



Iren Energia S.p.A.  
Corso Svizzera, 95 - 10143 Torino  
Tel. +39 011 5549111 - Fax +39 011 538313  
Capitale Sociale i.v. Euro 918.767.148,00  
Registro Imprese di Torino,  
C.F. 09357630012  
REA: TO-1045119 (CCIAA TO)

www.irenenergia.it  
irenenergia@pec.gruppoiren.it  
Società partecipante al Gruppo IVA Iren  
Partita IVA del Gruppo 02863660359  
Società sottoposta a direzione  
e coordinamento dell'unico socio Iren S.p.A.  
C.F. 07129470014

Torino, 25 ottobre 2021

Prot. n\* IE03596

ISPRA  
Via V. Brancati, 48  
00185 Roma

[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

*e p.c.* Ministero della Transizione Ecologica  
Direzione generale per la crescita sostenibile e la qualità dello sviluppo (CreSS)  
Divisione IV - Qualità dello sviluppo  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma

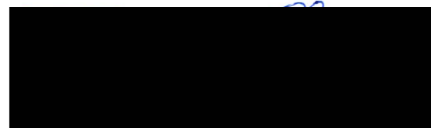
[cress@pec.minambiente.it](mailto:cress@pec.minambiente.it)

*Oggetto:* CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ  
Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale D.M. 129 del  
02/04/2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con  
PROVVEDIMENTO N. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/09/2009  
Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).

Con la presente si comunica che il Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), relativo  
alla Centrale termoelettrica Torino Nord, è stato depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA  
denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".

Distinti saluti.

**IREN Energia S.p.A.**  
DIRETTORE  
PRODUZIONE TERMOELETTRICA  
(dott. ing. Enrico Clara)





Iren Energia S.p.A.  
Corso Svizzera, 95 - 10143 Torino  
Tel. +39 011 5549111 - Fax +39 011 538313  
Capitale Sociale i.v. Euro 918.767.148,00  
Registro Imprese di Torino,  
C.F. 09357630012  
REA: TO-1045119 (CCIAA TO)

www.irenenergia.it  
irenenergia@pec.gruppoiren.it  
Società partecipante al Gruppo IVA Iren  
Partita IVA del Gruppo 02863660359  
Società sottoposta a direzione  
e coordinamento dell'unico socio Iren S.p.A.  
C.F. 07129470014

Torino, 25 ottobre 2021

Prot. n\* IE03596

ISPRA  
Via V. Brancati, 48  
00185 Roma

[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

*e p.c.* Ministero della Transizione Ecologica  
Direzione generale per la crescita sostenibile e la qualità dello sviluppo (CreSS)  
Divisione IV - Qualità dello sviluppo  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma

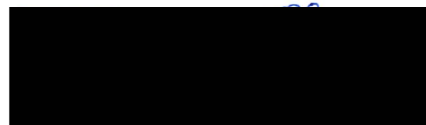
[cress@pec.minambiente.it](mailto:cress@pec.minambiente.it)

*Oggetto:* CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ  
Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale D.M. 129 del  
02/04/2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con  
PROVVEDIMENTO N. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/09/2009  
Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).

Con la presente si comunica che il Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), relativo  
alla Centrale termoelettrica Torino Nord, è stato depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA  
denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".

Distinti saluti.

**IREN Energia S.p.A.**  
DIRETTORE  
PRODUZIONE TERMOELETTRICA  
(dott. ing. Enrico Clara)



**DOCUMENTO DI AGGIORNAMENTO PERIODICO  
PER DOCUMENTARE L'ATTUAZIONE DELLE PRESCRIZIONI  
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

***COMMA 10 DELL'ART. 29-DECIES DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/06 E SMI***

<b>GESTORE</b>	<b>IREN ENERGIA S.p.A.</b>
<b>COMUNE SEDE IMPIANTO</b>	<b>TORINO</b>
<b>ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO</b>	<b>CENTRALE TERMOELETTRICA DI COGENERAZIONE TORINO NORD</b>
<b>DATA DI EMISSIONE DAP (scadenza)</b>	<b><i>31/10/2021</i></b>
<b>NUMERO TOTALE DI PAGINE</b>	<b><i>233</i></b>

## SOMMARIO

1. Inquadramento generale .....	3
2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA .....	5
Obblighi temporanei .....	5
Obblighi permanenti .....	17
3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA.....	150
Documenti emessi dal Gestore.....	150
Documenti emessi dall'Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento .....	176
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti.....	197
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento .....	232
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma) .....	233

## 1. Inquadramento generale

<b>Ragione sociale</b>	IREN ENERGIA S.p.A.
<b>Sede legale</b>	C.SO SVIZZERA N. 95 10143 TORINO
<b>Sede operativa</b>	STRADA DEL PANSO N.39 10151 TORINO
<b>Denominazione impianto</b>	CENTRALE TERMOELETRICA DI COGENERAZIONE TORINO NORD
<b>Tipo di impianto</b>	NUOVO IMPIANTO
<b>Codice e attività IPPC</b>	1.1 IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA TERMICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 50 MW
<b>Gestore</b>	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> IREN ENERGIA S.p.A. Rappresentante e procuratore del Gestore: Enrico Clara, fax. 01119569068, tel. 0115549834, e-mail: enrico.clara@gruppoiren.it
<b>Referente controlli AIA</b>	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Alessandro Donna, fax. 01119569068, tel. 01119569074, e-mail: alessandro.donna@gruppoiren.it
<b>Impianto a rischio di incidente rilevante</b>	<i>SI / NO:</i> NO
<b>Sistema di gestione ambientale</b>	<i>SI / NO (Estremi e durata)</i> SI: UNI EN ISO 14001:2015 certificato RINA Services S.p.A. n. EMS-8347/S emissione corrente del 11/03/2021 e scadenza 11/04/2024. SI: Registrazione EMAS ai sensi del Reg. (CE) 1221/2009 n. IT-001644, emissione corrente 25/02/2020 - scadenza 10/12/2022.
<b>Numero di addetti</b>	<i>(solo se disponibile):</i> 19
<b>Decreto AIA</b>	DM 129 (di riesame complessivo dell'AIA n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009)
<b>Data di emissione del decreto</b>	02/04/2021
<b>Data di pubblicazione dell'avviso in GU</b>	24/04/2021
<b>Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso</b>	Serie Generale n. 98

**Durata dell'AIA (in anni)**

Art. 29 octies, comma 3, lettera b) del D.Lgs. 152/06, come modificato dall'art. 7, comma 7 del D.Lgs. 46/2014.

## 2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA

(Questa sezione include obblighi non espliciti in AIA ma derivanti dalle norme ambientali vigenti, tipicamente l'avvio dell'esercizio)

### Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vigono per l'intera vita dell'AIA ma sono limitati nel tempo, ad esempio la tipica prescrizione "... entro... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ...")

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA al 30/06/18	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag.) PI (pag.) PMC (pag.) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
<b>T1</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Si prescrive la georeferenziazione informatica di tutti i punti di emissione in atmosfera, nonché degli scarichi idrici, ai fini dei relativi censimenti su base regionale e nazionale, sulla base delle indicazioni tecniche che saranno fornite dall'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale nel corso dello svolgimento delle attività di monitoraggio e controllo.	DEC (art. 2 c.2 pag. 6)	NO	In attesa delle indicazioni tecniche di ISPRA.
<b>T2</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale definisce, anche sentito il Gestore, le modalità tecniche e le tempistiche più adeguate all'attuazione del Piano di monitoraggio e Controllo, garantendo in ogni caso il rispetto dei parametri di cui al piano medesimo che determinano le tariffe dei controlli.	DEC (art. 3 c.1 pag. 6)	NO	Tali modalità e le tempistiche non sono state definite.
<b>T3</b>	04/07/2014	Ai sensi dell'art 9, comma 1, del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, si prescrive che la domanda di rinnovo della presente autorizzazione sia	DEC (art. 4 c.2 pag. 7)	SI	Scadenza AIA: 04/01/2015. Rinnovo da richiedere entro il 04/07/2014 inserito nello scadenziario ambientale.  Istanza di rinnovo dell'AIA presentata in data 01/07/2014 ed inviata con

		presentata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sei mesi prima della scadenza dell'autorizzazione medesima.			<p>comunicazione IREN ENERGIA S.p.A. con prot. n. IE001091/PT/in140 al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.</p> <p>Sulla base delle modifiche apportate recentemente dal D.Lgs. 46/2014 al Titolo III-bis della Parte II del D.Lgs. 152/06, ed in particolare all'art. 29-octies, comma 3 lettera b) del Testo Unico ambientale, è ora nelle facoltà del Gestore dell'impianto autorizzato con AIA richiedere il riesame complessivo e anticipato della stessa. A proposito, e su richiesta del Ministero dell'Ambiente, Iren Energia S.p.A. ha chiarito (lettera prot. n. IE001899/PT/in140 del 17/09/2014) che l'istanza di rinnovo AIA presentata il 01/07/2014 (lettera prot. n. IE001091/PT/in140) può essere archiviata. Resta pertanto ancora in vigore l'attuale AIA.</p>
<b>T4</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Si prescrive al Gestore di comunicare al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ogni modifica all'impianto prima della sua realizzazione. Si prescrive, inoltre, al Gestore l'obbligo di comunicazione di ogni variazione di utilizzo di materie prime, di modalità di gestione, di modalità di controllo, prima della loro attuazione al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	DEC (art. 4 c.4 pag. 7)	SI	<p><i>Modifiche apportate in seguito a costruzione Centrale</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione modifiche non sostanziali al progetto dell'impianto:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- riduzione del numero di caldaie di integrazione e riserva da 4 a 3, fermo restando la potenza termica complessiva;</li> <li>- aggiunta di una caldaia ausiliaria per riduzione tempi avviamento del ciclo combinato;</li> <li>- aggiunta di un gruppo elettrogeno di emergenza da 1000 KVA, per gli impianti ausiliari di centrale;</li> <li>- modifica della forma planimetrica dell'aeroterma, fermo restando la potenzialità di dissipazione.</li> </ul> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Avvio del procedimento istruttorio in merito alla modifica richiesta, con comunicazione prot. n. DVA-2011-0008299 del 06/04/2011.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera prot. n. DVA-2012-0000428 del 10/01/2012 inviata ad ISPRA e p.c. Iren Energia S.p.A. di richiesta ad ISPRA di verificare e dare riscontro della conformità alle modifiche eseguite con quanto dichiarato.</p> <p><u>ISPRA</u>: Verifica effettuata il 19 e 20 febbraio 2013, durante lo svolgimento dell'attività di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: lettera Prot. n. DVA-2014-0019105 del 16/06/2014. Trasmissione parere</p>



istruttorio conclusivo della domanda di modifica dell'AIA presentata da Iren Energia S.p.A. (Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/20110).

-----

*Riduzione minimo tecnico TG ciclo combinato*

Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE000772/PT/so del 02/07/2013 avente per oggetto: "CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – A.I.A. di cui al Decreto DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Riduzione minimo tecnico TG.

-----

*Scarico acque reflue industriali: modifica limite solidi sospesi tot.*

Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE002187/PT/in140 del 08/10/2014 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Richiesta modifica limite solidi sospesi totali nello scarico acque reflue industriali in fognatura.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Risposta del MATTM (prot. n. DVA-2014-0036359 del 06/11/2014) in cui non viene accolta la richiesta di modifica del limite dei solidi sospesi totali.

-----

*Installazione catalizzatore CO nel GVR del ciclo combinato*

Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE01266 del 10/06/2015 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale", riguardante l'installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Lettera prot. n. DVA-2015-0017817 del 07/07/2015 in cui comunica l'avvio del procedimento per il riesame dell'AIA, in seguito a istanza presentata da Iren Energia S.p.A. con prot. n. IE01266 del 10/06/2015, di installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore di recupero del ciclo combinato.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Lettera Prot. Iren Energia IE002077 del 30/05/2016 di convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 29-quater, comma 5 del D.Lgs. n. 152/06 al 5 luglio 2016 per il riesame dell'AIA.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Lettera Prot. Iren Energia IE002252 del 17/06/2016 di differimento della riunione della Conferenza di Servizi inerente il riesame dell'AIA n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata a Iren Energia S.p.A. ID 183/905, al giorno 7 luglio 2016.

Regione Piemonte: Lettera prot. n. 13.30/DB10REF/2016 al Ministero dell'Ambiente di comunicazione assenza alla conferenza di servizi convocata per il 7 luglio 2016 del rappresentante della Regione Piemonte. La Regione esprime comunque l'assenso all'installazione del sistema catalitico ossidativo del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, in quanto non produce effetti negativi e significativi sull'ambiente.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Lettera di trasmissione a Enti vari e Iren Energia del verbale della riunione del 7 luglio 2016 della Conferenza di Servizi convocata ai fini del riesame dell'AIA per l'installazione del catalizzatore ossidativo del CO. La Conferenza delibera di esprimersi favorevolmente al riesame dell'AIA della Centrale in seguito all'installazione del catalizzatore del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, con il solo parere negativo del Ministero della Salute. La conferenza si rimette alla valutazione del Ministro per l'eventuale attivazione della procedura volta a comporre il dissenso emerso.

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Trasmissione Decreto Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 alla società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l'esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 905.

Gazzetta Ufficiale Serie Generale n. 79 del 04/04/2017: pubblicazione del Riesame dell'AIA della Centrale Torino Nord.

Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE01460 del 06/04/2017 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.

Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE03056 del 11/07/2017 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Decreto del Ministro

					<p>n. 63 del 16/03/2017, di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 – ID905. Adempimento prescrizioni. Trasmissione relazione tecnica sulle caratteristiche del sistema catalitico ossidativo del CO installato nel GVR.</p> <p><i>“Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all'interno della centrale termoelettrica Torino Nord”</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. IE03207 del 01/10/2019 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Mare e p.c. ISPRA avente per oggetto “Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale”.</p>
<b>T5</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Resta ferma la necessità per il Gestore di acquisire gli eventuali ulteriori titoli abilitativi previsti dall'ordinamento per l'esercizio dell'impianto.	DEC (art. 6 c.2 pag. 8)	SI	Autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra n. 1690 rilasciata dal Comitato ETS.
<b>T6</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Resta fermo l'obbligo per il Gestore di richiedere nei termini previsti e nel rispetto dei regolamenti emanati in materia dall'amministrazione regionale, le fidejussioni, eventualmente necessarie, relativamente alla gestione dei rifiuti.	DEC (art. 6 c.3 pag. 8)	-	Fidejussione non necessaria alla luce della produzione e deposito dei rifiuti speciali in regime di deposito temporaneo ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.
<b>T7</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Si prescrive che il Gestore effettui tempestivamente la comunicazione di cui all'art. 11, comma 1, del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59.	DEC (art. 7 c.1 pag. 8)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. 00408/PjTN/so del 11/01/2010 avente per oggetto: Centrale Termoelettrica Torino Nord e ampliamento rete teleriscaldamento - Autorizzazione Integrata Ambientale. Comunicazione ai sensi dell'art. 11, comma 1 del D.Lgs. 59/05.
<b>T8</b>	30/04/2012	Prima dell'avvio della centrale il proponente dovrà presentare all'ARPA Piemonte, per una verifica di conformità tecnica, il progetto esecutivo e le modalità di gestione del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni e dei parametri di processo sopra indicati. Dovranno essere oggetto di accordo con ARPA le modalità di trasmissione dei dati registrati.	PI (§ 9.4 pag. 36) DSA-DEC 2009-0000245 del 03/04/2009 (punto 13 pag. 6)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. 04094/PjTN/d900 del 23/02/2011 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n° 55/03/2009 del 30/06/2009. Adempimento prescrizione emissione in atmosfera".
<b>T9</b>	30/04/2012	Il proponente, prima dell'avvio della centrale, dovrà concordare con Regione Piemonte, Provincia di Torino e ARPA	PI (§ 9.4 pag. 36)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. 12909/PjTN/d900 del 08/06/2011 di trasmissione a Regione Piemonte, Provincia di Torino, A.R.P.A. Piemonte del Protocollo di segnalazione delle situazioni di superamento dei limiti di

		Piemonte le modalità di segnalazione delle eventuali situazioni di superamento dei limiti e un protocollo operativo da attuare in tali situazioni.	PMC (pag. 37)		emissione in atmosfera.
<b>T10</b>	30/04/2012	Al fine di mantenere uno stato ambientale dei corpi idrici sotterranei inalterato, come da monitoraggio ambientale dei corpi idrici nel territorio di Torino e del Comune di Collegno, il Gestore, secondo le indicazioni del Decreto del Presidente della Giunta Regionale 20/02/2006, n. 1/R Regolamento regionale recante “Disciplina delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio di aree esterne”, redigerà nella successiva fase progettuale (e comunque entro la realizzazione dell’opera) un progetto di regimazione delle acque meteoriche comprensivo di un Piano di prevenzione e di gestione redatto in conformità alle disposizioni contenute nell’allegato A al DPGR suddetto ed approvato, con le prescrizioni del caso, dall’autorità competente al controllo degli scarichi; tale progetto sarà corredato dai contenuti minimi previsti dal regolamento medesimo ed in particolare approfondirà la valutazione delle portate previste ed il dimensionamento e la localizzazione planimetrica delle canalette e dei presidi idraulico-ambientali (con la specificazione degli eventuali metodi adottati per la depurazione delle acque) e dovrà essere valutato dall’Ente Gestore della fognatura.	PI (§ 9.6 pag. 37)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. 03021/PjTN/d900 del 10/02/2011 avente per oggetto: “Centrale Termoelettrica Torino Nord – Richiesta di approvazione del “Piano di prevenzione e gestione delle acque meteoriche”.  <u>Società Metropolitana Acque Torino S.p.A.</u> : Lettera Prot. Prot. n. 41006 del 20/06/2011 avente per oggetto: “Piano di Prevenzione e Gestione (di seguito P.P.G.) delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio delle aree esterne, ai sensi del D.P.G.R. 20 Febbraio 2006, n. 1/R e s.m.i. Approvazione P.P.G., Società Iren Energia S.p.A., Centrale Termoelettrica Torino Nord – Strada del Pansa – 10151 Torino (TO).”
<b>T11</b>	30/04/2012	Il proponente, secondo le indicazioni del decreto del Presidente della Giunta Regionale d.p.g.r. 20 febbraio 2006, n. 1/R dovrà redigere nella successiva fase progettuale (e comunque entro la realizzazione dell’opera) un progetto di	PI (§ 9.6 pag. 38)  PMC (pag. 37-38)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. 03021/PjTN/d900 del 10/02/2011 avente per oggetto: “Centrale Termoelettrica Torino Nord – Richiesta di approvazione del Piano di prevenzione e gestione delle acque meteoriche”.  <u>Società Metropolitana Acque Torino S.p.A.</u> : Lettera Prot. Prot. n. 41006 del 20/06/2011 avente per oggetto: “Piano di Prevenzione e Gestione (di

		<p>regimazione delle acque meteoriche comprensivo di un Piano di prevenzione e di gestione redatto in conformità alle disposizioni contenute nell'allegato A al d.p.g.r. Tale progetto, che dovrà comprendere i dispositivi di prevenzione e tutela previsti dal proponente nelle sopracitate integrazioni dell'ottobre 2008, dovrà essere corredato dai contenuti minimi previsti dal regolamento medesimo, ed in particolare dovrà approfondire la valutazione delle portate previste ed il dimensionamento e la localizzazione planimetrica delle canalette e dei presidi idraulico-ambientali. Considerato infine che il recapito prescelto e la fognatura bianca comunale, il piano di prevenzione dovrà essere valutato ed approvato dall'ente gestore della fognatura stessa.</p>			<p>seguito P.P.G.) delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio delle aree esterne, ai sensi del D.P.G.R. 20 Febbraio 2006, n. 1/R e s.m.i. Approvazione P.P.G., Società Iren Energia S.p.A., Centrale Termoelettrica Torino Nord – Str. del Pansa – 10151 Torino (TO).”</p>
<b>T12</b>	30/04/2012	<p>In relazione alle eventuali interferenze con la rete irrigua esistente, in fase di progettazione esecutiva, il proponente dovrà: - prendere contatto con il consorzio irriguo operante nell'area di intervento al fine di concordare le soluzioni individuate per risolvere le interferenze con il reticolo irriguo ed il cronoprogramma relativo alla realizzazione delle opere, in modo da garantire il mantenimento in efficienza e la funzionalità delle bealere e canalizzazioni interessate dal progetto e da permettere l'effettuazione delle operazioni di manutenzione della rete stessa in maniera agevole e in sicurezza; - porre particolare attenzione alla tutela delle acque in fase di realizzazione delle eventuali opere di attraversamento; la sezione degli attraversamenti dovrà essere</p>	<p>PI (§ 9.6 pag. 38)</p> <p>PMC (pag. 38)</p>	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. 15366/PT del 31/07/2009 avente per oggetto: “Centrale Termoelettrica Torino Nord – Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n. 55/03/2009 del 30/06/2009. Prescrizioni di cui al punto 25.</p>

		dimensionata in modo tale da consentire una corretta regolazione delle acque irrigue, tenendo conto anche degli apporti delle acque piovane.			
<b>T13</b>	30/04/2012	<p>Il proponente dovrà trasmettere alla Provincia di Torino il progetto esecutivo per e parti inerenti l'adozione di tutti i provvedimenti necessari a tutelare le acque superficiali, le acque sotterranee ed il suolo dall'inquinamento derivante dai reflui originati dalle attività di cantiere, comprendendo in particolare:</p> <p>26.1. la descrizione, corredata di planimetrie in scala adeguata, delle modalità di raccolta e smaltimento delle acque reflue dei cantieri e delle aree di lavorazione; tali reflui dovranno essere possibilmente collettati alla fognatura comunale esistente, previa verifica della disponibilità di tale recettore con l'ente gestore dell'impianto di depurazione e, qualora fosse necessario, sottoposte a processi di chiarificazione e depurazione per consentire la restituzione in conformità alla normativa vigente in materia di qualità degli scarichi idrici; l'individuazione planimetrica e la descrizione delle modalità operative delle aree dove saranno eseguite le attività di manutenzione e rifornimento dei mezzi di cantiere così come le altre attività soggette al rischio di sversamenti accidentali di sostanze inquinanti; un piano di intervento rapido per il contenimento e l'assorbimento di eventuali sversamenti accidentali che interessino le acque e/o il suolo. Tale piano dovrà comprendere anche l'indicazione degli adempimenti previsti dalla normativa vigente in materia di</p>	<p>PI (§ 9.6 pag. 38-39)</p> <p>PMC (pag. 38)</p>	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. 03239/PjTN/d900 del 10/02/2010 avente per oggetto: "Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n. 55/03/2009. Adempimento prescrizione.</p>

		messa in sicurezza, bonifica e ripristino ambientale dei siti inquinati.			
<b>T14</b>	30/04/2012	In relazione al permanere di una criticità relativa ai valori di pressione sonora indotti dalla centrale in periodo notturno, il proponente dovrà acquisire l'edificio sito in via Viassa, 41 in Comune di Collegno e identificato come "recettore R3" nel SIA. Nel caso in cui non fosse possibile pervenire all'acquisizione del recettore saranno a carico del proponente tutti gli interventi di mitigazione necessari.	PI (§ 9.7 pag. 39)  PMC (pag. 39)	SI	Edificio acquisito con atto pubblico a rogito notaio Chianale in data 22 febbraio 2011, repertorio n. 66731, raccolta 28965.
<b>T15</b>	04/10/2017	Il gestore, entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'articolo 29-decies, comma 1, del decreto legislativo 152 del 2006, dovrà presentare una relazione tecnica che illustri nel dettaglio le caratteristiche tecniche del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio, proponendo al contempo integrazioni al piano di monitoraggio e controllo ad hoc di metalli potenzialmente costituenti il catalizzatore della specifica sezione di abbattimento che possono rappresentare un rischio per la salute. I dati di monitoraggio saranno sottoposti anche all'attenzione del Ministero della salute.	DEC Riesame AIA n. 63 del 16/03/2017 (pag. 4)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. IE03056 del 11/07/2017 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord – Decreto del Ministro n. 63 del 16/03/2017, di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 – ID905. Adempimento prescrizioni"; con cui è stata trasmessa, al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. al Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico e ISPRA, la Relazione Tecnica relativa alle caratteristiche del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) installato nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.
<b>D.M. 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-0001805 del 26/09/2009</b>					
<b>Obbligo</b>	<b>Scadenza</b>	<b>Descrizione della prescrizione</b>	<b>Sorgente</b>	<b>ATTUATA</b>	<b>EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA</b>
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag.) PI (pag.) PMC (pag.) ISPRA-AC</i>	<i>SI/NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
<b>T1</b>	-	Il Gestore provvede alla georeferenziazione informatica dei punti di emissione in atmosfera e degli scarichi idrici, ai fini dei relativi censimenti su base regionale e	DEC (Art. 3 - pag.5)	SI	La georeferenziazione dei punti di emissione in atmosfera è riportata in Tabella 9 del PMC. La georeferenziazione degli scarichi idrici è riportata in Tabella 14 del PMC.

		nazionale, sulla base delle indicazioni tecniche e nel rispetto delle tempistiche che saranno fornite da ISPRA nel corso dello svolgimento delle attività di monitoraggio e controllo.			
<b>T2</b>	24/07/2021	4. Il Gestore, entro 3 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, presenta la relazione di riferimento conformemente a quanto previsto dal decreto ministeriale del 15 aprile 2019 n. 95.	DEC (Art. 3 - pag.5)	SI	Prot. IE02611 del 14/07/2021
<b>T3</b>	24/10/2021	Entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5, il Gestore avvia il sistema di monitoraggio prescritto, concordando con l'ente di controllo il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento dello stesso. Nelle more, rimangono valide le modalità attuali di monitoraggio e obbligatorie da subito le comunicazioni indicate nel Piano relativamente ai controlli previsti nelle autorizzazioni in essere.	DEC (Art. 4 - pag.5)		Prot, IE03530 del 20/10/2021
<b>T4</b>	24/04/2037	1.La presente autorizzazione ha la durata di sedici anni, decorrenti dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 5.  2. Ai sensi dell'art. 29-octies, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, la domanda di riesame con valenza di rinnovo della presente autorizzazione è presentata al Ministero della transizione ecologica entro la scadenza di cui al comma 1. T4	DEC (Art. 5 - pag. 6)	NO	Scadenza AIA: 24/04/2037. Rinnovo da richiedere entro il 24/11/2037 inserito nello scadenziario ambientale.
<b>T5</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2. Resta ferma la necessità per il Gestore di acquisire gli eventuali ulteriori titoli abilitativi previsti dall'ordinamento per l'esercizio dell'impianto.	DEC (Art. 7 - pag. 6)	SI	Autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra n. 1690 rilasciata dal Comitato ETS.
<b>T6</b>	<i>Prescrizione valida per</i>	3. Resta fermo l'obbligo per il Gestore di prestare e mantenere per il periodo di validità		SI	Fidejussione non necessaria alla luce della produzione e deposito dei rifiuti speciali in regime di deposito temporaneo ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.



	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	della presente autorizzazione, nel rispetto dei regolamenti emanati in materia dall'Amministrazione regionale, le fidejussioni, eventualmente necessarie relativamente alla gestione dei rifiuti.			
<b>T7</b>	04/05/2021	1. Il Gestore effettua la comunicazione di cui all'art. 29-decies, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, entro 10 giorni dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui al comma 5, allegando, ai sensi del decreto del 6 marzo 2017 n. 58, l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli.	DEC (Art. 8 - pag. 6)	SI	Prot. IE01735 del 03/05/2021
<b>T8</b>	24/10/2022	E. DECOMMISSIONING 1. PIANO DI MASSIMA: il Gestore deve predisporre un Piano di cessazione/dismissione di massima con annesso crono programma/GANTT di attuazione al fine di individuare: [...] 4. Tale Piano di massima dovrà essere trasmesso all'ISPRA nell'ambito del reporting annuale non oltre i 18 mesi dal rilascio dell'AIA.	PMC (§ - pag. 13)	-	Prescrizione non ancora in scadenza
<b>T9</b>	Da definirsi	5. PIANO DEFINITIVO: Qualora il Gestore decidesse di effettuare la dismissione, il Piano di cessazione/dismissione di massima già presentato, con il relativo crono programma/GANTT di attuazione, dovrà essere opportunamente integrato, con il grado di dettaglio di un Piano Definitivo relativamente a tutti gli aspetti ambientali e in particolare: [...] 6. Il suddetto piano dovrà essere trasmesso all'Autorità Competente e all'ISPRA tre anni prima dell'avvio previsto per i lavori. 7. Il Gestore dovrà infine comunicare con	PMC (§ - pag. 13)	-	Attività non in programma

		anticipo di almeno 30 giorni lavorativi le date di inizio e fine dei lavori.			
--	--	--	--	--	--

## Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AlA nonché gli obblighi la cui cogenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio le comunicazioni in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA al 30/06/18	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<b>Sigla</b>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag.) PI (pag.) PMC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
<b>P1</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Il Gestore è tenuto al rispetto di tutte le prescrizioni legislative e regolamentari in materia di tutela ambientale, anche se emanate successivamente al presente decreto, ed in particolare quelle previste in attuazione della Legge 26 ottobre 1995, n. 447 e dal Decreto Legislativo 3 Aprile 2006, n. 152, e loro successive modifiche ed integrazioni.	DEC (art. 2 c.1 pag. 6)	SI	Prescrizioni legislative e regolamentari in materia ambientale tenute sotto controllo attraverso il Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia S.p.A. certificato UNI EN ISO 14001:2015 e registrazione EMAS n. IT-001644.
<b>P2</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Anche al fine di garantire gli adempimenti di cui ai commi 1 e 2 l'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale nel corso della durata dell'Autorizzazione potrà concordare con il gestore ed attuare adeguamenti al Piano di Monitoraggio e Controllo onde consentire una maggiore rispondenza del medesimo alle prescrizioni del parere e ad eventuali specificità particolari dell'impianto.	DEC (art. 3 c.3 pag. 6)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Lettera Prot. n. IE002187/PT/in140 del 08/10/2014 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Richiesta modifica limite solidi sospesi totali nello scarico acque reflue industriali in fognatura.  <u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u> : Risposta del MATTM (prot. n. DVA-2014-0036359 del 06/11/2014) in cui non viene accolta la richiesta di modifica del limite dei solidi sospesi totali.
<b>P3</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Si prescrive, ai sensi dell'art. 11, comma 5, del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, che il Gestore fornisca tutta l'assistenza necessaria per lo svolgimento di qualsiasi verifica tecnica relativa all'impianto, al fine di consentire le attività di vigilanza e controllo. In particolare si prescrive che il Gestore garantisca l'accesso agli impianti del personale incaricato dei controlli.	DEC (art. 3 c.4 pag. 6/7)	SI	Accesso agli impianti ed assistenza garantiti. Effettuata da parte di ISPRA attività Annuale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies, presso l'impianto di Torino Nord in data 19 e 20 Febbraio 2013; durante la quale il personale di Iren Energia è stato di supporto al personale ISPRA ed ARPA Piemonte, garantendo l'assistenza necessaria allo svolgimento della verifica.  Effettuati da ARPA Piemonte nel mese di ottobre e novembre 2014 sopralluoghi finalizzati allo svolgimento di attività di visita ispettiva ordinaria, con assistenza tecnica da parte di personale Iren Energia.

					<p>Effettuati da ARPA Piemonte il 26-27-28/09/2017 attività di campionamento delle emissioni in atmosfera in ambito di visita ispettiva ordinaria, con assistenza tecnica da parte di personale Iren Energia.</p> <p>Effettuato da ISPRA il 22 e 23/05/2018 visita ispettiva ordinaria ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies, presso la Centrale Torino Nord, con assistenza tecnica da parte di personale Iren Energia.</p> <p>Effettuato da ISPRA e ARPA dall' 11 al 13/02/2019 visita ispettiva ordinaria ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies, presso la Centrale Torino Nord, con assistenza tecnica da parte di personale Iren Energia.</p> <p>Effettuati da ARPA Piemonte il 03/10/2019 attività di campionamento delle emissioni in atmosfera in ambito di visita ispettiva ordinaria, con assistenza tecnica da parte di personale Iren Energia.</p>
<b>P4</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Si prescrive, ai sensi dell'art. 11, commi 3, del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, che il Gestore, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, ne informi tempestivamente l'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale il quale, effettuati i dovuti controlli con oneri a carico del Gestore, ne riferirà all'Autorità Competente, proponendo eventuali azioni da intraprendere.	DEC (art. 3 c.5 pag. 7)	NO	<p>Non sono avvenuti inconvenienti o incidenti con ricadute significative sull'ambiente.</p> <p>Predisposto fac-simile di lettera su applicativo documentale "Alfresco" (mod. C-TN-CIIA) per la comunicazione, al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, ARPA Piemonte, Comune di Torino, ASL TO1, di inconvenienti/incidenti che influiscano sull'ambiente.</p>
<b>P5</b>	30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021	In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 11, comma 2, del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, si prescrive che il Gestore trasmetta gli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale e alla ASL territorialmente competente.	DEC (art. 3 c.6 pag. 7)	SI	<p>Trasmissione degli esiti dei monitoraggi e dei controlli ad ISPRA e all'ASL competente tramite:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- invio del 1° Rapporto Annuale – anno 2012 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite PEC con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013.</li> <li>- Invio del 2° Rapporto Annuale – anno 2013 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014.</li> <li>- Invio del 3° Rapporto Annuale – anno 2014 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015.</li> <li>- Invio del 4° Rapporto Annuale – anno 2015 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di</li> </ul>

					<p>trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01112 del 26 aprile 2016.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Invio del 5° Rapporto Annuale – anno 2016 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01645 del 19 aprile 2017.</li> <li>- Invio del 6° Rapporto Annuale – anno 2017 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01687 del 17 aprile 2018.</li> <li>- Invio del 7° Rapporto Annuale – anno 2018 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01284 del 15 aprile 2019</li> <li>- Invio del 8° Rapporto Annuale – anno 2019 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. Prot. IE01482 del 27 aprile 2020</li> </ul>
<b>P6</b>	04/01/2015	La presente autorizzazione ha durata di Cinque anni decorrenti dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 7, comma 5, del presente decreto, per le motivazioni riportate nel parere istruttorio.	DEC (art. 4 c.1 pag. 7)	SI	<p>Scadenza Autorizzazione Integrata Ambientale inserita nello scadenziario ambientale, con rinnovo da richiede entro 6 mesi dalla scadenza.</p> <p>Istanza di rinnovo dell'AIA presentata in data 01/07/2014 ed inviata con comunicazione Iren Energia con prot. n. IE001091/PT/in140 al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.</p> <p>Sulla base delle modifiche apportate recentemente dal D.Lgs. 46/2014 al Titolo III-bis della Parte II del D.Lgs. 152/06, ed in particolare all'art. 29-octies, comma 3 lettera b) del Testo Unico ambientale; è ora nelle facoltà del Gestore dell'impianto autorizzato con AIA richiedere il riesame complessivo e anticipato della stessa. A proposito, e su richiesta del Ministero dell'Ambiente, Iren Energia ha chiarito (lettera prot. n. IE001899/PT/in140 del 17/09/2014) che l'istanza di rinnovo AIA presentata il 01/07/2014 (lettera prot. n. IE001091/PT/in140) può essere archiviata.</p>
<b>P7</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Ai sensi dell'art. 9, comma 4, del Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, la presente autorizzazione può essere comunque soggetta a riesame. A tale riguardo si prescrive che, su specifica richiesta di riesame da parte del Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare, il Gestore presenti, entro	DEC (art. 4 c.3 pag. 7)	SI	<p><i>Installazione catalizzatore CO nel GVR del ciclo combinato</i></p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Risposta del MATTM (prot. n. DVA-2015-0017817 del 07/07/2015) in cui comunica l'avvio del procedimento per il riesame dell'AIA, in seguito a istanza presentata da Iren Energia S.p.A. con prot. n. IE01266 del 10/06/2015, di installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore di</p>

		<p>i tempi e le modalità fissati dalla stessa richiesta, la documentazione necessaria a procedere al riesame.</p>		<p>recupero del ciclo combinato.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Lettera Prot. Iren Energia IE002077 del 30/05/2016 di convocazione della Conferenza di Servizi di cui all’art. 29-quater, comma 5 del D.Lgs. n. 152/06 al <u>5 luglio 2016</u> per il riesame dell’AIA.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Lettera Prot. Iren Energia IE002252 del 17/06/2016 di differimento della riunione della Conferenza di Servizi inerente il riesame dell’AIA n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata a Iren Energia S.p.A. ID 183/905, al giorno <u>7 luglio 2016</u>.</p> <p><u>Regione Piemonte:</u> Lettera prot. n. 13.30/DB10REF/2016 al Ministero dell’Ambiente di comunicazione assenza alla conferenza di servizi convocata per il 7 luglio 2016 del rappresentante della Regione Piemonte. La Regione esprime comunque l’assenso all’installazione del sistema catalitico ossidativo del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, in quanto non produce effetti negativi e significativi sull’ambiente.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Lettera di trasmissione a Enti vari e Iren Energia del verbale della riunione del 7 luglio 2016 della Conferenza di Servizi convocata ai fini del riesame dell’AIA per l’installazione del catalizzatore ossidativo del CO. La Conferenza delibera di esprimersi favorevolmente al riesame dell’AIA della Centrale in seguito all’installazione del catalizzatore del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, con il solo parere negativo del Ministero della Salute. La conferenza si rimette alla valutazione del Ministro per l’eventuale attivazione della procedura volta a comporre il dissenso emerso.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Trasmissione Decreto Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 alla società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l’esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 905.</p> <p><u>Gazzetta Ufficiale Serie Generale n. 79 del 04/04/2017:</u> pubblicazione del Riesame dell’AIA della Centrale Torino Nord.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera Prot. n. IE01460 del 06/04/2017 avente per oggetto: “Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.</p>
--	--	---	--	--

					<p>Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u>  Con comunicazione Prot. n. DVA-U.0027394- del 04/12/2018, il MATTM ha avviato il procedimento di riesame delle Autorizzazioni Integrate Ambientali di competenza statale in seguito alla pubblicazione delle Bat conclusions per i grandi impianti di combustione. L'istanza di riesame dovrà essere predisposta ed inviata entro il 30/04/2019.  Presentazione dell'istanza di Riesame AIA con comunicazione prot. n. IE01367 del 26/04/2019.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u>  con comunicazione Prot. n.39860 del 18/04/2021, il MATTM ha rilasciato il DM 129 del 02/04/2021 di riesame delle Autorizzazione Integrata Ambientale di competenza statale in seguito alla pubblicazione delle Bat conclusions per i grandi impianti di combustione.</p>
<b>P8</b>	30/01/2012	Si prescrive il versamento della tariffa relativa alle spese per i controlli, secondo i tempi, le modalità e gli importi che sono stati determinati nel citato decreto interministeriale 24 aprile 2008.	DEC (art. 5 c.1 pag. 8)	SI	<p>2012: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bollettino postale intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2012, per un importo pari a € 2.030.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Inviata lettera prot. n. 03966/PT/in140 del 27 febbraio 2012 al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p> <p>-----</p> <p>2013: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bollettino postale intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2013, per un importo pari a € 6.687.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera prot. n. 02879/PT/in140 del 13 febbraio 2013 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p> <p>-----</p> <p>2014: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2014, per un importo pari a € 6.473.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera prot. n. IE000155PT/in140 del 29 gennaio</p>
	30/01/2013				
	30/01/2014				

	30/01/2015			<p>2014 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p>
	30/01/2016			<p>2015: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2015, per un importo pari a € 1.750.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00409/PT/in100 del 2 marzo 2015 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p>
	30/01/2017			<p>2016: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2016, per un importo pari a € 1.750.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00458 del 18 febbraio 2016 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p>
	30/01/2018			<p>2017: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2017, per un importo pari a € 2.060.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00647 del 20 febbraio 2017 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p>
	30/01/2019			<p><u>2018</u>: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2018, per un importo pari a € 12.700.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00450 del 2 febbraio 2018 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p> <p><u>2019</u>: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite</p>



					<p>bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2019, per un importo pari a € 19.240.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00517 del 4 febbraio 2019 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p> <p><u>2020</u>: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2019, per un importo pari a € 12.700,49</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00802 del 26 febbraio 2020 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p> <p><u>2021</u>: Effettuato pagamento da parte di Iren Energia S.p.A., tramite bonifico bancario intestato alla Tesoreria Provinciale dello Stato di Roma, degli oneri relativi all'attività di controllo per l'anno 2020, per un importo pari a € 13.600.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE00428 del 04 febbraio 2021 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, e p.c. ad ISPRA, con allegata la ricevuta di versamento degli oneri relativi all'attività di controllo.</p>
<b>P9</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore dovrà attenersi alla capacità produttiva dichiarata in sede di domanda di AIA. Ad ogni modifica del ciclo produttivo dovrà preventivamente comunicare all'Autorità competente e di controllo, fatto salvo le eventuali ulteriori procedure previste dalla normativa.	PI (§ 9.1 pag. 33)	SI	<p><i>Modifiche apportate in seguito a costruzione Centrale</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione modifiche non sostanziali:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- riduzione del numero di caldaie di integrazione e riserva da 4 a 3, fermo restando la potenza termica complessiva;</li> <li>- aggiunta di una caldaia ausiliaria per riduzione tempi avviamento del ciclo combinato;</li> <li>- aggiunta di un gruppo elettrogeno di emergenza da 1000 KVA, per gli impianti ausiliari di centrale;</li> <li>- modifica della forma planimetrica dell'aeroterma, fermo restando la potenzialità di dissipazione.</li> </ul> <p>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</p>

				<p>trasmissione del parere istruttorio conclusivo della domanda di modifica dell'AIA presentata da Iren Energia (lettera Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010). Il Gruppo Istruttore <u>accoglie</u> le modifiche apportate all'impianto da Iren Energia ritenendole non sostanziali.</p> <p>-----</p> <p><i>Installazione catalizzatore CO nel GVR del ciclo combinato</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. IE01266 del 10/06/2015 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale", riguardante l'installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera prot. n. DVA-2015-0017817 del 07/07/2015 in cui comunica l'avvio del procedimento per il riesame dell'AIA, in seguito a istanza presentata da Iren Energia S.p.A. con prot. n. IE01266 del 10/06/2015, di installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore di recupero del ciclo combinato.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera Prot. Iren Energia IE002077 del 30/05/2016 di convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 29-quater, comma 5 del D.Lgs. n. 152/06 al <u>5 luglio 2016</u> per il riesame dell'AIA.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera Prot. Iren Energia IE002252 del 17/06/2016 di differimento della riunione della Conferenza di Servizi inerente il riesame dell'AIA n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata a Iren Energia S.p.A. ID 183/905, al giorno <u>7 luglio 2016</u>.</p> <p><u>Regione Piemonte</u>: Lettera prot. n. 13.30/DB10REF/2016 al Ministero dell'Ambiente di comunicazione assenza alla conferenza di servizi convocata per il 7 luglio 2016 del rappresentante della Regione Piemonte. La Regione esprime comunque l'assenso all'installazione del sistema catalitico ossidativo del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, in quanto non produce effetti negativi e significativi sull'ambiente.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera di trasmissione a Enti vari e Iren Energia del verbale della riunione del 7 luglio 2016 della Conferenza di Servizi convocata ai fini del riesame dell'AIA per l'installazione del catalizzatore ossidativo del CO. La</p>
--	--	--	--	--

					<p>Conferenza delibera di esprimersi favorevolmente al riesame dell'AIA della Centrale in seguito all'installazione del catalizzatore del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, con il solo parere negativo del Ministero della Salute. La conferenza si rimette alla valutazione del Ministro per l'eventuale attivazione della procedura volta a comporre il dissenso emerso.</p> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Trasmissione Decreto Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 alla società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l'esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 905.</p> <p><u>Gazzetta Ufficiale Serie Generale n. 79 del 04/04/2017:</u> pubblicazione del Riesame dell'AIA della Centrale Torino Nord.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera Prot. n. IE01460 del 06/04/2017 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.</p> <p><i>"Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all'interno della centrale termoelettrica Torino Nord"</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera Prot. n. IE03207 del 01/10/2019 inviata al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Mare e p.c. ISPRA avente per oggetto "Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale".</p>
<b>P10</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Precauzione affinché le materie prime (gasolio, oli lubrificanti, ammoniaca, ipoclorito di sodio, acido cloridrico, soda caustica, cloruro ferrico, prodotti alcalinizzanti, anticorrosivi, antincrostante, deossigenante) possano essere trascinati al di fuori dell'area di contenimento provocando sversamenti accidentali e conseguenti contaminazioni del suolo e di acque superficiali; a tal fine le aree interessate dalle operazioni di carico/scarico e/o di manutenzione devono essere opportunamente segregate per assicurare il contenimento di eventuali perdite di prodotto.	PI (§ 9.2 pag. 33)	S I	<p>Precauzioni adottate in fase di costruzione dell'impianto e formalizzate nella documentazione relativa alla documentazione del Sistema di Gestione Ambientale certificato UNI EN ISO 14001.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Comunicazione prot. n. 04048/PT/in140 del 27/02/2013, con riferimento al <i>"Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06, art. 29, comma decies"</i> del 20/02/2013:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- area di stoccaggio materie prime (NH<sub>3</sub>): intercettazione mediante sigillatura con cls della tubazione di drenaggio del pozzetto di raccolta del bacino di contenimento.</li> </ul>

<b>P11</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	i bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità pari almeno alla capacità autorizzata dei serbatoi che vi insistono e devono essere costruiti e mantenuti nel pieno rispetto della normativa vigente a riguardo.	PI (§ 9.2 pag. 33)	SI	-
<b>P12</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutte le forniture che raggiungono la Centrale devono essere opportunamente caratterizzate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando inoltre i registri con i materiali in ingresso, che consentono la tracciabilità dei volumi totali di materiale usato.	PI (§ 9.2 pag. 33)	SI	Prescrizione rispettata attraverso la gestione delle forniture in ingresso attraverso l'applicativo informatico SAP-PM.
<b>P13</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore è autorizzato ad un esclusivo uso del gas metano come combustibile per l'alimentazione del ciclo combinato e dei generatori di calore di integrazione e riserva.	PI (§ 9.2 pag. 33)	SI	Il combustibile utilizzato per la produzione di energia elettrica e termica per teleriscaldamento dal ciclo combinato, dalle 3 caldaie di integrazione e riserva e dalla caldaia ausiliaria è esclusivamente il gas naturale. Tali impianti non possono tecnicamente funzionare con altri combustibili (gassosi/liquidi/solidi).
<b>P14</b>	30/04/2017 30/04/2022	A partire dal quinto anno di esercizio commerciale della Centrale, l'impianto a ciclo combinato dovrà garantire un valore del parametro LT365 pari o superiore a 0,24 e, nel termine del decimo anno, maggiore o uguale a 0,27	PI (§ 9.3 pag. 34) PMC (pag. 36)	SI NO	Prescrizione non ancora in scadenza.
<b>P15</b>	30/04/2022	La gestione dell'impianto oggetto della presente autorizzazione nell'ambito della rete di teleriscaldamento dell'area torinese dovrà consentire di tendere, entro dieci anni dalla data di messa in esercizio dell'impianto, ad un valore obiettivo del parametro LTS365 pari o superiore a 0,34	PI (§ 9.3 pag. 34) PMC (pag. 36)	NO	Prescrizione non ancora in scadenza.
<b>P16</b>	30/04/2012	Ciclo combinato in cogenerazione I valori limite di emissioni in atmosfera prescritti, considerando una alimentazione esclusivamente con gas metano, sono quelli a seguito riportati, <del>dove si intendono con C1 il punto di emissione del Generatore di Vapore a Recupero e con C2 C3 C4 C5 i punti di emissione delle caldaie di integrazione e riserva 1, 2, 3 e 4: dove si intendono con C1</del>	PI (§ 9.4 pag. 34) DEC (art.1 c.1 pag.5)	SI	Nel sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato sono stati implementati i limiti di riferimento per NOx, CO e NH <sub>3</sub> come da Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale. La documentazione afferente al Sistema di Gestione Ambientale della Centrale, in particolare quella relativa alle emissioni in atmosfera, riporta i limiti di riferimento come da AIA.

