadro riepilogativo	10
5	DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI DETERMINATI DALLE ATTIVITÀ OGGETTO DELLA RICHIESTA	11
6	OSSERVAZIONI E/O CARENZE RILEVATE	11
7	CONCLUSIONI E PRESCRIZIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE	11
8	PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO.....	11
8.1	Approvvigionamento e gestione materie prime	12
9	PRESCRIZIONI.....	15



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, 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.
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 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.
Commissione IPPC	La Commissione istruttoria di cui all'Art. 8-bis del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii..
Gestore	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..
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 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.
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 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:

1. tecniche: sia le tecniche impiegate sia le modalità di progettazione, costruzione, manutenzione, esercizio e chiusura dell'impianto;
2. 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;
3. 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.



2 INTRODUZIONE

2.1 Atti presupposti

- Visto il Decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. GAB/DEC/033/2012 del 17/02/12, registrato alla Corte dei Conti il 20/03/2012 di nomina della Commissione istruttoria IPPC
- Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-00-2012-000280 del 24.04.2012, che assegna l'istruttoria per l'Autorizzazione Integrata Ambientale dell'impianto della Iren Energia S.p.A., sito nel Comune di Moncalieri (TO), al Gruppo
- Istruttore così costituito:
- Prof. Paolo Bevilacqua (Referente),
 - Dott. Mario Rotatori,
 - Ing. Antonio Voza;
- preso atto che sono stati nominati i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali:
- Ing. Adriano Mussinatto - Regione Piemonte,
 - Dott. Alessandro Bertello - Provincia di Torino,
 - Roberta Meo - Sindaco Comune di Moncalieri;
- preso atto che ai lavori del Gruppo istruttore della Commissione IPPC sono stati designati, nell'ambito del supporto tecnico alla Commissione IPPC, i seguenti funzionari e collaboratori dell'ISPRA:
- Ing. Giuseppe Di Marco,
 - Dott. Bruno Panico.

2.2 Atti autorizzativi e normativi

- Visto il Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-0000424 del 26 Luglio 2011;
- Visto Il Decreto Legislativo n. 128 del 29 Giugno 2010, articolo 4, comma 5 "Art. 4. *Disposizioni transitorie e finali e abrogazioni* comma 5. *Le procedure di VAS, VIA ed AIA avviate precedentemente all'entrata in vigore del presente decreto sono concluse ai sensi delle norme vigenti al momento dell'avvio del procedimento;*
- Visto l'articolo 4, comma 1 lett. a), del DLgs 128 del 29.06.2010 che abroga il DLgs 59/2005;
- vista la Circolare Ministeriale 13 Luglio 2004 "Circolare interpretativa in materia di prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento, di cui al decreto legislativo 4 agosto 1999, n. 372, con particolare riferimento all'allegato I";



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

- Visto il Decreto 19 Aprile 2006, recante il calendario delle scadenze per la presentazione delle domande di autorizzazione integrata ambientale all'autorità competente statale pubblicato sulla GU n. 98 del 28 Aprile 2006;
- Visto il Decreto Ministeriale 31 Gennaio 2005 *“Emanazione di linee guida per l'individuazione e l'utilizzazione delle migliori tecniche disponibili, per le attività elencate nell'allegato I del d. lgs. 4 agosto 1999, n. 372”, G.U. N. 135 del 13.06.2005”*;
- 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 6, co. 16 del D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii., che prevede che l'autorità competente rilasci l'autorizzazione integrata ambientale tenendo conto dei seguenti principi:
- a) devono essere prese le opportune misure di prevenzione dell'inquinamento, applicando in particolare le migliori tecniche disponibili;
 - b) non si devono verificare fenomeni di inquinamento significativi;
 - c) deve essere evitata la produzione di rifiuti, a norma della quarta parte del presente decreto; in caso contrario i rifiuti sono recuperati o, ove ciò sia tecnicamente ed economicamente impossibile, sono eliminati evitandone e riducendone l'impatto sull'ambiente, secondo le disposizioni della medesima quarta parte del presente decreto;
 - d) l'energia deve essere utilizzata in modo efficace ed efficiente;
 - e) devono essere prese le misure necessarie per prevenire gli incidenti e limitarne le conseguenze;
 - f) deve essere evitato qualsiasi rischio di inquinamento al momento della cessazione definitiva delle attività e il sito stesso deve essere ripristinato ai sensi della normativa vigente in materia di bonifiche e ripristino ambientale.
- Visto l'articolo 29-*sexies*, comma 3 del D.Lgs. n. 152/2006, a norma del quale *“i valori limite di emissione fissati nelle autorizzazioni integrate non possono comunque essere meno rigorosi di quelli fissati dalla vigente normativa nazionale o regionale”*
- Visto l'articolo 29-*septies* del D.Lgs. n. 152/2006, che prevede che l'autorità competente possa prescrivere l'adozione di misure più rigorose di quelle ottenibili con le migliori tecniche disponibili qualora ciò risulti necessario per il rispetto delle norme di qualità ambientale;
- Esaminate le linee guida generali o di settore adottate a livello nazionale per l'attuazione della Direttiva 96/61/CE di cui il decreto legislativo n. 59 del 2005 rappresenta recepimento integrale, e precisamente:
- 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),



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

- Emanazione di linee guida per l'individuazione e l'utilizzazione delle migliori tecniche disponibili in materia di impianti di combustione, per le attività elencate nell'allegato I del D.Lgs. 18 Febbraio 2005, n. 59, G.U. n. 51 del 03 Marzo 2009 – S.O. n. 29 (Decreto 01 Ottobre 2008);

Esaminati i documenti comunitari adottati dalla Unione Europea per l'attuazione della Direttiva 96/61/CE di cui il decreto legislativo n. 59 del 2005 rappresenta recepimento integrale, e precisamente:

- *Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants* - Luglio 2006;
- *Reference Document on Energy Efficiency Techniques (ENE)* – Luglio 2009.

2.3 Attività istruttorie

Esaminata la Nota tecnica di Iren Energia S.p.A. prot. n. 20805/PT/in140 del 29.10.2012, acquisita dal MATTM con prot. DVA-2012-0026687 del 7.11.2012, per la richiesta di modifica non sostanziale dell'AIA relativamente alla cessazione dell'utilizzo di OCD a basso tenore di Zolfo (OCD BTZ);

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;

Esaminata la documentazione prodotta da ISPRA nell'ambito di uno specifico Accordo di Programma che garantisce il supporto alla Commissione nazionale IPPC, e precisamente:

- la Relazione Istruttoria del 23/04/2013, CIPPC-00_2013-0000776 del 24/04/2013

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 DATI DELL'IMPIANTO

Ragione sociale	Iren Energia S.p.A.
Sede legale:	Corso Svizzera, 95 10143 Torino
Sede operativa	Strada Freyilia Mezzi n. 1 10024 Moncalieri (TO)
Recapiti telefonici	Tel. 011/5549111 - Fax 011/530313
Denominazione impianto	Centrale Termoelettrica di Moncalieri



Tipo di impianto	Esistente
Tipo di procedura	Modifica non sostanziale
Codice e attività IPPC	1.1 - Impianti di combustione con potenza termica di combustione > 50MW
Classificazione NACE	35.11 – Produzione di energia elettrica
Classificazione NOSE-P	-101.04 – Combustione nelle turbine a gas (intero gruppo) – 3° GT e RPW 2° GT; -101.02 – Processi di combustione > 50 e < 300 MW (intero gruppo) – Caldaie integrazione e riserva C1, C2 e C3; -101.01 – Processi di combustione > 300 MW (intero gruppo) – 2° GT.
Gestore	Carmelo Tripodi - tel. 011/5549111
Referente IPPC	Claudio Testa - tel. 011/5549111
Impianto a rischio di incidente rilevante	NO
Sistema di gestione ambientale	EMAS, ISO 14001, ISO 9001 e OHSAS 18001
Misure penali o amministrative	NO