		<p><i>il camino del generatore di Vapore a Recupero, con C2-C3-C4 i camini delle caldaie ausiliarie 1,2 e 3 e con C5 il camino della caldaia ausiliaria per l'avviamento.</i></p> <p>Gruppo Termoelettrico a Ciclo Combinato in cogenerazione.</p> <p>Tab.: C1 valori limite riferiti al gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 15% a 0°C e 1013 hPa: NOx: 10 mg/m<sup>3</sup>; CO: 10 mg/m<sup>3</sup>; NH<sub>3</sub>: 5 mg/m<sup>3</sup>.</p>	<p><i>Modifica apportata dal Parere Istruttorio Conclusivo</i></p> <p>–</p> <p><i>Procedimento di modifica ID 183/251</i></p>		
<b>P17</b>	30/04/2012	<p>Caldaie di integrazione e riserva</p> <p><del>Caldaie ausiliarie 1,2,3 e 4, di cui i punti di emissione C2-C3-C4-C5, sono raggruppati in un unico camino multicanna.</del></p> <p><i>I punti di emissione C2, C3, C4 e C5 sono inseriti in un unico camino multicanna.</i></p> <p>Tab. (<i>“nella tabella i valori di cui alle colonne 3 e 5, relativi al camino C5, sono sostituiti dal simbolo “- -”</i>)</p> <p>: C2, C3, C4, C5 valori limite sul gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3 % a 0 °C e 1013 hPa: NOx: 80 mg/m<sup>3</sup>; CO: 30 mg/m<sup>3</sup>.</p>	<p>PI (§ 9.4 pag. 35) DEC (art.1 c.1 pag.5)</p> <p><i>Modifica apportata dal Parere Istruttorio Conclusivo della domanda di AIA – Procedimento di modifica ID 183/251</i></p>	SI	<p>Nei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) delle caldaie di integrazione e riserva sono stati implementati i limiti di riferimento per NOx e CO come da Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale.</p> <p>La documentazione afferente al Sistema di Gestione Ambientale della Centrale, in particolare quella relativa alle emissioni in atmosfera, riporta i limiti di riferimento come da A.I.A.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione inviata ad ISPRA e ARPA Piemonte, prot. n. IE000345/PT/in140 del 29/04/2013, relazione tecnica <i>“Esercizio caldaia ausiliaria GV40 (punto emissione C5)”</i> come da richiesta ISPRA (Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies del 19/02/2013).</p>
<b>P18</b>	30/04/2013	<p>I suddetti valori limite di emissione sono da intendersi come valori medi giornalieri per il primo anno di esercizio dell'impianto e successivamente come valori medi orari.</p>	<p>PI (§ 9.4 pag. 35) DEC (art.1 c.1 pag.5)</p>	SI	<p>Nei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato, delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria sono stati implementati i valori limite dell'AIA con riferimento alla mediazione giornaliera per il 1° anno di esercizio commerciale (dal 30/04/2012 sino al 30/04/2013).</p> <p>Dal 30/04/2013 sono implementati i valori limite dell'AIA con riferimento alla mediazione oraria.</p> <p>La documentazione afferente al Sistema di Gestione Ambientale della</p>

					Centrale, in particolare quella relativa alle emissioni in atmosfera, riporta tali riferimenti di mediazione giornaliera ed oraria differenziati nel tempo.
<b>P19</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I limiti riportati in tabella non si applicano durante le fasi di avviamento e arresto degli impianti solo per il periodo in cui gli stessi si trovano al di sotto del minimo tecnico. I valori di minimo tecnico del ciclo combinato e dei generatori di calore di integrazione e riserva devono essere formalmente dichiarati dal proponente prima della messa in esercizio della centrale.	PI (§ 9.4 pag. 35)	SI	<p>Le medie orarie e giornaliere rilevate dai sistemi di monitoraggio delle emissioni in atmosfera (SME) vengono utilizzate per il confronto con i valori limite se, oltre ad essere valide strumentalmente, si riferiscono ad ore di normale funzionamento, escludendo pertanto le fasi di avviamento ed arresto degli impianti (quando l'impianto funziona a livelli inferiori del minimo tecnico).</p> <p>2013: Il minimo tecnico del ciclo combinato è stato ridotto a 110 MWe (da 125 MWe), valore modificato a partire dal 8 luglio 2013 (si veda lettera Iren Energia prot. n. IE000772/PT/in140 del 2 luglio 2013).</p> <p>2015: Il minimo tecnico del ciclo combinato è stato nuovamente ridotto a 85 MWe (da 110 MWe), valore modificato a partire dal 5 ottobre 2015 in seguito a completamento delle attività di messa a punto del nuovo sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato. (si veda lettera Iren Energia prot. n. IE02101 del 1° ottobre 2015).</p> <p>Il minimo tecnico delle caldaie di integrazione e riserva GV10 (C2), GV20 (C3), GV30 (C4) è pari a 3.073 Nm<sup>3</sup>/h di portata di gas naturale. Il minimo tecnico della caldaia ausiliaria GV40 (C5) è pari a 364,75 Nm<sup>3</sup>/h di portata di gas naturale. Tali valori sono stati ufficializzati con ISPRA nel Verbale di Controllo Ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29 comma decies, del 19 febbraio 2013.</p>
<b>P20</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Sugli effluenti gassosi provenienti dalla linea turbogas dovranno essere previste misurazioni in continuo delle concentrazioni di NOx, CO e NH <sub>3</sub> nonché dell'O <sub>2</sub> , della temperatura, della portata volumetrica e, se necessario, del vapore acqueo. Il sistema di misura in continuo delle emissioni dovrà garantire la corretta rilevazione delle concentrazioni volumetriche di NOx, CO e NH <sub>3</sub> anche durante le fasi di accensione e spegnimento del ciclo combinato e durante il funzionamento a potenza inferiore al minimo tecnico.	PI (§ 9.4 pag. 35)	SI	<p>Per il punto di emissione identificato con la sigla C1 è stato predisposto un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) con le caratteristiche previste dall'AIA e dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione Prot. n. 04094/PjTN/d900 del 23/02/2011 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n° 55/03/2009 del 30/06/2009. Adempimento prescrizione emissione in atmosfera".</p> <p>Il sistema di monitoraggio in continuo del ciclo combinato rileva e registra, nei rispettivi report dei dati acquisiti, le concentrazioni volumetriche (mg/Nm<sup>3</sup>) di CO, NOx e NH<sub>3</sub> anche durante le fasi di accensione e spegnimento dell'impianto quando la potenza elettrica erogata è inferiore al minimo tecnico.</p>

<b>P21</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Sugli effluenti gassosi provenienti dalle caldaie di integrazione e riserva dovranno essere previste, misurazioni in continuo delle concentrazioni di NO <sub>x</sub> , CO, nonché dell'O <sub>2</sub> , della temperatura, della portata volumetrica e, se necessario, del vapore acqueo.	PI (§ 9.4 pag. 35)	SI	Per ognuno dei punti di emissione identificati con le sigle C2, C3, C4 e C5 è stato predisposto un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) con le caratteristiche previste dall'AIA e dal D.Lgs. 152/06.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione Prot. n. 04094/PjTN/d900 del 23/02/2011 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n° 55/03/2009 del 30/06/2009. Adempimento prescrizione emissione in atmosfera".
<b>P22</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Si prescrive che il Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni (SME) sia conforme alla Norma UNI EN 14181:2005 (Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici) come specificato nel Piano di Monitoraggio e di Controllo al quale si rimanda.	PI (§ 9.4 pag. 35)	SI	Effettuazione delle Verifiche previste dalla UNI EN 14181 degli SME, si veda a proposito quanto riportato al punto 4 "Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" – "Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento".
<b>P23</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	A partire dal secondo anno di esercizio commerciale dell'impianto, relativamente alla linea turbogas, le emissioni massiche di NO <sub>x</sub> prodotte durante le fasi di accensione e spegnimento non dovranno superare il 10% delle emissioni massiche di NO <sub>x</sub> complessive della linea stessa. La valutazione dovrà essere svolta su base Annuale. Tale limite percentuale dovrà essere sottoposto ad una ulteriore verifica, alla luce dei dati registrati, successivamente al quinto anno di esercizio commerciale della centrale.  B) CRITERI DI MONITORAGGIO PER LA CONFORMITA' A LIMITI IN QUANTITA' (PRECISAZIONE) Nei casi in cui siano fissati limiti in quantità, esclusivamente ovvero in combinazione con limiti in concentrazione, tutti i gestori dovranno adottare i seguenti criteri: 1. deve essere installato un sistema di misura o calcolo con acquisizione in continuo delle quantità emesse, con le stesse modalità di	PI (§ 9.4 pag. 36)  PMC (pag. 36)  Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712	SI	- Emissioni massiche monitorate dallo SME durante le fasi di accensione e spegnimento. Tali informazioni sono riportate nel Rapporto annuale.  - Presenza di SME nelle emissioni C1, C2, C3, C4 e C5 con le misure richieste (concentrazioni e flussi di massa).

	<p>gestione seguite per il SMCE;</p> <p>2. deve essere implementato un sistema di registrazione, elaborazione e conservazione dei dati, misurati o calcolati, e devono essere stabilite delle procedure scritte di gestione e manutenzione dei dispositivi (sia di misura sia di calcolo); i criteri di conservazione sono quelli già rappresentati per il SMCE;</p> <p>3. deve essere codificato un metodo per la sostituzione dei dati mancanti (dovuti ad esempio, ma non solo, a manutenzioni, guasti, prove di taratura, transitori, ecc.) dei sistemi continui di misura o calcolo, nei casi in cui tali mancanze siano significative al fine del calcolo delle masse emesse; tale metodo non deve in alcun caso comportare la modifica dei dati SMCE ma deve essere in grado di sostituire i dati mancanti solo nell'algoritmo di elaborazione dei dati in continuo, ovvero dei dati stimati, ai fini del calcolo delle masse emesse, in modo da non pregiudicare l'elaborazione dei valori orari, giornalieri, settimanali, mensili e annuali; la sostituzione effettuata deve essere riconoscibile e tracciabile.</p> <p>4. devono essere generati e registrati in automatico report giornalieri, mensili e annuali delle quantità emesse.</p> <p>I sistemi di monitoraggio (misura o calcolo) devono garantire un'incertezza estesa nella determinazione delle masse emesse, in ogni condizione di esercizio, inferiore al 12% per anidride solforosa, monossido di carbonio e ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) e inferiore al 18% per le polveri totali.</p> <p>Il manuale di gestione del sistema di misura o calcolo e la valutazione dell'incertezza estesa determinata alle condizioni normali operative (intendendo per normali le condizioni operative che corrispondono al raggiungimento dei parametri operativi prestabiliti e che vengono rispettati e</p>	<p>del 01/06/201 1 (pag. 3-4)</p> <p>Comunica zione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/201 1 (pag. 3-4)</p>		<p>- Presenza di SME nelle emissioni C1, C2, C3, C4 e C5 con elaborazione, registrazione ed archiviazione dei dati rilevati e manutenzione degli apparati di misura.</p> <p>- Ogni SME provvede in automatico alla generazione di report giornalieri, mensili ed annuale rispettivamente per le concentrazioni rilevate, per i flussi di massa emessi degli inquinanti monitorati e per i parametri fisici e di processo.</p>
--	---	---	--	---



		mantenuti ragionevolmente nel tempo) devono essere trasmessi in allegato al primo report Annuale utile.			
<b>P24</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con la seguente scadenza: 30/04/2014</i>	A conclusione del secondo anno di esercizio commerciale dell'impianto dovrà essere presentato al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, alla Regione Piemonte, alla Provincia di Torino e ad ARPA Piemonte un programma di gestione del sistema catalitico di riduzione degli ossidi di azoto (SCR) che consenta, fermi restando i limiti di emissione sopra indicati, di ridurre la somma dei valori medi giornalieri delle concentrazioni in emissione di NH <sub>3</sub> e NO <sub>x</sub> al valore di 8 ppmv (parti per milione in volume riferite a gas secco e ad un tenore volumetrico di Ossigeno del 15 %).	PI (§ 9.4 punto 10 pag. 36)  PMC (pag. 37)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Programma di gestione del sistema catalitico di riduzione degli ossidi di azoto (SCR) inviato con comunicazione prot. n. IE000648/PT/in140 del 15/04/2014.  La modalità di gestione del sistema catalitico di riduzione degli ossidi di azoto consentono il rispetto dei limiti prescritti e di mantenere la somma dei valori medi giornalieri delle concentrazioni in emissione di NO <sub>x</sub> e NH <sub>3</sub> al di sotto degli 8 ppmv.
<b>P25</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze: 30/04/2014  30/04/2016</i>	A conclusione del secondo anno di esercizio commerciale dell'impianto dovrà essere presentato 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 di adeguamento tecnologico che preveda, a partire dal quarto anno di esercizio commerciale, la riduzione della concentrazione degli NO <sub>x</sub> negli effluenti provenienti dai generatori di calore di integrazione e riserva a 60 mg/Nm <sup>3</sup> (riferito al gas secco ed una tenore volumetrico di ossigeno residuo del 3% a 0 °C	PI (§ 9.4 pag. 36)  PMC (pag. 37)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Proposta di adeguamento tecnologico dei generatori di calore di integrazione e riserva inviata con comunicazione prot. n. IE000648/PT/in140 del 15/04/2014.  La proposta prevede, a partire dal quarto anno di esercizio commerciale, la riduzione della concentrazione degli ossidi di azoto negli effluenti provenienti dai generatori di calore di integrazione e riserva e dalla caldaia ausiliaria, a 60 mg/Nm <sup>3</sup> ; attraverso l'installazione di un sistema di ricircolo dei fumi di combustione all'interno delle caldaie stesse.  Nel corso dell'anno 2017 è stato installato, in ognuna delle quattro caldaie, un sistema di ricircolo dei fumi di combustione.

		e 1013 hPa).			
<b>P26</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni della linea turbogas e delle caldaie dovrà essere integrato dalla misura e registrazione in continuo della quantità di energia elettrica prodotta e, per ogni singolo focolare, della portata di metano alimentata e della quantità di energia termica prodotta. Per quanto riguarda il ciclo combinato, l'energia termica prodotta dovrà essere considerata al netto di eventuali autoconsumi finalizzati ad aumentare il rendimento elettrico nella stagione estiva. I dati registrati dovranno essere visualizzati nell'ambito del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni, unitamente ai valori giornalieri di LT365 e LTS365.	PI (§ 9.4 pag. 36)  PMC (pag. 37)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione Prot. n. 04094/PjTN/d900 del 23/02/2011 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Decreto di autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico n° 55/03/2009 del 30/06/2009. Adempimento prescrizione emissione in atmosfera".  Nel Sistema di Monitoraggio delle Emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato (turbogas), delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria, viene effettuata la visualizzazione e registrazione della portata di gas naturale in sm <sup>3</sup> /h. Nei report di flusso di massa (giornalieri e mensili), elaborati in automatico dallo SME, avviene la registrazione in MWh della produzione di energia elettrica (ciclo combinato) e di energia termica (ciclo combinato e caldaie). Il parametro LT365 è pubblicato nell'area web dedicata alle emissioni degli impianti di Moncalieri e Torino Nord, visibile tramite login e password da ARPA Piemonte. Per l'indice LTS non ci sono ancora impianti terzi collegati alla rete di teleriscaldamento.
<b>P27</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze: 30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021</i>	Il proponente dovrà inviare a Regione Piemonte, Provincia di Torino, Comune di Torino e ARPA Piemonte una relazione annuale contenente: 15.1. indicazioni sull'area servita dalla centrale di cogenerazione e teleriscaldamento, con particolare riferimento alla volumetria degli edifici riscaldati, al calore fornito per usi industriali, tele raffrescamento o altri scopi e a eventuali prospettive di ampliamento; 15.2. diagrammi di carico termico sotto forma di grafico o di tabella dei singoli componenti la centrale, relativi all'anno analizzato; 15.3. una quantificazione dell'energia primaria impiegata, dell'energia elettrica prodotta e del calore effettivamente utilizzato; 15.4. l'indicazione del numero e della durata delle operazioni di accensione e spegnimento della linea turbogas nonché delle relative emissioni	PI (§ 9.4 pag. 36)  PMC (pag. 37)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : trasmissione del 1° Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : trasmissione del 2° Rapporto Annuale – anno 2013, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE000709/PT/in140 del 28 aprile 2014.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : trasmissione del 3° Rapporto Annuale – anno 2014, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE00754PT/in100 del 20 aprile 2015.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : trasmissione del 4° Rapporto Annuale – anno 2015, tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01112 del 26 aprile 2016.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : trasmissione del 5° Rapporto Annuale – anno 2016, tramite PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01645 del 19 aprile 2017.

		massicche di NOx prodotte.			<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: trasmissione del 6° Rapporto Annuale – anno 2017, tramite PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01687 del 17 aprile 2018.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A</u> : trasmissione del 7° Rapporto Annuale – anno 2018 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01284 del 15 aprile 2019.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A</u> : trasmissione del 8° Rapporto Annuale – anno 2019 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A</u> : trasmissione del 9° Rapporto Annuale – anno 2020 ad ISPRA, ASLTO1 ed altri Enti, tramite avviso via PEC + Raccomandata con allegati (CD), con lettera di trasmissione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021.</p>
<b>P28</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'ALA</i>	Si prescrive di effettuare, durante l'esercizio, il monitoraggio periodico con frequenza semestrale di aldeide formica e COT per il generatore di vapore a recupero, secondo le modalità indicate nel piano di monitoraggio e controllo al quale si rimanda.	PI (§ 9.4 pag. 36)	SI	<p>Per i monitoraggi delle emissioni in atmosfera nel corso degli anni (ciclo combinato), previste nello scadenario ambientale, sono state effettuate le seguenti indagini analitiche dell'aldeide formica e COT:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 10/08/2012, report laboratorio di analisi n. R533912, con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (concentrazione e flusso di massa).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 17/12/2012, report laboratorio di analisi n. 31153/2012, con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 13/02/2013, con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 14/01/2014 e 03/12/2014, con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 17÷18/03/2015 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica/formaldeide e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> </ul>

					<ul style="list-style-type: none"> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (Ciclo Combinato) effettuato il 22-23/03/2016 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica/formaldeide e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 20/12/2016 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 06-07/04/2017 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 06/12/2017 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 08/02/2018 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 20/11/2018 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 19/03/2019 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 20/11/2019 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 20/02/2020 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 19/11/2020 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> <li>- Autocontrollo delle emissioni in atmosfera camino C1 (ciclo combinato) effettuato il 15/02/2021 con riportate le determinazioni di Aldeide Formica e COT (oltre ad altri inquinanti).</li> </ul>
<b>P29</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le emissioni relative agli impianti di combustione alimentati a gasolio durante gli occasionali periodi di funzionamento (gruppi elettrogeni e motopompe	PI (§ 9.4 pag. 37)	SI	-

		antincendio), devono essere conformi a quanto previsto dal D.Lgs. 152/06 per tali impianti.			
<b>P30</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In caso di attivazione di nuove attività, e/o nuovi punti di emissione relativi a impianti di cui all'art. 269, comma 14 del D.lgs. 152/06, il Gestore dovrà inoltrare una comunicazione all'Autorità competente ai sensi dell'art. 269, comma 15 dello stesso.	PI (§ 9.4 pag. 37)	NO	Non sono state attivate nuove attività e/o nuovi punti di emissione di cui all'Allegato IV, Parte I della Parte V del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (comma 14 dell'art. 269 abrogato nel 152/2006 attualmente in vigore).
<b>P31</b>	-	Al fine di contenere le emissioni non convogliate, sia fuggitive che diffuse, il Gestore dovrà stabilire un programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione perdite e riparazione e dovrà essere trasmesso all'Autorità di Controllo entro tre mesi dall'ottenimento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale.	PI (§ 9.4 pag. 37)	SI	<p>Impianto ancora in costruzione al momento dell'ottenimento dell'AIA (04/01/2010).</p> <p>Programma di manutenzione periodico predisposto (cod. doc. PT-emFugToNord) ed inviato ad ISPRA con comunicazione Iren Energia S.p.A. prot. n. 02346/PT/in140 del 06/02/2013.</p> <p>2014: Campagna di monitoraggio, quantificazione e riduzione delle emissioni fuggitive dai componenti di processo delle linee, identificabili in: valvole, valvole di sicurezza, flange, pompe, compressori, agitatori, sfiati, fine linea interessati dai fluidi di processo Metano (CH<sub>4</sub>) e Ammoniaca (NH<sub>3</sub>), effettuate dal 24 Novembre 2014 al 4 Dicembre 2014.</p> <p>2015: Proseguimento campagna di misura LDAR effettuata nel mese di settembre 2015 → Relazione Emixion campagna LDAR del 25/11/2015 inserita nel Rapporto Annuale – anno 2015 della C.le Torino Nord, inviato con prot. n. IE01112 del 26/04/2016.</p> <p>2017: Proseguimento campagna di misura LDAR effettuata nel mese di gennaio 2017 → Relazione Emixion campagna LDAR del 02/02/2017.</p> <p>2018: Proseguimento campagna di misura LDAR effettuata dal 26 al 30 marzo 2018 → Relazione Emixion campagna LDAR del 04/04/2018.</p> <p>2019: Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di cov effettuate dal 15 al 19 Aprile 2019</p> <p>2020: Campagna di misurazione e riduzione delle emissioni fuggitive di cov effettuata dal 17 febbraio 2020 al 21 febbraio 2020 → Relazione Emixion campagna LDAR del 26/03/2020.</p>
<b>P32</b>	<i>Prescrizione</i>	Le acque di scarico e le rispettive reti di	PI (§ 9.6	SI	Il punto di immissione denominato AD risulta erroneamente indicato

	<i>valida per tutta la durata dell'AIA</i>	raccolta, dovranno essere distinte in meteoriche, domestiche e industriali. Come riportato nella domanda di AIA, si individuano pozzetti parziali per il controllo degli inquinanti pertinenti i relativi scarichi: per le acque meteoriche 1) pozzetto ML per le acque di prima pioggia, con riferimento anche al Regolamento della Regione Piemonte, con parametri inquinanti pH, Cloruri, Azoto ammoniacale come NH <sub>4</sub> , Idrocarburi Totali, BOD <sub>5</sub> , COD, Solidi Sospesi Totali e 2) pozzetto MN per le acque di seconda pioggia pH, Idrocarburi Totali, Solidi Sospesi Totali. Per le acque industriali 3) pozzetto AD per le acque di processo varie + pozzetto AL per le acque di processo provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione i parametri inquinanti riportati in Tabella III Allegato 5 Parte 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. Per le acque di processo il limite per i solidi sospesi è di 40 mg/l; acque domestiche 5) pozzetto per le acque provenienti dai servizi igienico-sanitari i parametri e relativi limiti dovranno essere conformi al Regolamento Comunale di pubblica fognatura.	pag. 37-38)		<p>nell'autorizzazione, in quanto tale punto rappresenta l'immissione delle acque domestiche e non le "acque di processo varie"; tale incongruenza è stata segnalata da Iren Energia S.p.A. con comunicazione del 21/09/2011 prot. n. 20150/PjTN/d900/so inviata con PEC agli Enti competenti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione Prot. n. IE002187pt/IN140 del 08/10/2014 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Richiesta modifica limite solidi sospesi totali nello scarico delle acque reflue industriali in rete fognaria, da 40 mg/l a 200 mg/l (come previsto dalla tabella 3, allegato 5 alla Parte III del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.).</p> <p>Comunicazione del <u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>, Prot. n. DVA-2014-0036359, in cui non viene accolta la richiesta di Iren Energia di aggiornamento del limite solidi sospesi totali (da 40 mg/l a 200 mg/l), nello scarico acque reflue industriali in rete fognaria della Centrale.</p>
<b>P33</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovranno essere adottati gli accorgimenti tecnici necessari a garantire il rispetto dei limiti previsti dal DPCM 14/11/97, nonché dei limiti differenziali limitatamente ai nuovi impianti ai sensi della Circolare Ministro dell'Ambiente 06/09/04.	PI (§ 9.7 pag. 39)	SI	Accorgimenti adottati in fase di costruzione dell'impianto.
<b>P34</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il proponente dovrà effettuare appropriate campagne di monitoraggio per la verifica dei livelli sonori durante l'esercizio della centrale, con particolare attenzione alle eventuali componenti tonali e comunicare i risultati delle misurazioni all'ARPA Piemonte. Le modalità di esecuzione di dette campagne, l'ubicazione dei punti di misura e le modalità di trasmissione dei dati, saranno indicate	PI (§ 9.7 pag. 39) PMC (pag. 39)	SI	2012: <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione Prot. n. 14025/PjTN/d900 inviata ad ARPA Piemonte e p.c. Regione Piemonte, avente per oggetto: Centrale Termoelettrica Torino Nord – Piano di monitoraggio acustico con Centrale in esercizio (post opera), in cui si trasmette in allegato il Piano di monitoraggio acustico. Effettuazione rilievi fonometrici tra il 23 ed il 30 luglio 2012: Relazione ARES S.r.l. n. s9773A del 31 Agosto 2012. l'esame dei dati rilevati evidenzia il pieno rispetto dei limiti di emissione previsti localmente dalla zonizzazione comunale.

		dall'ARPA prima dell'avvio della centrale. Sulla base delle risultanze dei monitoraggi il proponente si impegna comunque a realizzare eventuali ulteriori interventi di mitigazione, se necessari.			<p>2013: Effettuato nel periodo compreso tra il 21 e 22 marzo 2013 (funzionamento attivo della Centrale) e tra il 12 e 15 aprile 2013 (fermata degli impianti) il monitoraggio acustico in fase di esercizio della Centrale (Report ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013). Non risultano necessari interventi ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</p> <p>2014: Effettuato nel periodo compreso tra il 10 ed il 17 dicembre 2014, nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale (Report ARES S.r.l. n. A11846 del 27/01/2015). Non risultano necessari interventi ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</p> <p>2016: Effettuato nel periodo compreso tra il 12 e 13 dicembre 2016, nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale (Report OTOSPRO S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016). Non risultano necessari interventi ulteriori interventi di mitigazione del rumore (è prevista successiva campagna a impianti di teleriscaldamento spenti per la valutazione del rumore residuo).</p> <p>2018: Effettuato nel periodo compreso tra il 19-21 Luglio 2018 nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale (Report OTOSPRO S.r.l. n. 1363 del 14/08/2018).</p> <p>2019: Effettuato nei giorni 13-14/05/19 e 25/11/19 nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale (IREN_CENTRALE TORINO NORD_MONITORAGGIO ACUSTICO(AMBIENTALE INVERNALE)).</p> <p>2020: Effettuato nei giorni 17-18/02/20 nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale (Report Studio Alfa n. AMB.01 del maggio 2020).</p>
<b>P35</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Le aree attorno al serbatoio del generatore diesel, delle pompe antincendio, che comprendono anche pompe, filtri, giunzioni flangiate e tubazioni dovranno essere ciascuna dotate di pozzetto di raccolta con sistema di pompaggio per l'invio delle acque oleose o degli spillamenti di olio all'impianto di trattamento.	PI (§ 9.8 pag. 39)	SI	-
<b>P36</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	Tutte le attrezzature con sistemi di lubrificazione ad olio, anche se localizzati in aree chiuse e protette dalla	PI (§ 9.8 pag. 39)	SI	Le attrezzature in questione sono dotate di bacini di contenimento metallici opportunamente dimensionati.

	<i>dell'AIA</i>	pioggia, devono essere dotati di bacini di contenimento dimensionati opportunamente in funzione dei potenziali sversamenti.			
<b>P37</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Per tutti gli altri componenti che contengono olio lubrificante e che sono esposti alla pioggia, devono essere previste aree di collettamento che drenino verso l'impianto di trattamento per gravità o mediante sistemi di pompaggio/trasferimento.	PI (§ 9.8 pag. 40)	NO	Non sono presenti componenti/apparecchiature contenenti olio lubrificante esposte alla pioggia.
<b>P38</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti gli stoccaggi di materie prime devono essere dotati di bacini di contenimento opportunamente dimensionati per la raccolta di eventuali sversamenti.	PI (§ 9.8 pag. 40)	SI	I serbatoi di HCl, NaOH, acque oleose e NH <sub>4</sub> OH sono dotati di bacini di contenimento con piastrellatura antiacido per la raccolta di eventuali sversamenti.
<b>P39</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La movimentazione e lo stoccaggio dei rifiuti deve avvenire in modo da evitare ogni contaminazione dei corpi idrici recettori, nonché la formazione di polveri nell'ambiente circostante.	PI (§ 9.8 pag. 40)	SI	Tutte le aree interne della Centrale in cui può avvenire la movimentazione di rifiuti sono asfaltate. La piattaforma rifiuti è dotata di copertura ed è pavimentata in modo impermeabile.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. 04048/PT/in140 del 27/02/2013, con riferimento al "Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06, art. 29, comma decies" del 20/02/2013: area di stoccaggio rifiuti speciali: realizzazione di soprizzo dei pozzetti presenti nell'area di deposito temporaneo dei rifiuti di circa 20 cm dal livello della pavimentazione, per impedire che eventuali sversamenti accidentali di rifiuti liquidi possano confluire nei pozzetti in questione.
<b>P40</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Presso l'impianto deve essere tenuto apposito quaderno di manutenzione sul quale devono essere annotati gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata.	PI (§ 9.8 pag. 40)	SI	Applicativo informatico SAP-PM per la gestione della manutenzione.
<b>P41</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i rifiuti prodotti devono essere preventivamente caratterizzati analiticamente ed identificati con i codici dell'Elenco Europeo dei rifiuti, al fine di individuare la forma di gestione più adeguata alle loro caratteristiche chimico fisiche.	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	I rifiuti speciali prodotti presso la Centrale sono preventivamente caratterizzati, attraverso campionamento e analisi chimico-fisica/perizia tecnica da parte di laboratorio esterno accreditato ACCREDIA, per l'identificazione del corretto codice CER ed il successivo avvio alle attività di recupero/smaltimento. Si veda il punto "4.Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" del DAP, per il dettaglio delle singole caratterizzazioni analitiche dei rifiuti speciali prodotti.
<b>P42</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	Al fine di una corretta gestione sia interna che esterna, il Gestore deve effettuare una tantum la caratterizzazione chimico-fisica dei rifiuti	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	Si veda P41.



	<i>dell'AIA</i>	prodotti, e comunque ogni volta che intervengano modifiche nel processo di produzione e/o materie prime ed ausiliarie che possano determinare modifiche della composizione dei rifiuti.			
<b>P43</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il campionamento dei rifiuti, ai fini della loro caratterizzazione chimico- fisica, deve essere effettuato in modo tale da ottenere un campione rappresentativo secondo le norme UNI 10802, Campionamento, Analisi, Metodiche standard - Rifiuti liquidi, granulari, pastosi e fanghi - Campionamento manuale e preparazione ad analisi degli eluati. Le analisi dei campioni dei rifiuti devono essere effettuate secondo metodiche standardizzate o riconosciute valide a livello nazionale, comunitario o internazionale.	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	Le procedure di campionamento dei rifiuti speciali sono effettuate ai sensi della norma UNI 10802:2004 o Istruzione Operativa di Laboratorio, riportata nei rapporti di prova.
<b>P44</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il conferimento dei rifiuti deve rispettare la normativa di settore, in particolare il Gestore è tenuto a verificare che il soggetto a cui vengono consegnati i rifiuti sia in possesso delle necessarie autorizzazioni valide.	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	Tale verifica avviene preliminarmente all'effettuazione delle gare per individuare i soggetti a cui verranno consegnati i rifiuti speciali. Il sistema di gestione ambientale certificato UNI EN ISO 14001:2015 garantisce inoltre la verifica della validità delle autorizzazioni in questione.
<b>P45</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I rifiuti prodotti vanno annotati sul registro di carico e scarico secondo quanto disciplinato dall'articolo 190 del D.Lgs.152/2006 e durante il loro trasporto devono essere accompagnati dal formulario di identificazione. Il trasporto deve avvenire nel rispetto della normativa di settore. In particolare, i rifiuti pericolosi devono essere imballati ed etichettati in conformità alla normativa ADR in materia di sostanze pericolose.	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	La registrazione dei rifiuti speciali prodotti viene effettuata nel <u>registro di c/s</u> vidimato ed intestato ad Iren Energia S.p.A. per l'unità locale di strada del Pansa, 39 Torino; il trasporto degli stessi avviene utilizzando un <u>Formulario di identificazione</u> vidimato ed intestato ad Iren Energia S.p.A. per l'unità locale di strada del Pansa, 39 Torino.  Per i soli rifiuti speciali pericolosi, ai sensi degli art. 188 bis e art. 188 ter del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e del D.M. 52/2011 e s.m.i., viene utilizzato, a partire dal 3 marzo 2014, il Sistema di Controllo della Tracciabilità dei Rifiuti (SISTRi), attraverso la compilazione informatica del Registro Cronologico e dell'Area Movimentazione. Dal 1 gennaio 2019, in seguito alla pubblicazione in G.U. del D.L. n. 135 del 14/12/2018, ora convertito nella L. 12 del 11/02/2019, che ha soppresso il Sistema di Controllo della Tracciabilità dei Rifiuti (SISTRi), i relativi obblighi previsti non vengono più ottemperati.  Viene applicata la normativa ADR per i rifiuti speciali pericolosi individuati attraverso l'analisi effettuata dal consulente per il trasporto in

					ADR, appositamente nominato.
<b>P46</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le aree di stoccaggio dei rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime.	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	La piattaforma coperta dei rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi denominata R1 è destinata esclusivamente a contenere rifiuti, il serbatoio di stoccaggio delle acque oleose: CER 13.05.07*, denominato R2, è fisicamente separato dagli altri serbatoi destinati a contenere i reagenti chimici HCl, NaOH e NH <sub>4</sub> OH
<b>P47</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti non pericolosi che devono essere opportunamente separate;	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. IE000076/PT/in140 del 18/03/2013, con riferimento al “ <i>Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06, art. 29, comma decies</i> ” del 19-20/02/2013 - piattaforma di stoccaggio rifiuti speciali [R1]: realizzazione di pannelli grigliati fissi di separazione, tra il settore di stoccaggio dei rifiuti speciali pericolosi ed il settore di stoccaggio dei rifiuti speciali non pericolosi.
<b>P48</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Ciascun area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme di manipolazione dei rifiuti per il contenimento dei rischi per la salute dell'uomo e per l'ambiente; devono, inoltre, essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati,	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	Ogni singolo rifiuto è identificato attraverso un cartello riportante: <i>denominazione del rifiuto, codice CER, stato fisico, pericolosità.</i>  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. IE000418/PT/in140 del 09/05/2013, con riferimento alla comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. n. DVA-2013-0008631 del 11/04/2013, sono state predisposte nuove tabelle con le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell'uomo e per l'ambiente, in particolare, per ogni codice CER, sono riportate: <ul style="list-style-type: none"> <li>- le istruzioni per la gestione dei rifiuti;</li> <li>- le istruzioni per la movimentazione dei rifiuti liquidi;</li> <li>- istruzioni in caso di sversamento accidentale di rifiuti liquidi;</li> <li>- sicurezza e salute dei lavoratori, istruzioni per la gestione dei rifiuti pericolosi.</li> </ul>
<b>P49</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La superficie di tutte le aree di deposito deve essere impermeabilizzata e resistente all'attacco chimico dei rifiuti,	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	La piattaforma di deposito dei rifiuti speciali denominata R1 presenta la pavimentazione impermeabilizzata con specifica vernice antiacido. Il serbatoio di stoccaggio delle acque oleose [R2] è posizionato all'interno di un bacino di contenimento realizzato con piastrelle antiacido.
<b>P50</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le aree di stoccaggio devono essere dotate di coperture fisse o mobili in grado di proteggere i rifiuti dagli agenti atmosferici;	PI (§ 9.9 pag. 40)	SI	La piattaforma di deposito dei rifiuti speciali, denominata R1, presenta una copertura di tipo metallico per tutta l'estensione della superficie della stessa, in modo da proteggere dagli agenti atmosferici i rifiuti in deposito.
<b>P51</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutte le acque meteoriche (prima e seconda pioggia) derivanti dalle aree di stoccaggio di rifiuti pericolosi devono essere coltate ed inviate all'impianto di trattamento dei reflui.	PI (§ 9.9 pag. 41)	NO	La piattaforma rifiuti denominata R1, essendo coperta, non è interessata dal dilavamento delle acque meteoriche. Il dilavamento delle acque meteoriche sul serbatoio di stoccaggio delle acque oleose aventi CER 13.05.07* (denominato R2), è raccolto nello specifico bacino di contenimento per poi essere smaltito come rifiuto speciale pericoloso

					liquido.
<b>P52</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le vasche utilizzate per lo stoccaggio dei fanghi devono possedere adeguati requisiti di resistenza in relazione alle proprietà chimico-fisiche del rifiuto, essere attrezzate con coperture ed essere provviste di sistemi in grado di evidenziare e contenere eventuali perdite.	PI (§ 9.9 pag. 41)	NO	Non sono presenti vasche utilizzate per lo stoccaggio di fanghi. La piattaforma rifiuti R2 è costituita da un serbatoio in vetroresina di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* posto all'interno di un bacino di contenimento rivestito di piastrelle antiacido.
<b>P53</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I contenitori o i serbatoi fissi o mobili devono possedere adeguati requisiti di resistenza, in relazione alle proprietà chimico-fisiche ed alle caratteristiche di pericolosità dei rifiuti stessi, nonché sistemi di chiusura, accessori e dispositivi atti ad effettuare, in condizioni di sicurezza, le operazioni di riempimento, di travaso e di svuotamento.	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è in vetroresina con la dotazione di sistemi di travaso da serbatoio ad autobotte.
<b>P54</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I contenitori o i serbatoi fissi o mobili devono riservare un volume residuo di sicurezza pari al 10% ed essere dotati di dispositivi anti traboccamento o da tubazioni di troppo pieno e di indicatori e di allarmi di livello	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è dotato di dispositivi che, in base ad allarmi di alto livello, bloccano il riempimento del serbatoio prima del raggiungimento della capacità massima. Il serbatoio è dotato di un indicatore di livello esterno del tipo ad asta graduata, nonché di una misura digitale di livello riportata su PC in sala controllo.
<b>P55</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I contenitori devono essere raggruppati per tipologie omogenee di rifiuti e disposti in maniera tale da consentire una facile ispezione, l'accertamento di eventuali perdite e la rapida rimozione di eventuali contenitori danneggiati.	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Nella piattaforma denominata R1 i rifiuti speciali vengono raccolti per tipologie omogenee attraverso specifici contenitori (cassoni scarrabili, big-bag, fusti metallici). La superficie della piattaforma e la disposizione dei suddetti contenitori consentono una facile ispezione degli stessi. Per il serbatoio fisso denominato R2, contenente il rifiuto liquido con CER 13.05.07*, la disposizione all'esterno e la presenza alla base di idoneo bacino di contenimento consentono una facile ispezione di tutti i lati del serbatoio.
<b>P56</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I rifiuti liquidi devono essere depositati, in serbatoi o in contenitori mobili (p.es. fusti o cisternette) dotati di opportuni dispositivi anti traboccamento e contenimento, le manichette ed i raccordi dei tubi utilizzati per il carico e lo scarico dei rifiuti liquidi contenuti nelle cisterne devono essere mantenuti in perfetta efficienza, al fine di evitare dispersioni nell'ambiente; sui recipienti fissi e mobili deve essere apposta apposita etichettatura con	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è dotato di dispositivi che bloccano il riempimento al raggiungimento di un livello max di sicurezza preimpostato, nonché di bano di contenimento in muratura rivestito di piastrelle antiacido. Per i due fusti della capacità di circa 220 litri cadauno, predisposti per la raccolta dell'olio minerale esausto, le operazioni di riempimento sono effettuate da operatori che ne garantiscono il corretto riempimento attraverso specifico dispositivo anti traboccamento da posizionare al di sopra del fusto durante tali operazioni. I due fusti sono posizionati al di sopra di supporto metallico dotato di grigliato e bacino di contenimento

		l'indicazione del rifiuto contenuto, conformemente alle norme vigenti in materia di etichettatura di sostanze pericolose.			per la raccolta di eventuali perdite. Tutti i contenitori predisposti per la raccolta di rifiuti speciali liquidi o solidi (piattaforme R1 e R2), sono dotati di cartelli per la corretta identificazione del rifiuto contenuto (denominazione, codice CER, stato fisico, pericolosità).
<b>P57</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I contenitori e/o serbatoi devono essere provvisti di bacino di contenimento di capacità pari al serbatoio stesso.	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è dotato alla base di bacino di contenimento in muratura rivestito di piastrelle antiacido di capacità pari a quella del serbatoio (50 mc). Presso la piattaforma R1 i fusti metallici sono posizionati al di sopra di supporto metallico dotato di bacino di contenimento della capacità di un fusto.
<b>P58</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I recipienti fissi o mobili non destinati ad essere reimpiegati per le stesse tipologie di rifiuti, devono essere sottoposti a trattamenti di bonifica appropriati alle nuove utilizzazioni.	PI (§ 9.9 pag. 41)	NO	I recipienti predisposti vengono utilizzati sin dall'origine esclusivamente per la tipologia di rifiuto prevista di rifiuto, in altri casi vengono utilizzati contenitori tipo big-bag che vengono conferiti contestualmente al rifiuto che contengono.
<b>P59</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il deposito di oli minerali usati deve essere realizzato nel rispetto delle disposizioni di cui al D.Lgs. n. 95/1992 e succ. mod., e al D.M. 392/1996.	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	La produzione dell'olio esausto avviene secondo le disposizioni di cui al D.Lgs. n. 95/92, ed in particolare secondo quanto previsto dall'art. 6. L'art. 264 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. ha abrogato, tra l'altro, l'art. 8 "Registro degli oli usati" del D.Lgs. 95/92, per cui le movimentazioni degli oli minerali esausti sono riportate nel Registro di c/s previsto dal DM 148/1998. Come da disposizioni del D.M. 392/1996 la capacità max di stoccaggio prevista nella piattaforma R1 degli oli minerali esausti è inferiore a 500 litri, pertanto non occorre soddisfare i requisiti previsti dall'Allegato C del D.M.
<b>P60</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il deposito di eventuali batterie al piombo derivanti dall'attività di manutenzione deve essere effettuato in appositi contenitori stagni dotati di sistemi di raccolta di eventuali liquidi che possono fuoriuscire dalle batterie stesse.	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Il deposito di batterie avviene, in caso di produzione del rifiuto, presso l'area individuata per i rifiuti pericolosi della piattaforma coperta denominata R1.
<b>P61</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	L'eventuale trattamento di rifiuti liquidi deve essere effettuato in accordo con quanto disciplinato dal DM 29 gennaio 2007 "Emanazione di linee guida per l'individuazione ed utilizzazione delle migliori tecniche disponibili in materia di gestione dei rifiuti" in relazione alle specifiche sostanze pericolose in esse contenute.	PI (§ 9.9 pag. 41)	NO	Non viene effettuato il "trattamento" di rifiuti speciali.
<b>P62</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La gestione dei rifiuti deve essere basata sui principi di riduzione, utilizzo e riciclaggio, in	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	L'adozione del Sistema di Gestione Ambientale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 ed il monitoraggio consuntivazione dei

	<i>la durata dell'AIA</i>	modo da minimizzare la quantità di rifiuti prodotti e da ridurre l'impatto sull'ambiente.	41)		dati riguardanti la tipologia dei rifiuti speciali prodotti e l'andamento nel tempo, consentono di ottemperare a tale disposizione.
<b>P63</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I rifiuti prodotti rientrano nelle due categorie principali urbani (derivanti dalle attività di manutenzione e domestiche) e speciali ulteriormente suddivisi in non pericolosi e pericolosi, secondo le disposizioni indicate all'art. 184 comma 5 del D.Lgs. 152/06.	PI (§ 9.9 pag. 41)	-	-
<b>P64</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Devono essere raccolti in maniera differenziata e stoccati in appositi contenitori suddivisi per tipologia di rifiuto, evitando mescolamenti, conformemente a quanto segue:	PI (§ 9.9 pag. 41)	-	-
<b>P65</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	i diluenti per vernici, i solventi infiammabili, derivanti da attività manutentive dovranno essere stoccati in un'apposita area in base alla loro potenziale pericolosità;	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	E' previsto che in caso di produzione del rifiuto lo stoccaggio avvenga presso la piattaforma coperta denominata R1 (area destinata ai rifiuti pericolosi), predisponendo lo specifico contenitore e cartello identificativo ed effettuando la prevista caratterizzazione chimico-fisica.
<b>P66</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	i contenitori per prodotti chimici vuoti data la possibile presenza di residui dovranno essere stoccati separatamente;	PI (§ 9.9 pag. 41)	SI	Presso la piattaforma coperta denominata R1 (area destinata ai rifiuti pericolosi) è presente uno specifico contenitore per la raccolta dei contenitori/imbballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminate da tali sostanze.
<b>P67</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Gli oli esausti, acidi, batterie esauste ed accumulatori, stracci oleosi, panni assorbenti oleosi, aerosol, vernici, ed altri rifiuti speciali dovranno essere differenziati e stoccati separatamente in base alla tipologia di appartenenza, separati da quelli non pericolosi e dai rifiuti pericolosi non compatibili.	PI (§ 9.9 pag. 41-42)	SI	In caso di produzione di tali tipologie di rifiuti speciali verranno stoccati presso la piattaforma coperta denominata R1, separando quelli pericolosi da quelli non pericolosi e per singolo codice CER.
<b>P68</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il carbone attivo esausto deve essere stoccato in apposito contenitore sigillato e conferito al produttore per la rigenerazione.	PI (§ 9.9 pag. 42)	NO	In considerazione della recente realizzazione della Centrale tale tipologia di rifiuto non è stata ancora prodotta, nel caso lo fosse il rifiuto sarà stoccato presso la piattaforma coperta denominata R1 secondo le modalità prescritte.
<b>P69</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Al fine di consentire il corretto smaltimento o recupero è necessario che i reparti produttivi effettuino la caratterizzazione dei rifiuti non identificati; i campioni dovranno essere prelevati unicamente da personale competente in modo da assicurare che vengano adottate tutte le necessarie misure di sicurezza e che vengano utilizzate le idonee attrezzature; il	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	Tutte le tipologie di rifiuti speciali prodotti vengono preventivamente caratterizzati attraverso analisi chimico-fisica o perizia tecnica per l'identificazione del codice CER (si veda a tal proposito le caratterizzazioni effettuate sin ora nel punto 4. "Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" del DAP). Il campionamento è effettuato da laboratorio esterno accreditato ACCREDIA.

		campionamento verrà effettuato in modo che i campioni prelevati siano rappresentativi e debitamente etichettati; una volta caratterizzati e classificati, i rifiuti verranno debitamente stoccati ed imballati.			
<b>P70</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Una volta classificati e differenziati, rispettando i limiti temporali o quantitativi previsti dal deposito temporaneo dell'art. 183 del D.Lgs.152/06, i rifiuti devono essere debitamente stoccati ed imballati nelle specifiche aree dedicate alla gestione dei rifiuti pericolosi e non della centrale, dotate di un opportuno sistema di copertura.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	I rifiuti speciali pericolosi/non pericolosi sono stoccati nell'apposita piattaforma coperta denominata R1. La gestione dei rifiuti avviene secondo il criterio temporale del deposito temporaneo dell'art. 183 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.
<b>P71</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	L'area di stoccaggio rifiuti deve essere oggetto di regolari ispezioni per verificare il rispetto dei limiti di volume, durata di permanenza con sistema di contenimento descritto capace di raccogliere e convogliare le acque di dilavamento e gli eventuali sversamenti accidentali, con divieto di svolgere lavori che comportino l'uso di fiamme libere o attività che possano potenzialmente produrre scintille senza l'adozione di idonee precauzioni. Deve essere assicurato che le infrastrutture di drenaggio delle aree di stoccaggio siano dimensionate in modo tale da poter contenere ogni possibile spandimento di materiale contaminato e che rifiuti con caratteristiche fra loro incompatibili non possano venire in contatto gli uni con gli altri, anche in caso di sversamenti accidentali.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	La piattaforma rifiuti è oggetto di regolari ispezioni secondo le tempistiche dettate dal criterio di gestione del deposito temporaneo e secondo quanto previsto dall'AIA.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. 04048/PT/in140 del 27/02/2013, con riferimento al “Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/06, art. 29, comma decies” del 20/02/2013 - area di stoccaggio rifiuti speciali: realizzazione di soprizzo dei pozzetti presenti nell’area di deposito temporaneo dei rifiuti di circa 20 cm dal livello della pavimentazione, per impedire che eventuali sversamenti accidentali di rifiuti liquidi possano confluire nei pozzetti in questione.
<b>P72</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La presenza di buone procedure operative e di manutenzione devono garantire la caratterizzazione dei rifiuti attraverso analisi chimiche, la loro separazione in base alla specifica tipologia, ed un sistema interno di rintracciabilità di rifiuti.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	In base alle procedure definite dal Sistema di Gestione Ambientale si ha: <ul style="list-style-type: none"> <li>- la caratterizzazione dei rifiuti speciali avviene attraverso analisi chimiche/perizie tecniche effettuate da laboratori esterni accreditati ACCREDIA;</li> <li>- la separazione dei rifiuti speciali prodotti in specifici contenitori in base ad ogni specifica tipologia;</li> <li>- sistema interno di rintracciabilità dei rifiuti attraverso la compilazione della documentazione prevista dalla normativa ambientale di riferimento (registro di c/s e formulario di identificazione),</li> </ul>

					registrazioni previste dal Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia S.p.A.
<b>P73</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i> 30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021	Eventuali rifiuti prodotti oltre quelli forniti dal Gestore nella domanda di AIA dovranno essere comunicati all'AC preposta per il controllo nel reporting Annuale.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con lettera prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15 aprile 2019, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p>
<b>P74</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>	Inoltre il Gestore deve comunicare all'Autorità Competente per il controllo entro il mese di maggio di ogni anno la quantità di rifiuti prodotti e le percentuali di recupero degli stessi, relativi all'anno precedente (reporting Annuale).	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con lettera prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p>

	30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021				<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15 aprile 2019, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p>
<b>P75</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	E' necessaria la presenza di un SGA per la quantificazione annua dei rifiuti prodotti, per predisporre un piano di riduzione dei rifiuti e/o recupero degli stessi, per mettere a disposizione (ed archiviare e conservare) all'autorità di controllo tutti i certificati analitici per la caratterizzazione dei rifiuti prodotti, firmati dal responsabile del laboratorio incaricato specificando le metodiche utilizzate.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	Sistema di Gestione Ambientale della Centrale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 (certificato Certiquality n. 25724, emissione corrente: 12/04/2018, data scadenza: 11/04/2021).
<b>P76</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>  30/04/2013 30/04/2014	Qualora la eventuale produzione di rifiuti pericolosi oli esausti, superiori a 300 kg anno, è fatto obbligo, ai sensi del D.lgs. 95/92, per il detentore il rispetto delle condizioni di cui al decreto stesso. A tal fine il Gestore deve comunicare nel reporting ambientale annualmente all'autorità competente ed all'ente	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con lettera prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste qualora il quantitativo di olio esausto prodotto superiori a 300 kg anno → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del</p>



	30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 (Reporting Annuale)	di controllo, le informazioni relative ai dati quantitativi, alla provenienza e all'ubicazione degli oli usati stoccati e poi ceduti per lo smaltimento.			28/04/2014, con le informazioni richieste qualora il quantitativo di olio esausto prodotto superi i 300 kg anno → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste qualora il quantitativo di olio esausto prodotto superi i 300 kg anno → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021, con le informazioni richieste → Allegato 2, scheda 9_rifiuti.
<b>P77</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve infine garantire la corretta applicazione del deposito temporaneo dei rifiuti, in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione; per tale attività il Gestore deve indicare preventivamente quale criterio gestionale intende avvalersi (temporale o quantitativo).	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	Indicazione, nella documentazione di riferimento per la gestione dei rifiuti speciali del Sistema di Gestione Ambientale, dell'adozione ed applicazione del criterio temporale nella gestione del deposito temporaneo.
<b>P78</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve verificare, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, ogni mese, lo stato di giacenza di eventuali depositi temporanei, sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e somma delle quantità di rifiuti non pericolosi sia in termini di	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	Utilizzo della Tabella 11 "Monitoraggio depositi dei rifiuti" come da PMC (si veda P148 del DAP) attraverso la compilazione mensile di una scheda con l'elenco e le quantità dei rifiuti in deposito.

		mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi.			
<b>P79</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Devono altresì essere controllate le etichettature.	PI (§ 9.9 pag. 42)	SI	Attività svolta durante le verifiche periodiche della piattaforma rifiuti.
<b>P80</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In considerazione di possibili miglioramenti delle prestazioni ambientali dell'impianto, su proposta del Gestore si raccomanda di adottare un sistema di gestione ambientale SGA conforme alla norma UNI EN ISO 14001 e la registrazione secondo il regolamento EMAS per tutta la durata dell'AIA, con procedure e modalità operative per la prevenzione degli incidenti, emissioni e sversamenti incidentali verso l'ambiente di prodotti inquinanti. Ove queste certificazioni/registrazioni dovessero decadere, il Gestore deve darne immediata comunicazione all'Autorità Competente. Qualora le suddette decadano passati cinque anni dalla presente autorizzazione, il Gestore informa immediatamente l'AC e provvede a presentare domanda di rinnovo di AIA.	PI (§ 9.10 pag. 43)	SI/NO	<p>Sistema di Gestione Ambientale della Centrale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 (certificato Certiquality n. 25724, emissione corrente: 12/04/2018, data scadenza: 11/04/2021).</p> <p>Registrazione EMAS:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Nelle date del 12 e 13 dicembre 2013 è stata condotta con esito positivo l'audit, da parte dell'ente di certificazione CSQ (per conto di IMQ), per la verifica della conformità normativa della Centrale e del Sistema di Gestione Ambientale, nonché della convalida della Dichiarazione Ambientale dell'impianto riferita all'anno 2012.</li> <li>- In data 19/12/2013 IMQ (Verificatore accreditato EMAS con N. IT-V-0017) ha espresso parere favorevole attestando, con rapporto N. E-005/13, che l'Analisi Ambientale Iniziale, l'effettuazione degli audit interni e la Dichiarazione Ambientale rispondono ai requisiti del Reg. (CE) 1221/2009.</li> <li>- <u>Iren Energia S.p.A.</u>: invio in data 23 dicembre 2013, al Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit – Sezione EMAS Italia di Roma, tramite comunicazione con prot. n. IE001924/PT/in140, della pre-richiesta di registrazione EMAS della Centrale.</li> <li>- <u>Iren Energia S.p.A.</u>: invio in data 9 gennaio 2014, al Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit – Sezione EMAS Italia di Roma, tramite comunicazione con prot. n. IE000037/PT/in140, della richiesta di registrazione EMAS della Centrale con allegati i documenti previsti dalla procedura.</li> <li>- <u>Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit - Sezione EMAS Italia</u>: invio a IREN Energia e p.c. IMQ e ARPA Piemonte della comunicazione (prot. n. 1232/EMAS del 10/09/2014) riguardante l'avvenuta registrazione EMAS (IT-001644) della Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord con validità fino al 18/12/2016.</li> <li>- 2014: <u>Iren Energia S.p.A.</u>: comunicazione prot. n. IE002827/PT del 15 dicembre 2014 inviata al Comitato per l'Ecolabel e l'Ecoaudit - Sezione EMAS Italia, avente per oggetto "Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord" – Registrazione EMAS n. IT-001644:</li> </ul>

				<p>trasmissione documentazione. (Invio dell'Allegato VI, Allegato VII, Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per mantenimento della registrazione per l'anno 2014).</p> <p>- 2015: <u>Iren Energia S.p.A.</u>: comunicazione prot. n. IE02835 del 17 dicembre 2015 inviata al Comitato per l'Ecolabel e l'Ecoaudit - Sezione EMAS Italia, avente per oggetto "Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord" – Registrazione EMAS n. IT-001644: trasmissione documentazione. (Invio dell'Allegato VI, Allegato VII, Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per mantenimento della registrazione per l'anno 2015).</p> <p>- 2016: <u>Iren Energia S.p.A.</u>: comunicazione prot. n. IE04068 del 19 dicembre 2016 inviata al Comitato per l'Ecolabel e l'Ecoaudit - Sezione EMAS Italia, avente per oggetto "Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord" – Registrazione EMAS n. IT-001644: trasmissione documentazione. (Invio dell'Allegato VI, Allegato VII, Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per rinnovo della registrazione per i prossimi tre anni con contestuale emissione di nuovo certificato di registrazione).</p> <p>- 2017 <u>Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit - Sezione EMAS Italia</u>: invio a IREN Energia e p.c. IMQ e ARPA Piemonte della comunicazione (prot. n. 0450/EMAS del 29/05/2017) riguardante l'avvenuto rinnovo della registrazione EMAS (IT-001644) della Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord con validità fino al 18/12/2019.</p> <p>- 2017: <u>Iren Energia S.p.A.</u>: upload sul portale web "Gestione richieste registrazione EMAS" di ISPRA in data 11 gennaio 2018 (Richiesta Id 215) dell'Allegato VI, Allegato VII, Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per aggiornamento della registrazione per l'anno 2018.</p> <p>- 2018: Iren Energia S.p.A.: upload sul portale web "Gestione richieste registrazione EMAS" di ISPRA in data 23 novembre 2018 (Richiesta Id 1055) dell'Allegato VI, Allegato VII, Aggiornamento Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per mantenimento della registrazione per l'anno 2018.</p>
--	--	--	--	--

					<p>- 2019 EMAS Iren Energia S.p.A.: upload sul portale web “Gestione richieste registrazione EMAS” di ISPRA in data 17 dicembre 2019 (Richiesta Id 2154) dell’Allegato VI, Allegato VII, Dichiarazione Ambientale convalidata e copia versamento contributo Annuale alla Tesoreria Provinciale dello Stato, per rinnovo della registrazione per i prossimi tre anni con contestuale emissione di nuovo certificato di registrazione.</p> <p>- 2020 <u>Comitato per l’Ecolabel e per l’Ecoaudit - Sezione EMAS Italia</u>: invio a IREN Energia e p.c. CERTIQUALITY S.r.l e ARPA Piemonte della comunicazione del 25/02/2020 riguardante l’avvenuto rinnovo della registrazione EMAS (IT-001644) della Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord con validità fino al 10/12/2022.</p>
<b>P81</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	Il Gestore deve operare per poter tener conto delle normali esigenze di manutenzione e di eventuali malfunzionamenti, operando scelte che consentano, compatibilmente con le regole di buona pratica e di economia, la disponibilità di macchinario di riserva finalizzato all’effettuazione degli interventi di manutenzione, ovvero a fronteggiare eventi di malfunzionamento, senza determinare effetti ambientali di rilievo. A tal fine, il Gestore registra e comunica all’Autorità Competente e all’Ente di Controllo, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo, gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti e una valutazione della loro rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali.	PI (§ 9.11 pag. 43)	SI	<p>Non sono emerse problematiche di malfunzionamenti e correlate esigenze di manutenzione con ricadute ambientali.</p> <p>Iren Energia S.p.A.: Lettera Prot. n. IE002395-2019-P inviata a A.R.P.A. Piemonte e ISPRA avente come oggetto: CONTROLLI AIA – IREN-TORINO-INDISPONIBILITÀ. Centrale Termoelettrica Torino Nord, strada del Pensa 39, Torino (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. N. DSA-DEC-2009-0001805 del 21/11/2009. Adempimento prescrizioni: segnalazione SME</p>
<b>P82</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	Allo stesso modo il Gestore deve operare preventivamente per minimizzare gli effetti di eventuali eventi incidentali, compresi disfunzionamenti e guasti, ed a tal fine il Gestore deve dotarsi di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali, anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti. A questo proposito si considera, in particolare, una violazione di prescrizione autorizzativa il ripetersi di rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell’ambiente secondo	PI (§ 9.11 pag. 43)	SI	<p>Sistema di Gestione Ambientale della Centrale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 (certificato Certiquality n. 25724, emissione corrente: 12/04/2018, data scadenza: 11/04/2021). Non sono avvenuti malfunzionamenti ed incidenti con rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell’ambiente.</p> <p>Predisposto Piano di emergenza, evacuazione e primo soccorso della Centrale Torino Nord, codice PE_TN presente sul sistema documentale "Alfresco".</p>

		sequenze di eventi incidentali, e di conseguenti malfunzionamenti, già sperimentati in passato e ai quali non si è posta la necessaria attenzione, in forma preventiva, con interventi strutturali e gestionali.			
<b>P83</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti gli eventi incidentali devono essere oggetto di registrazione e di comunicazione all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo. In caso di eventi incidentali, compresi disfunzionamenti e guasti, di particolare rilievo e impatto sull'ambiente, e comunque per eventi che determinano potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, il Gestore ha l'obbligo di comunicazione immediata scritta (per mail e/o fax e nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorità Competente e all'Ente di controllo.	PI (§ 9.11 pag. 43)	NO	Non sono avvenuti malfunzionamenti ed incidenti con rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell'ambiente.  Predisposto fac-simile di lettera su applicativo documentale "Alfresco" per la comunicazione, al Ministero dell'Ambiente, ISPRA, ARPA Piemonte, Comune di Torino, Comune di Collegno ASLTO1, di inconvenienti/incidenti che influiscano sull'ambiente.  Predisposto Registro inconvenienti e/o incidenti che influiscono in modo significativo sull'ambiente su applicativo documentale Alfresco.
<b>P84</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Inoltre, fermi restando gli obblighi in materia di protezione dei lavoratori e della popolazione derivanti da altre norme, il Gestore ha l'obbligo di mettere in atto tutte le misure tecnicamente perseguibili per arrestare gli eventi di rilascio in atmosfera, e per ripristinare il contenimento delle sostanze inquinanti. Il Gestore inoltre deve accertare le cause dell'evento e mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione. Sono fatte salve tutte le prescrizioni, oneri ed obblighi derivanti dalla normativa in vigore.	PI (§ 9.11 pag. 43)	SI	Non sono avvenuti malfunzionamenti ed incidenti con rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell'ambiente.  Si veda quanto riportato nel Piano di emergenza dell'impianto.
<b>P85</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In relazione ad una eventuale dismissione di tutta o parte della centrale termoelettrica, il Gestore, tre anni prima della scadenza prevista, dovrà predisporre un piano di bonifica e recupero ambientale del sito, finalizzato a un ripristino	PI (§ 9.12 pag. 44)	NO	Attualmente non è prevista la dismissione dell'impianto.

		delle condizioni iniziali. Il progetto dovrà essere comprensivo degli interventi necessari al ripristino e alla riqualificazione ambientale delle aree liberate. Nel progetto dovrà essere compreso un Piano di Indagini atte a caratterizzare la qualità dei suoli e delle acque sotterranee delle aree dismesse e a definire gli eventuali interventi di bonifica, nel quadro delle indicazioni degli obblighi dettati dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i.			
<b>P86</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Fermo restando quanto previsto all'art. 10 del D.Lgs. 59/2005, il Gestore ha l'obbligo di notifica delle eventuali modifiche che intende apportare all'impianto.	PI (§ 15 pag. 46)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale n° DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione modifiche non sostanziali. Tali modifiche riguardano:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- riduzione del numero delle caldaie di integrazione e riserva da 4 a 3 (potenza complessiva invariata);</li> <li>- aggiunta di una caldaia ausiliaria per la riduzione dei tempi di avviamento del ciclo combinato;</li> <li>- aggiunta di un gruppo elettrogeno di emergenza da 1000 KVA;</li> <li>- modifica della forma planimetrica dell'aerotermo fermo restando la potenzialità di dissipazione.</li> </ul> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: trasmissione del parere istruttorio conclusivo della domanda di modifica dell'AIA presentata da Iren Energia (lettera Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010). Il Gruppo Istruttore <u>accoglie</u> le modifiche apportate all'impianto da Iren Energia ritenendole non sostanziali.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione prot. n. IE000772/PT/in140 del 02/07/2013, con comunicazione di riduzione del minimo tecnico della turbina a gas del ciclo combinato da 125 MWe a 110 MWe a partire dal giorno 08/07/2013.</p> <p style="text-align: center;">-----</p> <p><i>Installazione catalizzatore CO nel GVR del ciclo combinato</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera Prot. n. IE01266 del 10/06/2015 avente per oggetto: "Centrale termoelettrica Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale", riguardante l'installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.</p>

				<p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Risposta del MATTM (prot. n. DVA-2015-0017817 del 07/07/2015) in cui comunica l’avvio del procedimento per il riesame dell’AIA, in seguito a istanza presentata da Iren Energia S.p.A. con prot. n. IE01266 del 10/06/2015, di installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore di recupero del ciclo combinato.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Lettera prot. n. IE02101 del 1° ottobre 2015 di variazione del minimo tecnico del ciclo combinato ridotto a 85 MWe (da 110 MWe), valore modificato a partire dal 5 ottobre 2015 in seguito a completamento delle attività di messa a punto del nuovo sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera Prot. Iren Energia IE002077 del 20/05/2016 di convocazione della Conferenza di Servizi di cui all’art. 29-quater, comma 5 del D.Lgs. n. 152/06 per il riesame dell’AIA.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera Prot. Iren Energia IE002252 del 17/06/2016 di differimento della riunione della Conferenza di Servizi inerente il riesame dell’AIA n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata a Iren Energia S.p.A. ID 183/905, al giorno <u>7 luglio 2016</u>.</p> <p><u>Regione Piemonte</u>: Lettera prot. n. 13.30/DB10REF/2016 al Ministero dell’Ambiente di comunicazione assenza alla conferenza di servizi convocata per il 7 luglio 2016 del rappresentante della Regione Piemonte. La Regione esprime comunque l’assenso all’installazione del sistema catalitico ossidativo del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, in quanto non produce effetti negativi e significativi sull’ambiente.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u>: Lettera di trasmissione a Enti vari e Iren Energia del verbale della riunione del 7 luglio 2016 della Conferenza di Servizi convocata ai fini del riesame dell’AIA per l’installazione del catalizzatore ossidativo del CO. La Conferenza delibera di esprimersi favorevolmente al riesame dell’AIA della Centrale in seguito all’installazione del catalizzatore del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, con il solo parere negativo del Ministero della Salute. La conferenza si rimette alla valutazione del Ministro per l’eventuale attivazione della procedura volta</p>
--	--	--	--	--

					<p>a comporre il dissenso emerso.</p> <p><u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> Trasmissione Decreto Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 alla società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l’esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 905.</p> <p><u>Gazzetta Ufficiale Serie Generale n. 79 del 04/04/2017:</u> pubblicazione del Riesame dell’AIA della Centrale Torino Nord.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera Prot. n. IE01460 del 06/04/2017 avente per oggetto: “Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione ai sensi dell’art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.</p> <p style="text-align: center;">-----</p> <p><i>“Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all’interno della centrale termoelettrica Torino Nord”</i></p> <p><u>Iren Energia S.p.A.:</u> Lettera Prot. n. IE03207 del 01/10/2019 inviata al Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale per progetto di “realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all’interno della centrale termoelettrica Torino Nord”.</p> <p>Il <u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u> ha comunicato ad Iren Energia S.p.A. con lettera prot. n. DVA_0028230 del 28/10/2019, l’avvio del procedimento di modifica dell’Autorizzazione Integrata Ambientale per la “realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all’interno della centrale Torino Nord”.</p> <p>Il <u>Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare</u> ha trasmesso ad Iren Energia S.p.A. con lettera prot. n. DVA_0032252 del 11/12/2019 copia del Parere Istruttorio Conclusivo, reso dalla Commissione AIA-IPPC con nota prot. n. CIPPC/2163 del 06/12/2019.</p>	
<b>P87</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	1. APPROVVIGIONAMENTO GESTIONE MATERIE PRIME CONSUMI/UTILIZZI DI MATERIE PRIME	E -	PMC (pag. 5)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.:</u> Comunicazione prot. n. 20150/PjTN/d900/so del 21/09/2011: La Tabella 1 - Consumi di sostanze e combustibili alla voce "oli lubrificanti" prevede come "Modalità di registrazione dei



	<i>dell'AIA</i>	Devono essere registrati i consumi di metano, gasolio, oli lubrificanti e deve essere compilata la Tabella 1. (Tabella 1 - Consumi di sostanze e combustibili)			controlli" il Registro fiscale per gli oli minerali UDT. Presso la Centrale Torino Nord non è previsto un deposito di oli minerali (L. n. 239/2004), non è quindi presente un registro fiscale UDT. Per le modalità dei controlli si propone la "compilazione file" come per le altre sostanze e combustibili presenti.  <u>ISPRA</u> : Comunicazione prot. n. 0011775 del 21/03/2012: "Paragrafo 1. Approvvigionamento e gestione materie prime", si concorda per la "compilazione file" quale modalità di registrazione dei controlli relativi agli oli lubrificanti. Come prescritto in Tabella 1: - la registrazione del consumo di gas naturale del ciclo combinato, delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria avviene con contatore e registratore fiscale in continuo con registrazione su file; - per il gasolio dei Gruppi elettrogeni di emergenza e della motopompa sono presenti tabelle di registrazione dei consumi di gasolio ad ogni accensione: sarà predisposta una procedura che ottimizzi l'attuale sistema di registrazione (Verbale ISPRA di svolgimento dell'attività di controllo ordinario del 19/02/2013); - per l'idrossido di ammonio la registrazione avviene sulla base dei documenti di trasporto: la suddetta registrazione sarà integrata con i dati provenienti da DCS relativi ai livelli dei serbatoi riportati in consumi giornalieri di ammoniaca (Verbale ISPRA di svolgimento dell'attività di controllo ordinario del 19/02/2013); - per l'acido cloridrico in soluzione, il sodio idrossido in soluzione e i deossigenanti/alcalinizzanti la registrazione dei pesi avviene dai documenti di trasporto.
<b>P88</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018	<b>CARATTERISTICHE DEI COMBUSTIBILI PRINCIPALI</b> Il gestore dovrà provvedere a fornire, con cadenza Annuale, copia dei verbali di misura giornalieri relativi al gas naturale e all'ammoniaca in soluzione al 25% concernenti i quantitativi prelevati durante l'anno con le relative caratteristiche, copia dei verbali di misura del gasolio.	PMC (pag. 6)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. 20150/PjTN/d900/so del 21/09/2011: - vengono richieste copie dei "verbali di misura giornalieri relativi al gas naturale e all'ammoniaca in soluzione al 25%". A tale riguardo si evidenzia che relativamente al gas naturale sarà possibile utilizzare verbali di misura mensili (con riepiloghi giornalieri), redatti da SNAM RETE GAS, ma relativamente all'ammoniaca in soluzione non esistono "verbali di misura giornalieri" e non sarà utilizzata come combustibile. Per tale prodotto si propone quanto già previsto nella Tabella 1 del Piano di Monitoraggio e Controllo"; - Relativamente al gasolio si precisa che l'utilizzo in Centrale sarà limitato alle prove periodiche dei gruppi di emergenza (gruppi elettrogeni e motopompa antincendio), pertanto non è prevista la

	<p>30/04/2019 30/04/2020 (Reporting Annuale)</p>			<p>realizzazione di un deposito di oli minerali (vedi Legge n° 239/2004). Conseguentemente non saranno disponibili “verbali di misura giornalieri”, ma unicamente i documenti di accompagnamento semplificati (DAP) relativi agli approvvigionamenti del combustibile. Anche per tale prodotto si propone quanto già previsto nella Tabella 1 sopra citata.</p> <p><u>ISPRA</u>: Comunicazione prot. n. 0011775 del 21/03/2012: Definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC): "Paragrafo 1. Approvvigionamento e gestione materie prime", ...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- per la misura giornaliera del gas naturale, il gestore ha facoltà di utilizzare i verbali di misura mensili con riepiloghi giornalieri (redatti da SNAM RETE GAS), con indicazione delle singole quantità consumate dal ciclo combinato e dalle caldaie di integrazione e riserva, come indicato nella Tabella 1, pag. 5 del PMC;</li> <li>- per la misura dell'ammoniaca in soluzione, è fatto salvo quanto indicato in Tabella 1, pag. 5 del PMC;</li> <li>- per la misura del gasolio, oltre a quanto indicato in tabella 1, pag 5 del PMC, dovrà essere prodotta, con cadenza Annuale, una scheda tecnica (elaborata dal fornitore) attestante le caratteristiche commerciali del gasolio utilizzato.</li> </ul> <p>Copia dei verbali di misura mensili con riepiloghi giornalieri, sono trasmessi nel Rapporto Annuale:</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con lettera prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste nell'Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste nell'Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste nell'Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste nell'Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste →</p>
--	--	--	--	--

					<p>Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020, con le informazioni richieste → Allegato 3.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021, con le informazioni richieste → Allegato 3.</p>
<b>P89</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 (Reporting Annuale)</p>	<p>Per il gasolio devono essere prodotti, oltre ai verbali di misura, anche una scheda tecnica (elaborata dal fornitore o redatta dal gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) che riporti quanto indicato nella tabella seguente.</p>	<p>PMC (pag. 6)</p>	<p>SI</p>	<p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB N. 201301848 del 22/04/2013, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera <u>Iren Energia S.p.A.</u> prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014.</p> <p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB N. 201402843 del 14/07/2014, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera <u>Iren Energia S.p.A.</u> prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015.</p> <p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB N. 201502504 del 22/07/2015, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2015, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera <u>Iren Energia S.p.A.</u> prot. n. IE01112 del 26/04/2016.</p> <p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB N. S-SSC-1600918 del 28/07/2016, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2016, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera <u>Iren Energia S.p.A.</u> prot. n. IE01645 del 19/04/2017.</p> <p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB RdP S-SSC-1802918 del 31/08/2018, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2018, Allegato 4, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01284 del 15 aprile 2019</p> <p>Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB Rdp S-SSC-1901163 del 22/07/2019, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2019, Allegato 4, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020.</p>

					Rapporto di prova del gasolio INNOVHUB Rdp S-SSC-2001324 del 07/01/2020, trasmesso nel Rapporto Annuale – anno 2020, Allegato 4, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021.
<b>P90</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Per la gestione dei serbatoi interrati e delle linee di distribuzione del gasolio deve essere prodotta documentazione relativa alle pratiche di monitoraggio e controllo. (Tabella pag. 6-7)	PMC (pag. 6-7)	SI	Monitoraggio e controllo dei serbatoi interrati attuato attraverso la procedura interna PT0611-1 dove, tramite scadenze prefissate, viene effettuata la prova di tenuta idraulica dei serbatoi da parte di ditta specializzata esterna. In seguito alle suddette attività viene rilasciato dalla ditta rapporto che attesta la tenuta dei serbatoi. Tale documentazione viene conservata presso gli uffici della struttura Ambiente. Per le prove di tenuta effettuate, si veda quanto riportato nel paragrafo 4. <i>Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti – Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento.</i>
<b>P91</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021 (Reporting 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.	PMC (pag. 7)	SI	Gestione delle materie prime tramite SAP.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.

					<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27/04/2020, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 12 file Excel.</p>
<b>P92</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 (Reporting Annuale)</p>	<p><b>CONSUMI IDRICI</b></p> <p>Contestualmente al prelievo di acqua, deve essere tenuto sotto controllo il consumo della stessa distinguendo tra quella per uso domestico e quella ad uso industriale. Le registrazioni dei consumi dovranno essere fatte con cadenza mensile, specificando anche la destinazione dell'acqua prelevata (uso domestico, industriale, ecc.); deve essere altresì compilato il rapporto tecnico riassuntivo con cadenza Annuale. (Tabella 2 - consumi idrici)</p>	<p>PMC (pag. 7)</p>	<p>SI</p>	<p>Registrazioni dei consumi effettuate con cadenza mensile.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, contenente le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2020 con le informazioni richieste →</p>

					Allegato 2_scheda 10 file Excel.
<b>P93</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 (Reporting Annuale)	CONSUMI ENERGETICI Devono essere registrati, con cadenza giornaliera, in consumi di energia elettrica e deve essere compilata la seguente Tabella 3 riepilogativa con Rapporto con cadenza Annuale (Tabella 3 - Consumi di energia elettrica)	PMC (pag. 8)	SI	Vengono effettuate le registrazioni richieste dalla tabella 8.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, contenente le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2019 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 10 file Excel.
<b>P94</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	2. MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA Per quanto attiene all'identificazione dei punti di emissione in aria, quelli da considerare sono riportati nella seguente	PMC (pag. 8)  <i>Modifica apportata</i>	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010 avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale n° DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione modifiche non sostanziali. Tali modifiche riguardano:

		Tabella: (Tabella 4 - Punti di emissione convogliata) <i>Tabella 4 sostituita dalla tabella 4 riportata a pag. 12/13 del Parere Istruttorio conclusivo della domanda di AIA – Procedimento di modifica ID 183/251.</i>	<i>dal Parere Istruttorio Conclusivo della domanda di AIA – Procedimento di modifica ID 183/251</i>		<ul style="list-style-type: none"> <li>- riduzione del numero delle caldaie di integrazione e riserva da 4 a 3 (potenza complessiva invariata); aggiunta di una caldaia ausiliaria per la riduzione dei tempi di avviamento del ciclo combinato;</li> <li>- aggiunta di un gruppo elettrogeno di emergenza da 1000 KVA;</li> <li>- modifica della forma planimetrica dell'aerotermostato fermo restando la potenzialità di dissipazione.</li> </ul> <p><u>Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare:</u> trasmissione del parere istruttorio conclusivo della domanda di modifica dell'AIA presentata da IREN ENERGIA (lettera Prot. n. 28784/PT/so del 15/12/2010). Il Gruppo Istruttore <u>accoglie</u> le modifiche apportate all'impianto da IREN ENERGIA ritenendole non sostanziali.</p>
<b>P95</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Su ognuno dei punti riportati in Tabella 4 (C1; C2; C3; C4; C5) devono essere realizzate due prese (per il camino principale e per le canne delle caldaie ausiliarie), del diametro di 5 pollici, con possibilità di innesto per sonda isocinetica riscaldata e, per ogni presa, deve essere prevista una controflangia con foro filettato 3" gas. Tali prese devono essere posizionate ad un'altezza compresa tra 1,3 e 1,5 m. dal piano di calpestio. Deve altresì essere realizzata una piattaforma di lavoro provvista, sul piano di calpestio, di un rivestimento continuo con caratteristiche antiscivolo e agevolmente amovibile. Sul camino 1 la piattaforma deve avere il piano di lavoro con una superficie di almeno 5 mq e deve essere reso disponibile un quadro elettrico per alimentazioni a 220 V e 24 Vcc, nonché di linea telefonica per collegamento alla sala controllo.	PMC (pag. 9)	SI	<p><i>Camino (C1) GVR</i></p> <p>Nella piattaforma sono presenti diverse prese di campionamento dotate di contro flangia di dimensioni idonee ed in particolare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 prese poste all'estremità della piattaforma asservite ai campionamenti discontinui;</li> <li>- 1 presa in prossimità del punto di campionamento dello SME per le misure con il sistema di riferimento;</li> <li>- 6 prese poste alla base del piano di calpestio per l'effettuazione di campionamenti su linee parallele.</li> </ul> <p>Il piano di calpestio della piattaforma è costituito da un grigliato metallico in cui non è presente un rivestimento continuo.</p> <p>Come da comunicazione Iren Energia prot. n. IE000076/PT/in140 del 18/03/2013, e con riferimento alle prescrizioni riportate nel "Verbale di controllo ai sensi del D.Lgs. 152/2006, art. 29, comma decies" del 19-20/02/2013, è stato predisposto un rivestimento continuo amovibile, da posizionare sulla piattaforma di campionamento del camino.</p> <p>La piattaforma è dotata di illuminazione e quadro elettrico.</p> <p><i>Camini (C2, C3, C4, C5) Caldaie.</i></p> <p>Ognuno dei camini delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria è dotato di due prese di campionamento fumi dotate di contro flangia secondo le caratteristiche prescritte</p>
<b>P96</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il punto di prelievo deve essere protetto dagli agenti atmosferici mediante una copertura fissa. Il punto di prelievo sul camino 1 deve essere dotato di montacarichi per il trasporto dell'attrezzatura, con portata fino a 300 kg ed adatto a trasportare strumenti della lunghezza	PMC (pag. 9)	SI	E' presente una copertura limitatamente all'ingombro dei punti di prelievo ed il paranco.

		fino a 3 metri.			
<b>P97</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	EMISSIONI DAI CAMINI E PRESCRIZIONI RELATIVE Gli autocontrolli dovranno essere effettuati per tutti i punti di emissione con la frequenza stabilita nella successiva Tabella 5. (Tabella 5 - Parametri da misurare per le emissioni in atmosfera generatore di vapore a recupero GVR 1 e caldaie ausiliarie e di integrazione).	PMC (pag. 9-10-11)	SI	<p><i>GVR (C1):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- misura continua e registrazione del flusso di gas naturale: attuata;</li> <li>- misura e registrazione del tempo di transitorio: attuata da SME</li> <li>- misura continua e registrazione della temperatura, pressione e portata fumi: attuata da SME;</li> <li>- misura continua e registrazione NH<sub>3</sub>: attuata da SME;</li> <li>- misura continua e registrazione del CO e NO<sub>x</sub>: attuata da SME;</li> <li>- misura continua e registrazione del CO e NO<sub>x</sub> durante le fasi di avvio e/o spegnimento: attuata da SME;</li> <li>- verifica mensile CO<sub>2</sub>: attuata con Piano di monitoraggio e protocollo di calcolo ETS: documento "PROT_CO2_TONORD";</li> <li>- verifica Semestrale di Aldeide formica, COT: effettuazione di analisi chimiche puntuali come da scadenziario ambientale;</li> <li>- verifica Annuale Polveri totali e metalli: effettuazione di analisi chimiche puntuali come da scadenziario ambientale.</li> </ul> <p><i>Caldaie (C2, C3, C4; C5):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- misura del flusso di gas naturale ad ogni accensione con registrazione;</li> <li>- misura continua e registrazione della temperatura, pressione e portata fumi: attuata da SME;</li> <li>- verifica Annuale con campionamento ed analisi di laboratorio di NO<sub>x</sub> e CO: effettuazione di analisi chimiche puntuali come da scadenziario ambientale + misurazione in continuo con SME;</li> <li>- verifica annuale con campionamento ed analisi di laboratorio di VOC, IPA e metalli: effettuazione di analisi chimiche puntuali come da scadenziario ambientale.</li> </ul>
<b>P98</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	E' inoltre opportuno fornire una stima/valutazione sulle emissioni che concernono le polveri, con particolare riferimento alle frazioni di PM10 e di PM2.5.	PMC (pag. 11)	SI	Viene effettuata una stima delle emissioni di PM10 e PM2,5 attraverso analisi chimica puntuale come da scadenziario ambientale (concentrazione e flusso di massa), si veda a proposito gli autocontrolli presenti nel punto 4 "Attività effettuate, nei periodi di riferimento" se non documentate nelle sezioni precedenti" del DAP.
<b>P99</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I sistemi di misura in continuo delle emissioni (SME) devono essere sottoposti con regolarità a manutenzione, verifiche, test di funzionalità, taratura secondo quanto previsto dalla norma UNI EN ISO 14181:2005 sulla assicurazione di qualità dei sistemi automatici di misura.	PMC (pag. 11)	SI	Effettuazione delle Verifiche previste dalla UNI EN 14181:2015 degli SME, si veda a proposito quanto riportato al punto 4 "Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" – "Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento".



		<p>A) MODALITA' DI APPLICAZIONE DELLA NORMA UNI EN 14181 E CONSERVAZIONE DEI DATI PROVENIENTI DAL SISTEMA DI MONITORAGGIO IN CONTINUO DELLE EMISSIONI (PRECISAZIONI) Nell'ambito dell'attuazione della norma UNI EN 14181, come previsto dalle Autorizzazioni Integrate Ambientali sinora emanate, i gestori ... sono tenuti alla trasmissione delle relazioni e dei corrispondenti Rapporti di Prova sulle Verifiche dei Sistemi di Monitoraggio delle Emissioni. A tal proposito si rende noto che l'inserimento a sistema delle nuove rette di taratura dovrà essere effettuato a completamento delle operazioni di QAL2 e indipendentemente dalla trasmissione, comunque richiesta, della documentazione ad ISPRA, qualora i test previsti dalla norma siano stati superati, in particolare se il sistema di misura automatico delle emissioni ha superato i test di variabilità previsto in QAL2.</p> <p>GARANZIA E CONTROLLO DI QUALITA' (QA/QC) E UTILIZZO DI LABORATORI</p> <p>Il gestore che è dotato di un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ai camini (SMCE) dovrà in qualunque caso avvalersi, per l'analisi dei parametri di interesse, come previsto dalla norma di riferimento UNI EN 14181:2005 - Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici, di laboratori accreditati secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025.</p>	<p>Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 2)</p> <p>Comunicazione ISPRA</p>		
--	--	--	--	--	--

			Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 5)		
<b>P100</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore deve avere sempre disponibili bombole di gas certificate con garanzia di validità presso l'impianto, a concentrazioni paragonabili ai valori limite da verificare, e riferibili a campioni primari. I risultati dei controlli sopra riportati dovranno essere contenuti nel Rapporto Annuale.	PMC (pag. 12)	SI	Sono presenti in Centrale bombole di gas campione certificate utilizzate per le normali attività di manutenzione dei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME).
<b>P101</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Nel caso in cui, a causa di anomalie di funzionamento riguardanti il sistema di misura in continuo, non vengano acquisiti i dati concernenti uno o più inquinanti, dovranno essere operate le seguenti misure: 1) dopo le prime 24 ore di blocco dovrà essere eseguita una misura discontinua, della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di misura automatico, o tre repliche, se utilizzato un metodo manuale, per ossidi di azoto e monossido di carbonio, in sostituzione delle misure continue; 2) dopo le prime 48 ore di blocco dovranno essere eseguite 2 misure discontinue al giorno, della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di misura automatico, o tre repliche, se utilizzato un metodo manuale, per gli ossidi di azoto ed il monossido di carbonio, in sostituzione delle misure continue.	PMC (pag. 12)	NO	Non sono avvenute anomalie di funzionamento degli SME di durata superiore a 24 ore.
<b>P102</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutte le attività di controllo, verifica e manutenzione dei sistemi di misurazione in continuo devono essere riportate in apposito registro da tenere a disposizione dell'Autorità Competente.	PMC (pag. 12)	SI	Attività di controllo, verifiche e manutenzione degli SME registrate.
<b>P103</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	I risultati delle analisi relative ai flussi convogliati devono fare riferimento a gas secco in condizioni standard di	PMC (pag. 12)	SI	Riferimento al gas secco sia nelle misurazioni in continuo che nelle analisi puntuali effettuate da laboratorio esterno.

	dell'AlA	273,15 °K e di 101,3 KPa e normalizzati al 15% di ossigeno.			
<b>P104</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA con le seguenti scadenze</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021 (Reporting Annuale)</p>	<p>PRESCRIZIONI SUI TRANSITORI</p> <p>Oltre a quanto già espressamente indicato in Tabella 5, il gestore deve predisporre un piano di monitoraggio dei transitori;</p> <p>piano volto a determinare i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente, le relative emissioni massiche nonché il numero e tipo degli avviamenti, i relativi tempi di durata, il tipo e consumo dei combustibili utilizzati, gli eventuali apporti di vapore ausiliario; tali informazioni dovranno essere inserite nelle relazioni trasmesse con la prevista cadenza all'Autorità Competente. Per quanto sopra nel dettaglio è necessario compilare la seguente Tabella 6 per ciascuna unità produttiva. (Tab. 6 - Prescrizioni sui Transitori). Definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC): "Paragrafo 2 Monitoraggio delle emissioni in atmosfera". Il contenuto della Tabella 5 (pag. 9-11) e del titolo "Prescrizioni sui transitori" (pag. 12 e 13) del PMC illustra indicazioni di carattere generale; nel caso in esame il gestore è tenuto al monitoraggio dei transitori secondo quanto indicato nella tabella 5, pag. 9-11 del PMC. Facendo riferimento al punto precedente le comunicazioni relative ai transitori devono essere inserite nelle relazioni trasmesse con la prevista scadenza all'Autorità Competente, come indicato a pag. 12 del PMC.</p>	<p>PMC (pag. 12-13)</p> <p>Comunicazione ISPRA prot. n. 0011775 del 21/03/2012</p>	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione prot. n. 20150/PjTN/d900/so del 21/09/2011: Paragrafo 2. MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA. Nel titolo "Prescrizioni sui transitori" (pag. 12), viene richiesto al gestore di "predisporre un piano di monitoraggio dei transitori ...". Tale richiesta non risulta chiara in quanto già il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) registra normalmente tutti i parametri emissivi e di funzionamento degli impianti, anche durante le fasi transitorie di avviamento e spegnimento.</p> <p>La "Tabella 6 – Prescrizioni sui transitori" (pag. 12-13), alla voce "Limite/prescrizione" indica al gestore di comunicare la durata dei tempi di avviamento a freddo, a tiepido e a caldo, senza però indicare le modalità e i destinatari di tale comunicazione.</p> <p><u>ISPRA</u>: Comunicazione prot. n. 0011775 del 21/03/2012 avente per oggetto: "definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del piano di monitoraggio e controllo (PMC).b) Paragrafo 2. Monitoraggio delle emissioni in atmosfera: il contenuto della Tabella 5 e del titolo "Prescrizioni sui transitori" illustra indicazioni di carattere generale; nel caso in esame il gestore è tenuto al monitoraggio dei transitori secondo quanto indicato nella Tabella 5, pag. 9-11 del PMC. (Si veda DAP P81)</p> <p>Le comunicazioni relative ai transitori devono essere inserite nelle relazioni trasmesse con la prevista cadenza all'Autorità Competente, come indicato a pag. 12 del PMC.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_7 file Excel.</p>

					<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 7 file Excel.</p>
<b>P105</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	<p>La stima delle emissioni per ciascuna unità produttiva deve essere avvalorata da una sintesi dei dati misurati dallo SME o da una misura mensile discontinua nelle singole condizioni di avviamento (freddo, tiepido, caldo e di integrazione con caldaie ausiliarie); tale informazione non viene utilizzata ai fini della verifica di conformità ai limiti emissivi autorizzati. Nel caso di misura discontinua mensile i campionamenti dovranno essere effettuati in modo tale da consentire di ricostruire il profilo di concentrazione dell'inquinante durante l'operazione di avviamento; ai dati di concentrazione dovranno essere associati anche quelli di portata dell'effluente gassoso.</p> <p>A) MODALITA' DI APPLICAZIONE DELLA NORMA UNI EN 14181 E CONSERVAZIONE DEI DATI</p>	PMC (pag. 13)	SI	<p>Per il ciclo combinato, le caldaie di integrazione e per la caldaia ausiliaria le emissioni sono monitorate in continuo tramite SME. I dati elaborati dagli SME (valori elementari al minuto, medie orarie, medie giornaliere e medie mensili, segnali di stato delle apparecchiature) sono registrati ed archiviati su supporto informatico. Tutti i dati sono riferiti alla data ed orario di acquisizione e correlati ai segnali di stato delle apparecchiature di misura ed ai parametri operativi di processo.</p> <p>Lo SME prevede la possibilità di esportare tali dati in forma matriciale su diverse basi temporali.</p>

	<p>PROVENIENTI DAL SISTEMA DI MONITORAGGIO IN CONTINUO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA (PRECISAZIONI) Si forniscono alcune precisazioni sulle modalità di conservazione dei dati acquisiti con il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (SMCE) che si intendono integrate come segue: Si faccia riferimento alle definizioni del Decreto Legislativo 152/06 e in particolare al punto 3 dell'allegato VI alla parte IV (criteri per la valutazione della conformità). Devono essere registrati e conservati:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- i valori elementari espressi nelle unità pertinenti alla grandezza misurata;</li> <li>- i segnali di stato delle apparecchiature principali e ausiliarie necessari per la funzione di validazione dei dati;</li> <li>- le medie orarie o semi orarie (ove pertinenti) dopo la validazione dei valori elementari e dei valori medi orari (o semi orari) calcolati. I dati registrati devono essere conservati possibilmente per l'intera vita operativa dell'impianto. In alternativa a quest'ultima indicazione, i dati devono essere obbligatoriamente conservati per un periodo di tempo pari alla durata dell'AIA, con una logica di finestra scorrevole e comunque sino al rinnovo dell'AIA. Tutti i dati registrati devono essere univocamente riferiti alla data e orario della loro acquisizione. Tutti i dati registrati devono inoltre essere univocamente correlati ai parametri operativi caratterizzanti il processo (o elettrica o termica) generata, nonché ai segnali di stato delle apparecchiature principali. Tutti i dati registrati e conservati devono essere resi disponibili, su richiesta delle autorità o dell'Ente di controllo, anche tramite creazione di files esportabili, e devono essere memorizzati secondo un formato che consenta</li> </ul>	<p>Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 2-3)</p> <p>Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 2-3)</p>		
--	--	---	--	--

		un'agevole e immediata lettura ed elaborazione, con i comuni strumenti informatici. Lo schema base deve essere stabilito su un'organizzazione a matrice, in cui le singole colonne rappresentino ciascuna grandezza misurata, ovvero ciascuna grandezza o segnale di stato associato, e ciascuna riga rappresenti l'istante cui la grandezza in colonna si riferisce. La colonna contenente gli istanti di riferimento deve essere sempre la prima a sinistra e tutte le colonne devono contenere, come primi due record, l'indicazione della grandezza misurata e l'unità di misura pertinente (ove applicabile). Le modalità suddette devono essere riportate ed illustrate, nella loro attuazione, nel Manuale di gestione del SMCE.			
<b>P106</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore dovrà fornire l'algoritmo di calcolo con il quale stima il contributo in massa degli inquinanti per ciascuna condizione (freddo, tiepido, caldo e di integrazione), dedotto dai dati di portata e di concentrazione dell'inquinante per il numero complessivo di ore necessarie alla specifica condizione di avviamento.	PMC (pag. 13)	SI	La misura dei dati riguardanti i transitori secondo quanto richiesto è stata implementata.
<b>P107</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	EMISSIONI DA SORGENTI RITENUTE NON SIGNIFICATIVE DAL GESTORE Per le emissioni ritenute non significative dal Gestore indicate nella Tabella seguente ( <i>Tabella sostituita dalla tabella riportata a pag. 13 del Parere Istruttorio conclusivo della domanda di AIA – Procedimento di modifica ID 183/251</i> ), ..., le prescrizioni sono riportate nel seguito (Tabella pag. 14)	PMC (pag. 14) <i>Modifica apportata dal Parere Istruttorio Conclusivo della domanda di AIA – Procedimento di modifica ID 183/251</i>	SI	Per i gruppi elettrogeni di emergenza e motopompa viene annotato dall'esercizio la quantità di combustibile impiegato ad ogni accensione, i tempi di funzionamento ed il tipo di avviamento (prova/emergenza). La stima Annuale delle emissioni di inquinanti (flussi di massa) dei gruppi elettrogeni viene riportata nel Rapporto Annuale, trasmesso entro il 30 aprile di ogni anno: <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel. <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel. <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del

					<p>20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p>
<b>P108</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021 (Reporting Annuale)</p>	<p>In relazione al funzionamento dei rimanenti punti di emissione convogliata poco significativi indicati nel parere istruttorio conclusivo, si richiede un Rapporto tecnico con cadenza Annuale, nel quale indicare, con riferimento all'esatta ubicazione in termini di coordinate geografiche, il numero e tipo di funzionamenti, i relativi tempi di durata, il relativo consumo del combustibile, nonché i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente allegando il relativo algoritmo e le rispettive emissioni massiche.</p>	PMC (pag. 14)	SI	<p>Informazioni riportate nei seguenti rapporti annuali:</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 2 Scheda_11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste →</p>

					<p>Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 2_scheda 11 file Excel.</p>
<b>P109</b>	30/04/2012	<p><b>EMISSIONI FUGGITIVE</b></p> <p>Al fine di contenere le emissioni fuggitive il Gestore dovrà stabilire un programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione perdite e riparazione e dovrà essere trasmesso all'Autorità di Controllo entro l'avvio dell'esercizio dell'impianto. Tale programma dovrà riportare la definizione quantitativa del concetto di perdita con indicazione del metodo previsto per la sua rilevazione e con la distinzione tra perdite provenienti da macchine (pompe, compressori, ecc.) e da tenute di accoppiamenti (valvole, flange, strumenti, prese campione, ecc.). Dovranno inoltre essere indicate le modalità di registrazione delle azioni di rilevamento delle perdite e delle attività di manutenzione conseguenti. Tali informazioni dovranno essere inserite all'interno del Rapporto Annuale</p>	PMC (pag. 14)	SI	<p>Programma di manutenzione periodico predisposto (cod. doc. PT-emFugToNord) ed inviato ad ISPRA con comunicazione <u>Iren Energia S.p.A.</u> prot. n. 02346/PT/in140 del 06/02/2013.</p> <p>2014: Campagna di monitoraggio, quantificazione e riduzione delle emissioni fuggitive dai componenti di processo delle linee, identificabili in: valvole, valvole di sicurezza, flange, pompe, compressori, agitatori, sfiati, fine linea interessati dai fluidi di processo Metano (CH<sub>4</sub>) e Ammoniaca (NH<sub>3</sub>), effettuate dal 24 Novembre 2014 al 4 Dicembre 2014. Relazione ed allegati inseriti nel Rapporto Annuale – anno 2014 trasmesso da Iren Energia con prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015 → Allegato 5.</p> <p>2015: Proseguimento campagna di misura LDAR effettuata nel mese di settembre 2015 → Relazione Emixion campagna LDAR del 25/11/2015 inserita nel Rapporto Annuale – anno 2015 della C.le Torino Nord, inviato con prot. n. IE01112 del 26/04/2016.</p> <p>2017: Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV effettuate dal 16 al 18 gennaio 2017.</p> <p>2018: Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV effettuate dal 26 al 30 marzo 2018.</p>



					<p>2019: Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV effettuate dal 15 al 19 marzo 2019.</p> <p>2020: Campagna di misurazione e riduzione delle emissioni fuggitive di cov effettuata dal 17 febbraio 2020 al 21 febbraio 2020 → Relazione Emixion campagna LDAR del 26/03/2020.</p>
<b>P110</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>METODI DI ANALISI IN CONTINUO DI EMISSIONI AERIFORMI CONVOGLIATE</p> <p>La norma di riferimento per la assicurazione della qualità dei sistemi di misurazione in continuo delle emissioni in aria (SMC) è la UNI EN 14181:2005 - Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatica.</p>	PMC (pag. 15)	SI	SME conformi alla UNI EN 14181.
<b>P111</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>La seguente tabella 7 elenca, dove disponibili, gli standard di misurazione per le sostanze inquinanti emesse ai camini della Centrale termoelettrica. Nel caso di mancanza di standard internazionali e nazionali si raccomanda di utilizzare strumentazione con principi di misura che siano già ampiamente sperimentati e che diano, sia in termini di qualità del dato sia in termini di affidabilità di utilizzo, estesa garanzia di prestazioni. E' possibile comunque utilizzare altri metodi purché vengano normalizzati con i metodi indicati in Tabella 7 o con i metodi di riferimento.</p>	PMC (pag. 15)	SI	-
<b>P112</b>		<p>Le misure di temperature e pressione, non essendo possibile reperire norme specifiche applicabili, debbono essere realizzate con la strumentazione che risponda alle caratteristiche di qualità specificate nella Tabella 12</p>	PMC (pag. 15)	-	-
<b>P113</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>Per consentire l'accurata determinazione degli ossidi di azoto e del monossido di carbonio anche durante gli eventi di avvio/spengimento turbine a gas la strumentazione per la misura continua delle emissioni ai camini di NOx e CO</p>	PMC (pag. 15-16)	SI	<p>Analizzatori di NOx e CO a doppio campo scala di misura:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- CO: 0÷15 mg/Nm<sup>3</sup> e 0÷5000 mg/Nm<sup>3</sup>;</li> <li>- NOx 0÷10 mg/Nm<sup>3</sup> e 0÷250 mg/Nm<sup>3</sup>.</li> </ul>

		deve essere a doppia scala di misura con fondo scala rispettivamente a: - 150% del limite in condizioni di funzionamento normale e 100% del valore massimo previsto dalla curva dei valori della concentrazione, nei periodi di transitorio, fornita dal produttore della turbina; devono essere duplicati gli strumenti, con gli stessi campi di misura sopraindicati.			
<b>P114</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	METODI DI ANALISI DI RIFERIMENTO (MANUALI E STRUMENTI) DI EMISSIONI CONVOGLIATE DI AERIFORMI I metodi specificati in questo paragrafo costituiscono i metodi di riferimento contro cui i metodi strumentali continui verranno verificati, nonché, in caso di fuori servizio prolungato dei sistemi di monitoraggio in continuo, saranno i metodi da utilizzare per le analisi sostitutive ed infine sono anche i metodi utilizzati per la verifica di conformità per le analisi discontinue.	PMC (pag. 16)	SI	Metodi utilizzati nell'effettuazione delle analisi discontinue.
<b>P115</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore può proporre ad ISPRA metodi equivalenti, purché questi ultimi siano stati sottoposti a verifica di equivalenza ed i risultati delle prove di equivalenza siano allegati alla richiesta stessa. Nel caso si accerti che nei metodi indicati da ISPRA sia presente un'inesattezza sarà cura del gestore far rilevare la circostanza ad ISPRA che provvederà alla verifica e alla eventuale proposta di modifica.	PMC (pag. 16)	NO	Non sono stati proposti metodi di analisi equivalenti per la misura delle emissioni in atmosfera convogliate.
<b>P116</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I campionamenti e le analisi devono effettuarsi tramite affidamento a laboratori certificati.	PMC (pag. 16)	SI	I campionamenti e le analisi delle emissioni in atmosfera sono affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA. I campionamenti e le analisi sono effettuate, nel corso dell'anno 2014/2015/2016/2017/2018/2019/2020/2021, da "Studio Alfa S.r.l.", società con laboratorio accreditato ACCREDIA n° 0231 e in possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008; Tecnologie d'Impresa società con laboratorio accreditato ACCREDIA n° 0175 e in

					possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008.
<b>P117</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	CAMPIONAMENTI MANUALI ED ANALISI IN LABORATORIO DI CAMPIONI PRELEVATI DA FLUSSI GASSOSI CONVOGLIATI Il laboratorio effettuerà la manutenzione periodica della strumentazione e procederà alla stesura di rapporti di manutenzione e pulizia strumenti che verranno raccolti in apposite cartelle per ognuno degli strumenti. Il laboratorio organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento, verificando che le apparecchiature siano mantenute con la frequenza indicata dal costruttore e che procedure di conservazione del campione siano quelle indicate dal metodo di analisi o che siano state codificate dal laboratorio in procedure operative scritte.	PMC (pag. 16)	SI	I campionamenti e le analisi delle emissioni in atmosfera sono affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P118</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovrà altresì essere compilato un registro informatizzato di campo con indicati: la data e l'ora del prelievo, il trattamento di conservazione, il tipo di contenitore in cui il campione è conservato, le analisi richieste, il codice del campione, i dati di campo (pressione, flusso, temperatura, ecc.) e il nominativo del tecnico che ha effettuato il campionamento.	PMC (pag. 17)	SI	I campionamenti e le analisi delle emissioni in atmosfera sono affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P119</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	All'atto del trasferimento in laboratorio il campione sarà preso in carico dal tecnico di analisi che registrerà il codice del campione e la data e l'ora di arrivo sul registro del laboratorio. Il tecnico indicherà il proprio nominativo sul registro di laboratorio.	PMC (pag. 17)	SI	I campionamenti e le analisi delle emissioni in atmosfera sono affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P120</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati di monitoraggio delle emissioni in aria devono essere conservati dal gestore per un periodo non inferiore a due anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sui campioni.	PMC (pag. 17)	SI	-
<b>P121</b>	<i>Prescrizione</i>	3. EMISSIONI IN ACQUA:	PMC (pag.	SI	-