4 DESCRIZIONE DELLA MODIFICA PROPOSTA

La Nota tecnica di Iren Energia S.p.A. prot. n. 20805/PT/in140 del 29.10.2012, acquisita dal MATTM con prot. DVA-2012-0026687 del 7.11.2012, ha ad oggetto la modifica dell'AIA per cessazione dell'utilizzo di olio combustibile a basso tenore di zolfo (OCD BTZ) come combustibile di riserva nel caso di interruzione della fornitura di gas naturale alla Centrale, per alimentare il generatore di vapore 2° GT e le caldaie di riserva. Tale modifica è ritenuta dal Gestore non sostanziale ai sensi dell'art. 29-nonies, co. 1, del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii..

Si precisa che, in allegato alla Nota citata, il Gestore ha trasmesso l'attestazione di versamento della tariffa istruttoria di cui all'art. 1 comma 1 lett. d) del DM 24 Aprile 2008.

4.1 Descrizione sintetica dell'impianto

La Centrale Termoelettrica è composta dei seguenti gruppi di produzione:

n.1 gruppo termoelettrico a ciclo combinato in cogenerazione denominato 3° GT, dotato di turbine a gas di potenza elettrica pari a circa 260 MW alimentata a gas naturale e di una turbina a vapore a condensazione di potenza elettrica pari a circa 138 MW e di un sistema di scambiatori per la produzione di calore per il teleriscaldamento di 260 MW termici;

n. 1 gruppo termoelettrico a ciclo combinato in cogenerazione denominato RPW 2° GT, dotato di turbine a gas di potenza elettrica pari a circa 270 MW alimentata a gas naturale, di una turbina a vapore a condensazione di potenza elettrica pari a circa 126 MW e di un sistema di scambiatori per la produzione di calore per il teleriscaldamento di 260 MW termici;

n. 1 generatore di vapore di riserva a circolazione naturale alimentabile con gas naturale o OCD;



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

n. 3 caldaie di riserva alimentate a gas naturale o OCD per una potenza complessiva di 141 MW termici;

n. 1 gruppo idroelettrico della potenza elettrica installata di 4,5 MW.

4.2 Approvvigionamento e gestione dei combustibili

Il decreto AIA n. 424/2011 prevede l'utilizzo dei seguenti combustibili:

- gas naturale, utilizzato per alimentare il 3° GT, il RPW 2° GT, le caldaie di riserva, il generatore di vapore del 2° GT e le sei caldaie delle tre stazioni di decompressione di gas naturale;
- OCD BTZ, utilizzato come combustibile di riserva in caso di interruzione della fornitura di gas naturale, per alimentare il generatore di vapore del 2° GT e le caldaie di riserva;
- gasolio, utilizzato per i gruppi elettrogeni di emergenza, le motopompe antincendio e le torce pilota del generatore di vapore del 2° GT.

L'OCD BTZ è attualmente stoccato in un serbatoio fuori terra della capienza di circa 24.000 mc.

4.3 Modifiche all'utilizzo di combustibile

La modifica in programma relativa al combustibile consiste nella cessazione dell'utilizzo di OCD BTZ come combustibile di riserva nel caso di interruzione della fornitura di gas naturale, per alimentare il generatore di vapore 2° GT e le caldaie di riserva.

Il combustibile attualmente presente in Centrale sarà ceduto come tale a terzi, secondo le disposizioni normative vigenti.

A svuotamento del serbatoio di stoccaggio il Gestore procederà alla dismissione, tramite bonifica e pulizia industriale, della stazione di travaso e filtrazione combustibile e del serbatoio di deposito da 24.000 mc.

I fondami e i residui delle operazioni di bonifica saranno smaltiti come rifiuti speciali presso smaltitori/recuperatori autorizzati.

4.4 Tempi di realizzazione

Lo svuotamento del serbatoio di stoccaggio dell'OCD BTZ avverrà entro il 1° semestre del 2013, mentre nel 2° semestre dello stesso anno saranno effettuate le operazioni di bonifica e pulizia degli impianti dei servizi ausiliari interessati dal combustibile (stazione di travaso e filtrazione combustibile e serbatoio di stoccaggio da 24.000 mc).