	<i>valida per tutta la durata dell'AIA</i>	IDENTIFICAZIONE SCARICHI Per gli scarichi di acque di processo e civili recapitanti nella fogna comunale, dovrà essere garantito il rispetto dei limiti di emissione riportati nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.	17)		
<b>P122</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Per le acque reflue industriali provenienti dall'impianto di trattamento viene fissata una frequenza degli autocontrolli per tutti i parametri come da Tabella 8.	PMC (pag. 17)	SI	Periodismo degli autocontrolli delle acque reflue di scarico come da Tabella 8) inserito nello scadenziario ambientale. Autocontrolli attualmente in corso (si veda il paragrafo del DAP "Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento" del Capitolo "4.Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti").
<b>P123</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I campionamenti e le analisi devono effettuarsi tramite affidamento a laboratori certificati.	PMC (pag. 17)	SI	I campionamenti e le analisi delle emissioni in acqua sono affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.  I campionamenti e le analisi sono effettuate, nel corso dell'anno 2014/2015/2016/2017/2018/2019/2020/2021, da "Laboratori Iren Acqua Gas S.p.A./Iren Laboratori S.p.A.", laboratorio accreditato ACCREDIA n° 178 e in possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008.
<b>P124</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	SCARICHI E RELATIVE PRESCRIZIONI Nel pozzetto di prelievo fiscale delle acque meteoriche (posto immediatamente prima dello scarico finale) non potenzialmente inquinabili da oli, le acque meteoriche devono essere controllate trimestralmente con campionamento e analisi di laboratorio per verificare la presenza di oli e grassi e solidi sospesi, durante eventi di pioggia con precipitazioni superiori a 5 mm.	PMC (pag. 17)	SI	Campionamenti ed analisi discontinue implementati nello scadenziario ambientale con frequenza Trimestrale.
<b>P125</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	- nel pozzetto di raccolta delle acque industriali si veda la seguente Tabella 8.	PMC (pag. 17)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. 20150/PjTN/d900/so del 21/09/2011: c) Paragrafo 3 Emissioni in acqua. Nel titolo "Scarichi e relative prescrizioni" (pag.17), e nella "Tabella 8" (pag. 18), viene indicato un pozzetto AD per "acque di processo varie". Si precisa che con la sigla AD è, invece, identificato il pozzetto dove confluiscono le "acque domestiche".  <u>ISPRA</u> : Comunicazione prot. n. 0011775 del 21/03/2012: Definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del Piano di monitoraggio e Controllo (PMC): c) Paragrafo 3 Emissioni in acqua. Si prende atto di quanto indicato, che comunque non è influente ai fini del

					<p>monitoraggio; considerando infatti che le acque confluenti al pozzetto identificato con la sigla AD sono di tipo "acque domestiche", il gestore è tenuto all'osservazione delle indicazioni di monitoraggio indicate al punto 3 pozzetto acque domestiche, Tab. 8, pag. 19 del PMC. Tabella 8 - pozzetto di prelievo fiscale ML acque meteoriche - acque di prima pioggia: oli e grassi, solidi sospesi totali, pH, cloruri, azoto ammoniacale, idrocarburi totali, BOD5, COD campionamenti ed analisi discontinue implementati nello scadenziario ambientale con frequenza Semestrale.</p> <p>Tabella 8 - pozzetto di prelievo fiscale ML acque meteoriche - acque di seconda pioggia: solidi sospesi totali, pH, idrocarburi totali campionamenti ed analisi discontinue implementati nello scadenziario ambientale con frequenza Semestrale.</p> <p>Tabella 8 - pozzetto di prelievo fiscale AD+AL acque industriali (acque di processo varie + acque di processo provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione): installato misuratore di portata (arrivo linea di neutralizzazione eluati), installato misuratore di portata linea arrivo area serbatoi (acqua demi, acqua industriale, antincendio).</p> <p>Installata sonda multi parametrica (temperatura + torbidità + conducibilità + pH) nel pozzetto finale fiscale di ispezione. Coliformi totali, tensioattivi, inquinanti come da tabella 3, allegato 5, parte III, D.Lgs. 152/06 campionamenti ed analisi discontinue implementati con frequenza Trimestrale.</p>
<b>P126</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	- nel pozzetto di raccolta delle acque domestiche si veda la seguente Tabella 8.	PMC (pag. 17)	SI	Rispetto del Regolamento di pubblica fognatura della Città di Torino (SMAT S.p.A.).
<b>P127</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016	Per quanto riguarda i sistemi di depurazione, il gestore dovrà comunicare gli eventuali sistemi di trattamento per ciascuno stadio ed i dispositivi ed i punti di controllo per le verifiche manutentive con cadenza Annuale nonché per il controllo in continuo con registrazione su file per il trattamento di neutralizzazione del pH. I risultati dei controlli sopra riportati dovranno essere contenuti nel Rapporto con cadenza Annuale.	PMC (pag. 19)	SI	<p>Informazioni riportate nei seguenti rapporti annuali:</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 9.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 7.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 6.</p>

	30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021 (Rapporto Annuale)				<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 5.</p>
<b>P128</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	<p>METODI DI MISURA DELLE ACQUE DI SCARICO</p> <p>Nella seguente Tabella 10 sono riassunti i metodi di prova che devono essere utilizzati ai fini della verifica del rispetto dei limiti da parte delle misure degli inquinanti. Il gestore può proporre ad ISPRA metodi equivalenti, purché questi ultimi siano stati sottoposti a verifica di equivalenza ed i risultati delle prove di equivalenza siano allegati alla richiesta stessa. Nel caso si accerti che nei metodi indicati da ISPRA sia intervenuta un'inesattezza sarà cura del gestore far rilevare la circostanza ad ISPRA che provvederà alla verifica e alla eventualmente proposta di modifica.</p>	PMC (pag. 19)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione prot. n. 21328/PjTN/d900/so del 10/10/2011, di proposta integrazione dei metodi di misura delle acque di scarico.</p>
<b>P129</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA con le</i>	<p>PIEZOMETRI</p> <p>Il gestore deve individuare l'ubicazione di almeno due punti rappresentativi nei quali effettuare la</p>	PMC (pag. 19-20)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione prot. n. 10510/PT/in140 del 23/05/2012, di trasmissione della Relazione Tecnica "Techgea" n. 2023/2012 del maggio 2012, riguardante il posizionamento dei piezometri per il monitoraggio delle acque di falda.</p>

	<p><i>seguinti scadenze:</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 30/04/2021 (Rapporto Annuale)</p>	<p>caratterizzazione delle acque di falda, con piezometri, secondo la tabella successiva ove sono riassunti i limiti e le misure da eseguire per il controllo della falda. La collocazione dei piezometri deve essere comunicata all'Autorità di controllo prima dell'avvio della caratterizzazione, con una relazione motivata sul loro posizionamento e sulla rappresentatività delle misure al fine di caratterizzare la qualità della falda a monte e a valle del sito di centrale, rispetto al flusso prevalente della falda medesima (cfr. Tabella 9), con registrazione su file. I risultati dei controlli sopra riportati dovranno essere contenuti nel Rapporto con cadenza Annuale.</p>			<p>Realizzazione dei due piezometri nel mese di settembre 2012, secondo le specifiche riportate nella Relazione Tecnica Techgea.</p> <p>Risultati dei controlli effettuati riportati nei seguenti rapporti annuali:</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 7.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 5.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati, lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 4.</p>
<b>P130</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i></p>	<p>AREE DI STOCCAGGIO INTERRATE</p> <p>Il gestore dovrà controllare con prova di tenuta a frequenza biennale i serbatoi di stoccaggio delle sostanze chimiche utilizzate (acido cloridrico, sodio idrossido, e ammoniaca in soluzioni acquose) installati fuori terra con</p>	<p>PMC (pag. 20)</p>	<p>SI</p>	<p>Attività effettuata secondo le scadenze riportate nello scadenziario ambientale e secondo specifica procedura interna PT0611-1 “Verifiche ambientali di serbatoi, vasche e contenitori mobili”.</p> <p>Per il dettaglio dei controlli effettuati si veda il paragrafo 4. <i>Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti – Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di</i></p>

		<p>bacino di contenimento, i contenitori delle altre materie ausiliarie utilizzate (oli lubrificanti, deossigenanti/alcalinizzanti, ecc.) stoccate in fusti o cubi posizionati su pallet portacontenitori con vasca di raccolta presso locali appositamente predisposti, la vasca di accumulo, omogeneizzazione e neutralizzazione delle acque reflue, nonché il serbatoio per la raccolta dei rifiuti speciali liquidi potenzialmente contenenti sostanze oleose (codice CER 13.05.07) installato fuori terra e con bacino di contenimento.</p>			<p>riferimento del DAP.</p>
<b>P131</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i></p>	<p><b>METODI DI MISURA DEGLI INQUINANTI</b> Si riportano i metodi di misura degli inquinanti allo scarico nella Tabella 10. (Tabella 10 - Metodi di misura degli inquinanti)</p>	<p>PMC (pag. 20)</p>	<p>SI</p>	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione prot. n. 21328/PjTN/d900/so del 10/10/2011, di proposta integrazione dei metodi di misura delle acque di scarico.</p>
<b>P132</b>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA con le seguenti scadenze:</i></p> <p>30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 (Rapporto Annuale)</p>	<p>I sistemi di misurazione in continuo alle emissioni devono essere sottoposti con regolarità a manutenzione, verifiche, test di funzionalità, e taratura secondo le specifiche del costruttore, comunque, la frequenza di calibrazione non deve essere inferiore a Semestrale con risultati nel Rapporto con cadenza Annuale.</p>	<p>PMC (pag. 23)</p>	<p>SI</p>	<p>Informazioni riportate nei seguenti rapporti annuali: <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 10. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 8. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 7. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste → Allegato 7. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 6. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 6. <u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 6.</p>



					<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27 aprile 2020 con le informazioni richieste → Allegato 6.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26 aprile 2021 con le informazioni richieste → Allegato 6.</p>
<b>P133</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>MISURE DI LABORATORIO</p> <p>Il laboratorio organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento, verificando, in particolare, che le apparecchiature di campionamento siano sottoposte a manutenzione con la frequenza indicata dal costruttore e che le procedure di conservazione del campione siano quelle indicate dal metodo di analisi o che siano state codificate dal laboratorio in procedure operative scritte.</p>	PMC (pag. 23)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P134</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovrà altresì essere compilato un registro informatizzato di campo con indicati: la data e l'ora del prelievo, il trattamento di conservazione, il tipo di contenitore in cui il campione è conservato, le analisi richieste, il codice del campione, i dati di campo (pH, flusso, temperatura, ec.) e il nominativo del tecnico che ha effettuato il campionamento.	PMC (pag. 23)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P135</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	All'atto del trasferimento in laboratorio il campione sarà preso in carico dal tecnico di analisi che registrerà il codice del campione e la data e l'ora di arrivo sul registro del laboratorio. Il tecnico indicherà il proprio nominativo sul registro di laboratorio.	PMC (pag. 24)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P136</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti la generazione dei dati di monitoraggio devono essere conservati dal gestore per un periodo non inferiore a due anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sui campioni.	PMC (pag. 24)	SI	-
<b>P137</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	5. MONITORAGGIO DEI LIVELLI SONORI Considerando anche il sistema di gestione ambientale attuato, si richiede di effettuare, nei casi di modifiche impiantistiche che possono comportare una variazione dell'impatto	PMC (pag. 24)	SI	<p>2012: Effettuati rilievi fonometrici tra il 23 ed il 30 luglio 2012:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Relazione ARES S.r.l. n. s9773A del 31 Agosto 2012. l'esame dei dati rilevati evidenzia il pieno rispetto dei limiti di emissione previsti localmente dalla zonizzazione comunale.</li> </ul>

		acustico della centrale nei confronti dell'esterno, una valutazione preventiva dell'impatto acustico. Tuttavia, occorrerà effettuare un aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'esterno entro un anno dal rilascio della Autorizzazione Integrata Ambientale e successivamente ogni due anni dall'ultima campagna acustica effettuata. Le misure dovranno essere effettuate nel corso di una giornata tipo, con tutte le sorgenti sonore normalmente in funzione e ad una potenza minima erogata in rete dell'80%.			<p>2013: Effettuati rilievi fonometrici nel periodo compreso tra il 21 e 22 marzo 2013 (funzionamento attivo della Centrale) e tra il 12 e 15 aprile 2013 (fermata degli impianti):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Relazione ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013. Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul> <p>2014: Effettuati rilievi fonometrici nel periodo compreso tra il 10 e il 17 dicembre 2014, nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Relazione ARES S.r.l. n. A11846 del 27/01/2015. Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul> <p>2016: Effettuati rilievi fonometrici nel periodo compreso tra il 12 e il 13 dicembre 2016, nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Relazione OTOSPRO S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016. Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul> <p>2018: Effettuati rilievi fonometrici nel periodo compreso tra il 19 e il 21 luglio 2018, nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Relazione OTOSPRO S.r.l. n. 1363 14/08/2018. Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul> <p>2019: Effettuato nei giorni 13-14/05/19 e 25/11/19 nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- IREN CENTRALE TORINO NORD_MONITORAGGIO ACUSTICO (AMBIENTALE INVERNALE). Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul> <p>2020: Effettuati rilievi fonometrici nel periodo compreso tra il 17 febbraio 2020 e il 18 febbraio 2020 nelle normali condizioni di esercizio degli impianti, il monitoraggio acustico della Centrale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Report Studio Alfa n. AMB.01 del maggio 2020. Non risultano necessari ulteriori interventi di mitigazione del rumore.</li> </ul>
<b>P138</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Dovrà essere fornita una relazione di impatto acustico in cui si riporteranno le misure di Leq riferite a tutto il periodo diurno e notturno, i valori di Leq orari, una descrizione delle	PMC (pag. 24)	SI	<p>Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. s9773A del 31 Agosto 2012.</p> <p>Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013.</p> <p>Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. A11846 del 27/01/2015.</p> <p>Relazione rilievi fonometrici OTOSPRO S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016.</p>

		modalità di funzionamento delle sorgenti durante la campagna delle misure e la georeferenziazione dei punti di misura.			Relazione rilievi fonometrici OTOSPRO S.r.l. n. 1363 del 14/08/2018. Relazione rilievi fonometrici Studio Alfa "IREN_CENTRALE TORINO NORD_MONITORAGGIO ACUSTICO (AMBIENTALE INVERNALE)" del dicembre 2019 Relazione rilievi fonometrici Studio Alfa n. AMB.01 del maggio 2020
<b>P139</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La campagna di rilievi acustici dovrà essere effettuata nel rispetto del DM 16/03/1998 da parte di un tecnico competente in acustica per il controllo del mantenimento dei livelli di rumore ambientale, in rispetto dei valori stabiliti dalle norme prescritte secondo la zonizzazione territoriale di competenza dei Comuni interessati.	PMC (pag. 24)	SI	L'effettuazione dei rilievi fonometrici tengono conto dei limiti prescritti dalla zonizzazione acustica comunale (Torino e Collegno).
<b>P140</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In particolare per i punti di misura già individuati, e relativi ai recettori sensibili (Villa Cristina) e ricettori residenziali più prossimi alla centrale, dovranno essere monitorati con frequenza annuale il rumore differenziale per la verifica di rispondenza alle Classi assegnate I e III, rispettivamente di 3 dB notturno e 5 dB diurno con registrazione su file. Sarà cura del tecnico competente in acustica, rivalutare, eventualmente, i punti di misura già presi in considerazione per avere la migliore rappresentazione dell'impatto emissivo della sorgente.	PMC (pag. 24)	SI	2012: Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. s9773A del 31 Agosto 2012. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: Casa di cura "Villa Cristina" (Via Vallette Torino); Casa circondariale "Lorusso e Cutugno" (strada del Pansa Torino). 2013: Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013. 2014: Relazione rilievi fonometrici ARES S.r.l. n. n. A11846 del 27/01/2015. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: casa di cura "Villa Cristina" e casa circondariale "Lorusso e Cutugno". 2016: Relazione rilievi fonometrici OTOSPRO S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: ricettore A "Abitazione prossima a Villa Cristina" (la casa di cura non è operativa in quanto l'edificio è chiuso e non presidiato); ricettore B "Casa circondariale Lorusso e Cutugno". 2018: Relazione rilievi fonometrici OTOSPRO S.r.l. n. 1363 del 14/08/2018. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: ricettore A "Abitazione prossima a Villa Cristina" (la casa di cura non è operativa in quanto l'edificio è chiuso e non presidiato); ricettore B "Casa circondariale Lorusso e Cutugno". 2019: Relazione rilievi fonometrici Studio Alfa "IREN_CENTRALE TORINO NORD_MONITORAGGIO ACUSTICO (AMBIENTALE INVERNALE)" del dicembre 2019. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: ricettore A "Abitazione prossima a Villa

					<p>Cristina, posta al n. 52/B di Via Vallette”; ricettore B “Casa circondariale Lorusso e Cutugno”.</p> <p>2020: Relazione rilievi fonometrici Studio Alfa n. AMB.01 del maggio 2020. I ricettori sensibili analizzati prossimi alla Centrale sono stati: ricettore A “Abitazione prossima a Villa Cristina, posta al n. 52/B di Via Vallette”; ricettore B “Casa circondariale Lorusso e Cutugno”.</p>
<b>P141</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	Il gestore deve, quindici giorni prima dell’effettuazione della campagna di misura, comunicare ad ISPRA gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica.	PMC (pag. 24)	NO	Non sono stati individuati nuovi punti di misura.
<b>P142</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 30/04/2020 (Rapporto Annuale)	I risultati dei controlli sopra riportati dovranno essere contenuti nel Rapporto con cadenza Annuale.	PMC (pag. 24)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste → Allegato 8.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste → Allegato 8.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato con comunicazione n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p>Misure di rumore con cadenza Biennale, non necessarie nel 2015 e quindi risultati degli autocontrolli non presenti nel Rapporto Annuale riferito all’anno 2015.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27_04_20, con le informazioni richieste → Allegato 4.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera</p>

					prot. n. IE01680 del 26 Aprile 2021, con le informazioni richieste → Allegato 4.
<b>P143</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'ALA</i>	<p>METODO DI MISURA DEL RUMORE</p> <p>Il metodo di misura deve essere scelto in modo da soddisfare le specifiche di cui all'allegato b del DM 16/03/1998. Le misure devono essere eseguite in assenza di precipitazioni atmosferiche, neve o nebbia e con velocità del vento inferiore a 5 m/s sempre in accordo con le norme CEI 29-10 ed EN 60804/1994. La strumentazione utilizzata (fonometro, microfono, calibratore) deve essere anch'essa conforme a quanto indicato nel succitato decreto e certificata da centri di taratura.</p>	PMC (pag. 24)	SI	<p>La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 23 al 30 Luglio 2012 (Relazione ARES S.r.l. n. s9773A del 31 Agosto 2012) e durante i rilievi effettuati tra marzo e aprile 2013 (Relazione ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013) è dichiarata conforme alla Classe I delle norme EN 60651/94 ed EN 60804/94 e tarate presso laboratori autorizzati SIT. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo.</p> <p>La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 10 al 17 dicembre 2014 (Relazione ARES S.r.l. n. A11846 del 27/01/2015) è dichiarata conforme alla Classe I delle norme EN 60651/94 ed EN 60804/94 e tarate presso centri accreditati LAT. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo (i microfoni sono comunque dotati di apposita protezione antivento, antipioggia ed antivolatile).</p> <p>La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 12 al 13 dicembre 2016 (Relazione OTOSPRO S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016) è dichiarata calibrata e tarata secondo le norme vigenti presso centri accreditati. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo (i microfoni sono comunque dotati di protezioni dagli agenti atmosferici e antivolatile).</p> <p>La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 19 al 21 luglio 2018 (Relazione OTOSPRO S.r.l. n. 1363 del 14/08/2018) è dichiarata calibrata e tarata secondo le norme vigenti presso centri accreditati. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo (i microfoni sono comunque dotati di protezioni dagli agenti atmosferici e antivolatile).</p> <p>La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 25 al 26 novembre 2019 e dal 13 al 14 maggio 2019 (Relazione Studio Alfa "IREN_CENTRALE TORINO NORD_MONITORAGGIO ACUSTICO (AMBIENTALE INVERNALE)" del dicembre 2019) è dichiarata calibrata e tarata secondo le norme vigenti presso centri accreditati. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo (i microfoni</p>

					sono comunque dotati di protezioni dagli agenti atmosferici e antivolatili).  La strumentazione utilizzata nei rilievi fonometrici effettuati dal 17 al 18 febbraio 2020 (Relazione Studio Alfa n. AMB.01 del maggio 2020) è dichiarata calibrata e tarata secondo le norme vigenti presso centri accreditati. Tutti i rilievi fonometrici sono stati eseguiti in condizioni meteorologiche normali, in assenza di precipitazioni e di vento significativo (i microfoni sono comunque dotati di protezioni dagli agenti atmosferici e antivolatili).
<b>P144</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutta la documentazione attinente la generazione dei dati di monitoraggio devono essere conservati dal gestore per un periodo non inferiore a dieci anni.	PMC (pag. 24)	SI	Conservazione della documentazione in formato cartaceo ed informatico su documentale "Alfresco".
<b>P145</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<b>5. MONITORAGGIO DEI RIFIUTI</b> Il gestore dovrà effettuare le opportune analisi sui rifiuti prodotti al fine di una corretta caratterizzazione chimico fisica e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER.	PMC (pag. 25)	SI	Ad inizio di ogni nuovo anno solare ed in occasione del primo conferimento per ogni tipologia di rifiuti speciale, vengono effettuate le analisi chimico-fisiche/perizie tecniche di caratterizzazione ed individuazione del codice CER.
<b>P146</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore deve altresì gestire correttamente tutti i flussi di rifiuti generati a livello tecnico e amministrativo attraverso il registro di carico/scarico, FIR (Formulario di identificazione Rifiuti) e rientro della 4° copia firmata dal destinatario per accettazione, con relativa archiviazione e segnalazione sul MUD con cadenza Annuale.	PMC (pag. 25)	SI	Gestione dei rifiuti speciali attraverso l'utilizzo di: - un Registro di c/s intestato alla Centrale; - un Formulario di identificazione intestato alla Centrale; entrambi vidimati e custoditi presso l'impianto.  Il Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia adotta un sistema di controllo del rientro della 4° copia firmata del formulario, come da specifica procedura interna (IOP0602-1).  Nella predisposizione Annuale del MUD della Società IREN Energia S.p.A., è presente l'unità locale della Centrale Torino Nord, strada del Pansa n.1, con l'elenco di rifiuti speciali prodotti nell'ultimo anno di riferimento.  Ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e del D.M. 18 febbraio 2011, n.52 la Centrale di Torino Nord è iscritta al Sistema di Controllo della Tracciabilità dei Rifiuti (SISTRI) come unità locale per la produzione di rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi, ed è quindi dotata di un dispositivo USB per l'accesso al SISTRI.  Come definito da recenti disposizioni normative il dispositivo SISTRI è utilizzato dal 3 marzo 2014 per la sola produzione di rifiuti speciali pericolosi.

					Dal 1 gennaio 2019, in seguito alla pubblicazione in G.U. del D.L. n. 135 del 14/12/2018, ora convertito nella L. 12 del 11/02/2019, che ha soppresso il Sistema di Controllo della Tracciabilità dei Rifiuti (SISTRI), i relativi obblighi previsti non vengono più ottemperati.
<b>P147</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore dovrà verificare, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, con cadenza mensile lo stato di giacenza dei depositi temporanei, sia come somma delle quantità che in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi. Dovranno altresì essere controllate le eventuali etichettature.	PMC (pag. 25)	SI	Attività effettuata attraverso l'utilizzo della Tabella 11 dell'A.I.A. (registrazione "Tab 11_AIA_TONORD_rifiuti").
<b>P148</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il gestore compilerà la seguente Tabella 11, distinguendo gli eventuali rifiuti speciali. (Tabella 11 - Monitoraggio deposito dei rifiuti)	PMC (pag. 25)	SI	Compilazione mensile della Tabella 11 dell'A.I.A (registrazione "Tab 11_AIA_TONORD_rifiuti").
<b>P149</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I campionamenti e le analisi devono effettuarsi tramite affidamento a laboratori certificati, con identificazione anche dei rifiuti con codice "a specchio".	PMC (pag. 25)	SI	Campionamenti ed analisi chimico-fisiche dei rifiuti speciali effettuate utilizzando laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P150</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti la generazione dei dati di monitoraggio devono essere conservati dal gestore per un periodo non inferiore a dieci anni.	PMC (pag. 25)	SI	-
<b>P151</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	L'area di stoccaggio rifiuti deve essere oggetto di regolari ispezioni con frequenza annuale per verificare il rispetto dei limiti di volume, durata di permanenza con sistema di contenimento descritto capace di raccogliere eventuali sversamenti.	PMC (pag. 25)	SI	Ispezioni dell'area di stoccaggio dei rifiuti speciali effettuate secondo le frequenze previste dalla normativa ambientale di riferimento e dall'A.I.A.
<b>P152</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	E' necessaria la presenza di un Sistema di Gestione Ambientale per la quantificazione annua dei rifiuti prodotti, nonché per predisporre un piano di riduzione dei rifiuti e/o recupero degli stessi e per mettere a disposizione (ed archiviare e conservare) all'Autorità di controllo tutti i certificati analitici per la	PMC (pag. 25)	SI	Sistema di Gestione Ambientale della Centrale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 (certificato da Certiquality n. 25724 emissione corrente: 12/04/2018, data scadenza: 11/04/2021.

		caratterizzazione dei rifiuti prodotti, firmati dal responsabile del laboratorio incaricato specificando le metodiche utilizzate.			
<b>P153</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6. ATTIVITA' DI QA/QC Tutte le attività di laboratorio, siano esse interne ovvero affidate a terzi, devono essere svolte in strutture accreditate per le specifiche operazioni di interesse. All'atto del primo rilascio di AIA è fatto obbligo al gestore che decide di utilizzare servizi di laboratorio esterni di ricorrere a laboratori dotati di Sistema di Gestione della Qualità certificato secondo lo schema ISO 9000. Qualora il gestore utilizzi strutture interne è concesso un anno di tempo, dalla data di rilascio dell'AIA, per l'adozione di un sistema di Gestione della Qualità certificato secondo lo schema ISO 9000.	PMC (pag. 26)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche/perizie tecniche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA. <u>Emissioni in atmosfera</u> : I campionamenti e le analisi sono effettuate, nel corso dell'anno 2014/2015/2016/2017/2018/2019/2020/2021, da "Studio Alfa S.r.l.", società con laboratorio accreditato ACCREDIA n° 0231 e in possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008, Tecnologie d'Impresa società con laboratorio accreditato ACCREDIA n° 0175 e in possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008. <u>Scarichi idrici</u> : i campionamenti e le analisi sono effettuate, nel corso dell'anno 2014/2015/2016/2017/2018/2019/2020/2021, da "Laboratori Iren Acqua Gas S.p.A./Iren Laboratori S.p.A.", laboratorio accreditato ACCREDIA n° 178 e in possesso della certificazione di qualità UNI EN ISO 9001:2008.
<b>P154</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	SISTEMA DI MONITORAGGIO IN CONTINUO (SMC) Il Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ai camini deve essere conforme alla Norma UNI EN 14181:2005 - Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici.	PMC (pag. 26)	SI	Vengono effettuate le verifiche dello SME ai sensi della norma UNI EN 14181, si veda a proposito quanto riportato nel punto "4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti - Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento". I rapporti delle verifiche effettuate sono inseriti nel Rapporto Annuale inviato entro il 30 aprile di ogni anno.
<b>P155</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le validazioni delle misure debbono essere realizzate almeno ad ogni rinnovo della licenza da un organismo accreditato dall'Autorità di controllo (o dalla stessa Autorità). Il test di sorveglianza Annuale sarà realizzato da un laboratorio accreditato sotto la supervisione di un rappresentante dell'autorità di controllo. La verifica durante il normale funzionamento dell'impianto sarà realizzata sotto la responsabilità del gestore.	PMC (pag. 26)	SI	-
<b>P156</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutta la strumentazione sarà mantenuta in accordo alle prescrizioni del costruttore e sarà tenuto un registro elettronico delle manutenzioni eseguite sugli strumenti, sul sistema di acquisizione dati e sulle linee di campionamento.	PMC (pag. 26)	SI	Attività effettuate durante la manutenzione degli SME.



<b>P157</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutte le misure di temperatura e pressione, non essendo possibile reperire norme specifiche applicabili, debbono essere realizzate con la strumentazione che risponda alle caratteristiche di qualità specificate nella Tabella 12 seguente. (Tabella 12 - Caratteristiche della strumentazione per misure in continuo di temperatura e pressione)	PMC (pag. 26)	SI	-
<b>P158</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	CAMPIONAMENTI MANUALI ED ANALISI IN LABORATORIO DI CAMPIONI GASSOSI Il laboratorio effettuerà la manutenzione periodica della strumentazione e procederà alla stesura di rapporti di manutenzione e pulizia strumenti che verranno raccolti in apposite cartelle per ognuno degli strumenti.	PMC (pag. 26)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P159</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati saranno mantenuti nel laboratorio per un periodo non inferiore a due anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sul campione.	PMC (pag. 26)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P160</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il laboratorio organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento, verificando che le apparecchiature siano mantenute con la frequenza indicata dal costruttore e che le procedure di conservazione del campione siano quelle indicate dal metodo di analisi o che siano state codificate dal laboratorio in procedure operative scritte.	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P161</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovrà altresì essere compilato un registro di campo con indicati: la data e l'ora del prelievo, il trattamento di conservazione, il tipo di contenitore in cui il campione è conservato, le analisi richieste, il codice del campione, i dati di campo (pressione, flusso, temperatura, ecc.) e la firma dal tecnico che ha effettuato il campionamento.	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P162</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	All'atto del trasferimento in laboratorio il campione sarà preso in carico dal tecnico di analisi che registrerà il codice del campione e la	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.

	<i>dell'AIA</i>	data e l'ora di arrivo sul registro del laboratorio. Il tecnico firmerà il registro di laboratorio.			
<b>P163</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	ANALISI DELLE ACQUE IN LABORATORIO Il laboratorio effettuerà secondo le tabelle seguenti i controlli di qualità interni in relazione alle sostanze determinate.	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P164</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il laboratorio effettuerà la manutenzione periodica della strumentazione e procederà alla stesura di rapporti di manutenzione e pulizia strumenti che verranno raccolti in apposite cartelle per ognuno degli strumenti.	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P165</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati saranno mantenuti nel laboratorio per un periodo non inferiore a due anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sul campione.	PMC (pag. 27)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P166</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	CAMPIONAMENTI DELLE ACQUE Il laboratorio organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento, verificando che le apparecchiature siano mantenute con la frequenza indicata dal costruttore e che le procedure di conservazione del campione siano quelle indicate dal metodo di analisi o che siano state codificate dal laboratorio in procedure operative scritte.	PMC (pag. 28)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P167</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovrà altresì essere compilato un registro di campo con indicati: la data e l'ora del prelievo, il trattamento di conservazione, il tipo di contenitore in cui il campione è conservato, le analisi richieste, il codice del campione, i dati di campo (pH, flusso, temperatura, ecc.) e la firma dal tecnico che ha effettuato il campionamento.	PMC (pag. 28)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P168</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	All'atto del trasferimento in laboratorio il campione sarà preso in carico dal tecnico di analisi che registrerà il codice del campione e la data e l'ora di arrivo sul registro del laboratorio. Il tecnico firmerà il registro di laboratorio.	PMC (pag. 28)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.

<b>P169</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	STRUMENTAZIONE DI PROCESSO UTILIZZATA AI FINI DI VERIFICA DI CONFORMITA' Il gestore dovrà conservare un rapporto informatizzato di tutte le operazioni di taratura, verifica della calibrazione ed eventuali manutenzioni eseguite sugli strumenti. Il rapporto dovrà contenere la data e l'ora dell'intervento (inizio e fine del lavoro), il codice dello strumento, la spiegazione dell'intervento, la descrizione succinta dell'azione eseguita e la firma dal tecnico che ha effettuato il lavoro.	PMC (pag. 28)	SI	-
<b>P170</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati saranno mantenuti nell'impianto per un periodo non inferiore a due anni, per assicurarne la traccia.	PMC (pag. 28)	SI	-
<b>P171</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Infine, qualora, per motivi al momento non prevedibili, fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura della misura e/o la catena di riferibilità del dato allo specifico strumento indicato nel presente piano di monitoraggio dovrà essere data comunicazione preventiva all'Autorità di controllo. La notifica dovrà essere corredata di una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologia, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo PI&D con l'indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee.	PMC (pag. 28)	NO	Non sono intervenute modifiche di processo e/o tecnologiche.
<b>P172</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	CONTROLLO DI IMPIANTI E APPARECCHIATURE Nel registro di gestione interno il gestore è tenuto a registrare tutti i controlli fatti per il corretto funzionamento di sistemi quali, sonde temperatura, aspirazioni, pompe ecc., sistemi	PMC (pag. 28)	SI	Utilizzo dell'applicativo informatico di gestione della manutenzione SAP-PM.

		di abbattimento e gli interventi di manutenzione.			
<b>P173</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Dovrà essere data comunicazione immediata all'Autorità Competente e ad ISPRA di malfunzionamenti che compromettono la performance ambientale.	PMC (pag. 28)	NO	Nessun evento in tal senso.
<b>P174</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In particolare per il sistema SCR di abbattimento catalitico degli ossidi di azoto (NOx) devono essere registrati i parametri indicati nella Tabella 13 seguente: (Tabella 13 - Parametri del sistema SCR)	PMC (pag. 28-29)	SI	<i>Tabella 13</i> Il consumo istantaneo di ammoniaca immessa nel condotto fumi del GVR viene registrato dal sistema DCS dell'impianto non con cadenza oraria, sarà implementato il dato orario in questione e gli altri previsti dalla tabella a DCS entro il 20/03/2013 (Verbale ISPRA di svolgimento dell'attività di controllo ordinario del 20/02/2013). Relazione tecnica "Descrizione funzionale sistema SCR" inviata con lettera Iren Energia prot. n. IE000345/PT/in140 del 29/04/2013.
<b>P175</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati di monitoraggio devono essere conservati dal gestore per un periodo non inferiore a dieci anni.	PMC (pag. 29)	SI	-
<b>P176</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	COMUNICAZIONE DEI RISULTATI DEL PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO - VALIDAZIONE DEI DATI In caso di valori anomali deve essere effettuata una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard. Tali dati dovranno essere inseriti nel rapporto periodico all'AC.	PMC (pag. 30)	-	-
<b>P177</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	INDISPONIBILITA' DEI DATI DIMONITORAGGIO In caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio, che possa compromettere la realizzazione del Rapporto Annuale, dovuta a fattori al momento non prevedibili, il gestore deve dare comunicazione preventiva ad ISPRA della situazione, indicando le cause che hanno condotto alla carenza dei dati e le azioni intraprese per l'eliminazione dei problemi	PMC (pag. 30-31)	NO	Nessun evento in tal senso.

	<p>riscontrati.</p> <p>F) CRITERI DI MONITORAGGIO IN CASO DI INDISPONIBILITA' DELLA STRUMENTAZIONE DI MISURA IN CONTINUO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA</p> <p>Nel caso in cui a causa di problemi al sistema di misurazione in continuo, manchino le misure di uno o più inquinanti, il gestore deve attuare le seguenti azioni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- per le prime 24 ore di blocco sarà sufficiente mantenere in funzione gli strumenti che registrano il funzionamento dei presidi ambientali;</li> <li>- dopo le prime 24 ore di blocco dovrà essere utilizzato un sistema di stima delle emissioni in continuo basato su una procedura derivata dai dati storici di emissione al camino e citata nel manuale di gestione del Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni; il gestore dovrà altresì notificare all'Autorità di Controllo l'evento;</li> <li>- dopo le prime 48 ore di blocco, estendibili a 72 ore in caso di comprovati problemi di natura logistica e/o organizzativa, dovranno essere eseguite 2 misure discontinue al giorno, della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di campionamento automatico, o tre repliche, se utilizzato un metodo manuale, per tutti i parametri soggetti a monitoraggio, in sostituzione delle misure continue. Per i parametri di normalizzazione ossigeno, temperatura, pressione e vapore d'acqua, dopo le prime 48 ore di blocco, estendibili a 72 ore in caso di comprovati problemi di natura logistica e/o organizzativa, dovranno essere eseguite 2 misure discontinue al giorno, della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di campionamento automatico, o tre repliche, se</li> </ul>	<p>Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 2-3)</p>		
--	--	---	--	--

		utilizzato un metodo manuale.			
<b>P178</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'ALA</i>	EVENTUALI NON CONFORMITA' In caso di registrazione di valori di emissione non conformi ai valori limite stabilite nell'autorizzazione ovvero in caso di non conformità ed altre prescrizioni tecniche deve essere predisposta immediatamente una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard.	PMC (pag. 31)	SI	<p>Modulo di fax (C-TN-CSU) di segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera, con l'indicazione dell'anomalia riscontrata, delle cause di superamento dei limiti di emissione e delle azioni adottate per rientrare nei valori limite prescritti.</p> <p>Dall'inizio dell'esercizio commerciale dell'impianto (30 Aprile 2012) sono stati rilevati:</p> <p>1) dallo SME del GVR (C1) superamenti del valore limite di concentrazione di CO/NOx, nei seguenti giorni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 02/07/2012 (1 media oraria CO)</li> <li>- 23/07/2012 (1 media oraria CO)</li> <li>- 30/07/2012 (1 media oraria CO)</li> <li>- 13/08/2012 (1 media oraria CO)</li> <li>- 31/08/2012 (1 media oraria CO)</li> <li>- 30/07/2013 (1 media oraria CO)</li> <li>- 07/08/2013 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 30/10/2013 (1 media oraria CO)</li> <li>- 26/11/2013 (1 media oraria CO)</li> <li>- 20/10/2014 (1 media oraria CO)</li> <li>- 03/02/2016 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 04/01/2017 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 05/01/2017 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 20/09/2017 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 03/02/2018 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 09/01/2019 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 09/04/2019 (1 media oraria NOx)</li> <li>- 11/10/2020 (1 medio oraria NOx)</li> </ul> <p>2) dallo SME della caldaia di integrazione e riserva GV20 (C3) superamento del valore limite di concentrazione del CO nei seguenti giorni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 29/11/2014 (4 medie orarie CO)</li> <li>- 04/10/2015 (1 media oraria CO)</li> </ul> <p>3) dallo SME della caldaia di integrazione e riserva GV30 (C4) superamento del valore limite di concentrazione del CO nei seguenti giorni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 13/02/2016 (1 media oraria CO)</li> <li>- 16/11/2017 (1 media oraria CO)</li> </ul> <p>4) dallo SME della Caldaia ausiliaria GV40 (C5) superamenti del valore limite di concentrazione di CO/NOx, nei seguenti giorni:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 16/09/2013 (1 media oraria NOx)</li> </ul>

					- 17/02/2021 (1 media oraria CO)
<b>P179</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	Entro 24 ore dal manifestarsi della non conformità, e comunque nel minor tempo possibile, deve essere resa un'informativa dettagliata all'Autorità Competente con le informazioni suddette e la durata prevedibile della non conformità. Alla conclusione dell'evento il gestore dovrà dare comunicazione del superamento della criticità e fare una valutazione quantitativa delle emissioni complessive dovute all'evento medesimo. Tutti i dati dovranno essere inseriti nel rapporto periodico trasmesso all'Autorità Competente.	PMC (pag. 31)	-	Nella segnalazione di superamento sono indicate le cause del superamento e le azioni adottate. Lo SME anche in tali eventi conteggia il flusso di massa emesso in atmosfera, che viene considerato nel flusso di massa complessivo dell'impianto, come dichiarato nel rapporto Annuale trasmesso agli Enti.
<b>P180</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA con le seguenti scadenze:</i>  30/04/2013 30/04/2014 30/04/2015 30/04/2016 30/04/2017 30/04/2018 30/04/2019 <i>(Rapporto Annuale)</i>	<b>OBBLIGO DI COMUNICAZIONE ANNUALE</b> Entro il 31 gennaio di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità Competente (oggi il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Salvaguardia Ambientale), all'Ente di controllo (oggi l'ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un Rapporto Annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente. I contenuti minimi del Rapporto sono i seguenti: Il Rapporto potrà essere completato con tutte le informazioni, pertinenti, che il gestore vorrà aggiungere per rendere più chiara la valutazione dell'esercizio dell'impianto.  <i>Lettera ISPRA prot.n. 0011775 del 21/03/2012 posticipo al 30/04 di ogni anno invio del Rapporto Annuale.</i>	PMC (pag. 31-32)	SI	<u>Iren Energia S.p.A.</u> : Comunicazione prot. n. 20150/PjTN/d900/so del 21/09/2011: d) Paragrafo 7 Comunicazione dei risultati del piano di monitoraggio e controllo. Nel titolo "Obbligo di comunicazione Annuale" (pag. 31), viene richiesto al Gestore la trasmissione del "Rapporto Annuale" entro il 31 gennaio di ogni anno. Tale data non risulta compatibile con i tempi necessari alla raccolta ed elaborazione dei dati e delle informazioni da inserire nel suddetto rapporto; si richiede, pertanto, lo spostamento di tale scadenza al 31 maggio di ogni anno, come prescritto nell'A.I.A. riguardante la Centrale Termoelettrica di Moncalieri di Iren Energia S.p.A.  <u>ISPRA</u> Comunicazione prot. n. 0011775 del 21/03/2012: definizione delle modalità tecniche più adeguate all'attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC). d) Paragrafo 7. Comunicazione dei risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo. Con riferimento alla data di trasmissione della comunicazione Annuale, prevista al 31 gennaio di ogni anno, sentita l'Autorità Competente che legge in copia, è consentito, in coerenza con altri PMC emanati, il posticipo al <u>30 aprile di ogni anno</u> .  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2013, inviato con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste.  <u>Iren Energia S.p.A.</u> : Rapporto Annuale – anno 2014, inviato con lettera

					<p>prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste. (supporto CD)</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284del 15/04/2019, con le informazioni richieste</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27_04_20, con le informazioni richieste.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26_04_21, con le informazioni richieste.</p>
<b>P181</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>GESTIONE E PRESENTAZIONE DEI DATI</p> <p>Il gestore deve provvedere a conservare su idoneo supporto informatico tutti i risultati dei dati di monitoraggio e controllo per un periodo di almeno 10 (dieci) anni, includendo anche le informazioni relative alla generazione dei dati. I dati che attestano l'esecuzione del Piano di Monitoraggio e Controllo dovranno essere resi disponibili all'Autorità di Competente e all'Ente di Controllo ad ogni richiesta e, in particolare, in occasione di sopralluoghi periodici previsti dall'Ente di controllo.</p>	PMC (pag. 33)	SI	<p>Attività effettuata durante il sopralluogo periodico ISPRA svoltosi dal 19 al 20 febbraio 2013 presso la Centrale di Torino Nord.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste (supporto CD).</p>
<b>P182</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i rapporti dovranno essere trasmessi su supporto informatico. Il formato dei rapporti deve essere compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti in testo e "Open Office – Foglio di Calcolo" (o con esso compatibile) per i fogli di calcolo e i diagrammi riassuntivi. Eventuali dati e documenti disponibili in solo formato cartaceo dovranno essere acquisiti su supporto informatico per la	PMC (pag. 33)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2012, inviato con comunicazione prot. n. IE000329/PT/in140 del 23/04/2013, con le informazioni richieste.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2013, inviato tramite PEC + Raccomandata con allegati con lettera prot. n. IE000709/PT/in140 del 28/04/2014, con le informazioni richieste su supporto CD/DVD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2014, inviato con lettera prot. n. IE00754PT/in100 del 20/04/2015, con le informazioni richieste</p>



		loro archiviazione.			<p>su supporto CD/DVD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2015, inviato con lettera prot. n. IE01112 del 26/04/2016, con le informazioni richieste su supporto CD/DVD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2016, inviato con lettera prot. n. IE01645 del 19/04/2017, con le informazioni richieste su supporto CD/DVD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto annuale – anno 2017, inviato con lettera prot. n. IE01687 del 17/04/2018, con le informazioni richieste su supporto CD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto annuale – anno 2018, inviato con lettera prot. n. IE01284 del 15/04/2019, con le informazioni richieste su supporto CD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2019, inviato con lettera prot. n. IE01482 del 27_04_20, con le informazioni richieste su supporto CD.</p> <p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Rapporto Annuale – anno 2020, inviato con lettera prot. n. IE01680 del 26_04_21, con le informazioni richieste su supporto CD.</p>
<b>P183</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Ad esempio si ricorda che il Gestore deve predisporre un Piano a breve, medio e lungo termine per individuare le misure adeguate affinché sia evitato qualsiasi rischio di inquinamento al momento della cessazione definitiva delle attività, ed il sito stesso venga ripristinato ai sensi della normativa vigente in materia di bonifiche e ripristino ambientale. Il Piano relativo alla cessazione definitiva dell'attività deve essere presentato in occasione della prima trasmissione di una relazione all'AC, in attuazione del presente Piano di Monitoraggio e Controllo.	PMC (pag. 33)	NO	Non è attualmente prevista la cessazione delle attività dell'impianto.
<b>P184</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9. COMMISSIONING Per la fase di Commissioning, dopo la realizzazione dell'impianto, dovranno essere verificate le funzionalità dell'impianto SCR con registrazione dei parametri di funzionamento e	PMC (pag. 35)	SI	-

		misura degli inquinanti emessi in aria, come da Tabella 13 "Parametri del sistema SCR", con registrazione su file con attenzione anche ai composti intermedi di reazione inquinanti (Pirrolo, Piridina, ecc.)			
<b>P185</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Inoltre, nei controlli di cui alla Tabella 8 "Monitoraggio dello scarico delle acque reflue nei pozzetti di prelievo fiscale in condizioni di esercizio normale" per le sole acque reflue industriali il "Tipo di verifica" è da intendersi giornaliera con verifica del flusso in continuo, ad eccezione delle acque igienico-sanitarie.	PMC (pag. 35)	SI	Misure giornaliere effettuate durante il periodo di commissioning.

<p><b>P186</b></p>	<p><i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'ALA</i></p>	<p>Nel caso in cui la centrale realizzata prevedrà elettrodotti di adduzione della corrente elettrica ad alta tensione fino alla stazione di collegamento alla rete elettrica nazionale Terna, al fine di verificare l'effettiva esposizione ai campi elettromagnetici, dovrà essere prevista una attività di monitoraggio articolata secondo due principali fasi temporali:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- indagine ante operam (prima dell'esercizio), durante la quale saranno misurati i valori di campo elettromagnetico di fondo, orientata a fornire un quadro aggiornato della situazione elettromagnetica delle aree e dei punti critici, tale da permettere il confronto con la situazione dell'ambiente nella fase di esercizio;</li> <li>- indagine in fase di esercizio, finalizzata alla verifica all'acquisizione dei dati di campo necessari a verificare il rispetto dei limiti normativi. Per quanto riguarda le metodiche di misura, si fa riferimento alle indicazioni contenute nella norma CEI 211-6 del 2001 che fornisce indicazioni sulle grandezze da misurare e sulle sorgenti di campo, nonché sulla strumentazione (principi di funzionamento, caratteristiche, taratura) e sulla procedura di esecuzione delle misure. In via preliminare, nell'ambito dei rilievi il gestore dovrà acquisire come grandezze di interesse il valore efficace del campo elettrico (kV/m) e il valore efficace dell'induzione magnetica (<math>\mu</math>T) e con riferimento al campo elettrico e all'induzione magnetica, dovrà misurare nel tempo i valori efficaci, le componenti, i valori minimo e massimo per consentire la verifica ai sensi della Legge Quadro n. 36 del 22.2.2001 e del DPCM 8.7.2003 e s.m.i.</li> </ul>	<p>PMC (pag. 35)</p>	<p>SI</p>	<p>Misure di campo elettromagnetico ante operam e post operam effettuate da ARPA Piemonte nella campata tra i tralicci n. 39 e n. 40 della linea aerea di alta tensione nei pressi del recettore sensibile "parco giochi" di Via Mathi a Venaria.</p>
--------------------	--	---	----------------------	-----------	---

<b>P187</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>  Febbraio Giugno Ottobre (di ogni anno)	E) REGISTRO DELLE SCADENZE AUTORIZZATIVE E TRASMISSIONE A ISPRA Tutti i gestori di impianti soggetti ad AIA statali, nell'ambito degli obblighi derivanti dalle AIA statali emanate, devono dotarsi di un "registro degli adempimenti AIA" nel quale annotare tutte le scadenze previste dall'autorizzazione e gli atti conseguenti adottati, registrando tutti gli elementi informativi che consentano la tracciabilità della corrispondenza e delle attività svolte. Il contenuto di siffatto registro dovrà essere riportato periodicamente all'ISPRA, utilizzando un Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 7)	SI	Predisposto scadenario ambientale per la Centrale di Torino Nord.  Invio del DAP secondo le scadenze quadrimestrali previste di <u>febbraio</u> , <u>giugno</u> e <u>ottobre</u> di ogni anno (si veda a proposito quanto riportato al punto P188)
-------------	--	---	--	----	--

<b>P188</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA con le seguenti scadenze:</i>  Febbraio Giugno Ottobre (di ogni anno)	E) REGISTRO DELLE SCADENZE AUTORIZZATIVE E TRASMISSIONE A ISPRA Si dispone che la trasmissione del DAP dovrà avvenire con frequenza quadrimestrale alla scadenza del mese di Febbraio, del mese di Giugno, e del mese di Ottobre. Il primo invio è richiesto per il mese di Giugno 2011.	Comunicazione ISPRA Prot. n. 0018712 del 01/06/2011 (pag. 7)	SI	<p><u>Iren Energia S.p.A.</u>: Comunicazione Prot. n. 14216/PjTN/d900 del 28/06/2011 inviata ad ISPRA e Ministero dell'Ambiente avente per oggetto: "Centrale Termoelettrica Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. 22781/PT/so del 03/11/2011 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di deposito del DAP nella stanza virtuale - controlli AIA del sito web ISPRA IN DATA 27/10/2011.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. 04196/PT/in140 del 29/02/2012 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di deposito del DAP nella stanza virtuale - controlli AIA del sito web ISPRA IN DATA 28/02/2012. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. 13403/PT/in140 del 29/06/2012 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 30_06_12. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. 20990/PT/in140 del 31/10/2012 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 31_10_12. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. 04125/PT/in140 del 28/02/2013 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 28_02_13. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE000707/PT/in140 del 20/06/2013 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 30_06_13. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE000319/PT/in140 del 25/02/2014 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 28_02_14. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata</p>
-------------	--	---	--	----	--

				<p>“Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE000957/PT/in140 del 11/06/2014 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 30_06_14. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE002256/PT/in140 del 16/10/2014 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 31_10_14. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE00321/PT/in100 del 19/02/2015 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 28_02_15. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE01363 del 19/02/2015 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 30_06_15. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE02359 del 23/10/2015 inviata a ISPRA e Ministero dell'Ambiente di trasmissione in allegato del file "DAP IREN ENERGIA TORINO TO 31_10_15. Il file del DAP è stato inoltre depositato, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE00491 del 24/02/2016 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE01753 del 15/06/2016 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE03415 del 21/10/2016 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite</p>
--	--	--	--	---

				<p>upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE0642 del 20/02/2017 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE02636 del 19/06/2017 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE004436 del 13/10/2017 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE00718 del 19/02/2018 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE02653 del 15/06/2018 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE04490 del 22/10/2018</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE00707 del 22/02/2019</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE02012 del 18/06/2019</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE03483 del 24/10/2019</p>
--	--	--	--	---

					<p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. IE00657 del 20.02.2020</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. IE04314 del 19.10.2020</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p> <p>PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. IE00671 del 23.02.2021</p> <p>Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".</p>
<b>D.M. 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-0001805 del 26/09/2009</b>					
<b>P1</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	1. Il Gestore è tenuto al rispetto delle prescrizioni legislative e regolamentari in materia di tutela ambientale, anche se emanate successivamente al presente decreto, ed in particolare quelle previste in attuazione della legge 26 ottobre 1995, n. 447 e dal decreto legislativo n. 152 del 2006.	DEC (Art. 3 pag. 5)	SI	Prescrizioni legislative e regolamentari in materia ambientale tenute sotto controllo attraverso il Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia S.p.A. certificato UNI EN ISO 14001:2015 e registrazione EMAS n. IT-001644.



<b>P2</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenga nell'ambito della certificazione ISO 14001 e della registrazione EMAS.	DEC (Art. 3 pag. 5)	NO	-
<b>P3</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	5. Ai sensi dell'art. 29-decies, comma 5, del decreto legislativo n. 152 del 2006, il Gestore fornisce l'assistenza necessaria per lo svolgimento delle verifiche tecniche relative all'installazione, al fine di consentire le attività di vigilanza e controllo. In particolare, il Gestore garantisce l'accesso agli impianti del personale incaricato dei controlli.	DEC (Art. 4 pag. 5)	SI	Accesso agli impianti ed assistenza garantiti.
<b>P4</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6. Ai sensi dell'art. 29-undecies, del decreto legislativo n. 152 del 2006, il Gestore, in caso di incidenti o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente, informa subito il Ministero della transizione ecologica e ISPRA, adotta immediatamente le misure per limitare le conseguenze ambientali e per prevenire ulteriori incidenti o eventi imprevisti, che sono altresì comunicate al Ministero della transizione ecologica.	DEC (Art. 4 pag. 5)	SI	Non sono avvenuti inconvenienti o incidenti con ricadute significative sull'ambiente.  Predisposto fac-simile di lettera su applicativo documentale "Alfresco" (mod. C-TN-CIIA) per la comunicazione, al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, ARPA Piemonte, Comune di Torino, ASL TO1, di inconvenienti/incidenti che influiscano sull'ambiente.
<b>P5</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. Ai sensi dell'art. 29-octies, comma 4, del decreto legislativo n. 152 del 2006, la presente autorizzazione può essere soggetta a riesame. In caso di richiesta di riesame da parte del Ministero della transizione ecologica, il Gestore presenta, entro i tempi e le modalità ivi stabiliti, la documentazione necessaria per procedere al riesame.	DEC (Art. 5 pag. 5)	-	-
<b>P6</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	4. Il Gestore comunica al Ministero della transizione ecologica ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione. Le modifiche includono anche la variazione di utilizzo di materie prime e delle modalità di gestione e di controllo.	DEC (Art. 5 pag. 6)	-	Non sono state progettate modifiche
<b>P7</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9. CONCLUSIONI E PRESCRIZIONI Il Gestore dovrà mantenere il Sistema di	PIC (§ 9 - pag.73)	SI	Prescrizioni legislative e regolamentari in materia ambientale tenute sotto controllo attraverso il Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia S.p.A.

	<i>la durata dell'AIA</i>	Gestione Ambientale con una struttura organizzativa adeguatamente regolata, composta dal personale addetto alla direzione, alla conduzione e alla manutenzione dell'impianto; dovrà conseguentemente dotarsi e/o mantenere l'insieme delle disposizioni e procedure di riferimento atte alla gestione dell'impianto. Ciò a valere sia per le condizioni di normale esercizio, che per le condizioni anomale e eccezionali.			certificato UNI EN ISO 14001:2015
<b>P8</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In particolare, il Gestore dovrà predisporre ed adottare un "Registro degli Adempimenti di Legge" concernenti l'ottemperanza delle prescrizioni in materia ambientale e quindi, in particolare, derivanti dall'Autorizzazione Integrata Ambientale, in cui dovranno trovare trascrizione, unitamente all'elenco degli adempimenti in parola, gli esiti delle prove e/o delle verifiche opportunamente certificate per la relativa ottemperanza.	PIC (§ 9 - pag.73)	SI	E' presente e in uso uno scadenziario ambientale su supporto informatico in cui sono riportate e gestite le prescrizioni ambientali ed in particolare quelle derivanti dall'Autorizzazione Integrata Ambientale con i riferimenti degli rapporti di prova degl'esiti delle prove e/o verifiche.
<b>P9</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La registrazione degli esiti dei controlli di cui sopra dovrà risultare anche su supporto informatico. L'analisi e valutazione dei dati dai controlli eseguiti, espletata dal Gestore ed eventualmente integrata con l'indicazione di azioni correttive adottate e/o proposte, dovrà risultare in apposito rapporto informativo che, con cadenza annuale, dovrà essere inoltrato all'Autorità di Controllo.	PIC (§ 9 - pag.73)	-	Gli esiti dei controlli prescritti sono disponibili in formato elettronico su supporto informatico.  Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P10</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.1 CAPACITA' PRODUTTIVA Il Gestore dovrà attenersi alla capacità produttiva della Centrale Termoelettrica costituita da dichiarata in sede di domanda di AIA.	PIC (§ 9.1 -pag.73)	SI	-
<b>P11</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.2 APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE COMBUSTIBILI E MATERIE PRIME In merito all'approvvigionamento di materie prime ed ausiliarie, sostanze e combustibili è necessario che vengano rispettati i seguenti	PIC (§ 9.2 -pag.74)	SI	Precauzioni adottate in fase di costruzione dell'impianto e formalizzate nella documentazione relativa alla documentazione del Sistema di Gestione Ambientale certificato UNI EN ISO 14001:2015

		<p>sistemi e misure per evitare eventuali sversamenti:</p> <p>6.1. precauzione affinché le materie prime non possano essere trascinate al di fuori dell'area di contenimento provocando sversamenti accidentali e conseguenti contaminazioni del suolo e di acque superficiali; a tal fine le aree interessate dalle operazioni di carico/scarico e/o di manutenzione devono essere opportunamente segregate per assicurare il contenimento di eventuali perdite di prodotto;</p>			
<b>P12</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6.2. i bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità pari almeno alla capacità autorizzata dei serbatoi che vi insistono e devono essere costruiti e mantenuti nel pieno rispetto della normativa vigente a riguardo.	PIC (§ 9.2 -pag.74)	SI	Precauzioni adottate in fase di costruzione dell'impianto e formalizzate nella documentazione relativa alla documentazione del Sistema di Gestione Ambientale certificato UNI EN ISO 14001:2015
<b>P13</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6.3. Tutte le forniture alla centrale devono essere opportunamente caratterizzate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando inoltre i registri con i materiali in ingresso, che consentono la tracciabilità dei volumi totali di materiale usato.	PIC (§ 9.2 -pag.74)	SI	Prescrizione rispettata attraverso la gestione delle forniture in ingresso attraverso l'applicativo informatico SAP-PM.
<b>P14</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(7) Il Gestore è autorizzato ad un esclusivo uso del gas metano come combustibile per l'alimentazione del ciclo combinato e dei generatori di calore di integrazione e riserva.	PIC (§ 9.2- pag.74)	SI	Il combustibile utilizzato per la produzione di energia elettrica e termica per teleriscaldamento dal ciclo combinato, dalle 3 caldaie di integrazione e riserva e dalla caldaia ausiliaria è esclusivamente il gas naturale. Tali impianti non possono tecnicamente funzionare con altri combustibili (gassosi/liquidi/solidi).
<b>P15</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>9.3 PRESTAZIONI ENERGETICHE DELL'IMPIANTO</p> <p>1. A partire dal quinto anno di esercizio commerciale della centrale, l'impianto a ciclo combinato dovrà garantire un valore del parametro LT365 pari o superiore a 0,24 e, nel termine del decimo anno, maggiore o uguale a 0,27.</p> <p>Tale parametro (LT365), da valutarsi giornalmente, viene così definito:</p>	PIC (§ 9.3- pag.74)	SI	Il parametro LT è calcolato e monitorato giornalmente.

		$LT365 = Et365 / (Ee365 + Et365)$ Ee365 = energia elettrica complessivamente prodotta, al netto degli autoconsumi, nei 365 giorni precedenti la data di valutazione. Et365 = energia termica complessivamente prodotta in cogenerazione, al netto degli autoconsumi, nei 365 giorni precedenti la data di valutazione.			
<b>P16</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	[...] Nello specifico, l'attuazione dell'Accordo dovrà consentire al proponente di tendere al raggiungimento, entro dieci anni dalla messa in esercizio dell'impianto Torino-Nord, di un valore obiettivo del parametro LTS365 pari o superiore a 0,34. Tale parametro (LTS365), da valutarsi giornalmente, viene così definito: $LT365 = Et365 / (Ee365 + Et365)$ Ee365 = energia elettrica complessivamente prodotta, al netto degli autoconsumi, nei 365 giorni precedenti la data di valutazione; Ets365 = somma dell'energia termica complessivamente prodotta in cogenerazione dall'impianto Torino-Nord, al netto degli autoconsumi, nei 365 giorni precedenti la data di valutazione e dell'energia termica prodotta in cogenerazione da impianti terzi nello stesso intervallo temporale, che il proponente provvederà a distribuire sulla propria rete di teleriscaldamento. Nell'ambito dell'Accordo, ai fini del calcolo del valore di Ets365, potrà essere prevista una valorizzazione dell'energia termica trasferita alla rete di teleriscaldamento durante il semestre estivo (15 Aprile ÷ 15 Ottobre) e prodotta in cogenerazione dall'impianto Torino-Nord o da impianti terzi, mediante un fattore moltiplicativo "F" il cui valore, comunque non superiore a 1,5, verrà definito nell'ambito del medesimo Accordo.	PIC (§ 9.3-pag.74)	SI	Prescrizione non ancora in scadenza
<b>P17</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la</i>	(9) Il rispetto di quanto sopra non può, comunque, pregiudicare il rispetto delle condizioni necessarie e sufficienti per il	PIC (§ 9.3-pag.74)	SI	L'impianto ha ottenuto il riconoscimento CAR – Cogenerazione ad alto rendimento da parte del GSE per l'anno 2020.

	<i>durata dell'AIA</i>	<p>riconoscimento della produzione combinata di energia elettrica e calore della centrale come impianto di cogenerazione.</p> <p>Tali condizioni si basano sul rispetto di specifici parametri minimi concernenti il risparmio di energia primaria (IRE) e il limite termico (LT) di cui ai commi 2.2 e 2.3 dell'art. 2 della Deliberazione n. 42/02 e s.m.i. dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (ora ARERA).</p>			
<b>P18</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(10) Nel Report annuale siano riportati i valori annuali di IRE e LT, come sopra definiti. Altri parametri di efficienza energetica, potenza, energia, etc. siano riferiti alla Delib. 42/02 e s.m.i., con specifico richiamo della definizione e modalità di calcolo.	PIC (§ 9.3-pag.74)	-	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P19</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(11) I valori limite di emissioni in atmosfera prescritti, considerando l'alimentazione esclusivamente con gas metano, sono solo quelli riportati in tabella 1 [...]	PIC (§ 9.4 -pag.75)	SI	<p>Nel sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato sono stati implementati i limiti di riferimento per NO<sub>x</sub>, CO e NH<sub>3</sub> come da Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale.</p> <p>La documentazione afferente al Sistema di Gestione Ambientale della Centrale, in particolare quella relativa alle emissioni in atmosfera, riporta i limiti di riferimento come da AIA.</p>
<b>P20</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>(12) valori limite di emissione si applicano ai periodi di normale funzionamento dell'impianto, intesi come i periodi in cui l'impianto è in funzione con esclusione dei periodi di avviamento e di arresto e dei periodi in cui si verificano anomalie o guasti tali da non permettere il rispetto dei valori stessi. Tali periodi devono essere annotati su un apposito registro e riportati nel Report annuale.</p> <p>In caso di anomalie con durata prevista superiore a quattro ore deve essere data subito comunicazione ad ARPA e ai comuni interessati. Il gestore deve comunque adoperarsi per assicurare che il sistema sia riportato in condizioni di operatività il più rapidamente possibile. Il gestore provvede ad annotare</p>	PIC (§ 9.4 -pag.76)	SI	<p>Le medie orarie e giornaliere rilevate dai sistemi di monitoraggio delle emissioni in atmosfera (SME) vengono utilizzate per il confronto con i valori limite se, oltre ad essere valide strumentalmente, si riferiscono ad ore di normale funzionamento, escludendo pertanto le fasi di avviamento ed arresto degli impianti (quando l'impianto funzione a livelli inferiori del minimo tecnico).</p> <p>Nel caso in cui si verificano eventi incidentali compresi malfunzionamenti/guasti di particolare rilievo e con impatti sull'ambiente riguardanti le emissioni in atmosfera, è prevista la messa in atto di tutte le misure tecnicamente possibili per arrestare gli eventi di rilascio in atmosfera di sostanze inquinanti e l'immediata comunicazione tramite PEC/FAX firmata da Direttore PT (o da soggetto da lui delegato) a MITE, ISPRA e ARPA Piemonte</p>

		sull'apposito registro i periodi di mancata operatività del sistema.			e Comuni interessati. (Format comunic. MO08 IO IEN AA 01).
<b>P21</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(13) Avviamento ed Arresto – Minimo Tecnico. I valori limite riportati in tabella 1 non si applicano durante le fasi di avviamento e arresto degli impianti per il periodo in cui gli stessi si trovano al di sotto del Minimo Tecnico.	PIC (§ 9.4 -pag.76)	SI	Le medie orarie e giornaliere rilevate dai sistemi di monitoraggio delle emissioni in atmosfera (SME) vengono utilizzate per il confronto con i valori limite se, oltre ad essere valide strumentalmente, si riferiscono ad ore di normale funzionamento, escludendo pertanto le fasi di avviamento ed arresto degli impianti (quando l'impianto funziona a livelli inferiori del minimo tecnico).
<b>P22</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(14) Sugli effluenti gassosi provenienti dalla linea turbogas e convogliati al camino C1 devono essere misurate in continuo le concentrazioni di NOx, CO e NH3, nonché dell'O2 e del vapore acqueo, e dei parametri temperatura, pressione e portata volumetrica. Il sistema di misura in continuo delle emissioni deve garantire la corretta rilevazione delle concentrazioni massiche di NOx, CO e NH3 anche durante le fasi di accensione e spegnimento del ciclo combinato e durante il funzionamento a potenza inferiore al minimo tecnico.  Relativamente alla linea turbogas le emissioni massiche di NOx prodotte durante le fasi di accensione e spegnimento non dovranno, su base annuale, superare il 10% delle emissioni massiche di NOx complessive della linea stessa.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	Per il punto di emissione identificato con la sigla C1 è stato predisposto un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) con le caratteristiche previste dall'AIA e dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i. Il sistema di monitoraggio in continuo del ciclo combinato rileva e registra, nei rispettivi report dei dati acquisiti, le concentrazioni volumetriche (mg/Nm <sup>3</sup> ) di CO, NOx e NH <sub>3</sub> anche durante le fasi di accensione e spegnimento dell'impianto quando la potenza elettrica erogata è inferiore al minimo tecnico.  Sullo SME del turbogas è implementato l'algoritmo per monitorare il rispetto di tale valore percentuale.
<b>P23</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(15) Sugli effluenti gassosi provenienti dalle caldaie di integrazione e riserva e ausiliaria e convogliati ai camini C2 – C5 devono essere misurate in continuo le concentrazioni di NOx e CO, nonché dell'O2 e del vapore acqueo, e dei parametri temperatura, pressione e portata volumetrica. Il sistema di misura in continuo delle emissioni deve garantire la corretta rilevazione delle concentrazioni massiche di NOx e CO, anche durante le fasi di accensione e spegnimento del ciclo combinato e durante il funzionamento a potenza inferiore al minimo tecnico.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	Per ognuno dei punti di emissione identificati con le sigle C2, C3, C4 e C5 è stato predisposto un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) con le caratteristiche previste dall'AIA e dal D.Lgs. 152/06. Il sistema di monitoraggio in continuo del ciclo combinato rileva e registra, nei rispettivi report dei dati acquisiti, le concentrazioni volumetriche (mg/Nm <sup>3</sup> ) di CO, NOx anche durante le fasi di accensione e spegnimento dell'impianto quando la potenza elettrica erogata è inferiore al minimo tecnico.

<b>P24</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(16) I sistemi di monitoraggio in continuo del turbogas e delle caldaie devono essere integrati dalla misura e registrazione in continuo dell'energia elettrica prodotta e, per ogni singolo focolare, della portata di metano alimentata e dell'energia termica prodotta. Le modalità di calcolo sono specificate nel PMC.	PIC (§ 9.4 -pag.77)		Nel Sistema di Monitoraggio delle Emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato (turbogas), delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria, viene effettuata la visualizzazione e registrazione della portata di gas naturale in Sm <sup>3</sup> /h. Nei report di flusso di massa (giornalieri e mensili), elaborati in automatico dallo SME, avviene la registrazione in MWh della produzione di energia elettrica (ciclo combinato) e di energia termica (ciclo combinato e caldaie).
<b>P25</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(17) <u>Misurazione e valutazione delle emissioni</u> 1. Le misurazioni in continuo per cui sono prescritte valori limite di emissione devono essere effettuate contestualmente alla misurazione in continuo dei seguenti parametri di processo: tenore di ossigeno, temperatura, pressione, portata volumetrica e tenore di vapore acqueo. La misurazione in continuo del tenore di vapore acqueo dell'effluente gassoso può non essere effettuata qualora l'effluente gassoso prelevato sia essiccato prima dell'analisi delle emissioni.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	Nei Sistemi di Monitoraggio in continuo delle Emissioni in atmosfera (SME) del ciclo combinato (turbogas), delle caldaie di integrazione e riserva e della caldaia ausiliaria, viene effettuata la misurazione in continuo dei seguenti parametri di processo: tenore di ossigeno, temperatura, pressione, portata volumetrica e tenore di vapore acqueo (quest'ultimo parametro solo per C1). In ogni caso, per tutti gli SME l'effluente gassoso prelevato è essiccato prima dell'analisi delle emissioni.
<b>P26</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2. Il campionamento e l'analisi dei pertinenti inquinanti e dei parametri di processo e i metodi di misurazione di riferimento per calibrare i sistemi di misura automatici devono essere conformi alle pertinenti norme CEN o, laddove queste non sono disponibili, alle pertinenti norme ISO ovvero alle norme nazionali o internazionali che assicurino dati equivalenti sotto il profilo della qualità scientifica.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	Il campionamento e l'analisi dei pertinenti inquinanti e dei parametri di processo e i metodi di misurazione di riferimento per calibrare i sistemi di misura automatici sono conformi alle pertinenti norme CEN o, laddove queste non sono disponibili, alle pertinenti norme ISO ovvero alle norme nazionali o internazionali che assicurino dati equivalenti sotto il profilo della qualità scientifica.
<b>P27</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. I sistemi di misurazione continua (SME) devono essere conformi alla Norma UNI EN 14181:2015 (Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici) e sono soggetti a verifica mediante misurazioni parallele secondo i metodi di riferimento, almeno una volta all'anno.  I gestori informano l'autorità competente dei risultati di tale verifica nel Reporting annuale. I dettagli sono specificati nel Piano di Monitoraggio e di Controllo, cui si rimanda.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	I sistemi di misurazione continua (SME) sono conformi alla Norma UNI EN 14181:2015. Effettuazione delle Verifiche previste dalla UNI EN 14181 degli SME, si veda a proposito quanto riportato al punto 4 "Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" – "Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento".  Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.

<b>P28</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	4. I valori degli intervalli di fiducia al 95% di un singolo risultato di misurazione non possono superare le seguenti percentuali dei valori limite di emissione: Monossido di carbonio 10 % Anidride solforosa 20 % Ossidi di azoto 20 % Polveri 30 %	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	Gli intervalli di fiducia impostati sullo SME e non superano i valori percentuali indicati.
<b>P29</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	5. I valori medi orari e giornalieri convalidati sono determinati in base ai valori medi orari validi misurati previa detrazione del valore dell'intervallo di fiducia di cui al punto 4.	PIC (§ 9.4 -pag.77)	SI	I valori medi orari e giornalieri convalidati sono determinati in base ai valori medi orari validi misurati previa detrazione del valore dell'intervallo di fiducia di cui al punto 4.
<b>P31</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	18.1. Nel Report annuale, il gestore deve comunicare le ore operative registrate nell'anno precedente, anche ai fini del calcolo della media mobile quinquennale per i tre gruppi elettrogeni.	PIC (§ 9.4 -pag.78)	-	Nel Report Annuale vengono riportati i minuti di funzionamento annuale di ciascun gruppo elettrogeno. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P32</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(19) Il gestore deve mantenere operante il “Protocollo di segnalazione delle situazioni di superamento dei limiti di emissione in atmosfera” concordato con ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino e ARPA Piemonte, dando agli enti immediato riscontro, con le modalità previste per le diverse situazioni.  La sintesi annuale delle situazioni segnalate sarà trasmessa agli Enti e farà parte integrante del Report annuale trasmesso all’Autorità Competente. Eventuali modifiche concordate del Protocollo saranno trasmesse all’A.C.	PIC (§ 9.4 -pag.78)	SI	Il Protocollo di segnalazione dei superi, stilato tra IREN e gli Enti di autorizzazione e controllo prevede che, per la segnalazione dell’eventuale superamento dei valori limite prescritti, si applichi quanto previsto dal D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.  Il superamento rilevato dallo SME dei valori limite prescritti (media oraria/giornaliera) del ciclo combinato e delle caldaie è comunicato entro le 8 ore successive all’evento tramite PEC/FAX, a firma del Direttore PT (o da soggetto da lui delegato), a ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, segnalando le cause che hanno determinato il supero e le azioni poste in essere per rientrare al di sotto dei limiti di riferimento.
<b>AP33</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(20) IREN dovrà inviare a Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune di Torino e ARPA Piemonte una “Relazione annuale” contenente:  • indicazioni sull'area servita dalla centrale di	PIC (§ 9.4 -pag.79)	-	Tali informazioni saranno riportate Report Annuale. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.



		<p>cogenerazione e teleriscaldamento, con particolare riferimento alla volumetria degli edifici riscaldati, al calore fornito, per usi industriali, telecondizionamento o altri scopi ed eventuali prospettive di ampliamento;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• diagrammi di carico termico sotto forma di grafico o di tabella dei singoli componenti la centrale, relativi all'anno analizzato;</li> <li>• una quantificazione dell'energia primaria impiegata, dell'energia elettrica prodotta e del calore effettivamente utilizzato;</li> <li>• l'indicazione del numero e della durata delle operazioni di accensione e spegnimento della linea turbogas nonché delle relative emissioni massiche di NOx prodotte.</li> </ul> <p>La Relazione sarà redatta utilizzando, laddove esistenti, le indicazioni della BATC-LCP, che saranno espressamente richiamate.</p> <p>La Relazione sarà integrata nel Report annuale obbligatorio secondo le indicazioni del PMC.</p>			
<b>P34</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p><b>(21)</b> Al fine di contenere le emissioni diffuse, non convogliate, il Gestore deve rispettare il “Programma di verifica e manutenzione periodica (LDAR)”, finalizzato all'individuazione delle perdite e alla riparazione e dovrà essere condiviso da ISPRA nell'ambito del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC). Il Programma deve indicare le metodiche di controllo e la frequenza di verifica.</p> <p>I risultati ottenuti saranno riportati nel Report annuale obbligatorio. I dati devono essere distinti in: Metano equivalente (per le emissioni di COV e gas naturale) e Ammoniaca.</p>	PIC (§ 9.4 -pag.79)	SI	<p>Presso la Centrale Termoelettrica annualmente provvede ad effettuare il programma LDAR - Leak Detection And Repair, consistente nella campagna di monitoraggio, quantificazione e riduzione delle emissioni fuggitive dai componenti di processo delle linee, identificabili in: valvole, valvole di sicurezza, flange, pompe, compressori, agitatori, sfiati, fine linea interessati dai fluidi di processo Metano (CH4) e Ammoniaca (NH3).</p> <p>Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.</p>
<b>P35</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p><u>Gas naturale.</u> Il gestore deve provvedere, con frequenza semestrale, ad effettuare il controllo delle caratteristiche del gas naturale, in particolare del contenuto di zolfo (come S) e del potere calorifico inferiore.</p>	PIC (§ 9.4 -pag.79)	SI	<p><u>Gas naturale</u> Il Gestore ha inserito tale adempimento semestrale nell'elenco delle prescrizioni e semestralmente effettua tale analisi.</p>

		<p><u>Gasolio.</u> Considerato l'impiego sporadico, connesso a eventuali situazioni di emergenza e avvii al fine della verifica della funzionalità delle unità installate (n° 3 gruppi elettrogeni e n.1 pompa antincendio), si ritiene sufficiente l'invio all'Autorità di Controllo di una certificazione recente del fornitore.</p>			<p>Per il gasolio, per l'anno 2021 è stata effettuata un'analisi. RdP n..S-SSC-2101470 Innovhub</p>
<b>P36</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'ALA</i>	<p>(23) Il Gestore deve adottare i seguenti principali accorgimenti per contenere potenziali fenomeni di contaminazione delle acque da spillamenti oleosi o sversamenti di materie prime:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ le aree attorno ai serbatoi dei generatori diesel e della pompa antincendio, che comprendono anche pompe, filtri, giunzioni flangiate e tubazioni, devono essere dotate di pozzetto di raccolta con sistemi di pompaggio per l'invio di: acque idrocarburiche (oleose/gasolio) all'impianto di trattamento (disoleatore) a pacchi lamellari; eventuali spanti/perdite di gasolio/olio lubrificante saranno raccolti nell'apposito serbatoio della capacità di circa 50 m<sup>3</sup>;</li> <li>○ tutte le attrezzature con sistemi di lubrificazione ad olio, anche se localizzati in aree chiuse e protette dalla pioggia, devono essere dotati di bacini di contenimento dimensionati opportunamente in funzione dei potenziali sversamenti;</li> <li>○ per tutti gli altri componenti (che contengono olio lubrificante e che sono esposti alla pioggia, devono essere previste aree di collettamento che drenino verso l'impianto di trattamento per gravità o mediante sistemi di pompaggio/trasferimento;</li> <li>○ tutti gli stoccaggi di materie prime potenzialmente inquinanti devono essere dotati di bacini di contenimento opportunamente dimensionati per la raccolta di eventuali sversamenti.</li> </ul>	PIC (§ 9.6 -pag.82)	SI	<p>Presso la Centrale è presente una rete di raccolta delle acque oleose che convogliano tali acque al disoleatore e da qui la parte oleosa confluisce all'interno del serbatoio di raccolta della capacità di circa 50 m<sup>3</sup>.</p> <p>Accorgimenti adottati in fase di costruzione dell'impianto.</p>

		Presso l'impianto deve essere tenuto apposito quaderno di manutenzione sul quale devono essere annotati gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata.			Le attività di manutenzione ordinaria, straordinaria, programmata, sono registrate su un apposito sistema informatico/software gestionale accessibile dall'impianto, che può assolvere alle funzioni del "quaderno di manutenzione" richiesto.
<b>P37</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>(24) Considerato il rischio di inquinamento della falda superficiale, da cui avviene il prelievo di acqua ad uso industriale mediante n. 2 pozzi nel sito della centrale, per la presenza di una discarica di rifiuti pericolosi limitrofa alla Centrale, risulta necessario mantenere il monitoraggio, con frequenza semestrale, mediante prelievi dai pozzi esistenti S1 e S2, al fine della caratterizzazione chimica della qualità dell'acqua di falda, a monte e a valle della Centrale, rispetto al flusso prevalente.</p> <p>Nel Report annuale deve essere approfondita l'evoluzione degli inquinanti più significativi nel tempo, evidenziandone graficamente le eventuali derive.</p>	PIC (§ 9.6 -pag.82)	SI	<p>Il Gestore ha inserito tale adempimento semestrale nell'elenco delle prescrizioni e semestralmente effettua tale analisi.</p> <p>Si veda a proposito quanto riportato al punto 4 "Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti"</p> <p>Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P128.</p>
<b>P38</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	(25) La gestione dei rifiuti deve essere basata sui principi di riduzione, riutilizzo e riciclaggio, in modo da minimizzare la quantità di rifiuti prodotti e da ridurre l'impatto sull'ambiente, in fase di deposito e movimentazione. La gestione dei rifiuti prodotti dall'impianto IREN avviene secondo il criterio temporale del deposito temporaneo dell'art. 183 comma 1, lett. bb) del D.Lgs. 152/06.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	L'adozione del Sistema di Gestione Ambientale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015 ed il monitoraggio consuntivazione dei dati riguardanti la tipologia dei rifiuti speciali prodotti e l'andamento nel tempo, consentono di ottemperare a tale disposizione.
<b>P39</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	1) La produzione di rifiuti non già nell'elenco fornito dal Gestore (Scheda B.11.2 Produzione di rifiuti alla capacità produttiva) nella domanda di AIA e le variazioni dei siti di deposito rispetto a quelle autorizzate devono essere comunicate a ISPRA e all'A.C., allegando la nuova planimetria delle aree di deposito	PIC (§ 9.7- pag.83)	-	Casistica non ancora verificatasi
<b>P40</b>	<i>Prescrizione valida per</i>	2) Lo SGA deve contenere una specifica procedura per la gestione dei rifiuti prodotti	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	Nell'SGA è presente una procedura per la gestione dei rifiuti speciali

	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	dall'impianto.			
<b>P41</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3) Tutti i rifiuti prodotti devono essere identificati con i codici dell'Elenco Europeo dei rifiuti (CER), al fine di individuare le modalità di gestione e smaltimento più adeguate alla provenienza e alle loro caratteristiche chimico-fisiche.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	I rifiuti speciali prodotti presso la Centrale sono preventivamente caratterizzati, attraverso campionamento e analisi chimico-fisica/perizia tecnica da parte di laboratorio esterno accreditato ACCREDIA, per l'identificazione del corretto codice CER ed il successivo avvio alle attività di recupero/smaltimento. Si veda il punto "4.Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" del DAP, per il dettaglio delle singole caratterizzazioni analitiche dei rifiuti speciali prodotti.
<b>P42</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	4) Il Gestore deve effettuare una tantum la caratterizzazione chimico-fisica dei rifiuti prodotti, e anche in caso di modifiche nel processo di produzione e/o materie prime ed ausiliarie che possano determinare modifiche dei codici o della composizione dei rifiuti.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	Si veda P42
<b>P43</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	5) Il campionamento dei rifiuti, ai fini della loro caratterizzazione chimico-fisica, deve essere effettuato in modo tale da ottenere un campione rappresentativo secondo le norme UNI 10802. Le analisi dei campioni dei rifiuti devono essere effettuate secondo metodiche standardizzate o riconosciute valide a livello nazionale, comunitario o internazionale.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	Le procedure di campionamento dei rifiuti speciali sono effettuate ai sensi della norma UNI 10802:2004 o Istruzione Operativa di Laboratorio, riportata nei rapporti di prova.
<b>P44</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6) Il conferimento dei rifiuti deve rispettare la normativa di settore, in particolare il Gestore è tenuto a verificare che il soggetto a cui vengono consegnati i rifiuti sia in possesso delle necessarie autorizzazioni valide per i codici CER dei rifiuti prodotti.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	Tale verifica avviene preliminarmente all'effettuazione delle gare per individuare i soggetti a cui verranno consegnati i rifiuti speciali. Il sistema di gestione ambientale certificato UNI EN ISO 14001:2015 garantisce inoltre la verifica della validità delle autorizzazioni in questione.
<b>P45</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	7) I rifiuti prodotti vanno annotati sul registro di carico e scarico secondo quanto disciplinato dall'articolo 190 del D. Lgs.152/2006 e durante il loro trasporto devono essere accompagnati dal formulario di identificazione. I rifiuti pericolosi devono essere imballati ed etichettati in conformità alla normativa ADR in materia di sostanze pericolose.	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	La registrazione dei rifiuti speciali prodotti viene effettuata nel <u>registro di c/s</u> vidimato ed intestato ad Iren Energia S.p.A. per l'unità locale di strada del Pansa, 39 Torino; il trasporto degli stessi avviene utilizzando un <u>Formulario di identificazione</u> vidimato ed intestato ad Iren Energia S.p.A. per l'unità locale di strada del Pansa, 39 Torino. Da inizio anno 2018 è in uso nuovo applicativo informatico gestionale, denominato WIN WASTE, in sostituzione dei precedenti documenti cartacei (Registro di c/s e FIR). Tale applicativo consente la totale gestione informatizzata delle giacenze.

					Viene applicata la normativa ADR per i rifiuti speciali pericolosi individuati attraverso l'analisi effettuata dal consulente per il trasporto in ADR, appositamente nominato
<b>P46</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	8) Le <u>aree di deposito dei rifiuti devono essere:</u> a) chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime, sottoprodotti e altro;	PIC (§ 9.7- pag.83)	SI	La piattaforma coperta dei rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi denominata R1 è destinata esclusivamente a contenere rifiuti, il serbatoio di stoccaggio delle acque oleose: CER 13.05.07*, denominato R2, è fisicamente separato dagli altri serbatoi destinati a contenere i reagenti chimici HCl, NaOH e NH4OH
<b>P47</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	b) organizzate in zone suddivise per ciascuna tipologia di rifiuto (codice CER), distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi, che devono essere opportunamente separate.  I contenitori devono essere raggruppati per tipologie omogenee di rifiuti e disposti in maniera tale da consentire una facile ispezione, l'accertamento di eventuali perdite e la rapida rimozione di eventuali contenitori danneggiati.  I rifiuti con caratteristiche fra loro incompatibili (suscettibili, cioè, di reagire tra di loro) devono essere tenuti ben separati, in modo da evitare che possano venire in contatto, anche in caso di sversamenti accidentali, rotture dei contenitori, caduta o altre cause,	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	Piattaforma di stoccaggio rifiuti speciali [R1]: presenza di pannelli grigliati fissi di separazione, tra il settore di stoccaggio dei rifiuti speciali pericolosi ed il settore di stoccaggio dei rifiuti speciali non pericolosi. Nella piattaforma denominata R1 i rifiuti speciali vengono raccolti per tipologie omogenee attraverso specifici contenitori (cassoni scarrabili, big-bag, fusti metallici). La superficie della piattaforma e la disposizione dei suddetti contenitori consentono una facile ispezione degli stessi. Per il serbatoio fisso denominato R2, contenente il rifiuto liquido con CER 13.05.07*, la disposizione all'esterno e la presenza alla base di idoneo bacino di contenimento consentono una facile ispezione di tutti i lati del serbatoio.
<b>P48</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	c) contrassegnate da idonea segnaletica di sicurezza (Titolo V del D.Lgs. n. 81/08), ben visibile per dimensioni e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell'uomo e per l'ambiente; devono, inoltre, essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati; atto ad identificare la tipologia di materiale in stoccaggio, i principali rischi nonché i divieti e le prescrizioni da osservare. I recipienti, fissi e mobili, devono essere opportunamente contrassegnati con etichette o targhe, apposte sui recipienti stessi, e i contenitori con preparati pericolosi devono essere muniti dell'etichettatura (pittogramma o simbolo sul colore di fondo)	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	Ogni singolo rifiuto è identificato attraverso un cartello riportante: <i>denominazione del rifiuto, codice CER, stato fisico, pericolosità.</i> Sono presenti tabelle con le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell'uomo e per l'ambiente, in particolare, per ogni codice CER, sono riportate: <ul style="list-style-type: none"> <li>- le istruzioni per la gestione dei rifiuti;</li> <li>- le istruzioni per la movimentazione dei rifiuti liquidi;</li> <li>- istruzioni in caso di sversamento accidentale di rifiuti liquidi;</li> <li>- sicurezza e salute dei lavoratori, istruzioni per la gestione dei rifiuti pericolosi.</li> </ul>

		corrispondente (All. XXVI, D.Lgs. n.81/08);			
<b>P49</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	d) realizzate con pavimentazione impermeabilizzata e resistente all'attacco chimico dei rifiuti e ad un'altezza da terra idonea ad evitare problemi in caso di esondazioni per eventi meteorici anche eccezionali;	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	La piattaforma di deposito dei rifiuti speciali denominata R1 presenta la pavimentazione impermeabilizzata con specifica vernice antiacido. Il serbatoio di stoccaggio delle acque oleose [R2] è posizionato all'interno di un bacino di contenimento realizzato con piastrelle antiacido.
<b>P50</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	e) dotate di coperture fisse o mobili in grado di proteggere i rifiuti dagli agenti atmosferici (irraggiamento diretto dei contenitori con conseguenti pericoli di surriscaldamento e formazione prodotti gassosi, trasporto eolico, acque piovane). Qualora il deposito sia ubicato in locali chiusi, è necessario garantire un'aerazione permanente adeguata;	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	La piattaforma di deposito dei rifiuti speciali, denominata R1, presenta una copertura di tipo metallico per tutta l'estensione della superficie della stessa, in modo da proteggere dagli agenti atmosferici i rifiuti in deposito.
<b>P51</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	f) realizzate e gestite in modo che tutte le acque di meteoriche (prima e seconda pioggia) eventualmente entrate in contatto con i rifiuti, anche parzialmente lisciviabili, siano collettate ed inviate un impianto di trattamento reflui o stoccate come rifiuti;	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	La piattaforma rifiuti denominata R1, essendo coperta, non è interessata dal dilavamento delle acque meteoriche. Il dilavamento delle acque meteoriche sul serbatoio di stoccaggio delle acque oleose aventi CER 13.05.07* (denominato R2), è raccolto nello specifico bacino di contenimento per poi essere smaltito come rifiuto speciale pericoloso liquido
<b>P52</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	g) dimensionate in modo tale da poter contenere ogni possibile spandimento di materiale contaminato;	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è dotato alla base di bacino di contenimento in muratura rivestito di piastrelle antiacido di capacità pari a quella del serbatoio (50 mc). Presso la piattaforma R1 i fusti metallici sono posizionati al di sopra di supporto metallico dotato di bacino di contenimento della capacità di un fusto.
<b>P53</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	h) oggetto di regolari ispezioni per verificare il rispetto dei limiti di volume, durata di permanenza con sistema di contenimento descritto capace di raccogliere e convogliare le acque di dilavamento e gli eventuali sversamenti accidentali, con divieto di svolgere lavori che comportino l'uso di fiamme libere o attività che possano potenzialmente produrre scintille senza l'adozione di idonee precauzioni.	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	La piattaforma rifiuti è oggetto di regolari ispezioni secondo le tempistiche dettate dal criterio di gestione del deposito temporaneo e secondo quanto previsto dall'AIA.
<b>P54</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	9) I contenitori/serbatoi di rifiuti allo stato liquido devono: a) possedere sistemi di captazione degli eventuali	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	La piattaforma rifiuti R2 è costituita da un serbatoio in vetroresina di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è: - posto all'interno di un bacino di contenimento rivestito di piastrelle antiacido.

	<i>dell'AlA</i>	<p>sfiati, che devono essere inviati ad apposito sistema di abbattimento, tenuto conto del volume complessivo, della tensione di vapore e della pericolosità e soglia di odore;</p> <p>b) riservare un volume residuo di sicurezza pari al 10% della capacità geometrica del singolo serbatoio;</p> <p>c) essere provvisti di segnalatori di livello ed opportuni dispositivi anti-traboccamento; se dotati di tubazioni di troppo pieno, lo scarico deve essere convogliato in apposito contenitore;</p> <p>d) puliti e nuovi, ovvero ispezionati ad intervalli regolari e che di tali ispezioni, sia mantenuta traccia scritta, che attestati che essi sono idonei all'utilizzo;</p> <p>e) essere resistenti alle sostanze (e alle miscele di sostanze) stoccate; tali devono essere anche i supporti dei serbatoi, le tubazioni, le manichette flessibili e le guarnizioni;</p> <p>f) dotati di sistemi di chiusura, accessori e dispositivi atti ad effettuare, in condizioni di sicurezza, le operazioni di riempimento, di travaso e di svuotamento;</p> <p>g) collocati all'interno di opportune vasche o "bacini di contenimento"; per le dimensioni di tali bacini occorre riferirsi alle seguenti indicazioni: - se lo stoccaggio dei rifiuti liquidi avviene in un serbatoio fuori terra, il bacino deve avere capacità pari all'intero volume del serbatoio; - qualora vi siano più serbatoi e/o contenitori, potrà essere realizzato un solo bacino di contenimento di capacità almeno uguale alla terza parte di quella complessiva effettiva dei serbatoi stessi. In ogni caso, il bacino deve essere di capacità pari a quella del più grande dei serbatoi;</p>			<ul style="list-style-type: none"> <li>- con la dotazione di sistemi di travaso da serbatoio ad autobotte.</li> <li>- dotato di dispositivi che, in base ad allarmi di alto livello, bloccano il riempimento del serbatoio prima del raggiungimento della capacità massima. Il serbatoio è dotato di un indicatore di livello esterno del tipo ad asta graduata, nonché di una misura digitale di livello riportata su PC in sala controllo.</li> <li>- Nella piattaforma denominata R1 i rifiuti speciali vengono raccolti per tipologie omogenee attraverso specifici contenitori (cassoni scarrabili, big-bag, fusti metallici). La superficie della piattaforma e la disposizione dei suddetti contenitori consentono una facile ispezione degli stessi. Per il serbatoio fisso denominato R2, contenente il rifiuto liquido con CER 13.05.07*, la disposizione all'esterno e la presenza alla base di idoneo bacino di contenimento consentono una facile ispezione di tutti i lati del serbatoio.</li> <li>- Il serbatoio fisso denominato R2 di raccolta del rifiuto liquido con CER 13.05.07* è dotato di dispositivi che bloccano il riempimento al raggiungimento di un livello max di sicurezza preimpostato, nonché di bano di contenimento in muratura rivestito di piastrelle antiacido.</li> <li>- Per i due fusti della capacità di circa 220 litri cadauno, predisposti per la raccolta dell'olio minerale esausto, le operazioni di riempimento sono effettuate da operatori che ne garantiscono il corretto riempimento attraverso specifico dispositivo anti traboccamento da posizionare al di sopra del fusto durante tali operazioni. I due fusti sono posizionati al di sopra di supporto metallico dotato di grigliato e bacino di contenimento per la raccolta di eventuali perdite.</li> <li>- Tutti i contenitori predisposti per la raccolta di rifiuti speciali liquidi o solidi (piattaforme R1 e R2), sono dotati di cartelli per la corretta identificazione del rifiuto contenuto (denominazione, codice CER, stato fisico, pericolosità).</li> <li>- I recipienti predisposti vengono utilizzati sin dall'origine esclusivamente per la tipologia di rifiuto prevista di rifiuto, in altri casi vengono utilizzati contenitori tipo big-bag che vengono conferiti contestualmente al rifiuto che contengono.</li> </ul>
<b>P55</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	10) Il Gestore deve comunicare all'Autorità Competente, all'interno del Report annuale, le quantità di rifiuti prodotti in tonn/anno e come	PIC (§ 9.7- pag.84)	-	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.