4.5 Quadro riepilogativo

Sulla base di quanto esposto, gli impianti di produzione di energia elettrica e termica per teleriscaldamento presenti presso la CTE di Moncalieri, utilizzeranno unicamente i combustibili di seguito riassunti:

- gas naturale, utilizzato per alimentare il 3° GT, il RPW 2° GT, le caldaie di riserva, il generatore di vapore del 2° GT e le sei caldaie delle tre stazioni di decompressione del gas naturale. Il consumo annuo, alla capacità produttiva, è valutato in 731.013 ton per un'energia prodotta di 36.088.624.000 MJ;



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

8.1 Approvvigionamento e gestione materie prime

Consumi/Utilizzi di materie prime

Devono essere registrati i consumi di gas naturale, gasolio, oli lubrificanti e deve essere compilata la seguente Tabella 1.

Tabella 1 - Consumi di sostanze e combustibili:

Tipologia	Fase di utilizzo	Metodo misura	Oggetto della misura	UM	Frequenza autocontrollo	Modalità di registrazione dei controlli
Gas naturale	Cicli combinati	Contatori	Quantità Totale	Nm ³	Giornaliera	Compilazione file
Gas naturale	Caldaie di Integrazione e riserva		Quantità Totale	Nm ³	Ad accensione	
Gas naturale	2° GT		Quantità Totale	Nm ³	Ad accensione	
Gasolio	Gruppi elettrogeni e motopompa di emergenza, avvio caldaie di IR in emergenza		Quantità Totale	kg	Ad accensione	Compilazione file e Registro fiscale per gli oli minerali
Oli lubrificanti	Macchine varie	Peso rilevato dai documenti di trasporto	Quantità Totale	kg	Mensile	
Ammoniaca (in caso di installazione SCR)	RPW 2° GT		Quantità Totale	t	Giornaliera	Compilazione file
Acido cloridrico in soluzione	Impianto di produzione acqua demineralizzata	Peso rilevato dai documenti di trasporto	Quantità Totale %	t	Giornaliera	Compilazione file
Sodio idrossido in soluzione acquosa			Quantità Totale %	t	Giornaliera	
Deossigenanti/alcalinizzanti	Cicli termici dei cicli combinati,	Peso rilevato dai documenti di trasporto	Quantità Totale %	t	Giornaliera	Compilazione file



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

- gasolio, utilizzato per i gruppi elettrogeni di emergenza, le motopompe antincendio e le torce pilota del generatore di vapore del 2° GT.

5 DESCRIZIONE DEGLI IMPATTI DETERMINATI DALLE ATTIVITÀ OGGETTO DELLA RICHIESTA

Il Gestore, ha dichiarato che, ai sensi dell'art. 5, comma 1, lettera l-bis del D.Lgs. 152/06, le modifiche proposte sono da intendersi come non sostanziali in quanto non comportano variazioni delle caratteristiche o del funzionamento dell'impianto, ovvero un potenziamento dello stesso, che possano produrre effetti negativi significativi sull'ambiente.

Infine, il Gestore ha precisato che la cessazione dell'utilizzo di OCD BTZ apporterà benefici ambientali al funzionamento della CTE, in particolare:

- eliminazione delle emissioni in atmosfera relative agli inquinanti tipici della combustione di oli densi;
- eliminazione dei trasporti in gomma relativi agli approvvigionamenti del combustibile;
- eliminazione della presenza nel sito di un prodotto potenzialmente inquinante nei confronti dell'ambiente (sversamenti accidentali, perdite, ecc.).

6 OSSERVAZIONI E/O CARENZE RILEVATE

Non si rilevano carenze nella documentazione fornita dal Gestore e non si hanno particolari osservazioni in merito.