	<i>dell'AIA</i>	quantità specifiche in massa/MWh prodotta e le percentuali di recupero, relative all'anno precedente.			
<b>P56</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	11) Presso l'impianto deve essere tenuto un quaderno di manutenzione sul quale devono essere annotati gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata; in alternativa, questi possono essere registrati su un apposito sistema informatico/software gestionale accessibile dall'impianto.	PIC (§ 9.7- pag.84)	SI	Gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata sono registrati su un apposito sistema informatico/software gestionale accessibile dall'impianto.
<b>P57</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>9.8 EMISSIONI SONORE E VIBRAZIONI</p> <p>(26) Devono essere adottati gli accorgimenti tecnici necessari a garantire il rispetto dei limiti previsti dal DPCM 14/11/1997, nonché dei limiti differenziali limitatamente ai nuovi impianti ai sensi della Circolare Ministro dell'Ambiente 06/09/04.</p> <p>Il gestore deve effettuare appropriate campagne di misura per la verifica dei livelli sonori durante l'esercizio della centrale nelle condizioni più gravose, ricercando la presenza di componenti tonali.</p> <p>Le modalità di esecuzione di dette campagne, l'ubicazione dei punti di misura e le modalità di trasmissione dei dati, saranno concordate con ARPA e con ISPRA. Sulla base delle risultanze dei monitoraggi, il gestore deve, se del caso, realizzare i necessari interventi tecnici/gestionali di mitigazione.</p> <p>Per dare continuità alle campagne di controllo dovranno essere ripetute per più anni le misure presso gli stessi ricettori, privilegiando i ricettori in cui siano stati misurati valori prossimi a limiti. I risultati delle misurazioni andranno trasmesse ad ARPA Piemonte. La frequenza delle campagne di misura e le modalità di trasmissione dei risultati a ISPRA sono stabilite nel PMC (Piano di Monitoraggio e Controllo).</p>	PIC (§ 9.8 - pag.84)	SI	<p>Accorgimenti adottati in fase di costruzione dell'impianto.</p> <p>Le campagne di misura per la verifica dei livelli sonori durante l'esercizio della centrale saranno effettuate secondo le nuove frequenze e le modalità riportate nel PMC a partire dal 2022.</p>



<b>P58</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.9 MANUTENZIONE, DISFUNZIONAMENTI, GUASTI ED EVENTI INCIDENTALI (27) Il Gestore deve operare in modo da minimizzare la frequenza e gli effetti degli eventi incidentali, compresi malfunzionamenti e guasti. Deve operare, pertanto, tenendo conto delle normali esigenze di manutenzione e di possibili malfunzionamenti, operando scelte che consentano, compatibilmente con le regole di buona pratica e di economia, la disponibilità di apparecchiature di riserva finalizzata all'effettuazione degli interventi di manutenzione, ovvero a fronteggiare prontamente eventi di malfunzionamento evitando effetti ambientali di rilievo.	PIC (§ 9.9- pag.85)	-	Non sono emerse problematiche di malfunzionamenti e correlate esigenze di manutenzione con ricadute ambientali.
<b>P59</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	12) Presso l'impianto deve essere tenuto apposito quaderno di manutenzione sul quale devono essere annotati gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata; in alternativa, questi possono essere registrati su un apposito sistema informatico/software gestionale accessibile dall'impianto. Il Gestore dovrà registrare le attività di manutenzione effettuate per ridurre significativi effetti ambientali.	PIC (§ 9.9- pag.85)	SI	Gli interventi di manutenzione ordinaria, straordinaria e programmata sono registrati su un apposito sistema informatico/software gestionale accessibile dall'impianto.
<b>P60</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	A tal fine il Gestore deve dotarsi di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti.	PIC (§ 9.9- pag.85)	SI	Predisposto Piano di emergenza, evacuazione e primo soccorso della Centrale Torino Nord, codice PE_TN presente sul sistema documentale "Alfresco".
<b>P61</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti gli eventi incidentali, compresi malfunzionamenti e guasti di particolare rilievo e impatto sull'ambiente, e comunque per eventi che determinano potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, il Gestore ha l'obbligo di comunicazione immediata scritta (per mail e/o fax e nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorità Competente e all'Ente di	PIC (§ 9.9- pag.85)	-	Non si sono verificati eventi incidentali, malfunzionamenti e guasti di particolare rilievo e impatto sull'ambiente, o eventi che determinano potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente

		controllo, nonché alla Città Metropolitana, al Comune e ad ARPA, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo.			
<b>P62</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Inoltre, fermi restando gli obblighi in materia di protezione dei lavoratori e della popolazione derivanti da altre norme, il Gestore ha l'obbligo di mettere in atto tutte le misure tecnicamente perseguibili per arrestare gli eventi di rilascio in atmosfera, e per ripristinare il contenimento delle sostanze inquinanti. Il Gestore, inoltre, deve accertare le cause dell'evento e mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione. Sono fatte salve tutte le prescrizioni, oneri ed obblighi derivanti dalla normativa in vigore.	PIC (§ 9.9- pag.85)	SI	Aspetti gestiti mediante il Sistema di Gestione Ambientale della Centrale certificato ai sensi della norma UNI EN ISO 14001:2015.  Non sono avvenuti malfunzionamenti ed incidenti con rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell'ambiente.  Predisposto Piano di emergenza, evacuazione e primo soccorso della Centrale Torino Nord, codice PE_TN presente sul sistema documentale "Alfresco".
<b>P63</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.10 DISMISSIONE E RIPRISTINO DEI LUOGHI <b>(28)</b> In relazione ad una eventuale dismissione di tutta o parte della centrale termoelettrica, il Gestore, tre anni prima della scadenza prevista, dovrà trasmettere all'Autorità competente un piano di bonifica e recupero ambientale del sito, finalizzato a un ripristino delle condizioni iniziali. Nel progetto dovrà essere compreso un Piano di Indagini atte a caratterizzare la qualità dei suoli e delle acque sotterranee delle aree dismesse e a definire gli eventuali interventi di bonifica, nel quadro delle indicazioni degli obblighi dettati dal D.L.gs. 152/06 e s.m.i.	PIC (§ 9.10- pag.86)	-	Attualmente non è prevista la dismissione dell'Impianto.
<b>P64</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.12 SALVAGUARDIE FINANZIARIE E SANZIONI <b>(30)</b> Ferma restando l'applicazione delle norme sanzionatorie definite dal D.Lgs. n. 152 del 2006, il rilascio dell'AIA comporta l'assolvimento, da parte del Gestore, di obblighi	PIC (§ 9.12 - pag.86)	-	-

		di natura economica. Il Decreto 6 marzo 2017, n. 58, del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, di concerto con il Ministro per lo Sviluppo Economico e con il Ministro dell'Economia e delle Finanze, disciplina le modalità, anche contabili, a carico dei Gestori e relative alle tariffe istruttorie e ai controlli programmati dall'Autorità di Controllo (ISPRA).			
<b>P65</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	PRESCRIZIONI GENERALI DEL PMC 2. Preventivamente alle fasi di campionamento delle diverse matrici dovrà essere predisposto un piano di campionamento, redatto ai sensi della norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025:2018. Relativamente ai rifiuti tale piano di campionamento dovrà essere redatto in base alla norma UNI EN 14899:2006.	PMC (§ - pag.10)		Il Piano di Campionamento è predisposto dai laboratori esterni accreditati ACCREDIA che effettuano le attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche.
<b>P66</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	La misura dei parametri stabiliti nel presente piano deve essere effettuata nelle condizioni di impianto richieste dal Gestore della Rete”.	PMC (§ - pag.11)	SI	-
<b>P67</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	4. Il Gestore dovrà predisporre l'accesso ai seguenti punti di campionamento e monitoraggio: - punti di campionamento delle emissioni in atmosfera; - aree di stoccaggio dei rifiuti nel sito; - pozzetti di campionamento fiscali per le acque reflue; - pozzi utilizzati nel sito. I sistemi di accesso degli operatori ai punti di prelievo e/o di misura devono pertanto garantire la possibilità della corretta acquisizione dei dati di interesse, nel rispetto delle norme vigenti in materia di sicurezza ed igiene del lavoro.	PMC (§ - pag.11)	SI	-
<b>P68</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la</i>	5. Resta, a cura del Gestore, l'obbligo di estendere i controlli a tutti i nuovi impianti/apparecchiature occorsi per effetto	PMC (§ - pag.11)	-	Non sono previste modifiche impiantistiche.

	<i>durata dell'AIA</i>	delle modifiche impiantistiche (es. programma LDAR, ispezione periodica dei serbatoi, monitoraggio delle emissioni odorigene, controllo delle linee di movimentazione di materie prime, prodotti e combustibili, etc.). Eventuali, ulteriori controlli e verifiche che il Gestore riterrà di espletare ai fini ambientali, potranno essere attuate anche laddove non contemplate dal presente PMC e dovranno essere parte integrante del sistema di gestione ambientale			
<b>P69</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	A. DIVIETO DI MISCELAZIONE Nei casi in cui la qualità e l'attendibilità della misura di un parametro è influenzata dalla miscelazione dei flussi, il parametro dovrà essere analizzato prima che tale miscelazione abbia luogo.	PMC (§ - pag.11)	SI	I pozzetti di prelievo fiscale degli scarichi idrici sono posti a monte dei pozzetti di miscelazione dei flussi.
<b>P70</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	B. VALUTAZIONE DEGLI ESITI DEGLI AUTOCONTROLLI Il Gestore dovrà prevedere una procedura di valutazione degli esiti degli autocontrolli e dovrà prevedere l'analisi delle eventuali non conformità alle prescrizioni AIA ed anomalie/guasti e delle misure messe in atto al fine di ripristinare le condizioni normali e di impedire che le non conformità ed anomalie/guasti si ripetano, oltre che una valutazione dell'efficacia delle misure adottate.	PMC (§ - pag.11)	SI	E' stata predisposta la procedura di valutazione esiti controlli, rilievi e misurazioni ambientali e gestione di non conformità.
<b>P71</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	C. SCELTA E FUNZIONAMENTO DEI SISTEMI DI MONITORAGGIO Tutti i sistemi di controllo e monitoraggio e di campionamento dovranno essere "operabili"1 durante l'esercizio dell'impianto; nei periodi di indisponibilità degli stessi, sia per guasto ovvero per necessità di manutenzione e/o calibrazione, l'attività stessa dovrà essere condotta con sistemi di monitoraggio e/o campionamento alternativi per il tempo tecnico strettamente necessario al ripristino della funzionalità del sistema principale.	PMC (§ - pag.11)	SI	

	<p>Per quanto riguarda i sistemi di monitoraggio in continuo:</p> <p>1. In caso di indisponibilità delle misure in continuo il Gestore, oltre ad informare tempestivamente l'ISPRA, è tenuto ad eseguire valutazioni alternative, analogamente affidabili, basate su misure discontinue o derivanti da correlazioni con parametri di esercizio. I dati misurati o stimati, opportunamente documentati, concorrono ai fini della verifica del carico inquinante annuale dell'impianto esercito.</p> <p>2. La strumentazione utilizzata per il monitoraggio deve essere idonea allo scopo a cui è destinata ed accompagnata da opportuna documentazione che ne identifica il campo di misura, la linearità, la stabilità, l'incertezza nonché le modalità e le condizioni di utilizzo. Inoltre, l'insieme delle apparecchiature che costituiscono il "sistema di rilevamento" deve essere realizzato in una configurazione idonea al funzionamento in continuo, anche se non presidiato, in tutte le condizioni ambientali e di processo; a tale scopo il Gestore deve stabilire delle "norme di sorveglianza" e le relative procedure documentate che, attraverso controlli funzionali periodici registrati, verifichino la continua idoneità all'utilizzo e quindi l'affidabilità del rilievo.</p> <p>3. Qualora, per motivi al momento non prevedibili, fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura della misura e/o la catena di riferibilità del dato ad uno specifico strumento, il Gestore dovrà darne comunicazione preventiva all'ISPRA. La notifica dovrà essere corredata da una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologica, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di</p>			<p>Tale casistica non si è verificata</p> <p>La strumentazione installata e destinata alle misure in continuo (SME) è conforme a quanto previsto dall'Allegato VI alla Parte Quinta del D.Lgs 152/06 e s.m.i. e alla norma UNI EN 14181:2015 e vengono eseguiti tutti i controlli previsti da tali norme.</p> <p>Tale casistica non si è verificata</p>
--	---	--	--	---

		eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo “piping and instrumentation diagram” (P&ID) con l’indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee.			
<b>P72</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	D. GESTIONE E PRESENTAZIONE DEI DATI 1. Il Gestore deve provvedere a conservare su idoneo supporto informatico tutti i risultati delle attività di monitoraggio e controllo per un periodo di almeno 10 (dieci) anni, includendo anche le informazioni relative alla generazione dei dati. I dati che attestano l’esecuzione del Piano di Monitoraggio e Controllo dovranno essere resi disponibili all’Autorità Competente e all’ISPRA ad ogni richiesta e, in particolare, in occasione dei sopralluoghi periodici previsti dall’ ISPRA.	PMC (§ - pag.12)		Tutti i dati sono conservati su supporto informatico
<b>P73</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	2. Tutti i rapporti che dovranno essere trasmessi all’ ISPRA nell’ambito del reporting annuale, dovranno essere su supporto informatico editabile. Il formato dei rapporti deve essere compatibile con lo standard “Open Office Word Processor” per le parti testo e “Open Office – Foglio di Calcolo” (o con esso compatibile) per i fogli di calcolo e i diagrammi riassuntivi.	PMC (§ - pag.12)		Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P74</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell’AIA</i>	3. Al fine di gestire sistematicamente il rispetto delle prescrizioni/condizioni dell’AIA, il Gestore dovrà redigere ed aggiornare il Documento di Aggiornamento Periodico denominato (DAP). In tale documento dovranno essere riportate tutte le prescrizioni/condizioni contenute nel PIC e nel PMC con le relative registrazioni al fine di darne l’evidenza oggettiva e documentata del loro rispetto, ivi compresi lo stato di conformità alle prescrizioni AIA, degli autocontrolli, delle prove e/o delle verifiche ed integrata con l’indicazione di azioni correttive adottate e/o proposte.	PMC (§ - pag.12)	SI	Prima trasmissione entro 31/10/2021

		Il DAP dovrà essere conservato e disponibile presso l'installazione su supporto informatico opportunamente datato progressivamente e firmato dal Gestore (anche digitalmente) e dovrà essere trasmesso con frequenza quadrimestrale all'ISPRA nel mese di febbraio, giugno e ottobre di ciascun anno.			
<b>P75</b>		4. Al fine di avere un quadro completo degli adempimenti di legge a cui è soggetta l'installazione in riferimento al TUA e smi, il Gestore dovrà mantenere aggiornato il Registro degli Adempimenti di Legge in riferimento a quanto già previsto e predisposto per i sistemi di gestione ambientale (certificati ISO 14001 e/o EMAS o meno). Tale Registro, analogamente al DAP, dovrà essere trasmesso con frequenza quadrimestrale all'ISPRA nel mese di febbraio, giugno e ottobre di ciascun anno.	PMC (§ - pag.13)	SI	Prima trasmissione entro 31/10/2021
<b>P76</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	1. APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME E COMBUSTIBILI 1. Le forniture di combustibili, di oli lubrificanti e materie prime ed ausiliarie, in sede di prima fornitura per specifica tipologia, devono essere opportunamente caratterizzate. La caratterizzazione dei combustibili e materie prime può essere effettuata anche con la disponibilità in sito delle "Schede Informative di Sicurezza".	PMC (§1 pag.14)	SI	Per tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate presso la Centrale è disponibile la scheda di sicurezza predisposta dal fornitore. Per il gas naturale sono disponibili il verbale di misura SNAM mensili che riportano l'analisi della composizione del gas su base giornaliera, e a partire dal secondo semestre 2021 si esegue l'analisi semestrale prescritta al punto "1.4 Caratteristiche dei combustibili" del PMC.
<b>P77</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2. Le quantità di combustibile, di oli e di tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate nei processi operativi devono, ad ogni fornitura, essere registrate su appositi registri in forma elettronica.	PMC (§1 pag.15)	SI	Le quantità di combustibili, di oli e di tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate nei processi operativi sono ad ogni fornitura, registrate su un apposito registro informatico/software.
<b>P78</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. Il rapporto sugli approvvigionamenti di combustibili e materie prime ed ausiliarie, deve essere compilato e trasmesso all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo con cadenza annuale.	PMC (§ 1 pag.15)		Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153
<b>P79</b>	<i>Prescrizione valida per</i>	Generalità dello Stabilimento. 1. Deve essere registrata la produzione di energia	PMC (§ 1 pag.15)	SI	La produzione di energia elettrica è misurata mediante contatore fiscale

	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	elettrica, come precisato nella seguente Tabella 1.			
<b>P80</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<b>1.2 Consumo/Utilizzo di materie prime ed ausiliarie</b> 1. Deve essere registrato il consumo delle principali materie prime, semilavorati e materie ausiliarie dichiarate in AIA, come precisato nella seguente Tabella 2. Tutte le forniture devono essere identificate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando i registri con i materiali in ingresso, che consentano la tracciabilità delle quantità totali di materiale usato.	PMC (§ 1.2 pag.15)	SI	Le quantità di tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate nei processi operativi sono ad ogni fornitura, registrate su un apposito registro informatico/software.
<b>P81</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2. Il Gestore è tenuto a integrare la suddetta tabella nella comunicazione annuale di reporting con tutte le eventuali variazioni delle materie prime comunicate in AIA, con indicazione della data della variazione, le motivazioni alla base della decisione, le caratteristiche chimico-fisiche delle nuove materie prime utilizzate e gli estremi delle comunicazioni scritte effettuate in merito all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo	PMC (§ 1.2 pag.15)	SI	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P82</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente i quantitativi delle materie prime/ausiliarie utilizzate nonché, annualmente, il relativo consumo annuo.	PMC (§ 1.2 pag.15)	SI	Le quantità di tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate nei processi operativi sono ad ogni fornitura, registrate su un apposito registro informatico/software.
<b>P83</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<b>1.3 Consumi di combustibili</b> 1. Deve essere registrato il consumo dei combustibili, come precisato nella seguente Tabella 3, in relazione a ciascuna fase di utilizzo.	PMC (§ 1.3 pag.16)	SI	La misura del consumo di gas naturale è effettuata mediante misuratori di portata compensati in pressione e temperatura per portarli alle condizioni Standard. Il consumo di gasolio è misurato mediante contaltri.
<b>P84</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	<b>1.4 Caratteristiche dei combustibili</b> 1. La qualità del gas naturale viene controllata e registrata in continuo mediante gascromatografo presso il nodo di smistamento del fornitore	PMC (§ 1.4 pag.17)	SI	Si veda il punto "4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti" del DAP, per il dettaglio dei report analitici.



	dell'AIA	(SNAM). Il Gestore deve effettuare il controllo semestrale del gas naturale dei parametri riportati nella seguente Tabella 4.			
<b>P85</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	2. Il Gestore deve trasmettere annualmente una certificazione recente del fornitore con i parametri caratteristici del gasolio.	PMC (§ 1.4 pag.17)	SI	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P86</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	1.5 Stoccaggi e linee di distribuzione dei combustibili 1. Per la gestione dei serbatoi e delle linee di distribuzione dei combustibili deve essere prodotta documentazione relativa alle pratiche di monitoraggio e controllo riportati nelle seguenti Tabelle 5 e 6.	PMC (§ 1.5 pag.18)	SI	Tali attività sono gestite e registrate mediante sistema informatico/software.
<b>P87</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	2.1 Consumi idrici 1. Deve essere registrato, su apposito registro, il consumo di acqua, come precisato nella Tabella 7 di seguito riportata.	PMC (§ 2.1 pag.19)	SI	Tale attività è registrata mediante sistema informatico.
<b>P88</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	3. L'eventuale riutilizzo di acque industriali deve essere quantificato annualmente motivando eventuali riduzioni del riutilizzo stesso rispetto agli anni precedenti. Tali quantificazioni dovranno essere rese disponibili alle Autorità di Controllo, unitamente al bilancio idrico complessivo.	PMC (§ 2.1 pag.19)	SI	La quantità di acqua riutilizzata è misurata mediante misuratore di portata e registrata mediante sistema informatico.
<b>P89</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	4. Con frequenza giornaliera dovranno essere registrate nei quaderni di impianto le portate idriche relative a ciascun singolo scarico e le quantità di acqua trattate destinate al riutilizzo quali acque industriali.	PMC (§ 2.1 pag.20)	SI	Le portate idriche e le quantità di acqua trattate destinate al riutilizzo quali acque industriali vengono registrate con frequenza giornaliera su sistema informatico.
<b>P90</b>	Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA	2.2 Produzione e consumi energetici 1. Devono essere registrati, su apposito registro, la produzione e il consumo di energia, come precisato nella seguente Tabella 8, per quanto possibile specificato per singola fase o gruppo di fasi.	PMC (§ 2.2 pag.20)	SI	Vengono effettuate le registrazioni richieste dalla tabella 8 su apposito registro.
<b>P91</b>	Prescrizione valida per	2.3 Efficienza energetica Il Gestore deve condurre, con frequenza	PMC (§ 2.3 pag.20)	SI	

	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	<p>biennale, specifici “audit energetici”.</p> <p>Pertanto il Gestore è tenuto alla effettuazione della diagnosi energetica nel rispetto di quanto definito nelle seguenti norme:</p> <p>_ UNI CEI EN 16247-1:2012, che definisce i requisiti generali comuni a tutte le diagnosi energetiche;</p> <p>_ UNI CEI EN 16247-3:2014, che si applica ai luoghi in cui l’uso di energia è dovuto al processo. Essa deve essere usata congiuntamente alla EN 16247-1 “Diagnosi energetiche – Parte 1: Requisiti generali”, che integra e rispetto alla quale fornisce ulteriori requisiti.</p> <p>L’audit energetico deve avvenire secondo la norma UNI CEI EN 16247-5:2015 che riguarda le competenze dell’auditor energetico.</p> <p>In alternativa il Gestore, nell’ambito del Sistema di Gestione Ambientale, deve porre adeguata attenzione agli aspetti di efficienza energetica, mediante specifici “audit energetici interni” condotti con frequenza almeno annuale.</p>			<p>La Centrale Termoelettrica è in possesso della certificazione UNI EN ISO 50001, e per l’ottenimento di tale certificazione vengono condotti “audit energetici interni” annuali.</p>
<b>P92</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>3.1 Emissioni convogliate</p> <p>Al fine di verificare il rispetto delle prescrizioni riportate al paragrafo 9.4 del PIC, relative ai limiti alle emissioni e al controllo analitico, devono essere effettuati i controlli previsti nella Tabella 11.</p>	PMC (§ 3.1 pag.21)	SI	Sono effettuati i controlli previsti dalla Tabella 11. Tali parametri sono misurati e/o registrati dal Sistema di Monitoraggio in Continuo (SME)
<b>P93</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>I valori limite di emissione si applicano ai periodi di normale funzionamento dell'impianto, intesi come i periodi in cui l'impianto è in funzione con esclusione dei periodi di avviamento e di arresto, per il periodo in cui lo stesso si trova al di sotto del minimo tecnico e dei periodi in cui si verificano anomalie o guasti tali da non permettere il rispetto dei valori stessi.</p> <p>Tali periodi devono essere annotati su un apposito registro e riportati nel Report annuale.</p> <p>In caso di anomalie con durata prevista superiore a quattro ore deve essere data subito comunicazione ad ISPRA, ARPA e ai comuni</p>	PMC (§ 3.1 pag.21)	SI	Il Sistema di Monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera registra in modo continuo i valori delle emissioni in atmosfera e quindi anche quelli durante i periodi malfunzionamento dell'impianto che inoltre vengono riportati su apposito registro di centrale.

		interessati. Il gestore deve adoperarsi per assicurare che il sistema sia riportato in condizioni di operatività il più rapidamente possibile. Il gestore provvede ad annotare sull'apposito registro i periodi di mancata operatività del sistema.			
<b>P94</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il campionamento e l'analisi dei parametri e i metodi di misurazione di riferimento per calibrare i sistemi di misura automatici devono essere conformi alle pertinenti norme CEN o, laddove queste non sono disponibili, alle pertinenti norme ISO ovvero alle norme nazionali o internazionali che assicurino dati equivalenti sotto il profilo della qualità scientifica.	PMC (§ 3.1 pag.25)	SI	
<b>P95</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I sistemi di misurazione continua (SME) devono essere conformi alla Norma UNI EN 14181:2015 (Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici) e sono soggetti a verifica mediante misurazioni parallele secondo i metodi di riferimento, almeno una volta all'anno. Il gestore informa l'Autorità Competente e l'Autorità di Controllo dei risultati di tale verifica nel Reporting annuale.	PMC (§ 3.1 pag.25)	SI	I sistemi di misurazione continua (SME) sono conformi alla Norma UNI EN 14181:2015 (Assicurazione della qualità di sistemi di misurazione automatici) e sono soggetti a verifica mediante misurazioni parallele secondo i metodi di riferimento, almeno una volta all'anno.  Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P96</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Per i punti di emissione convogliata non significativi C6, C7, C8 e C9, di cui alla precedente Tabella 10, le prescrizioni sono riportate nella seguente Tabella 12.	PMC (§ 3.1 pag.25)	SI	Per i punti di emissione convogliata non significativi C6, C7, C8 e C9, di cui alla Tabella 10, vengono rispettate le prescrizioni riportate nella Tabella 12.
<b>P97</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Nel Report annuale, il gestore deve comunicare le ore operative registrate nell'anno precedente, anche ai fini del calcolo della media mobile quinquennale per i tre gruppi elettrogeni.	PMC (§ 3.1 pag.26)	SI	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P98</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3.3 Transitori Il Gestore deve compilare, per ogni tipologia di avviamento eventualmente eseguito (a freddo, a tiepido, a caldo) la seguente Tabella 13 con le informazioni da inserire all'interno del report annuale.	PMC (§ 3.3 pag.26)	SI	Tali dati vengono registrati dal sistema di monitoraggio un continuo delle emissioni in atmosfera. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.

<b>P99</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve effettuare il monitoraggio dei transitori con il quale accertare i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente, le rispettive emissioni massiche, il tipo e consumo dei combustibili utilizzati, gli eventuali apporti di vapore ausiliario.	PMC (§ 3.3 pag.26)	SI	Tali dati vengono registrati dal sistema di monitoraggio un continuo delle emissioni in atmosfera.
<b>P100</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I quantitativi emessi di NOx e CO devono essere riportati sia come quantità emesse per evento di avvio/spengimento (in kg/evento) sia come quantità complessiva annua e andranno inclusi, relativamente ai limiti massici, nelle quantità annuali (in t/anno). Nel caso di misura discontinua i campionamenti dovranno essere effettuati in modo tale da consentire di ricostruire il profilo di concentrazione dell'inquinante durante l'operazione di avviamento. Ai dati di concentrazione dovranno essere associati anche quelli di portata dell'effluente gassoso.	PMC (§ 3.3 pag.27)	SI	Tali dati vengono registrati dal sistema di monitoraggio un continuo delle emissioni in atmosfera. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P101</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve fornire l'algoritmo di calcolo con il quale stima il contributo in massa degli inquinanti per ciascuna condizione di avviamento, dedotto dai dati di portata e di concentrazione dell'inquinante per il numero complessivo di ore necessarie alla specifica condizione di avviamento. Le emissioni nei periodi di avvio e arresto possono essere valutate in base alla misurazione dettagliata delle emissioni eseguita per una procedura tipica di avvio/arresto almeno una volta l'anno e utilizzandone i risultati per la stima annuale.	PMC (§ 3.3 pag.26)	SI	La misura dei dati riguardanti i transitori secondo quanto richiesto è stata implementata.
<b>P102</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutte le misurazioni eseguite devono essere inserite nelle relazioni trasmesse regolarmente all'Autorità di Controllo.	PMC (§ 3.3 pag.27)	SI	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P103</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata</i>	3.4.1 Emissioni fuggitive Il Gestore deve mantenere operativo un programma LDAR (Leak Detection and Repair) di manutenzione periodica finalizzato	PMC (§ 3.4.1 pag.27)	SI	Il Gestore mantiene operativo un programma LDAR e annualmente una ditta esterna specializzata effettua campagne di misura. I risultati di detto programma registrati su database in formato elettronico e su formato cartaceo e sono trasmessi all'Autorità di controllo con cadenza

	<i>dell'AIA</i>	<p>all'individuazione di perdite e alla riparazione, calibrato sulle peculiarità della Centrale, e relativo protocollo di ispezione. I risultati di detto programma devono essere trasmessi all'Autorità di controllo con cadenza annuale ed andranno aggiornati a cura del Gestore in funzione di modifiche impiantistiche e/o gestionali. [...]</p> <p>I risultati del programma devono essere registrati su database in formato elettronico e su formato cartaceo e allegati al Rapporto Annuale da inviare all'Autorità competente e all'Autorità di controllo. Il Gestore deve utilizzare un database elettronico (il software utilizzato deve essere comunicato all'Autorità di Controllo) che sia compatibile con lo standard "Open Office – MS Access".</p> <p>Il data base deve distinguere i dati relativi al Metano equivalente (per le emissioni di COV e gas naturale) dai dati relativi all'Ammoniaca.</p> <p>Il data base deve essere in ogni momento disponibile alla consultazione, in fase di sopralluogo/ispezione, da parte dell'Autorità di Controllo.</p>			<p>annuale.</p> <p>Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.</p>
<b>P104</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>4.EMISSIONI IN ACQUA</p> <p>Il monitoraggio degli scarichi delle acque reflue nei pozzetti di prelievo fiscale in condizioni di esercizio normale, al fine del rispetto dei limiti stabiliti dall'AIA, deve essere effettuato secondo quanto riportato nella seguente Tabella 15.</p>	PMC (§ 4 pag. 29)	SI	Il monitoraggio degli scarichi delle acque reflue nei pozzetti di prelievo fiscale in condizioni di esercizio normale, al fine del rispetto dei limiti stabiliti dall'AIA, viene effettuato secondo quanto riportato nella seguente Tabella 15.
<b>P105</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Per lo scarico parziale SF2/3 delle acque domestiche recapitate nella pubblica fognatura dovrà essere garantito al Pozzetto AD il rispetto del Regolamento del Servizio Idrico Integrato gestito dalla Soc. SMAT (Società Metropolitana Acque Torino).	PMC (§ 4 pag. 30)	SI	-
<b>P106</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la</i>	Per lo scarico di acque meteoriche di dilavamento si effettua almeno un campionamento istantaneo e, ove consentito	PMC (§ 4 pag. 31)	NO	-

	<i>durata dell'AIA</i>	dalla durata dell'evento stesso, si raccoglie un campione medio ponderato riferibile alle sole acque di prima pioggia come definite dalla normativa vigente (tipicamente la quantità precipitata nei primi 15 minuti dell'evento meteorico, ossia 5 mm in tutta la superficie interessata). Il campionamento deve essere accompagnato da una descrizione dettagliata dell'evento meteorico che comprenda almeno intensità, durata, tempo trascorso dall'ultimo evento meteorico che ha generato acque di dilavamento. Il campionamento deve essere effettuato al pozzetto di scarico delle sole acque meteoriche di dilavamento, a monte dell'eventuale convogliamento in altre reti fognarie.			
<b>P107</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	I pozzetti di prelievo fiscale o comunque i punti di campionamento devono essere in ogni momento accessibili dall'Autorità di Controllo ed attrezzati per consentire il campionamento delle acque da scaricare.	PMC (§ 4 pag. 31)	SI	-
<b>P108</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve predisporre un piano di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento al fine di evitare ogni contaminazione delle acque superficiali e sotterranee e registrarne gli esiti.	PMC (§ 4 pag. 31)	SI	Si veda comunicazione a ISPRA Prot. IE03530 del 20/10/2021
<b>P109</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve garantire la conduzione di un monitoraggio costante per la verifica del corretto funzionamento dell'impianto di trattamento in tutte le sue fasi - in particolare il trattamento di neutralizzazione del pH delle acque industriali - nonché la corretta gestione e manutenzione di tutte le strutture e delle infrastrutture annesse che devono, inoltre, essere dotate dei migliori sistemi ai fini della sicurezza. Qualunque malfunzionamento, anche parziale, dell'impianto di depurazione, dovrà comportare l'interruzione del relativo scarico ed essere comunicato all'Autorità di Controllo.	PMC (§ 4 pag. 31)	SI	La misura del pH della vasca di neutralizzazione è eseguita in modo continuo ed è visibile sul sistema DCS in sala controllo. Valori di pH al di fuori dei limiti stabiliti dalla Tab. 3 – All.5 alla parte Terza del D.lgs 152/06 non consentono l'apertura della valvola verso lo scarico SF2 in pubblica fognatura. La strumentazione annessa al sistema di omogeneizzazione e neutralizzazione è inserita in un piano di manutenzione ed è dotata di idonei sistemi ai fini della sicurezza.
<b>P110</b>	<i>Prescrizione</i>	Il Gestore deve registrare giornalmente nei	PMC (§ 4	SI	Vengono registrate giornalmente su sistema informatico, le portate idriche

	<i>valida per tutta la durata dell'AIA</i>	quaderni d'impianto le portate idriche relative a ciascuno scarico e le quantità di acqua trattata eventualmente destinate al riutilizzo quali acque industriali.  Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente gli autocontrolli effettuati sugli scarichi idrici.	pag. 31)		relative a ciascuno scarico e le quantità di acqua trattata eventualmente destinate al riutilizzo quali acque industriali.  Viene effettuata una registrazione su file dei controlli effettuati.
<b>P111</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<b>5. RIFIUTI</b> Il Gestore deve effettuare una tantum la caratterizzazione chimico-fisica dei rifiuti prodotti identificandoli con il relativo codice europeo dei rifiuti (CER) e, comunque, ogni qual volta intervengano modifiche nel processo di produzione e/o materie prime ed ausiliarie che possano determinare modifiche dei codici o della composizione dei rifiuti dichiarati	PMC (§ 5 pag. 31)	SI	Per ogni tipologia di rifiuto speciale, vengono effettuate le analisi chimico-fisiche/perizie tecniche di caratterizzazione ed individuazione del codice CER una tantum) e, comunque, ogni qual volta intervengano modifiche nel processo di produzione e/o materie prime ed ausiliarie che possano determinare modifiche dei codici o della composizione dei rifiuti dichiarati
<b>P112</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Ad ogni eventuale contatto derivante da anomalie del sistema di separazione acque meteoriche/rifiuto, il Gestore deve provvedere ad una caratterizzazione dell' acqua dilavante la relativa area di deposito che deve essere considerata rifiuto e pertanto disciplinata secondo le disposizioni di cui alla Parte Quarta del D. Lgs. n. 152/2006 e s.m.i.	PMC (§ 5 pag. 32)	-	Evento non verificatosi
<b>P113</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il campionamento dei rifiuti, ai fini della loro caratterizzazione chimico-fisica, deve essere eseguito in modo tale da ottenere un campione rappresentativo secondo la norma UNI 10802. Le analisi di campioni dei rifiuti devono essere eseguite secondo metodiche standardizzate o riconosciute valide a livello nazionale, comunitario o internazionale.	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	Campionamenti ed analisi chimico-fisiche dei rifiuti speciali effettuate utilizzando laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P114</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve altresì gestire correttamente tutti i flussi di rifiuti generati, a livello tecnico e amministrativo, attraverso il registro di carico/scarico, FIR formulario di identificazione e rientro della 4^ copia firmata dal destinatario per accettazione.	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	Gestione dei rifiuti speciali attraverso l'utilizzo di un Registro di c/s e di un Formulario di identificazione entrambi vidimati. Il Sistema di Gestione Ambientale di Iren Energia adotta un sistema di controllo del rientro della 4° copia firmata del formulario, come da specifica procedura interna.  Dal mese di gennaio 2018 viene utilizzato l'applicativo gestionale informatico "WIN WASTE" per la gestione dei rifiuti speciali prodotti

					presso la Centrale.
<b>P115</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve archiviare e conservare tutti i certificati analitici per la caratterizzazione dei rifiuti prodotti, firmati dal Responsabile del laboratorio incaricato e con la specifica delle metodiche utilizzate, questo al fine di renderli disponibili all'Autorita di Controllo.	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	I certificati analitici emessi da laboratori esterni accreditati ACCREDIA, sono archiviati e conservati su sistema informatico di archiviazione.
<b>P116</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve comunicare nel rapporto Annuale trasmesso entro il 30 Aprile, all'Autorita competente, all'Autorita di controllo, alla Regione, alla Citta Metropolitana, al Comune e all'ARPA territorialmente competente le quantità di rifiuti pericolosi e non pericolosi prodotti per ogni codice CER, l'attività di provenienza, il destino finale con le eventuali quantità recuperate, le relative finalità di recupero, e la produzione specifica di rifiuti (kg annui rifiuti prodotti/ton di combustibile utilizzato e kg annui di rifiuti prodotti/MWh generati) relativi all'anno precedente. Per i rifiuti non recuperati devono essere specificate le modalità di smaltimento. Le informazioni di cui sopra devono essere specificate per ogni mese solare con relativo raffronto allo stesso mese dell'anno precedente.	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.
<b>P117</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	In ottemperanza alle prescrizioni dell'AIA, relative alle condizioni di esercizio dei depositi temporanei di rifiuti, il Gestore, che si avvale della modalità gestionale temporale, di cui all'art. 183 comma 1) lett. bb) del D. Lgs. n. 152/06, deve raccogliere ed avviare i rifiuti prodotti alle operazioni di recupero e smaltimento con cadenza almeno trimestrale. Il Gestore inoltre: - deve garantire la corretta applicazione del deposito temporaneo in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione; - deve rispettare le norme che disciplinano l'imballaggio e l'etichettatura delle sostanze	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	La gestione dei rifiuti avviene secondo tal



		pericolose.			
<b>P118</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Qualora il Gestore riterrà in futuro di variare l'attuale modalità di gestione dei rifiuti, come una diversa collocazione delle varie tipologie di rifiuti, variazioni dei siti di deposito rispetto a quelli autorizzati, deve comunicarlo all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo, allegando la nuova planimetria delle aree di deposito.	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	Modifica attualmente non prevista
<b>P119</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve compilare mensilmente le seguenti Tabelle 16, 17 e 18:	PMC (§ 5 pag. 32)	SI	Il Gestore compila mensilmente le tabelle 16 e 18. La tabella 17 è relativa al monitoraggio delle aree di Deposito Preliminare e Messa in riserva e tale modalità non è attuata presso la Centrale.
<b>P120</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6. EMISSIONI ACUSTICHE Il Gestore deve effettuare un aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'ambiente, anche effettuando una misura dei limiti emissivi, nei casi di modificazioni impiantistiche che possano comportare un impatto acustico della Centrale nei confronti dell'esterno e comunque ogni 4 anni, per verificare non solamente il rispetto dei limiti normativi e della zonizzazione acustica comunale, qualora approvata, ma anche il raggiungimento degli obiettivi di qualità del rumore di cui alla vigente pianificazione territoriale.	PMC (§ 6 pag. 34)	SI	Le prossime campagne di misura saranno svolte nel 2022 e terranno conto delle prescrizioni contenute nel riesame AIA.
<b>P121</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Le campagne di misura per la verifica dei livelli sonori devono essere effettuate durante l'esercizio della Centrale nelle condizioni più gravose, ricercando la presenza di componenti tonali. Per dare continuità alle campagne di controllo le misure dovranno essere ripetute presso gli stessi ricettori, privilegiando i ricettori in cui sono stati misurati valori prossimi ai limiti. Le misure e le successive elaborazioni devono essere effettuate da un tecnico competente in acustica, specificando le caratteristiche della	PMC (§ 6 pag. 35)	SI	Le prossime campagne di misura saranno svolte nel corso dell'anno 2022 e terranno conto delle prescrizioni contenute nel riesame AIA.

		<p>strumentazione impiegata, i parametri oggetto di monitoraggio, le frequenze e le modalita di campionamento e analisi. Tali analisi devono inoltre comprendere le fasi di avviamento e di arresto degli impianti. Tutte le misurazioni devono essere eseguite secondo le prescrizioni contenute nel D.M. 16/03/1998 e s.m.i. nonche nel rispetto dell'eventuale normativa regionale.</p> <p>Sara cura del tecnico competente in acustica rivalutare, eventualmente, i punti di misura gia presi in considerazione per avere la migliore rappresentazione dell'impatto emissivo della sorgente. Gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica devono essere comunicati all'Autorita di controllo almeno quindici giorni prima dell'effettuazione della campagna di misura.</p> <p>Le misure di verifica del rispetto dei limiti e dei valori prescritti devono essere effettuate escludendo i contributi provenienti da altre sorgenti sonore diverse dallo stabilimento.</p> <p>La relazione di impatto acustico deve comprendere le misure di Leq riferite a tutto il periodo diurno e notturno, i valori di Leq, la descrizione delle modalita di funzionamento delle sorgenti durante la campagna delle misure e la georeferenziazione dei punti di misura.</p>			
<b>P122</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AlA</i>	<p><b>7. ACQUE SOTTERRANEE, SUOLO E SOTTOSUOLO</b></p> <p>Il Gestore è tenuto a predisporre una caratterizzazione delle acque di falda profonda, secondo le disposizioni di cui alla Parte IV del D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i., qualora ritenesse che la loro qualita possa essere compromessa a causa di un qualsiasi evento incidentale occorso durante l'esercizio della Centrale.</p> <p>I certificati di caratterizzazione devono essere tenuti a disposizione dell'Autorita di Controllo e</p>	PMC (§ 7 pag. 35)	-	Attualmente tale condizione non si è verificata.

		dell'Autorita Comunale.			
<b>P123</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve fornire in fase di reporting i risultati della caratterizzazione chimica della qualità dell'acqua di falda, effettuata semestralmente mediante prelievo dai n. 2 pozzi esistenti ai piezometri S1 (coordinate X: 391021.79, Y: 4995141.79) e S2 (coordinate X: 391025.35, Y: 4995259.21) corredati da una valutazione su eventuali differenze significative nei parametri monitorati a monte ed a valle della Centrale, rispetto al flusso prevalente.	PMC (§ 7 pag. 35)	SI	I report contenenti i risultati della caratterizzazione chimica della qualità dell'acqua di falda, sono allegati annualmente nel Report Annuale. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153
<b>P1124</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve effettuare il suddetto controllo in relazione alle sostanze pericolose che possono essere presenti nel sito e alla loro potenziale contaminazione. I controlli devono essere effettuati con la frequenza e almeno per i parametri riportati nella seguente Tabella 20.	PMC (§ 7 pag. 35)	SI	-
<b>P125</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Nel report annuale, da trasmettere all'Autorita di Controllo, devono essere riportati i risultati di tutti i controlli e deve essere approfondita l'evoluzione nel tempo degli inquinanti più significativi, evidenziandone graficamente le eventuali derive.	PMC (§ 7 pag. 36)	SI	Nel report annuale, saranno riportati i risultati di tutti i controlli e sarà approfondita l'evoluzione nel tempo degli inquinanti più significativi, evidenziandone graficamente le eventuali derive. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153
<b>P126</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	8. IMPIANTI E APPARECCHIATURE CRITICHE 1) Il Gestore deve presentare all'Autorita di Controllo, con cadenza annuale, anche quando non interessato da aggiornamenti, l'elenco delle apparecchiature, delle linee, dei serbatoi, della strumentazione e delle parti di impianto ritenuti critici/rilevanti dal punto di vista ambientale e, con riferimento ad esse, i macchinari di riserva in caso di effettuazione di interventi di manutenzione che impongano il fuori servizio del macchinario primario. Tale elenco dovrà comprendere, ma non in via esaustiva, le apparecchiature, le linee e i serbatoi contenenti sostanze classificate pericolose ai sensi del D.M. 28.02.2006 e s.m.i. integrato dalla indicazione	PMC (§ 8 pag. 36)		Si veda comunicazione inviata ad ISPRA Prot. IE3530 del 20/10/2021

		dei relativi sistemi di sicurezza, nonché dei sistemi di trattamento delle emissioni atmosferiche e idriche. L'elenco delle apparecchiature deve essere corredato da un'analisi di rischio che motivi la scelta effettuata con i relativi criteri ed includere tutta la strumentazione necessaria al controllo delle fasi critiche per l'ambiente (ad esempio pHmetri, misuratori di portata, termometri, analizzatori in continuo, ecc).			
<b>P127</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2) Il Gestore deve dotarsi di un Manuale di manutenzione, comprendente tutte le procedure di manutenzione da utilizzare e dedicate allo scopo.	PMC (§ 8 pag. 37)		E' presente la procedura PO IEN PT 02 "Gestione della Manutenzione"
<b>P128</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3) Gli esiti dell'attuazione del programma dei controlli, delle verifiche e delle manutenzioni avente ad oggetto i componenti di cui al precedente punto 1), devono essere integrati dall'indicazione delle azioni correttive previste e/o attuate per la rimozione di inconvenienti e/o anomalie manifestatesi in conseguenza delle verifiche effettuate.	PMC (§ 8 pag. 37)		Tali informazioni sono registrate su un sistema informatico gestionale
<b>P129</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	4) Le attività di manutenzione di cui al punto precedente devono essere eseguite secondo le istruzioni inserite nel Manuale di manutenzione e tenendo conto delle modalità e delle frequenze dettate dalle ditte fornitrici dei macchinari/apparecchiature/impianti. Il Gestore deve altresì valutare la frequenza di manutenzione in relazione all'invecchiamento dei macchinari /apparecchiature/impianti. Tali attività devono essere registrate su apposito registro di manutenzione dove devono essere annotati, oltre alla data e alla descrizione dell'intervento, anche il riferimento alla documentazione interna ovvero al certificato rilasciato dalla ditta che effettua la manutenzione. In alternativa, questi possono essere registrati su un apposito sistema	PMC (§ 8 pag. 37)		Si veda P128 e P129

		informatico/software gestionale accessibile dall'impianto.			
<b>P130</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	5) Gli eventi di fermata per manutenzione ordinaria/straordinaria e di malfunzionamento di apparecchiature, che hanno rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali, devono essere annotati sul registro e comunicati dal Gestore, con un anticipo massimo di 8 h dall'evento, all'Autorita Competente, all'Autorita di Controllo, al Comune e ARPA. Delle stesse Autorita deve essere messo a disposizione, per verifiche, il suddetto registro sul quale devono essere annotati anche gli eventuali eventi incidentali.	PMC (§ 8 pag. 37)		Non si sono verificati eventi di fermata per manutenzione ordinaria/straordinaria e di malfunzionamento di apparecchiature, che hanno avuto rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali.
<b>P131</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	6) Il Gestore, in caso di eventi incidentali di particolare rilievo e impatto sull'ambiente, e comunque per eventi che determinano potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, ha l'obbligo: - di darne comunicazione immediata (nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorita Competente, all'Autorita di Controllo, al Comune e ARPA; - di accertare le cause dell'evento; - di mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione.	PMC (§ 8 pag. 37)		Non si sono verificati eventi incidentali di rilievo e impatto sull'ambiente, o che abbiano determinato potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente.
<b>P132</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	7) Una sintesi degli esiti delle manutenzioni e delle valutazioni conseguenti dovranno essere inseriti nella relazione annuale;	PMC (§ 8 pag. 37)		Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153
<b>P133</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	8) Il Gestore deve inoltre compilare mensilmente le seguenti Tabelle 21 e 22.	PMC (§ 8 pag. 37)		Compilazione mensile della Tabella 21 e 22 dell' A.I.A

<b>P134</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Con particolare riferimento ai serbatoi, il Gestore deve presentare all'Autorità di controllo un programma di controlli e verifiche a rotazione dei serbatoi, aggiornato con cadenza annuale. Tale programma deve prevedere, per ciascun serbatoio, un controllo/verifica dell'integrità dello stesso (ad es: magnetoscopia, ultrasuoni, ecc.) almeno ogni 5 anni. Il programma deve prevedere le tempistiche dei controlli, il numero ed il tipo di serbatoi da verificare dando priorità a quelli contenenti le sostanze ritenute maggiormente critiche per l'ambiente ed i metodi con i quali si intende effettuare le verifiche e deve essere corredato da un'analisi di rischio al fine di motivare le scelte effettuate. Laddove esistessero serbatoi che non sono mai stati oggetto di verifica, tale verifica dovrà essere effettuata entro 6 mesi dal rilascio del provvedimento di Riesame Complessivo di AIA.	PMC (§ 8 pag. 38)		Si veda comunicazione inviata ad ISPRA Prot. n. IE03530 del 20/10/2021
<b>P135</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve provvedere inoltre a verificare l'affidabilità e l'integrità dei bacini di contenimento - relativi a serbatoi di stoccaggio di combustibili e materie prime allo stato liquido - e di tutte le tubazioni convoglianti gasolio, mediante ispezioni giornaliere.	PMC (§ 8 pag. 38)		Tali attività sono effettuate mediante ispezioni giornaliere e registrate mediante sistema informatico/software.
<b>P136</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve annotare su apposito registro, da rendere disponibile all'Autorità di Controllo, le anomalie riscontrate su impianti, dispositivi, serbatoi e bacini di contenimento, nonché gli interventi eseguiti sugli stessi.	PMC (§ 8 pag. 38)		Tali attività sono registrate mediante sistema informatico/software.
<b>P137</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Il Gestore deve compilare la seguente Tabella 23 (Controllo sistemi di contenimento) da allegare al report annuale. Gli esiti di tali attività devono essere archiviati su supporto informatico e cartaceo ed inseriti nel Rapporto annuale trasmesso all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo.	PMC (§ 8 pag. 38)		Tale tabella sarà riportata nel Report Annuale. Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153
<b>P138</b>	<i>Prescrizione valida per</i>	<b>9. ATTIVITÀ DI QA/QC</b> 1. Il Gestore deve garantire che:	PMC (§ 9 pag. 39)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.