7 CONCLUSIONI E PRESCRIZIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE

Alla luce di quanto descritto al precedente paragrafo 4, si ritiene che la modifica proposta dal Gestore, ovvero la cessazione dell'utilizzo di olio combustibile a basso tenore di zolfo (OCD BTZ) come combustibile di riserva nel caso di interruzione della fornitura di gas naturale alla Centrale, per alimentare il generatore di vapore 2° GT e le caldaie di riserva, non comporta alcuna variazione significativa degli impatti ambientali associati all'esercizio della Centrale Termoelettrica Iren Energia S.p.A. di Moncalieri (TO) e che non ha alcun effetto significativo sull'ambiente.

8 PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

Le modifiche proposte dal Gestore comporteranno, una volta attuate, l'aggiornamento delle pagine 6, 7 ed 8 del PMC allegato al Decreto di AIA prot. DVA-DEC-2011-0000424 del 26 Luglio 2011, come di seguito riportato:



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

Caratteristiche dei combustibili principali

Gas naturale

Il gestore dovrà provvedere a fornire, con cadenza annuale, copia dei verbali di misure giornalieri relativi al gas naturale concernenti i quantitativi prelevati durante l'anno con le relative caratteristiche.

Gasolio

Per il gasolio, oltre ai verbali di misura, deve essere prodotta una scheda tecnica annuale (fornita dal fornitore o prodotta dal gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) avente le determinazioni nella seguente tabella, per le quali si riportano con asterisco i metodi di misura cui è necessario far riferimento in base al D.Lgs.152/2006, Parte V, Allegato X, e senza asterisco i metodi di misura indicativi. Su richiesta e previa autorizzazione dell'Autorità Competente, acquisito il parere di ISPRA, il gestore può adottare metodi di analisi ritenuti equivalenti.

Determinazioni per il gasolio:

Parametro	Unità di misura	Frequenza	Metodo di misura
Viscosità a 40°C	mm ² /s	Annuale	UNI EN ISO 3104*
Acqua e sedimenti	%v		UNI 20058*
Zolfo	%p		UNI EN ISO 8754* e UNI EN ISO 14596*
Potere calorifico inf.	kcal/kg		ASTM D 240
Densità a 15°C	kg/mc		UNI EN ISO 3675/12185
Nickel + Vanadio	mg/kg		UNI EN ISO 13131*
PCB/PCT	mg/kg		EN 12766*



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

Per la gestione dei serbatoi e delle linee di distribuzione dei combustibili liquidi deve essere prodotta documentazione relativa alle seguenti pratiche di monitoraggio e controllo.

Parametro	Limite / Prescrizione	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati	Frequenza
Pratica operativa	Eseguire manutenzione procedurizzata delle strumentazioni automatiche di controllo, allarme e blocco della mandata del combustibile liquido	Ispezione	Annotazione su registro delle ispezioni e delle manutenzioni e delle date di esecuzione (con la descrizione del lavoro effettuato).	Annuale
Pratica operativa	Effettuare manutenzioni procedurizzate dei sistemi di sicurezza dei serbatoi di combustibile liquido	Ispezione	Annotazione su registro delle ispezioni e delle manutenzioni di: serbatoio ispezionato, risultati, eventuali manutenzioni e/o riparazioni effettuate e le date.	Annuale
Pratica operativa	Effettuare controlli sulla tenuta linea di adduzione e distribuzione combustibili	Ispezione visiva e/o strumentale per linee interrate	Annotazione su registro delle ispezioni e delle manutenzioni e delle date di esecuzione (con la descrizione del lavoro effettuato).	Annuale
Pratica operativa	Verifica dello stato dei serbatoi gasolio e dei relativi bacini di contenimento.	Ispezione visiva e/o strumentale per le porzioni interrate	Annotazione su registro delle ispezioni, delle manutenzioni e le date di esecuzione (con la descrizione del lavoro effettuato)	Annuale

Per le altre materie prime dell'impianto, il Gestore dovrà effettuare gli opportuni controlli alla ricezione e successivamente compilare il Rapporto riassuntivo con cadenza annuale.



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

9 PRESCRIZIONI

Restano a carico del Gestore, che è tenuto a rispettarle, tutte le prescrizioni derivanti dal Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000424 del 26 Luglio 2011.