	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	a) tutte le attività di campo e di laboratorio siano svolte da personale qualificato; b) il laboratorio incaricato utilizzi per le specifiche attività procedure, piani operativi e metodiche di campionamento e analisi documentate e codificate conformemente all'assicurazione di qualità e basate su metodiche riconosciute a livello europeo, nazionale od internazionale. Per le finalità sopra enunciate le attività di laboratorio, siano esse interne o affidate a terzi, devono essere eseguite in strutture accreditate secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025 e i relativi metodi di prova per i parametri da monitorare.			
<b>P139</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	2. Il Gestore potrà affidarsi a strutture interne od esterne accreditate che rispondano a requisiti di qualità ed imparzialità. Il laboratorio deve operare secondo un programma che assicuri la qualità ed il controllo per i seguenti aspetti: a) campionamento, trasporto, stoccaggio e trattamento del campione; b) documentazione relativa alle procedure analitiche utilizzate basate su norme tecniche riconosciute a livello internazionale (CEN, ISO, EPA) o nazionale (UNI, metodi proposti dall'ISPRA o da CNR-IRSA); c) determinazione dei limiti di rilevanza e di quantificazione, calcolo dell'incertezza; d) piani di formazione del personale; e) procedure per la predisposizione dei rapporti di prova e per la gestione delle informazioni. Tutta la documentazione deve essere gestita in modo che possa essere visionabile dall'Autorità di controllo.	PMC (§ 9 pag. 44)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P140</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.1. Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) Il Gestore che è dotato di un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ai camini (SME) deve: 1. applicare la norma di riferimento UNI EN 14181:2015 – Assicurazione della qualità di	PMC (§ 9.1 pag. 39-43)	SI	La norma di riferimento UNI EN 14181:2015 è applicata ai sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera.

		sistemi di misurazione automatici, per l'analisi dei parametri prescritti.  Punti da 2) a 8)			Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
<b>P141</b>		9) effettuare la manutenzione su tutta la strumentazione in accordo alle prescrizioni del costruttore e tenere un registro elettronico delle manutenzioni eseguite sugli strumenti, sul sistema di acquisizione dati e sulle linee di campionamento.	PMC (§ 9.1 pag. 39-43)	SI	La strumentazione è inserita in un Piano di Manutenzione e tutte le attività sono registrate su apposito applicativo informatico.
<b>P142</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	10) eseguire l'accurata determinazione dei parametri da misurare anche durante gli eventi di avvio/spengimento (transitori) degli impianti, per la misura continua delle emissioni ai camini, con strumentazione dotata di doppia scala di misura con fondo scala rispettivamente pari a: - 150% del limite su base temporale più piccola in condizioni di funzionamento normale; - 100% del valore massimo previsto dalla curva dei valori della concentrazione, nei periodi di transitorio, fornita dal produttore. In alternativa, devono essere duplicati gli strumenti, con gli stessi campi di misura sopraindicati.	PMC (§ 9.1 pag. 42)	SI	Il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera misura i parametri anche durante gli eventi di avvio/spengimento (transitori) degli impianti con strumentazione dotata di doppia scala di misura.
<b>P143</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	11. registrare e conservare i seguenti dati acquisiti dagli SME: - i valori elementari espressi nelle unità di misura pertinenti alla grandezza misurata; - i segnali di stato delle apparecchiature principali e ausiliarie necessari per la funzione di validazione dei dati; - le medie orarie e semiorarie (ove pertinenti) dopo la validazione dei valori elementari e dei valori medi orari (o semiorari) calcolati.	PMC (§ 9.1 pag. 42)	SI	Gli SME acquisiscono, registrano e conservano i valori secondo queste modalità.
<b>P144</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	12. attuare le seguenti azioni/misurazioni, nel caso in cui a causa di problemi al sistema di misurazione in continuo, manchino misure di uno o più parametri: a. per le prime 24 ore di blocco dovranno essere		SI	Non si sono verificati eventi di questo tipo



		<p>mantenuti in funzione gli strumenti che registrano il funzionamento dei presidi ambientali oppure considerati i risultati derivanti dall'implementazione di algoritmi di calcolo basati su dati di processo. La comunicazione dell'evento all'Autorità di Controllo dovrà avvenire tempestivamente e comunque non oltre le 24 ore;</p> <p>b. dopo le prime 24 ore di blocco dovrà essere utilizzato un sistema di stima delle emissioni in continuo basato su una procedura derivata da dati storici di emissione al camino e citata nel manuale di gestione del Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni;</p> <p>c. dopo le prime 48 ore di blocco, (estendibili a 72 ore in caso di comprovati problemi di natura logistica e/o organizzativa) dovranno essere eseguite, in sostituzione delle misure continue, 2 misure discontinue al giorno della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di campionamento automatico, o in alternativa, 3 repliche, se utilizzato un metodo manuale, per tutti i parametri soggetti a monitoraggio, in sostituzione delle misure continue, utilizzando le metodiche per l'assicurazione di qualità SME.</p>			
<b>P145</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.2 Sistema di monitoraggio in discontinuo delle emissioni in atmosfera e di scarichi idrici. [...]	PMC (§ 9.2 pag. 39-43)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA.
	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	9.3 Strumentazione di processo utilizzata a fini di verifica di conformità  1. Il Gestore deve conservare un rapporto informatizzato di tutte le operazioni di taratura, verifica della calibrazione ed eventuali manutenzioni eseguite sugli strumenti. Il rapporto deve contenere la data e l'ora dell'intervento (inizio e fine del lavoro), il codice dello strumento, la spiegazione dell'intervento, la	PMC (§ 9.3 pag. 44)		Tutte le attività di manutenzione sono gestite e registrate su apposito sistema informatico

		descrizione succinta dell'azione eseguita e la firma dal tecnico che ha effettuato il lavoro.			
<b>P146</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	Tutti i documenti del Gestore attinenti alla generazione dei dati devono essere mantenuti nell'impianto per un periodo non inferiore alla durata dell'AIA, (di norma 10 anni) per assicurarne la traccia.	PMC (§ 9.3 pag. 44)	SI	-
<b>P147</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	3. Qualora, per motivi al momento non prevedibili, fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura della misura e/o la catena di riferibilità del dato allo specifico strumento indicato nel presente piano di monitoraggio, il Gestore dovrà darne comunicazione preventiva all'Ente di controllo. La notifica dovrà essere corredata da una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologica, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo PI&D con l'indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee.	PMC (§ 9.3 pag. 44)	-	Tale casistica non si è verificata
<b>P148</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	10. METODI ANALITICI CHIMICI E FISICI [...]	PMC (§ 10 pag. 44-60)	SI	Attività di campionamento ed analisi chimico-fisiche affidate a laboratori esterni accreditati ACCREDIA
<b>P149</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	11.4 Validazione dei dati La validazione dei dati per la verifica del rispetto dei limiti di emissione deve essere fatta secondo quanto prescritto in Autorizzazione. In caso di valori anomali deve essere effettuata una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard. Tali dati dovranno essere inseriti nel rapporto riassuntivo da trasmettere annualmente all'Autorità di controllo.	PMC (§ 11.4 pag. 64)	SI	Gli SME rispettano quanto previsto dall'Allegato VI alla parte V del D.Lgs 152/06 e s.m.i e le anomalie e le azioni correttive sono registrate su apposito applicativo informatico.
<b>P150</b>	<i>Prescrizione valida per</i>	11.5 Indisponibilità dei dati di monitoraggio In caso di indisponibilità dei dati di	PMC (§ 11.5 pag.	-	Tale casistica non si è verificata

	<i>tutta la durata dell'AIA</i>	monitoraggio, che possa compromettere la realizzazione del rapporto annuale, dovuta a fattori al momento non prevedibili, il Gestore deve dare comunicazione preventiva all'Autorità di controllo della situazione, indicando le cause che hanno condotto alla carenza dei dati e le azioni intraprese per l'eliminazione dei problemi riscontrati.	64)		
<b>P151</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>11.6 Violazioni delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale</p> <p>In caso di violazione delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale il Gestore provvede ad effettuare immediatamente la comunicazione della violazione, adottando nel contempo le misure necessarie a ripristinare nel più breve tempo possibile la conformità.</p> <p>La comunicazione deve essere inviata, immediatamente e comunque entro otto ore, per mezzo PEC, all'Autorità Competente, ai Comuni interessati, nonché all'ISPRA e all'ARPA territorialmente competente. Inoltre deve essere predisposta una registrazione su file, con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nel rispetto della prescrizione. Le registrazioni devono essere conservate presso l'impianto e messe a disposizione dell'Autorità di Controllo.</p> <p>All'interno del Report annuale il Gestore deve riportare un riassunto delle eventuali violazioni rilevate e trasmesse all'Autorità Competente assieme all'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna violazione.</p>	PMC (§ 11.6 pag. 64)	-	Tale casistica non si è verificata
<b>P152</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>11.7 Comunicazioni in caso di manutenzione, malfunzionamenti o eventi incidentali</p> <p>In ottemperanza alle prescrizioni di cui in AIA, relative agli obblighi di comunicazione in caso di manutenzione, malfunzionamenti o eventi</p>	PMC (§ 11.7 pag. 64)	-	

	<p>incidentali, si precisa quanto segue:</p> <p>1. Il Gestore registra e comunica all'Autorità Competente e all'Autorità di controllo, Comune ed ARPA territoriale gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti che hanno impatto sull'ambiente o sull'applicazione delle prescrizioni previste dall'AIA, insieme con una valutazione della loro rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali. La suddetta comunicazione deve avvenire non oltre 8 ore dal verificarsi dell'evento di fermata. Il Gestore deve redigere un manuale di manutenzione comprendente le procedure di manutenzione adottate nell'ambito del programma di manutenzione ordinaria e registro a disposizione per verifiche da parte dell'Autorità di controllo.</p> <p>2. In caso di arresto impianto per l'attuazione di interventi di manutenzione straordinaria, il Gestore, almeno 7 giorni prima del suddetto intervento, deve darne comunicazione all'Autorità competente e all'Autorità di controllo al Comune e ad ARPA territoriale. Qualora gli interventi devono essere effettuati con urgenza il Gestore dovrà darne comunicazione prima dell'inizio degli stessi all'Autorità competente, all'Autorità di controllo, al Comune e ad ARPA territoriale.</p> <p>3. Come richiesto dalla prescrizione 31) del PIC, il Gestore deve riportare su dedicato registro, da mantenere a disposizione per verifiche da parte dell'Autorità Competente, dell'Autorità di Controllo, Comune e ARPA territoriale, tutti gli eventi incidentali occorsi in impianto.</p> <p>4. In caso di incidenti o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente, il Gestore deve informarne immediatamente (non oltre 1 ora dal verificarsi dell'evento), l'Autorità</p>			<p>Non si sono verificati eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti che hanno impatto sull'ambiente o sull'applicazione delle prescrizioni previste dall'AIA.</p> <p>Non si sono verificati eventi in tal senso</p> <p>Non si sono verificati eventi in tal senso</p>
--	---	--	--	---

	<p>Competente, il Comune, ISPRA ed ARPA territoriale e deve adottare immediatamente misure per limitare le conseguenze ambientali e prevenire ulteriori eventuali incidenti o eventi imprevisti. La comunicazione di cui sopra deve contenere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la descrizione dell'incidente o degli eventi imprevisti,</li> <li>• le sostanze rilasciate (anche in riferimento alla classe di pericolosità delle sostanze/miscele ai sensi del regolamento 1907/06),</li> <li>• la durata,</li> <li>• le matrici ambientali coinvolte.</li> </ul> <p>Entro le successive 8 ore il Gestore deve inviare un'ulteriore comunicazione che contenga i seguenti elementi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la descrizione dettagliata dell'incidente o evento imprevisto,</li> <li>• elenco di tutte le sostanze rilasciate (anche in riferimento alla classe di pericolosità delle sostanze/miscele ai sensi del regolamento 1907/06),</li> <li>• la durata,</li> <li>• le matrici ambientali coinvolte,</li> <li>• i dati disponibili per valutare le conseguenze dell'incidente per l'ambiente,</li> <li>• l'analisi delle cause,</li> <li>• le misure di emergenza adottate,</li> <li>• le informazioni sulle misure previste per limitare gli effetti dell'incidente a medio e lungo termine ed evitare che esso si ripeta.</li> </ul> <p>Il criteri minimi secondo i quali il Gestore deve comunicare i suddetti incidenti o eventi imprevisti, che incidano significativamente sull'ambiente, sono principalmente quelli che danno luogo a rilasci incontrollati di sostanze inquinanti ai sensi dell'allegato X alla parte seconda del D.lgs 152/06 e smi, a seguito di:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Superamenti dei limiti per le matrici ambientali;</li> <li>b) malfunzionamenti dei presidi ambientali (ad</li> </ol>			
--	---	--	--	--

	<p>esempio degli impianti di abbattimento delle emissioni in atmosfera e/o impianti di depurazione, ecc.)</p> <p>c) danneggiamenti o rotture di apparecchiature/attrezzature (serbatoi, tubazioni, ecc.) e degli impianti produttivi;</p> <p>d) incendio;</p> <p>e) esplosione;</p> <p>f) gestione non adeguata degli impianti di produzione e dei presidi ambientali, da parte del personale preposto e che comportano un rilascio incontrollato di sostanze inquinanti;</p> <p>g) interruzioni elettriche nel caso di impossibilità a gestire il processo produttivo con sistemi alternativi (es. gruppi elettrogeni) o in generale interruzioni della fornitura di utilities (es. vapore, acqua di raffreddamento, ecc.);</p> <p>h) rilascio non programmato e non controllato di qualsiasi sostanza pericolosa (infiammabile e/o tossica) da un contenimento primario. Il contenimento primario può essere, ad esempio, un serbatoio, recipiente, tubo, autobotte, ferrocisterna, apparecchiatura destinata a contenere la sostanza o usata per il trasferimento della stessa;</p> <p>i) eventi naturali.</p> <p>5. Il Gestore dovrà comunque individuare tutti gli scenari incidentali dal punto di vista ambientale che metterà a disposizione agli Enti di Controllo nelle fasi ispettive. Tale individuazione dovrà basarsi anche sulle analisi e risultanze dell'implementazione dei sistemi di gestione ambientale certificati UNI EN ISO 14001:2015 o registrati EMAS nell'ambito dei quali potrebbero essere stati individuati ulteriori criteri e scenari di incidenti ambientali.</p> <p>6. Il Gestore, qualora soggetto, dovrà attenersi a tutti gli obblighi derivanti dall'applicazione del D.Lgs. 105/2005 e s.m.i., e in particolare agli</p>			<p>Gli scenari incidentali dal punto di vista ambientale sono stati individuati e riportati all'interno del "Piano di emergenza, evacuazione e primo soccorso" della C.le Termoelettrica Torino Nord.</p>
--	--	--	--	---

		<p>obblighi relativi all'accadimento di incidente rilevante.</p> <p>Tutte le informazioni di cui sopra dovranno essere inserite nel Rapporto annuale.</p>			<p>Si veda il riferimento della trasmissione del Rapporto Annuale come riportato nella prescrizione P153.</p>
<b>P153</b>	<i>Prescrizione valida per tutta la durata dell'AIA</i>	<p>Entro il 30 Aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale CreSS, ad ISPRA, alla Regione Piemonte, alla Città Metropolitana di Torino, al Comune di Torino e ad ARPA Piemonte, di un Rapporto annuale che descriva l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.</p>	<p>PMC (§ 11.8 pag. 66)</p>	-	<p>Prescrizione non ancora in scadenza</p>

a. *Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA*

*Documenti emessi dal Gestore*

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. e note che descrivono il contenuto</b>
11/01/2010	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA.	Centrale Termoelettrica Torino Nord e ampliamento rete teleriscaldamento – Autorizzazione Integrata Ambientale. Comunicazione ai sensi dell'art. 11, comma 1 del D.Lgs. 59/05.	T7	Prot. n. 00408/PjTN/so – Comunicazione ai sensi dell'art. 11, comma 1 del D.Lgs. 59/05. PEC <u>Iren Energia S.p.A.</u> Prot. n. IE01753 del 15/06/2016 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
09/04/2010	Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per l'energia; Terna S.p.A.	Procedimenti per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per gli impianti per la produzione di energia elettrica: Ripercussioni sulla sicurezza del sistema elettrico.	-	Prot. n. 08389/PT/so – Ripercussioni sulla sicurezza del sistema elettrico.
25/06/2010	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA.	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale prot. ex DSA-DEC-2009-01805 del 26/11/2009. Comunicazione di cambio di denominazione sociale.	T4	Prot. n. 15094/PT/so/p992 – Cambio denominazione sociale del Gestore impianto da Iride Energia S.p.A. a Iren Energia S.p.A., fermi restando il numero di p.iva/cod. fisc./iscrizione a registro delle imprese e la sede legale.
15/12/2010	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA- DEC-2009-0001802 del 26/11/2009. Comunicazione modifiche non sostanziali.	T4-P86	Prot. n. 28784/PT/so.
10/02/2011	Società Metropolitana Acque Torino S.p.A.	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” – Richiesta di approvazione del “Piano di prevenzione e gestione delle acque meteoriche”	T10-T11	Prot. n. 03021/PjTN/d900 – Trasmissione in allegato alla lettera del documento “Iren Energia S.p.A. – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Piano di prevenzione e gestione delle acque meteoriche – Febbraio 2011”
02/03/2011	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA- DEC-2009-0001802 del 26/11/2009. Trasmissione quietanza di pagamento per modifiche non sostanziali.	T4-P86	Prot. N. 04815/PjTN/d900/so
15/03/2011	ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata	-	Prot. n. 05986/PjTN/d900 – Comunicazione del nominativo del Referente controlli AIA.



		Ambientale prot. exDS-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		
08/06/2011	Regione Piemonte; Provincia di Torino; A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Trasmissione Protocollo di segnalazione delle situazioni di Superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. 12909/PjTN/d900.
28/06/2011	ISPRA	Direzione Produzione Termoelettrica – Comunicazione indirizzo posta elettronica certificata	-	Prot. n. 14225/PjTN/d900 – Lettera inviata attraverso PEC alla casella di posta certificata ISPRA “protocollo.ispra@ispra.legalmail.it”.
28/06/2011	ISPRA; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. 14216/PjTN/d900 – Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP) del 30/06/2011.
21/09/2011	ISPRA; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Piano di monitoraggio e controllo. Richiesta di chiarimenti.	-	20150/PjTN/d900/so – Prot. n. Lettera inviata attraverso PEC alla casella di posta certificata ISPRA “protocollo.ispra@ispra.legalmail.it” e alla casella di posta controlli-aia@isprambiente.it.
10/10/2011	ISPRA; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Piano di monitoraggio e controllo. Proposta di integrazione dei metodi di misura delle acque di scarico.	P131	Prot. n. 21328/PjTN/d900/so – Lettera inviata attraverso PEC alla casella di posta certificata ISPRA “protocollo.ispra@ispra.legalmail.it” e alla casella di posta controlli-aia@isprambiente.it.
27/10/2011	ISPRA; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), scadenza del 31/10/2011, tramite upload file sito ISPRA.
13/01/2012	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Direttiva 2010/75/UE – Attività di revisione LCP BREF.	-	Invio attraverso posta elettronica della scheda adesione raccolta dati su MTD applicate della nuova Centrale Termoelettrica “Torino Nord”.
27/02/2012	ISPRA, Ministero dell’Ambiente e	Centrale Termoelettrica “Torino Nord” – Autorizzazione Integrata Ambientale	P188	Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), scadenza del 29/02/2012, tramite upload file sito web ISPRA.

	della Tutela del Territorio e del Mare.	DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
27/02/2012	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA	Centrale Termoelettrica "Torino Nord" - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di controllo	P8	Prot. n. 03966/PT/in140 Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di Controllo.
29/02/2012	ISPRA, Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Controlli AIA – Iren Energia S.p.A. Centrale Termoelettrica "Torino Nord": trasmissione DAP.	P188	Prot. n. 041196/PT/in140 – Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), scadenza del 29/02/2012, tramite upload file sito web ISPRA.
23/05/2012	ISPRA; ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica "Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni.	P129	Prot. n. 10510/PT/in140 – Trasmissione della Relazione Tecnica riguardante il posizionamento dei piezometri per il monitoraggio delle acque di falda.
29/06/2012	ISPRA, Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Trasmissione DAP	P188	Prot. n. 13403/PT/in140 – Trasmissione del DAP attraverso PEC.
03/07/2012	ARPA Piemonte; Regione Piemonte; Provincia di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Segnalazione via Fax di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO della turbina a gas del 2 luglio 2012.
10/07/2012	A.R.P.A. Piemonte e p.c. Regione Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Piano di monitoraggio acustico con Centrale in esercizio (post opera)		Prot. n. 14025/PjTN/d900 – Trasmissione in allegato del Piano di monitoraggio acustico con impianto in esercizio (post opera).
24/07/2012	Regione Piemonte; Provincia di Torino; A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Segnalazione via Fax di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO della turbina a gas del 23 luglio 2012.
30/07/2012	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica "Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Messa a regime dell'impianto.	-	Prot. n. 15235/PjTN/d900/in140 – Comunicazione di messa a regime dell'impianto.
31/07/2012	Regione Piemonte; Provincia di Torino;	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di	T9	Segnalazione via Fax di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO della turbina a gas del 30 luglio 2012.

	A.R.P.A. Piemonte	emissione in atmosfera.		
14/08/2012	Regione Piemonte; Provincia di Torino; A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Segnalazione via Fax di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO della turbina a gas del 13 agosto 2012.
03/09/2012	Regione Piemonte; Provincia di Torino; A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Segnalazione via Fax di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO della turbina a gas del 31 agosto 2012.
31/10/2012	ISPRA, Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Centrale Termoelettrica "Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. 20990/PT/in140 – Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP), scadenza del 31/10/2012, tramite upload file sito web ISPRA.
29/11/2012	A.R.P.A. Piemonte	Sito web Ambiente di IREN Energia S.p.A. – Interruzione accesso area riservata.	-	Segnalazione via fax di impossibilità di accedere al portale web Ambiente di Iren Energia S.p.A. dal 30 novembre 2012 al 3 dicembre 2012.
17/01/2013	A.R.P.A. Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Sistemi di Monitoraggio delle Emissioni in atmosfera.	P22-P99- P110-P154	Comunicazione delle date di effettuazione delle verifiche QAL2 (UNI EN ISO 14181:2005) degli SME della turbina a gas del ciclo combinato e dei generatori di vapore della Centrale.
06/02/2013	ISPRA	CONTROLLI AIA – IREN-TO- TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. ex DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni.	P31-P109	Prot. n. 02346/PT/in140 – Trasmissione del programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione delle perdite e riparazione delle emissioni non convogliate fuggitive.
13/02/2013	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA.	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di controllo.	P8	Prot. n. 02879/PT/in140 – Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di controllo dell'anno 2013.
22/02/2013	ISPRA; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-CRONO. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC- 2009- 0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistemi di monitoraggio emissioni.	P22-P99- P110-P154	Prot. n. 03685/PT/in140 – Comunicazione di avvenuta effettuazione QAL2 SME Caldaie di integrazione e riserva e caldaia ausiliaria e di prossima effettuazione QAL2 SME ciclo combinato.

28/02/2013	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Trasmissione DAP	P188	Prot. n. 04125/PT/in140 – Trasmissione DAP tramite PEC.
18/03/2013	ISPRA; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni.	-	Prot. n. IE000076/PT/in140 – Trasmissione della documentazione con riferimento alle prescrizioni di ISPRA riportate nel “ <i>Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/2006, art. 29, comma decies</i> ”, del 19/02/2013 e del 20/02/2013.
23/04/2013	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA; Regione Piemonte; Provincia di Torino; Comune di Torino; Comune di Collegno; ARPA Piemonte; ASL TO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2012.	P180	Prot. n. IE000329/PT/in140 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2012.
29/04/2013	ISPRA; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni.	-	Prot. n. IE000345/PT/in140 – Trasmissione della documentazione con riferimento alle prescrizioni di ISPRA riportate nel “ <i>Verbale di controllo ordinario ai sensi del D.Lgs. 152/2006, art. 29, comma decies</i> ”, del 19/02/2013 e del 20/02/2013.
09/05/2013	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA; ARPA Piemonte; Procura della Repubblica (TO)	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Adempimento richieste Vostra comunicazione prot. n. DVA-2013-0008631 del 11/04/2013.	-	Prot. n. IE000418/PT/in140 – Riscontro delle prescrizioni della comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare DVA-2013-0008631 del 11/04/2013.
05/06/2013	ISPRA; ARPA	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-	P97	Prot. n. IE000592/PT/in140 – Comunicazione dell'effettuazione nel

	Piemonte; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	INDISPONIBILITA'. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME).		mese di giugno delle attività di sostituzione del software di gestione dello SME.
20/06/2013	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Trasmissione DAP	P188	Prot. n. IE000707/PT/in140 – Trasmissione DAP tramite PEC.
02/07/2013	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Riduzione minimo tecnico TG	T4	Prot. n. IE000772/PT/in140 – Comunicazione riguardante la riduzione del minimo tecnico del ciclo combinato (parametro della potenza elettrica della turbina a gas) da 125 Mwe a 110 Mwe a partire dal giorno 8 luglio 2013.
09/07/2013	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-OTTEMPERANZA. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Adempimento richieste Vostra comunicazione prot. n. 0024662 del 12/06/2013	P122	Prot. n. IE000817/PT/in140 – Trasmissione in allegato alla comunicazione dei rapporti di analisi relativi agli autocontrolli degli scarichi idrici effettuati il 28/02/2013, il 06/05/2013 e il 23/02/2013.
30/07/2013	ISPRA; ARPA Piemonte; Regione Piemonte; Provincia di Torino	Centrale termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera	T9	Prot. n. IE000956/PT – Segnalazione via Fax e PEC di superamento dei limiti di emissione in atmosfera di CO (una media oraria), della turbina a gas, del 30 luglio 2013.
08/08/2013	ISPRA; ARPA Piemonte, Regione Piemonte; Provincia di Torino	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE001013/PT/in140 – Segnalazione via Fax e PEC di superamento dei limiti di emissione in atmosfera degli NOx (una media oraria), della turbina a gas, del 7 agosto 2013.
16/09/2013	ISPRA; ARPA Piemonte, Regione Piemonte; Provincia di Torino	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE001200/PT – Segnalazione via Fax e PEC di superamento dei limiti di emissione in atmosfera degli NOx (una media oraria), della caldaia GV40, del 16 settembre 2013.
28/10/2013	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica	P188	Prot. n. IE0001472/PT/in140 – Trasmissione DAP tramite PEC.

	della Tutela del Territorio e del Mare	Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
30/10/2013	ISPRA; ARPA Piemonte, Regione Piemonte; Provincia di Torino	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE001489/PT – Segnalazione via Fax e PEC di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO (una media oraria), della turbina a gas, del 30 ottobre 2013.
26/11/2013	ISPRA; ARPA Piemonte, Regione Piemonte; Provincia di Torino	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE001681/PT/in140 – Segnalazione via Fax e PEC di superamento dei limiti di emissione in atmosfera del CO (una media oraria), della turbina a gas, del 26 novembre 2013.
23/12/2013	Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit – Sezione EMAS Italia, p.c. IMQ S.p.A.	Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord. Pre-richiesta di registrazione EMAS.	P80	Prot. n. IE001924/PT/in140 – Invio della pre-richiesta di registrazione EMAS della Centrale, in seguito a verifica ispettiva di IMQ S.p.A. nelle date del 12 e 13 Dicembre 2013 e di acquisizione di parere favorevole alla convalida della Dichiarazione Ambientale.
08/01/2014	ISPRA; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistemi di monitoraggio emissioni	P22-P99-P110-P154	Prot. n. IE000026/PT/in140 – Comunicazione delle date (13-17 e 20-24 gen. 2014) di effettuazione delle verifiche periodiche previste dalla norma UNI EN 14181:2005 e dal D.Lgs. 152/06, dei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME), relativi alla turbina a gas e alle caldaie di integrazione e riserva e ausiliaria della Centrale.
09/01/2014	Comitato per l'Ecolabel e per l'Ecoaudit – Sezione EMAS Italia, p.c. IMQ S.p.A.	Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord. Domanda di registrazione EMAS.	P80	Prot. n. IE000037/PT/in140 – Invio della domanda di registrazione EMAS della Centrale, con allegati i documenti richiesti.
29/01/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di	P8	Prot. n. IE000155PT/in140 – Trasmissione dell'attestazione di versamento della tariffa riguardante le attività di controllo relative all'anno 2014, per un importo pari a 6.473 €.

		controllo.		
25/02/2014	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE000319/PT/in140 – Trasmissione DAP tramite PEC.
15/04/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Regione Piemonte; Provincia di Torino; ARPA Piemonte e p.c. Ministero dello Sviluppo Economico; ISPRA	Centrale termoelettrica Torino Nord: - Provvedimento VIA di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC-2009-0000245 del 03/04/2009; - Autorizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico (ex Ministero delle Attività Produttive) di cui al Decreto n° 55/03/2009 del 30/06/2009; - Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. <u>Adempimento prescrizioni</u>	P24	Prot. n. IE000648/PT/in140 – Trasmissione in allegato della relazione tecnica riguardante: - il programma di gestione del sistema catalitico di riduzione degli ossidi di azoto (SCR); - la proposta di adeguamento tecnologico dei generatori di calore di integrazione e riserva.
28/04/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA; Regione Piemonte; Provincia di Torino; Comune di Torino; Comune di Collegno; ARPA Piemonte; ASL TO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2013.	P180	Prot. n. IE000709/PT/in140 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2013.
08/05/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione attestazione di pagamento per integrazioni alla tariffa istruttoria per modifiche non sostanziali.	T4-P86	Prot. n. IE000762/PT/in140 – Trasmissione dell'attestazione di pagamento ad integrazione della tariffa istruttoria per modifiche non sostanziali, ai sensi del D.M. 24 aprile 2008.
11/06/2014	ISPRA; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805	P188	Prot. n. IE000957/PT – Trasmissione DAP tramite PEC.

		del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
01/07/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Trasmissione della domanda di rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale e contestuale comunicazione di modifiche non sostanziali.	T3-P6	Prot. n. IE00109/PT/in140 – Trasmissione della domanda di rinnovo dell'AIA.
05/08/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Adempimento richieste Vostra comunicazione prot. n. DVA-2014-0024874 del 25/07/2014.	T3-P6	Prot. n. IE001586/PT/in140 – Risposta alla comunicazione del MATTM prot. n. DVA-2014-0024874 del 25/07/2014.
17/09/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Istanza di rinnovo (ID 183).	T3-P6	Prot. n. IE001899/PT/in140 – Chiarimenti riguardo le comunicazioni intercorse con il MATTM successivamente alla presentazione, da parte di Iren Energia, dell'istanza di rinnovo dell'AIA.
24/09/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Istanza di rinnovo (ID 183). Versamento tariffa AIA.	T3-P6	Prot. n. IE002024/PT/in140 – Trasmissione di copia del bonifico bancario relativo al versamento degli oneri istruttori con la specifica del numero CRO riguardo: - Istanza di rinnovo AIA prot. n. IE001091/PT/in140 del 01/07/2014 e successive comunicazioni intercorse tra Iren Energia e MATTM/ISPRA.
08/10/2014	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Richiesta modifica limite solidi sospesi totali nello scarico acque reflue.	P32	Prot. n. IE002187PT/in140 – Richiesta di Iren Energia S.p.A. di modifica del limite relativo alla concentrazione di “solidi sospesi totali” nello scarico delle acque reflue industriali in rete fognaria, da 40 mg/l a 200 mg/l (come previsto dalla tabella 3, allegato 5 alla Parte III del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.
16/10/2014	ISPRA; ARPA Piemonte e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-EDC-2009-001805 del 26/11/2009. Visita ispettiva ordinaria.	-	Prot. n. IE002255/PT/in140 – Comunicazione di risposta alla lettera ISPRA prot. n. 041455 del 15/10/2014 riguardo l'utilizzo di DPI del G.I. e nominativi del preposto alla sorveglianza delle misure di prevenzione per la sicurezza e del Responsabile con potere di spesa atto a garantire le normative vigenti in materia di ambiente.
16/10/2014	ISPRA e p.c.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-	P188	Prot. n. IE002256/PT/in110 – Trasmissione DAP tramite PEC.



	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
20/10/2014	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Provincia di Torino	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE002272/PT/in110 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di CO (10,87 mg/Nm <sup>3</sup> ) alle ore 05:00 del 20/10/2014, dell'anomalia del sistema di regolazione della temperatura dell'aria comburente della turbina a gas del ciclo combinato.
18/11/2014	ARPA Piemonte, ISPRA.	Centrale termoelettrica di cogenerazione "Torino Nord" – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Adempimenti prescrizioni: piano di monitoraggio acustico con Centrale in esercizio.	P137	Prot. n. IE002553/PT – trasmissione del programma delle misure di rumore che saranno svolte presso la Centrale nel periodo compreso tra il 9 e il 22 dicembre 2014.
01/12/2014	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Provincia di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE002649/PT – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di CO (4 medie orarie) del 29/11/2014, per anomalia del sistema di regolazione della portata d'aria comburente della caldaia di integrazione e riserva GV20.
19/02/2015	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE00321/PT/in100 – Trasmissione DAP tramite PEC.
23/02/2015	ISPRA, ARPA Piemonte.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio emissioni.	P22-P99-P110-P154	Prot. n. IE00341/PT/in100 – Comunicazione che a partire dal giorno 16/03/2015 saranno effettuate le verifiche periodiche previste dalla norma UNI EN 14181:2005 e dal D.Lgs. 152/06, del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME), relativo alla turbina a gas della Centrale.
02/03/2015	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi alle attività di controllo.	P8	Prot. n. IE00409/PT/in100 – Trasmissione dell'attestazione di versamento della tariffa riguardante le attività di controllo relative all'anno 2015, per un importo pari a 1.750 €.
25/03/2015	Ministero	Centrale termoelettrica Torino Nord –	-	Prot. n. IE00568/PT/in100 – Trasmissione della verifica di sussistenza

	dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		dell'obbligo di presentazione della Relazione di riferimento, con riferimento al D.M. 272 del 13/11/2014 art. 3, commi 1 e 2.
20/04/2015	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2014.	P180	Prot. n. IE00754PT/in100 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2014.
10/06/2015	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale.	T4-P86	Prot. n. IE01266. Comunicazione riguardante la modifica impiantistica derivante dall'installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation), nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.
19/06/2015	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE01363 – Trasmissione DAP tramite PEC.
01/10/2015	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ISPRA e p.c. ARPA Piemonte.	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di riduzione del minimo tecnico TG.	T4-P86	Prot. n. IE02101. Comunicazione, a seguito del completamento delle attività di messa a punto del nuovo sistema catalitico di riduzione del CO (monossido di carbonio) installato nel generatore di vapore a recupero del TG del ciclo combinato (si veda comunicazione Iren Energia S.p.A. prot. n. IE01266 del 10/06/2015), di riduzione del minimo tecnico della turbina a gas del ciclo combinato dagli attuali 110 Mwe a 85 Mwe.
05/10/2015	Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, ARPA Piemonte, ISPRA.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE02129 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di CO (1 media oraria) del 04/10/2015, per anomalia del sistema di regolazione della portata d'aria comburente della caldaia di integrazione e riserva GV20.
23/10/2015	ISPRA e p.c. Ministero	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica	P188	Prot. n. IE02359 – Trasmissione DAP tramite PEC.

	dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
18/11/2015	ISPRA, ARPA Piemonte.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio emissioni.	P22-P99-P110-P154	Prot. n. IE02618 – Comunicazione che a partire dal giorno 09 al 17/12/2015 saranno effettuate le verifiche periodiche previste dalla norma UNI EN 14181:2005 dei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME), relativi alle caldaie di integrazione e riserva e caldaia ausiliaria della Centrale.
21/01/2016	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale prot. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione nominativo "Gestore" impianto.	T4	Prot. n. IE00157 – Comunicazione nuovo nominativo del rappresentante e procuratore del Gestore Iren Energia S.p.A., del referente IPPC-AIA e Referente Controlli AIA e stanza di lavoro controlli AIA.
03/02/2016	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE00297 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di NOx (media oraria ore 16:00 del 03/02/2016), per anomalia del sistema di dosaggio ammoniaca nel catalizzatore durante la fase di avviamento impianto (Turbina a gas).
15/02/2016	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE00410 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di CO (media oraria ore 09:00 del 13/02/2016), per mancata accensione del secondo bruciatore della caldaia prima della presa di carico termico (Caldaia di integrazione e riserva GV30).
18/02/2016	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi alle attività di controllo.	P8	Prot. n. IE00458 – Trasmissione dell'attestazione di versamento della tariffa riguardante le attività di controllo relative all'anno 2016, per un importo pari a 1.750 €.
24/02/2016	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE00491 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".

25/02/2016	ISPRA; ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio emissioni.	P22-P99-P110-P154	Prot. n. IE00506 – Comunicazione che nei giorni 22, 23 e 24 marzo p.v. saranno effettuate le verifiche periodiche previste dalla norma UNI EN 14181:2005 e dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i., del sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME), relativo alla turbina a gas della Centrale.
26/04/2016	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n.° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2015.	P180	Prot. n. IE01112 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2015.
16/05/2016	ASL TO1	Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione Rapporti annuali anni 2012, 2013, 2014.	-	Prot. n. IE01377 – Come da richiesta dell’ASL TO1 prot. n. 41962 del 10/05/2016, trasmissione dei rapporti annuali relativi agli anni 2012, 2013, 2014.
15/06/2016	ISPRA e p.c. Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA’ – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE01753 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
23/08/2016	ASL TO1	Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione documenti.	-	Prot. n. IE02611 – Trasmissione, come da richiesta dell’ASL TO1 prot. n. 69016 del 03/08/2016, di copia dell’Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale Torino Nord.
21/10/2016	ISPRA e p.c. Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA’ – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del	P188	Prot. n. IE03415 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.

			Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		
08/11/2016	ISPRA, ARPA Piemonte		CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio emissioni.	P22-P99-P110-P154	Prot. n. IE03595 – Comunicazione di effettuazione dal 14 al 23 novembre 2016 delle Verifiche QAL2 e IAR dei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) delle caldaie GVA20, GVA30 e GVA40 (punti di emissione C3, C4 e C5).
21/11/2016	ISPRA, ARPA Piemonte		CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord. Autorizzazione Integrata Ambientale N° DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni: monitoraggio acustico con Centrale in esercizio.	P137	Prot. n. IE03758 – Comunicazione di effettuazione dal 13 al 14 dicembre 2016 della campagna di monitoraggio acustico della Centrale, in ottemperanza alle prescrizioni del PMC dell’AIA.
04/01/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.		Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE000019 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di NOx del Turbogas (media oraria ore 16:00 del 04/01/2017), per anomalia del sistema di dosaggio ammoniacca nel catalizzatore.
05/01/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.		Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE00022 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di NOx del Turbogas (media oraria ore 21:00 del 05/01/2017), per malfunzionamento della valvola di ritegno di una pompa di dosaggio ammoniacca nel catalizzatore.
10/01/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.		Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione emissioni in atmosfera.	-	Prot. n. IE00059 – Segnalazione cautelativa via PEC che, in data 10/01/2017, per la media oraria delle ore 12.00 la caldaia di integrazione e riserva GVA30 ha rilasciato emissioni in atmosfera pari a 61,6 mg/Nm <sup>3</sup> di NOx.
20/02/2017	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.		Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all’attività di controllo.	P8	Prot. n. IE00647 – Trasmissione dell’attestazione di versamento della tariffa riguardante le attività di controllo relative all’anno 2017, per un importo pari a 2.060 €.
20/02/2017	ISPRA e p.c. Ministero		CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA’ – Centrale Termoelettrica	P188	Prot. n. IE0642 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di

	dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		lavoro virtuale Controlli AIA”.
23/03/2017	A ISPRA; ARPA Piemonte.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord. Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera.	P137	Prot. n. IE01281 – Comunicazione di effettuazione nei giorni 4-5-6 aprile delle verifiche AST previste dalla UNI EN 14181:2005 e IAR previsto dal D.Lgs. 152/06 dello SME della turbina a gas (punto emissione C1).
06/04/2017	A Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.	-	Prot. n. IE01460 – Comunicazione di presa d'atto delle prescrizioni e degli obblighi contenuti nel DM n. 63 del 16/03/2017, pubblicato sulla G.U. serie generale n. 79 del 04/04/2017, relativo al riesame dell'AIA.
19/04/2017	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2016.	P180	Prot. n. IE01645 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2016.
19/06/2017	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE02636 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
11/07/2017	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del	Centrale termoelettrica Torino Nord – Decreto del Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell'Autorizzazione Integrata	T4-P86	Prot. n. IE03056 – Trasmissione della Relazione tecnica relativa alle caratteristiche del sistema catalitico ossidativo del CO, come da prescrizione punto 1, pag. 4 del Decreto n. 63 del 16/03/2017.

	Territorio e del Mare e p.c. Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, ISPRA.	Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 – ID 905. Adempimento prescrizioni.		
21/09/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE003994 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di NOx del Turbogas (media oraria ore 20:00 del 20/09/2017), per insufficiente dosaggio di ammoniaca richiesto dalla regolazione automatica del sistema SCR durante le variazioni di carico elettrico.
13/10/2017	ISPRA e p.c. Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA’ – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE004436 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
31/10/2017	ISPRA e ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.	P137	Prot. n. IE004846 – Comunicazione di effettuazione nel periodo compreso tra il 27 novembre e il 5 dicembre 2017 delle verifiche AST/QAL2 previste dalla norma UNI EN 14181 e IAR previsto dal D.Lgs. 152/06 dello SME delle caldaie di integrazione e riserva e caldaia ausiliaria.
16/11/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE05134 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di CO della Caldaia di integrazione e riserva GVA30 (media oraria ore 12:00 del 16/11/2017), per anomalia nella regolazione della combustione.
27/11/2017	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione emissioni in atmosfera.	-	Prot. n. IE05262 – Segnalazione cautelativa via PEC che, in data 26/11/2017, per le medie orarie delle ore 22.00 e 23.00 la caldaia ausiliaria GVA40 ha rilasciato emissioni in atmosfera pari a 60,1 e 61,3 mg/Nm <sup>3</sup> di NOx rif. 3% di O <sub>2</sub> .
18/01/2018	ISPRA, ARPA Piemonte.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO – Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera	P137	Prot. n. IE00219 – Comunicazione di effettuazione nel periodo compreso tra il 5 e il 10 febbraio 2018 delle verifiche AST previste dalla norma UNI EN 14181 e IAR previsto dal D.Lgs. 152/06 degli SME della turbina a gas e delle caldaie di integrazione e riserva e caldaia ausiliaria.

02/02/2018	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ISPRA.	Centrale termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale Prot. n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di controllo.	P8	Prot. n. IE00450 – Trasmissione dell'attestazione di versamento della tariffa riguardante le attività di controllo relative all'anno 2017, per un importo pari a 12.700 €.
05/02/2018	ISPRA, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.	T9	Prot. n. IE00491 – Segnalazione via PEC del superamento del valore limite orario di NOx del Turbogas (media oraria ore 06:00 del 03/02/2018), per insufficiente dosaggio di ammoniaca richiesto dalla regolazione automatica del sistema SCR durante la riduzione di carico elettrico.
19/02/2018	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE00718 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
15/03/2018	ISPRA, ARPA Piemonte.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO. Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord. Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Verifiche sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera.	P137	Prot. n. IE01093 – Comunicazione tramite PEC di effettuazione, nel periodo compreso tra il 4 e il 7 aprile 2018 delle verifiche QAL2 previste dalla norma UNI EN 14181 previsto dal D.Lgs. 152/06 dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (punto di emissione C1).
17/04/2018	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2017.	P180	Prot. n. IE01687 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2017.
16/05/2018	ISPRA; ARPA Piemonte e p.c. Ministero	Centrale Termoelettrica Torino Nord: Autorizzazione Integrata Ambientale ex DSA-EDC-2009-001805 del	-	Prot. n. IE02175 – Comunicazione di risposta alla lettera ISPRA prot. n. 0032991 del 15/05/2018 riguardo l'utilizzo di DPI del G.I. e nominativi del preposto alla sorveglianza delle misure di prevenzione



	dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	26/11/2009. Visita ispettiva ordinaria.		per la sicurezza e del Procuratore con deleghe in materia di sicurezza e ambiente.
15/06/2018	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE02653 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
10/10/2018	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009 Rapporto Annuale – anno 2017: errata corregge		Prot. n. IE04354 – Con riferimento al Rapporto Annuale 2017 – Comunicazione di dati corretti della Scheda 10_Consumi e consumi specifici dell'Allegato 2.
22/10/2018	ISPRA e p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA' – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE04490 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
29/10/2018	ISPRA e ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		Prot. IE04592- Comunicazione tramite PEC delle date di effettuazione delle determinazioni relative agli autocontrolli periodici delle emissioni in atmosfera e verifiche SME.
05/11/2018	MATTM, ISPRA, ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione fermata per manutenzione		Prot. IE04680 – Comunicazione di manutenzione programmata dal 06 al 15 novembre 2018.
09/01/2019	Regione Piemonte, Torino Metropoli,	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Segnalazione di superamento dei limiti di		Prot. IE00087 – Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.

	ARPA Piemonte, ISPRA	emissione in atmosfera.		
22/01/2019	ISPRA, ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		Prot. IE00284 – Comunicazione tramite PEC delle date di effettuazione delle determinazioni relative agli autocontrolli periodici delle emissioni in atmosfera e verifiche SME.
04/02/2019	MATTM e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all’attività di controllo.		Prot. IE00517 – Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all’attività di controllo.
07/02/2019	ISPRA e p.c. MATTM e ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Visita ispettiva ordinaria		Prot. IE00547 – Comunicazione IEN in risposta alla Comunicazione di avvio della visita ispettiva ordinaria.
18/02/2019	MATTM, ISPRA, ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione fermata per manutenzione		Prot. IE00669 – Comunicazione fermata per manutenzione programmata per il ciclo combinato dal 28/04/2019 al 02/06/2019
22/02/2019	ISPRA e p.c. MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITA’ – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).	P188	Prot. n. IE00707 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
26/02/2019	ISPRA, ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RISCONTRO – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Adempimento prescrizioni		Prot. IE00780 – Adempimento prescrizione contenuta nel “Verbale di svolgimento e chiusura visita ispettiva” del 11-13 febbraio 2019. Documentazione SME.
28/02/2019	ISPRA, ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO - Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del		Prot. IE00782 – Comunicazione date effettuazione verifiche SME.

		26/11/2009.		
09/04/2019	Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, ARPA Piemonte, ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Segnalazione superamento dei limiti di emissione in atmosfera		Prot. IE01213 - Comunicazione superamento del valore limite di emissione in atmosfera del parametro NOx dell'emissione C1.
15/04/2019	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2018.	P180	Prot. n. IE01284 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2018.
26/04/2019	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Divisione III – Rischio rilevante e Autorizzazione Integrata Ambientale	Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009.		Prot. IE01367 – Trasmissione della domanda di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi dell'art. 29-octies, comma 3, lettera a) e comma 5 del D.Lgs 152/06
06/05/2019	ISPRA, ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO - Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		Prot. IE01445 – Comunicazione date effettuazione verifiche SME.
29/05/2019	ISPRA, ARPA Piemonte	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RISCONTRO - Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Adempimento prescrizione		Prot. IE01776 – Adempimento prescrizione contenuta nel “Verbale di svolgimento e chiusura visita ispettiva” del 11-13 febbraio 2019. Documentazione SME.
18/06/2019	ISPRA,	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-		Prot. IE02012 – Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito

	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare. Direzione Generale per le valutazioni e le autorizzazione ambientali (DVA) Divisione III – Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale	MODALITÀ – Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrate Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
19/06/2019	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare. Direzione generale per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali. Divisione II – Sistemi di Valutazione Ambientale	Valutazione preliminare ai sensi dell'art. 6, comma 9 del D.Lgs. 152/2006 relativa al progetto “REALIZZAZIONE DI UN SISTEMA DI ACCUMULO ELETTRICO ALL'INTERNO DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA TORINO NORD”		Prot. IE02041 – Richiesta di valutazione preliminare relativa al progetto “Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all'interno della centrale termoelettrica Torino Nord”. Lista di controllo per la valutazione preliminare (Art. 6, co.9, D.Lgs 152/2006 e s.m.i.).
21/07/2019	A.R.P.A Piemonte, Dipartimento Provinciale di Torino ISPRA	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-INDISPONIBILITÀ. Centrale termoelettrica Torino Nord, strada del Pensa 39, Torino (TO). Autorizzazione Integrate Ambientale di cui al Decreto Prot. N. DSA-DEC-2009-0001805 del 21/11/2009. Adempimento prescrizioni: segnalazione anomalia SME.		Prot. n. IE002395-2019-P. Segnalazione anomalie SME, guasto dell'analizzatore degli NO <sub>x</sub> .
22/08/2019	A.R.P.A. Piemonte, Dipartimento Provinciale di Torino ISPRA	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-INDISPONIBILITÀ. Centrale termoelettrica Torino Nord, strada del Pensa 39, Torino (TO). Autorizzazione Integrate Ambientale di		Prot. n. IE002733. Ripristinato il funzionamento dell'analizzatore degli NO <sub>x</sub> .

		cui al Dcreto Prot. N. DSA-DEC-2009-0001805 del 21/11/2009. Adempimento prescrizioni: segnalazione anomalia SME.		
01/10/2019	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali, Divisione III – Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Comunicazione di modifica non sostanziale.		Prot. n. IE03207. Comunicazione di modifica non sostanziale relativa al progetto “Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all’interno della centrale termoelettrica Torino Nord”.
24/10/2019	ISPRA E p.c. MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ – Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. IE03483 – Comunicazione tramite PEC dell’avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell’area web ISPRA denominata “Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA”.
06/11/2019	ISPRA E p.c. ARPA Piemonte	CONTROLLI-AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera		Prot. IE03623 – Comunicazione della data di effettuazione autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera del TG-Ciclo combinato (C1)
23/12/19	ARPA Piemonte	Centrale termoelettrica di Moncalieri e Centrale Termoelettrica Torino Nord		Prot. IE012 Comunicazione indisponibilità pagine web di visualizzazione dati SME.
21/01/2020	ISPRA E p.c. ARPA Piemonte	CONTROLLI-AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Autocontrolli periodici sulle		Prot. IE00193 – Comunicazione della data di effettuazione autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera del TG-Ciclo combinato (C1) e delle caldaie di Integrazione e Riserva e Caldaia Ausiliaria (C2,C3,C4,C5).

		emissioni in atmosfera		
14/02/2020	ARPA Piemonte ISPRA	Centrale Termoelettrica di Moncalieri e Centrale Termoelettrica di Torino Nord – Ripristino connessione remota dei dati di monitoraggio ambientale tramite le relative pagine web dedicate.		Prot. n. IE00569 del 14/02/2020 Comunicazione relativa al ripristino connessione remota dei dati di monitoraggio ambientale tramite le relative pagine web dedicate
20/02/2020	ISPRA E p.c. MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. n. IE00657 - Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
28/02/2020	ISPRA	Centrale Torino Nord. Invio dichiarazione ambientale EMAS anno 2019		Prot. n. IE00744 – Trasmissione in allegato della Dichiarazione Ambientale EMAS anno 2019 della centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord.
27/04/2020	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2019.	P180	Prot. n. IE01482 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2019.
05/05/2020	ISPRA ARPA Piemonte	Centrale termoelettrica di Torino Nord. Autorizzazione Integrata Ambientale ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione questionario ISPRA.		Prot. n. IE01598 – trasmissione questionario "Questionario Informativo sull'esercizio di AIA nazionale degli insediamenti produttivi" relativo alla Centrale termoelettrica di Torino Nord in riferimento alla nota ISPRA prot. n. 16071 del 14/04/2020, avente per oggetto "Controlli sull'esercizio di AIA nazionale durante la pandemia da Corona virus".
06/05/2020	MATTM ISPRA ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord, strada del Pensa, 39 Torino (TO). Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblico in G.U. n. 2 del 04/10/2010. Comunicazione fermata per		Prot. n. IE01616 - Comunicazione fermata per manutenzione programmata per il ciclo combinato dal 01/05/2020 al 01/06/2020

		manutenzione.		
09/06/2020	ARPA	Centrali Termoelettriche di Moncalieri e Torino Nord. Sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera. Comunicazione.		Prot. n. IE02293 – comunicazione tramite PEC della disattivazione momentanea del collegamento dati dei sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) in seguito a segnalazione di potenziale attacco informatico alle reti IT aziendali
12/06/2020	ARPA	Centrali termoelettriche di Moncalieri e Torino Nord. Sistemi di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera. Comunicazione.		Prot. n. IE02391 – comunicazione tramite PEC, in riferimento alla ns lettera prot. N. IE02293 del 09/06/2020, della riattivazione del collegamento informatico tra i sistemi di monitoraggio on continuo
18/06/2020	ISPRA MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. n. IE02521 - Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
26/06/2020	MATTM	Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord - Autorizzazione Integrata Ambientale exDSADEC-2009-0001805 del 26/11/2009 e s.m.i. Riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale - Trasmissione osservazioni		Prot. n. IE02665 – trasmissione delle osservazioni relative al Parere Istruttorio Conclusivo e alla Proposta di Piano di Monitoraggio e Controllo.
12/10/2020	Regione Piemonte; Città Metropolitana Di Torino; ARPA; ISPRA.	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.		Comunicazione PEC del 12/10/2020 - Comunicazione superamento del valore limite di emissione in atmosfera del parametro NOx dell'emissione C1.
19/10/2020	ISPRA MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. n. IE04314 - Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
20/10/2020	ISPRA E p.c. ARPA Piemonte	CONTROLLI-AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale		Prot. IE04327 – Comunicazione della data di effettuazione verifiche SME della caldaia di Integrazione (C3) e autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera del TG-Ciclo combinato (C1).

		DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera		
19/11/2020	ISPRA E p.c. ARPA Piemonte	Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009.		Prot. IE04718 – Invio relazione tecnica riferita al superamento del valore limite di emissione in atmosfera del parametro NOx dell'emissione C1.
26/01/2021	ISPRA E p.c. ARPA Piemonte	CONTROLLI-AIA-IREN-TO-TORINO-CRONO Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Autocontrolli periodici sulle emissioni in atmosfera		Prot. IE00297 – Comunicazione della data di effettuazione verifiche SME e degli autocontrolli periodici del TG-Ciclo combinato (C1) e delle caldaie di Integrazione e Riserva e Caldaia Ausiliaria (C2,C3,C4,C5).
28/01/2021	Ad ARPA Piemonte	Centrale termoelettrica Torino Nord, Strada del Pansa,39 Torino – Raccolta dati anno 2019 – IMP 0004247		Prot. IE00340 del 28/01/2021 – Trasmissione raccolta dati anno 2019 ad ARPA Piemonte.
04/02/2021	A MATTM e p.c. ISPRA	Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) – Autorizzazioni Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione ricevuta di versamento oneri relativi all'attività di controllo		Prot. IE00428 del 04/02/2021
17/02/2021	Regione Piemonte Città Metropolitana di Torino ARPA Piemonte ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord. Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.		Prot. IE00604 - Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera.
23/02/2021	ISPRA MATTM	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. n. IE00671 - Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
<b>D.M. 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-0001805 del 26/09/2009</b>				
21/04/2021	MATTM, ISPRA, ARPA Piemonte	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Comunicazione fermata per manutenzione		Prot. IE01623 del 21/04/2021



26/04/2021	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ISPRA, Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Comune Torino, Comune Collegno, ARPA Piemonte, ASLTO1	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale Termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al Decreto Prot. n° DSA-DEC-2009-000185 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2020.	P180	Prot. n. IE01680 – Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2020.
03/05/2021	MiTE e p.c. ISPRA	Centrale Termoelettrica Torino Nord – Comunicazione ai sensi dell'art. 29 decies, comma 1 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i.		Prot. IE01735 del 03/05/2021 – Comunicazione di presa d'atto delle prescrizioni e degli obblighi contenuti nell'AIA D.M. 129 del 02/04/2021
17/06/2021	ISPRA e p.c. MITE	CONTROLLI AIA-IREN-TO-TORINO-MODALITÀ Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DEC-MIN-0000129 del 02/04/21 - Trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP).		Prot. n. IE02340 - Comunicazione tramite PEC dell'avvenuto deposito del DAP, tramite upload, nell'area web ISPRA denominata "Stanza di lavoro virtuale Controlli AIA".
14/07/2021	MiTE e p.c. ISPRA	Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DEC-MIN-0000129 del 02/04/21 – Adempimento prescrizioni		Prot. IE02611 -Trasmissione della Verifica di sussistenza dell'obbligo di presentazione della Relazione di Riferimento
20/10/2021	A ISPRA	Centrale termoelettrica Torino Nord (TO) - Autorizzazione Integrata Ambientale DEC-MIN-0000129 del 02/04/21 – Ottemperanza prescrizioni		Prot. IE03530 – Ottemperanza a quanto previsto dal comma 1 dell'art. 4 del DEC-MIN-0000129 del 02/04/21.

**Documenti emessi dall'Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento**

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
09/12/2009	Iride Energia S.p.A.	Trasmissione Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica di Torino Nord della Società Iride Energia S.p.A., ubicata nel Comune di Torino.	-	Prot. N. DSA-2009-33094 – Inviato da Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio – Direzione Generale per la salvaguardia ambientale.
26/02/2010	Enel Produzione, S.p.A.; E.ON Produzione S.p.A.; Saras S.p.A.; Edipower S.p.A.; Rosen Rosignano Energia S.p.A.; Acea Electrabel Produzione S.p.A.; ERG Nuove Centrali S.p.A.; S.E.F. S.r.l.; Eni Power S.p.A.; A2A Prodizione S.r.l.; Edison S.p.A.; API S.p.A.; Iride Energia S.p.A.; Energy Plus S.p.A.; Isab Energia S.p.A.	Procedimenti per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per gli impianti per la produzione di energia elettrica – Ripercussioni sulla sicurezza del sistema elettrico.	-	Prot. N. 0000876 – Inviato da Ministero dello Sviluppo Economico - Dipartimento dell'Energia.
02/08/2010	Gestori di impianti esistenti soggetti ad AIA statale.	Decreto Legislativo n. 59 del 2005, art. 11. Attività di controllo AIA statali. Comunicazioni con ISPRA via posta elettronica. Attivazione nuovo indirizzo	-	Prot. N. 0026014 – Inviato da ISPRA.
15/11/2010	Iren Energia S.p.A.	Uso della posta elettronica Certificata nei procedimenti AIA		Prot. N. DVA-2010- 0027548Inviato da Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
23/12/2010	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Responsabili per i controlli delle Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la Protezione dell'Ambiente ARPA/APPAs; Iren Energia S.p.A.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/2006 art. 29-decies. Programmazione 2011.	-	Prot. N. DVA-2010- 0031257 – Inviato da ISPRA.
19/01/2011	Iren Energia S.p.A. ed altri produttori nazionali di energia.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/2006 art. 29-decies. Programmazione 2011	-	Prot. N. DVA-2011- 0001005 Inviato da Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali.
01/02/2011	Iren Energia S.p.A.	Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC2099- 1805 del 26 novembre 2009 – richiesta copia quietanza di pagamento per modifiche non sostanziali.	T4-P86	Prot. N. DVA-2011- 0002089 – Inviato da Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali.
03/03/2011	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la protezione dell'Ambiente.	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo. PRIMA EMISSIONE.	-	Prot. N. 0007656 – Inviato da ISPRA.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
06/04/2011	Iren Energia S.p.A.; Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC c/o ISPRA; ISPRA.	Iren Energia S.p.A. – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Comunicazione ai sensi dell’art. 7 della Legge 241/90 di avvio del procedimento, ai sensi del D.Lgs. 152/06 come modificato dal D.Lgs. 128/10, relativo alla modifica di Autorizzazione Integrata Ambientale DSA- DEC-2009-0001805 del 06/04/2011.	T4-P86	Prot. N. DVA-2011- 0008299 – Inviato da Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali.
15/04/2011	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la protezione dell’Ambiente.	Definizione di modalità per l’attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo, PRIMA EMISSIONE - Correzione delle modalità di trasmissione per la presentazione del registro delle scadenze autorizzative.	P188	Prot. N. 0012899 – Inviato da ISPRA.
27/05/2011	Gestori impianti soggetti ad AIA statale	Modalità di compilazione e trasmissione del Documento di Aggiornamento Periodico (DAP) in materia di attuazione delle prescrizioni AIA.	P188	Prot. N. Revisione 3 – Pubblicato da ISPRA.
01/06/2011	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la protezione dell’Ambiente.	Definizione di modalità per l’attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). SECONDA EMANAZIONE.	P87→P186	Prot. N. 0018712 – Note tecniche ISPRA applicabili a tutti gli impianti AIA Statali.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
20/06/2011	Iren Energia S.p.A.	“Piano di Prevenzione e Gestione (di seguito P.P.G.) delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio delle aree esterne, ai sensi del D.P.G.R. 20 Febbraio 2006, n.1/R e s.m.i. Approvazione P.P.G., Società Iren Energia S.p.A., Centrale Termoelettrica Torino Nord – Str. Del Pansa – 10151 Torino (TO).”	T10-T11	Prot. N. 41006 – Inviato dalla Società Metropolitana Acque Torino S.p.A. – Approvazione del Piano di Prevenzione e Gestione delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio delle aree esterne.
19/12/2011	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; ISPRA; Regione Piemonte.	Contenuti minimi delle istanze di modifica non sostanziale alle autorizzazioni integrate ambientali rilasciate – chiarimenti.	T4-P86	Prot. N. DVA-2011- 0031502 – Inviato dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Indicazioni in merito ai contenuti delle istanze di modifica, presentate ai sensi dell’art. 29-nonies, del D.Lgs. 152/06, che sono considerati minimi per garantire la procedibilità dell’istanza.
17/01/2012	ISPRA e p.c. Iren Energia S.p.A.	Iren Energia S.p.A. – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Modifica non sostanziale al progetto dell’impianto.	T4-P86	Prot. N. DVA-2012- 0000428 – Inviato dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare: Richiesta del Ministero all’ISPRA di verifica e riscontro della conformità delle modifiche eseguite con quanto dichiarato.
05/01/2012	Iren Energia S.p.A. Ed altre Società energetiche; Assoelettrica; Confindustria e p.c. Regione Piemonte.	Direttiva 2010/75/UE. Attività di revisione del Bref on Large Combustion Plants (LCP Bref). Richiesta di adesione all’attività di raccolta dati ed informazioni sulle MTD applicate.	-	Prot. N. DVA-2012- 0000200 – Raccolta di dati ed informazioni tecniche di processo attraverso apposito questionario per la revisione e l’adeguamento della nuova direttiva del documento di riferimento “Bref on Large Combustion Plants (Bref CLP) relativo agli impianti di combustione.
13/01/2012	Iren Energia S.p.A. ed altre Società energetiche e p.c. ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n.152/06 art. 29-decies. Programmazione 2012.	-	Prot. N. DVA-2012- 0000874 – Trasmissione della programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2012.
18/01/2012	Iren Energia S.p.A. Ed altre Società energetiche.	Direttiva 2010/75/UE. Attività di revisione del Bref on Large Combustion Plants (LCP Bref). Richiesta di adesione all’attività di raccolta dati ed informazioni sulle MTD applicate.	-	Prot. N. DVA-2012-00001298 – Ringraziamento per le adesioni preliminari espresse (rif. Nota prot. DVA-2012-0000200 del 05/01/2012).
21/03/2012	Iren Energia S.p.A.; e p.c. Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ARPA Piemonte.	Definizione delle modalità tecniche più adeguate all’attuazione del piano di monitoraggio e controllo (PMC).	P87→P186	Prot. N. 0011775 – Inviato da ISPRA.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
28/03/2012	Gestori di impianti Soggetti ad AIA statale e ai loro Referenti controlli, Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la Protezione dell'Ambiente.	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). TERZA EMANAZIONE.	P87→P186	Prot. N. 0013053 – Note tecniche ISPRA applicabili a tutti gli impianti AIA Statali.
21/06/2012	Gestori AIA.	Stanza di lavoro “Controlli AIA”	-	E-mail inviata da ISPRA riguardante problemi tecnici nell'utilizzo dell'area web dedicata ai “Controlli AIA” e possibilità di inviare documentazione ad ISPRA tramite Posta Elettronica Certificata (PEC).
18/07/2012	Iren Energia S.p.A., p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Messa a regime dell'impianto – comunicazione prot. 20569/PjTN/d900 del 28/09/2011.	-	Prot. N. 0026916 – Richiesta di chiarimenti in merito alla messa a regime dell'impianto.
01/08/2012	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; p.c. Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC; ISPRA.	Istituzione nuovo articolo su capitolo 2592 di entrata del Bilancio dello Stato.	-	Prot. N. DVA-2012- 0018582 Inviato dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.
17/09/2012	Gestori impianti IPPC-AIA	Tariffe AIA – Comunicazione capitolo su causale versamenti.	-	E-mail PEC inviata dal Ministero dell'Ambiente su indicazioni da seguire per ottemperare al nuovo art. 20 sul capo 32 del capitolo 2592 per versamento tariffa prescritta da decreto interministeriale 24 aprile 2008.
08/10/2012	Referenti controlli AIA	Stanza di lavoro “Controlli AIA” - Invio credenziali di accesso.	-	E-mail inviata da ISPRA ( <a href="mailto:controlli-aia@isprambiente.it">controlli-aia@isprambiente.it</a> ) di trasmissione delle credenziali di accesso alla sezione web: “stanza di lavoro” del sito ISPRA.
08/01/2013	Iren Energia S.p.A.; ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 art. 29-decies. Programmazione 2013.	-	Prot. N. DVA-2013- 0000440 – Inviato dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
12/02/2013	Iren Energia S.p.A.; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; ARPA Piemonte.	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009 di autorizzazione della Centrale termoelettrica IRIDE Energia S.p.A. di Torino Nord (TO) – Avvio attività di controllo ordinario ai sensi del Decreto Legislativo 152/06 art. 29- decies, comma 3.	P3	Prot. N. 0006820 – Comunicazione di ISPRA delle operazioni di controllo ordinario per la verifica dell'attuazione PMC per la data del 19 febbraio 2013.
28/02/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale e ai loro referenti controlli; p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la Protezione dell'Ambiente (ARPA-APPA)	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUARTA EMANAZIONE.	P87→P186	Prot. N. 0009611 – Note tecniche ISPRA applicabili a tutti gli impianti AIA Statali.
20/03/2013	Iren Energia S.p.A.; Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ARPA Piemonte.	Esito attività di controllo ordinario del 19 e 20 febbraio 2012 presso la Centrale termoelettrica IREN ENERGIA S.p.A. di Torino Nord (TO).	-	Prot. N. 0012752 – Comunicazione di ISPRA a Iren Energia S.p.A. con richiesta di adozione di misure tecnico e/o gestionali atte ad evitare l'accumulo di acque meteoriche all'interno dei bacini di contenimento dei serbatoi di HCl, NaOH, acque oleose, NH3 ubicati all'aperto.
11/04/2013	Iren Energia; p.c. ISPRA, Procura della Repubblica, ARPA Piemonte.	Diffida per l'inosservanza delle prescrizioni autorizzative del decreto AIA per l'impianto della Società IREN ENERGIA S.p.A. di Torino Nord (TO).	P48-P49-P125	Prot. N. DVA-2013-0008631 – Diffida del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare alla Centrale di Torino Nord di Iren Energia S.p.A. ai sensi dell'art. 29-decies, comma 9, del D.Lgs. n. 152/06 come modificato dal D.Lgs. n. 128/10, ad effettuare quanto richiesto dall'Autorità di Controllo in seguito alle attività di controllo condotte presso l'impianto il 19-20 febbraio 2013.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
19/04/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale e ai loro referenti controlli; p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la Protezione dell'Ambiente (ARPA-APPA)	Definizione di modalità per l'attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC). QUINTA EMANAZIONE.	P87→P186	Prot. N. 0016760 – Note tecniche ISPRA applicabili a tutti gli impianti AIA Statali.
23/05/2013	ISPRA; p.c. Iren Energia S.p.A.	Iren Energia S.p.A. – Riscontro diffida per inosservanza prescrizioni AIA.	P48-P49-P125	Prot. N. DVA-0011928 – Richiesta del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ad ISPRA di un riscontro in merito ai documenti ricevuti al fine di verificare il superamento delle inottemperanze oggetto di diffida.
05/06/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale; e p.c. Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC c/o ISPRA	Modalità di presentazione delle istanze relative all'aggiornamento, modifica e adempimento di prescrizioni contenute nell'AIA	-	Prot. N. DVA-2013-0013075.
12/06/2013	IREN ENERGIA; p.c. Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e ARPA Piemonte	Nota IREN prot. IE000418/PT/in140 del 09/05/2013.	P3	Prot. N. 0024662 – Comunicazione di ISPRA a Iren Energia S.p.A. di richiesta di trasmissione entro 30 gg dei rapporti di analisi degli autocontrolli effettuati il 28/02/2013 e 06/05/2013, unitamente ai relativi verbali di campionamento.
18/07/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale	Comunicazione in merito alle tariffe AIA – nuovo codice IBAN.	P8	Prot. N. 0016936 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare riguardo il nuovo codice IBAN per i versamenti effettuati tramite bonifico bancario per tutti i gestori degli impianti soggetti ad AIA statale.
22/07/2013	Gestori impianti soggetti ad AIA statale	Rettifica codice IBAN	P8	PEC – Rettifica a comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. N. 0016936 del 18/07/2013, riguardo nuovo codice IBAN erroneamente mancante di uno zero.



<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
14/01/2014	Gestori impianti soggetti ad AIA statale e p.c. ISPRA	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 art. 29-decies. Programmazione anno 2014.	-	Prot. N. DVA-2014-0000846 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con trasmissione, in allegato, la programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2014.
05/02/2014	Iren Energia e p.c. ARPA Piemonte	Rilevamento visivo di emissioni significative in atmosfera provenienti dalla Centrale cogenerazione termoelettrica Torino Nord di Savonera.	-	Prot. N. 2651 – Comunicazione del Servizio Ambiente della Città di Venaria Reale (TO) di richiesta di conoscenza dei risultati dei sistemi di monitoraggio del controllo dei fumi provenienti dalla Centrale.
18/03/2014	Iren Energia e p.c. Commissione Istruttoria AIA-IPPC c/o ISPRA e ISPRA	Iren Energia S.p.A. – CTE Torino Nord – procedimento di modifica ID 183/251.	P8	Prot. N. DVA-2014-0007454 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di non congruità della tariffa istruttoria versata da IREN ENERGIA S.p.A., con la conseguente richiesta di versare ulteriori € 4.000.
26/03/2014	Iren Energia e p.c. ARPA Piemonte	Monitoraggio emissioni in atmosfera provenienti dalla Centrale cogenerazione termoelettrica Torino Nord di Savonera. Richiesta chiarimenti.	-	Prot. N. 6664 – Richiesta di chiarimenti riguardo i dati emissivi pubblicati mensilmente della Centrale.
22/05/2014	Commissione Istruttoria IPPC; ISPRA e p.c. Iren Energia S.p.A.	Iren Energia S.p.A. Centrale termoelettrica Torino Nord – Integrazione tariffa istruttoria procedimento di modifica ID 183/251.	P8	Prot. N. DVA-2014-0015657 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare riguardo l’effettuazione dell’integrazione della tariffa istruttoria, per un importo pari a € 4.000, da parte di IREN ENERGIA S.p.A.
16/06/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. Commissione Istruttoria IPPC; ISPRA.	Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda di modifica del decreto di AIA presentata dalla Società IREN Energia S.p.A. – Centrale Termoelettrica Torino Nord – Procedimento di modifica ID 183/251.	T4-P86	Prot. N. DVA-2014-0019105 – Trasmissione, da parte del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, del Parere Istruttorio conclusivo della richiesta di modifica non sostanziale presentata da IREN ENERGIA S.p.A. con comunicazione prot. N. 28784/PT/so del 15/12/2010 riguardo: <ul style="list-style-type: none"> <li>- riduzione del numero di caldaie di integrazione e riserva da 4 a 3 (a potenza termica complessiva invariata);</li> <li>- installazione di una caldaia ausiliaria, alimentata a gas naturale, con potenza termica nominale di 12,8 MWt, per la riduzione dei tempi di avviamento del gruppo termoelettrico a ciclo combinato;</li> <li>- installazione di un terzo gruppo elettrogeno di emergenza da 1000 kVA per gli impianti ausiliari di centrale, modifica degli altri due e della motopompa antincendio;</li> <li>- modifica della forma planimetrica del condensatore ad aria (aeroterma) della turbina a vapore, a potenzialità di dissipazione invariata.</li> </ul>

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
25/07/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. ISPRA.	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2009-01805 del 26/11/2009 per l'esercizio della Centrale termoelettrica di Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. (ID 183) – Istanza di rinnovo.	T3-P6	Prot. N. DVA-2014-0024874 – Risposta del MATTM all'istanza di rinnovo dell'AIA presentata da IREN ENERGIA S.p.A. Viene a proposito chiarito come all'AIA della Centrale Torino Nord si applichi l'art. 29-octies, comma 3, lettera b) del D.Lgs. 152/06, come modificato dall'art. 7, comma 7 del D.Lgs. 46/2014 → è pertanto facoltà del Gestore richiedere il riesame complessivo e anticipato dell'A.I.A. o, in alternativa per le modifiche prospettate all'impianto, presentare specifiche istanze per la verifica da parte della Commissione istruttoria IPPC della sostanzialità o meno delle modifiche.
03/09/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. ISPRA.	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2009-01805 del 26/11/2009 per l'esercizio della Centrale termoelettrica di Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. (ID 183) – Istanza di rinnovo (ID 183).	T3-P6	Prot. N. DVA-2014-0028159 – Richiesta di chiarimenti dal parte del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ad IREN ENERGIA S.p.A. riguardo l'archiviazione o meno dell'istanza di rinnovo AIA presentata da IREN ENERGIA S.p.A. in data 1° luglio 2014 (prot. N. IE00109/PT/in140).
10/09/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. ISPRA.	Iren Energia S.p.A. Centrale termoelettrica Torino Nord – decreto AIA ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 – Versamento tariffa AIA.	T3-P6	Prot. N. DVA-2014-0028833 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in cui viene chiesto ad IREN ENERGIA S.p.A. l'invio del n. CRO/codice SEPA del bonifico inviato contestualmente alla presentazione della domanda di rinnovo dell'AIA.
16/09/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. MATTM e ARPA Piemonte.	Spostamento controllo ordinario 2014 ai sensi del Decreto Legislativo 152/06, art. 29-decies comma 3.	-	Prot. N. 036931 – Spostamento del controllo ordinario AIA statali dal III trimestre al IV trimestre anno 2014.
15/10/2014	Iren Energia S.p.A. e copia MATTM e ARPA Piemonte.	Comunicazione avvio visita ispettiva ordinaria.	-	Prot. N. 041455 – Comunicazione di avvio della visita ispettiva ordinaria presso la Centrale Torino Nord in data 21 ottobre 2014.
29/10/2014	Commissione Istruttoria AIA-IPPC; Autorità competenti alla valutazione delle richieste di deroga ex art. 273, comma 4 del D.Lgs. 152/06 e p.c. ISPRA; Gestori che hanno richiesto la concessione di deroghe ex art. 273, comma 4...	Deroghe 17.500 ore – Procedimenti di aggiornamento delle AIA ex art. 273, comma 4 del D.Lgs. 152/06 – indirizzi applicativi.	-	Prot. N. DVA-2014-0035071 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
06/11/2014	Iren Energia S.p.A. e p.c. ISPRA.	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2009-01805 del 26/11/2009 per l'esercizio della Centrale termoelettrica di Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. (ID 183) – Istanza di modifica limite solidi sospesi totali nello scarico acque reflue.	P32	Prot. N. DVA-2014-0036359 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, in cui non viene accolta la richiesta di Iren Energia di aggiornamento del limite solidi sospesi totali (da 40 mg/l a 200 mg/l), nello scarico acque reflue industriali in rete fognaria della Centrale.
10/11/2014	Iren Energia S.p.A.	Convocazione per apertura campioni ed assistenza alle analisi.	-	Prot. N. 93625 – Comunicazione di ARPA Piemonte di convocazione per apertura campioni prelevati presso la Centrale Torino Nord in data 28-29-31 ottobre 2014 ed assistenza alle analisi in data 12 novembre 2014 presso laboratorio ARPA di Via Sabaudia, 164 Grugliasco (TO).
13/11/2014	Iren Energia S.p.A.	Convocazione analisi soluzioni assorbimento/HCHO come da verbale ARPA n. VC\CS\134\14\EMI del 07/11/2014.	-	Prot. N. 94759 – Comunicazione di ARPA Piemonte di convocazione per apertura campioni prelevati presso la Centrale Torino Nord in data 7 novembre 2014 ed assistenza alle analisi in data 14 novembre 2014 presso laboratorio ARPA di Viale Roma 7/E a Novara.
17/11/2014	Iren Energia S.p.A.	Convocazione per aperture campioni ed assistenza alle analisi.	-	Prot. N. 95763 – Comunicazione di ARPA Piemonte di convocazione per apertura campioni prelevati presso la Centrale Torino Nord in data 7 novembre 2014, ed assistenza alle analisi in data 19 novembre 2014 presso sede di ARPA Piemonte di Via Sabaudia, 164 Grugliasco (TO).
08/01/2015	Gestori impianti soggetti ad AIA statale e p.c. ISPRA e Presidente Commissione Istruttoria IPPC	Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare del 13 novembre 2014, prot. 272, recante le modalità per la redazione della relazione di riferimento.	-	Prot. N. DVA-2015-0000433 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare riguardo le tempistiche e modalità per la redazione della relazione di riferimento.
26/01/2015	ISPRA e Gestori impianti soggetti ad AIA statale	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 – art. 29-decies – Programmazione anno 2015.	-	Prot. N. DVA-2015-0002120 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare riguardante la programmazione delle attività di controllo di competenza statale, previste per l'anno 2015.
30/01/2015	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare; Iren Energia S.p.A., ARPA Piemonte	Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06.	P3	Prot. N. 004411 – Relazione redatta e inviata da ISPRA, in conformità al comma 5 dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/14, riguardo la visita presso la Centrale da parte di tecnici ARPA Piemonte effettuata il 21/10/2014, 28/10/2014, 31/10/2014 e 07/11/2014.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
07/07/2015	Iren Energia S.p.A. e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA, Divisione II Sistemi di Valutazione Ambientale MATTM	Iren Energia S.p.A. Centrale Termoelettrica Torino Nord – Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale (ID 183/905).	T4-P9	Prot. N. DVA-2015-0017817 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di avvio del procedimento dell’AIA, in seguito a comunicazione di Iren Energia Prot. N. IE01266 del 10/06/2015 di realizzazione catalizzatore ossidativo del CO nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.
22/09/2015	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Iren Energia S.p.A., ARPA Piemonte.	Integrazione della relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. 4411 del 30/01/2015.	P3	Prot. N. 41369 – Invio da parte di ISPRA della relazione di campionamento delle emissioni in atmosfera del punto emissivo C1-Turbogas della Centrale (redatta da ARPA Piemonte), riguardo le visite in loco effettuate da ARPA Piemonte nelle date del 21-28-31 ottobre e 7 novembre 2014.
10/05/2016	Iren Energia S.p.A.	Controlli AIA IREN-TO-TORINO-RELAZIONE. Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Trasmissione del Rapporto Annuale – anno 2015.	-	Prot. N. 41962 – Comunicazione dell’ASL TO1 riguardo, con riferimento alla Nota Iren Energia IE01112 del 26/04/2016, la richiesta della documentazione relativa al Rapporto Annuale AIA dell’anno 2015.
30/05/2016	Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Città di Torino, Ministero dell’Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, ISPRA, Iren Energia S.p.A.	Convocazione della Conferenza di Servizi di cui all’art. 29-quater, comma 5 del D.Lgs. 152/06 per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata alla Società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l’esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 183/905.	T4-P9	Prot. 14547 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente di convocazione della Conferenza di Servizi per il riesame dell’AIA per il giorno 5 luglio 2016, per nuova parte di impianto relativa all’installazione del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation), nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
17/06/2016	Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Città di Torino, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, ISPRA, Iren Energia S.p.A.	Differimento della riunione della Conferenza dei Servizi inerente il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata alla Società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l'esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 183/905.	T4-P9	Prot. 16140 – Comunicazione del Ministero dell'Ambiente di slittamento della Conferenza di servizi (riesame dell'AIA per nuova parte di impianto relativa all'installazione del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation), nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato) dal giorno 5 luglio al giorno 7 luglio 2016, alle ore 10.30 presso Il Ministero dell'Ambiente in Via Cristoforo Colombo n. 44 Roma.
04/07/2016	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.	Conferenza di Servizi di cui all'art. 29-quater, comma 5, del D.Lgs. 152/06 per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata alla Società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l'esercizio della Centrale termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 183/905.	T4-P9	Prot. N. 13.30/DB10REF/2016 – Comunicazione della Regione Piemonte riguardante la mancata presenza del funzionario rappresentante alla Conferenza di Servizi (riesame dell'AIA per nuova parte di impianto relativa all'installazione del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation), nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato) in programma per il 7 luglio 2016. Viene comunque espresso l'assenso all'installazione del sistema catalitico in quanto non produce effetti negativi e significativi sull'ambiente.
08/07/2016	Regione Piemonte; Città Metropolitana di Torino, Città di Torino, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, ISPRA, Ministero dell'Ambiente, Iren Energia S.p.A.	Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 rilasciata alla Società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l'esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 183/905 – Riunione della Conferenza dei Servizi del 07/07/2016 – Trasmissione Verbale.	T4-P9	Prot. 18065 – Trasmissione da parte del Ministero dell'Ambiente del verbale della riunione del 7 luglio 2016 della Conferenza di Servizi. (riesame dell'AIA per nuova parte di impianto relativa all'installazione del sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation), nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato)
03/08/2016	Iren Energia S.p.A.	Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord – Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009. Richiesta documenti.	-	Prot. N. 69016 – Comunicazione dell'ASL TO1 di richiesta di copia dell'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
08/11/2016	Gestori AIA e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA.	Cambio indirizzo email segreteria Commissione IPPC.	-	Prot. N. DVA 0027077 – Nuovo indirizzo e-mail (commissioneAIA@minambiente.it) per le comunicazioni da inviare alla Commissione IPPC.
17/01/2017	Gestori AIA e p.c. Commissione Istruttoria IPPC; ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 e s.m.i. art. 29-decies. Programmazione 2017.	-	Prot. N. DVA-0000981 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente riguardante la programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2017.
24/03/2017	Iren Energia S.p.A., Regione Piemonte, Città Metropolitana di Torino, Città di Torino, Ministero dell’Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, ISPRA.	Trasmissione Decreto Ministro n. 63 del 16/03/2017 di riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 alla società Iren Energia S.p.A. Torino Nord per l’esercizio della Centrale Termoelettrica situata nel Comune di Torino (TO) ID 905.	T4-P9	Prot. N. DVA 0007064 – Trasmissione di copia del Decreto di riesame dell’AIA e del Parere Istruttorio Conclusivo, in merito all’installazione di un catalizzatore ossidativo per il CO nel GVR del ciclo combinato della Centrale.
29/05/2017	Iren Energia S.p.A., e p.c. IMQ, ARPA Piemonte.	Reg. CE n. 1221/09 – Rinnovo della registrazione EMAS della Iren Energia S.p.A., Centrale di Torino Nord.	P80	Prot. N. 0450/EMAS – Comunicazione del Comitato per l’Ecolabel e per l’Ecoaudit – Sezione EMAS Italia di rinnovo della registrazione EMAS della Centrale Torino Nord, con rilascio di nuovo certificato valido sino al 18 dicembre 2019.
14/06/2017	Iren Energia S.p.A. e p.c. Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del mare, ARPA Piemonte.	Comunicazione di rinvio visita ispettiva ordinaria ai sensi del D.Lgs. 152/06 art. 29-decies comma 3.	-	Prot. N. 0029477 – Comunicazione di ISPRA. Controlli di competenza statale previsti per l’anno 2017 – Spostamento della visita ispettiva ordinaria prevista per il II trimestre al III trimestre.
29/09/2017	Iren Energia S.p.A.	Convocazione per aperture campioni e assistenza Analisi.	-	Prot. N. 84151 – Comunicazione di ARPA Piemonte relativa al verbale di sopralluogo VC/SC/101/17/EMI di apertura campioni e assistenza analisi per il 2 ottobre 2017.
21/12/2017	Gestori impianti IPPC e p.c. Commissione Istruttoria IPPC e ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 e s.m.i. art. 29-decies. Programmazione 2018.	-	Prot. N. DVA-0029658 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente riguardante la programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2018.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
25/01/2018	Gestori impianti IPPC e p.c. Commissione Istruttoria IPPC e ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 e s.m.i. art. 29-decies. Programmazione 2018. REVISIONE	-	Prot. N. DVA-0001738 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente riguardante la programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2018. I REVISIONE
12/02/2018	Gestori AIA e p.c. Commissione Istruttoria IPPC; ISPRA.	Controlli di competenza statale ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/06 e s.m.i. art. 29-decies. Programmazione 2018. REVISIONE	-	Prot. N. DVA-0003411 – Comunicazione del Ministero dell’Ambiente riguardante la programmazione delle attività di controllo di competenza statale previste per l’anno 2018. II REVISIONE (ritrasmissione delle pagine 2 e 5 che integrano e sostituiscono le precedenti)
15/05/2018	Iren Energia, Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ARPA Piemonte.	Decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 2 del 04/01/2010 – Centrale termoelettrica Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. sito in Torino (TO). Comunicazione avvio visita ispettiva ordinaria.		Prot. N. 0032991 – Comunicazione di avvio visita ispettiva ai sensi dell’art. 29-decies comma 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. in data 22 maggio 2018.
06/08/2018	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare Iren Energia E p.c. ARPA Piemonte	Decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 2 del 04/01/2010 – Centrale termoelettrica Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. sito in Torino (TO). Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06		Prot. 50772/2018 – Rapporto conclusivo d’ispezione ordinaria ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06.
04/12/2018	Ai Gestori di installazioni dotate di AIA statale che svolgono attività di cui alle conclusioni sulle BAT per i grandi impianti di combustione.	Avvio a calendario di procedimenti di riesame complessivo dell’autorizzazione integrata ambientale ai sensi dell’art. 29-decies, comma 3 lettera a), e comma 5 del D.Lgs 152/06.		Prot. N. DVA U.0027394-04-12-2018. Comunicazione dei termini per la presentazione della documentazione per l’istanza di riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale.
04/02/2019	Iren Energia S.p.A. e p.c. MATTM e ARPA Piemonte	Decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 2 del 04/01/2010 – Centrale termoelettrica Torino Nord della Società Iren Energia S.p.A. sito in Torino (TO). Comunicazione avvio visita ispettiva ordinaria		Prot. N. 0005094 – Comunicazione di avvio della visita ispettiva ordinaria per il giorno 11/02/2019.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
18/02/2019	Iren Energia S.p.A.	Da ARPA Piemonte : Distinta controlli anno 2019 di cui alla DGR 44-3272 del 09/05/2016		Prot. IE000716 del 19/02/2019. Distinta controlli anno 2019 di cui alla DGR 44-3272 del 09/05/2016.
26/03/2019	Iren Energia S.p.A.	Da MATTM : presentazione documentazione a corredo delle istanze di AIA in formato cartaceo		Prot. IE001406 del 27/03/2019: presentazione documentazione a corredo delle istanze di AIA in formato cartaceo.
20/05/2019	Iren Energia S.p.A Commissione Istruttoria IPPC Presidente della Regione Piemonte President della città Metropolitana di Torino Sindaco del commune di Torino Ministero dell'interno Ministero del lavoro e delle Politiche Sociali Ministero della Salute Ministero dello Sviluppo Economico Direttore generale ISPRA Divisione II – VIA Presidenza del Consiglio dei Ministri Rappresentante unico delle Amministrazioni	Da MATTM : Iren Energia S.p.A Centrale termoelettrica di Torino Nord – Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DVA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2019 – Procedimento ID 183/10160		Prot. IE002381-2019-A del 20/05/2019. Comunicazione di avvio del riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale per le installazioni che svolgono quale attività principale la gestione di grandi impianti di combustione.
09/08/2019	Iren 190nergia S.p.A Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS	Da MATTM : valutazione preliminare ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.lgs 152/2006 e ss.mm.ii., relativa al progetto “Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all'interno della centrale termoelettrica Torino Nord” proponente: Società Iren Energia S.p.A Comunicazione esito valutazione.		Prot. IE 003684-2019-A del 12/08/2019. Comunicazione esito positivo della valutazione preliminare del progetto “Realizzazione di un sistema di accumulo elettrico all'interno della centrale termoelettrica Torino Nord”. La divisione II della direzione generale per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali ritiene che non sussistano potenziali impatti ambientali significativi e negativi sia in fase di realizzazione sia in fase di esercizio del progetto suddetto.



<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
28/08/2019	MATTM Iren Energia S.p.A. ARPA Piemonte	Decreto autorizzativo ex DSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 2 del 04/01/2010 aggiornato con D.M. 0000063 del 16/03/2017 – Centrale Termoelettrica Torino Nord della Società Iren Energia S. p.A. sito in Torino (TO). Rapporto conclusivo d'ispezione ordinaria, valido come Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D. Lgs 152/2006		Prot. N. IE004043-2019-A del 10/09/2019. Rapporto conclusivo ISPRA in merito alla visita in loco effettuata da 11/02/2019 al 13/02/2019, redatto da ISPRA, d'intesa con ARPA Piemonte
17/10/2019	Ai gestori delle installazioni soggette ad AIA Commissione istruttoria per l'autorizzazione integrate ambientale – IPPC ISPRA	Definizione del formato della modulistica da compilare per la presentazione della domanda di autorizzazione integrata ambientale di competenza statale		Prot. N. IE004702-2019-A del 18/10/2019
28/10/2019	A Iren Energia E.p.c. Commissione istruttoria IPPC E altri.	Iren Energia S.p.A. Centrale Termoelettrica di Torino Nord – Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della Legge 241/90 e ai sensi del D.Lgs 152/06 e s.m.i. per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con DVA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 – Procedimento ID 183/10447		Prot n. IE004841 del 28/10/2019
11/12/2019	A Iren Energia E.p.c. Commissione AIA-IPPCC ISPRA Presidenza del Consiglio dei Ministri	Trasmissione del parere istruttorio conclusivo relativo alla domanda di modifica dell'AIA presentata dalla società Iren Energia S.p.A. – Centrale termoelettrica di Torino Nord – procedimento ID 183/10447		Prot. IE000073 del 07/01/2020

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
17/12/2019	A Iren Energia E.p.c. Commissione AIA- IPPC ISPRA	Piano di monitoraggio e controllo della domanda di AIA presentata da Iren Energia S.p.A. – Centrale termoelettrica di Torino Nord – ID 10447		Prot. IE005551 del 31/12/2019 – Inoltro della comunicazione pervenuta da ISPRA relativa al Piano di Monitoraggio e Controllo in cui ISPRA comunica che non è necessario aggiornare il PMC in vigore.
16/01/2020	A MATTM, Iren Energia s.p.a. e copia ad ARPA Piemonte	Decreto autorizzativo ex DSA-DEC-2009- 0001805 del 26/11/2009 con avviso pubblicato in G.U. n. 2 del 04/01/2010 Integrazioni del Rapporto Conclusivo d'ispezione ordinaria, valido come Relazione visita in loco ex art. 29- decies comma 5 del D.Lgs 152/06 prot. 52948 del 10/09/2019		Prot. N. IE00328-2019-A del 10/09/2019. Rapporto conclusivo ISPRA in merito alla visita in loco effettuata da 11/02/2019 al 13/02/2019, redatto da ISPRA, d'intesa con ARPA Piemonte
24/01/2020	A Elenco Gestori e p.c. Alla Commissione Istruttoria IPPC ISPRA	Controlli di competenza statale ai sensi del D.Lgs 152/06 e s.m.i. art. 29-decies. Programmazione 2020.		Prot. IE000434 del 27/01/2020
05/02/2020	Iren Energia e p.c. ISPRA	Ditte Centrale Termoelettrica Iren Energia S.p.A. di Torino e Centrale Termoelettrica Iren Energia S.p.A. di Moncalieri (TO) – Problemi connessione da remoto dei dati di monitoraggio ambientale tramite le relative pagine web dedicate.		Prot. IE000593 del 05/02/2020 – Richiesta riscontro in merito ai problemi connessione da remoto dei dati di monitoraggio ambientale tramite le relative pagine web dedicate.
19/02/2020	Gestori degli impianti soggetti ad AIA statale	Cessazione operatività PEC AIA		Prot. IE000821 del 19/02/2020
30/03/2020	A tutti I Gestori di AIA nazionale E.p.c. MATTM ARPA	Modalità di mantenimento degli Autocontrolli durante la pandemia da Corona virus.		Prot. N. IE001489 del 31/03/2020
14/04/2020	A tutti I Gestori di AIA nazionale E.p.c MATTM ARPA	Controlli sull'esercizio di AIA nazionale durante la pandemia da Corona virus.		Prot. N. IE001708 del 15/04/2020

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
01/06/2020	- Iren Energia S.p.A. Centrale termoelettrica di Torino Nord	Trasmissione Parere conclusivo e proposta di Piano di monitoraggio e controllo relativi al riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-1805 del 26/11/2009 rilasciata alla Società IREN Energia S.p.A. per l'esercizio della centrale termoelettrica di Torino Nord ubicata nel Comune di Torino (TO) – Procedimento ID 183/10160.		Prot. N. IE002512 del 03/06/2020

09/10/2020	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Presidente della Regione Piemonte;</li> <li>- Presidente della Città Metropolitana di Torino,</li> <li>- Sindaco del Comune di Torino,</li> <li>- Presidenza del Consiglio dei Ministri</li> <li>-Dipartimento per il coordinamento amministrativo,</li> <li>- Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali.</li> <li>- Ministero dell'Interno,</li> <li>- Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso pubblico e della difesa civile,</li> <li>- Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali,</li> <li>- Ministero della Salute,</li> <li>Settore Salute – Direzione Generale Prevenzione e Salute,</li> <li>- MISE- Direzione Generale per l'Approvvigionamento per l'efficienza e la competitività energetica,</li> <li>- Presidente della Commissione Istruttoria AIA-IPPC,</li> <li>- Direttore Generale ISPRA,</li> </ul>	<p>Oggetto: Convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi di cui al l 'art. 29-quater, comma 5, del D. lgs. N. 152/06 per il riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale ri lasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/09/2009, al la società IREN ENERGIA S.p.A. Nord per l 'esercizio del l ' installazione "Torino Nord" ubicata nel Comune di Torino (TO) – Procedimento ID183/10160.</p> <p>Oggetto: Aggiornamento del Parere Istruttorio Conclusivo relativo al riesame complessivo dell'AIA rilasciata alla IREN Energia S.p.A. per la Centrale Termoelettrica di cogenerazione di Torino Nord – Procedimento ID 183/10160.</p> <p>Oggetto: Trasmissione Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC_Rev2 aggiornato alla luca delle osservazioni del Gestore) della domanda di AIA presentata da Iren Energia S.p.A Torino Nord ID 10160</p>		Prot. N. IE004878 del 09/10/2020
------------	---	--	--	----------------------------------

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
	- Direzione Generale per il risanamento ambientale (RIA)			
21/10/2020	Iren Energia S.p.A. e p.c. ARPA Piemonte	Riscontro alla nota IREN Segnalazione di superamento dei limiti di emissione in atmosfera trasmessa via PEC il 11/10/2020 (acquisita con prot. ISPRA 46283 del 12/10/2020)		Prot. ISPRA 2020/48095: richiesta relazione dettagliata con le motivazioni del superamento e le azioni messe in atto per evitare il ripetersi del fenomeno.
23/11/2020	Iren Energia S.p.A.; Regione Piemonte; Città Metropolitana di Torino; Comune di Torino; Comune di Collegno; Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare; ISPRA; Ministero dei beni e delle attività culturali; Soprintendenza Archeologia, belle arti e paesaggio per la città metropolitana di Torino; Ministero della salute; Ministero dell'interno; Comando dei Vigili del Fuoco di Torino; Agenzia delle Dogane; TERNA Rete Italia SpA e Presidenza del Consiglio Dipartimento del Coordinamento Amministrativo	Da MSE: Istanza di autorizzazione unica, ai sensi e per gli effetti del D.L. n. 7/2002 e ss.mm.ii., per la modifica della centrale termoelettrica di Torino, mediante l'installazione di un sistema di accumulo elettrochimico di circa 7MW per la riserva di regolazione primaria della frequenza – Proponente IREN Energia – Trasmissione D.D. 55/04/2020		Prot. IE005608-2020-A. Trasmissione Decreto Direttoriale n. 55/04/2020.

<b>Data emissione</b>	<b>Destinatario</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Rif. (Tx / Px)</b>	<b>Prot. E note che descrivono il contenuto</b>
02/12/2020	Iren Energia SpA	Da MATTM: Riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/09/2009, alla società Iren Energia SpA per l'esercizio dell'installazione "Torino Nord" ubicata nel Comune di Torino (TO) – Procedimento ID183/10160 – Riunione della Conferenza dei Servizi del 27 novembre 2020 – Trasmissione verbale		Prot. IE005788-2020-A del 03/12/2020.
21/12/2020	Iren Energia SpA	Da ARPA Piemonte: Installazione IPPC IREN ENERGIA S.P.A. – sede operativa in comune di Torino – Richiesta dati anno 2019 – IMP 0004247		Prot. IE006053 del 21/12/2020 - Fascicolo ARPA: a.a.1.01 – 860/2020°/ARPA
07/01/2021	Iren Energia SpA	Da ARPA Piemonte: Installazione IPPC IREN ENERGIA S.P.A - Richiesta dati anno 2019		Prot. IE000060 del 07/01/2021 - Fascicolo ARPA: a.a.1.01 – 860/2020°/ARPA – Precisazioni su identificativi impianti.
19/04/2021	Iren Energia SpA	Da MiTE - Trasmissione copia del DM 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26/09/2009		Prot. IE001994 del 19/04/2021 – Protocollo MiTE: 0039860 del 18/04/2021
<b>D.M. 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-0001805 del 26/09/2009</b>				

**b. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti**

Attività che si esauriscono in una singola data nel periodo di riferimento

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
08/05/2012	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.06.	Rapporto di prova N. 79954/12.
15/05/2012	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Rapporto di prova N. 80203/12.
10/08/2012	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Rapporto di prova N. 83083/12.
09/10/2012	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova N. 84452/12.
09/10/2012	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*.	Rapporto di prova N. 84453/12.
28/01/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova N. 1108.
28/01/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.06.	Rapporto di prova N. 1109 del 01/03/2013.
28/01/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Rapporto di prova N. 1110 del 01/03/2013.
20/02/2013	Campionamento	ARPA Piemonte	Campionamento delle acque reflue industriali (scarico AL).	Scheda di campionamento acque di scarico N. AOAIA/A/07/SA/MD/2013.
15/04/2013	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova N. 1826 del 08/04/2013.
24/04/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.21*.	Protocollo N. 154-2013-P del 31/05/2013.
24/04/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 17.04.05.	Protocollo N. 155-2013-P del 31/05/2013.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
24/04/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 17.04.11.	Protocollo N. 153-2013-P del 31/05/2013.
24/04/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova N. 2579 del 17/05/2013.
30/05/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova N. 3335 del 26/06/2013.
30/05/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova N. 3336 del 26/06/2013.
14/06/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02. (bacino Serb. NH <sub>3</sub> )	Rapporto di prova N. 3456 del 04/07/2013.
14/06/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02. (bacino Serb. HCl)	Rapporto di prova N. 3457 del 04/07/2013.
14/06/2013	Campionamento	Gestore	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Rapporto di prova N. 402-2013-P del 10/10/2013.
18/06/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02. (bacino Serb. NaOH)	Rapporto di prova N. 3458 del 04/07/2013.
18/06/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02. (bacino serb. acque oleose)	Rapporto di prova N. 3459 del 04/07/2013.
18/06/2013	Campionamento	Gestore	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.06.	Rapporto di prova N. 4062 del 19/07/2013.
26/09/2013	Campionamento	Gestore/Eurolab	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Rapporto di prova N. 93220/13 del 01/10/2013.
11/11/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Protocollo N. 529-2013-P del 02/12/2013.
12/11/2013	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*.	Rapporto di prova N. 8975 del 31/12/2013.
16/12/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.02.	Protocollo N. 95-2014-P del 29/01/2014.
16/12/2013	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale	Protocollo N. 96-2014-P del



<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			CER 20.01.01.	29/01/2014.
20/02/2014	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Protocollo N. 281-2014-P del 02/04/2014.
20/02/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova N. 1600 del 07/03/2014.
14/04/2014	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 17.04.05.	Protocollo N. 379-2014-P del 12/05/2014.
14/04/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova N. 3313 del 08/05/2014.
14/04/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 10.01.26.	Rapporto di prova N. 3314 del 08/05/2014.
26/06/2014	Campionamento	Gestore	Campionamento gasolio serbatoio gruppi elettrogeni di emergenza per analisi chimico-fisica.	Rapporto di prova N. 201402843 del 14/07/2014.
11/07/2014	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.06.	Protocollo N. 611-2014-P del 04/08/2014.
11/07/2014	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.21*	Protocollo N. 612-2014-P del 04/08/2014.
11/07/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.11.06	Rapporto di prova N. 6509 del 18/08/2014.
11/07/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02	Rapporto di prova N. 6510 del 18/08/2014.
11/07/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 19.09.06	Rapporto di prova N. 6511 del 18/08/2014.
22/07/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.11.06	Rapporto di prova N. 6508 del 18/08/2014.
20/08/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato alla verifica di accessibilità in sicurezza alla piattaforma a servizio del Camino C1, per il campionamento delle emissioni in atmosfera del ciclo combinato.	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS85/14/0606 del 20/08/2014.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
07/10/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato alla verifica del corretto posizionamento dei tronchetti di prelievo fumi del camino(C1), per l'effettuazione campionamento fumi ciclo combinato.	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS116/MB/14/EMI del 07/10/2014.
21/10/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato all'attività di ispezione e campionamento delle emissioni in atmosfera del turbogas (ciclo combinato), emissione C1, ai fini della determinazione dell'umidità e dell'effettuazione della verifica di rappresentatività della sezione di campionamento.	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS\CS\121\14\EMI del 21/10/2014.
28/10/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato all'attività di ispezione e campionamento delle emissioni in atmosfera del turbogas (ciclo combinato), emissione C1, ai fini della determinazione delle concentrazioni delle polveri, del COT e COV (misure conoscitive non soggette a limiti AIA).	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS\CS\126\14\EMI del 28/10/2014.
31/10/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato all'attività di ispezione e campionamento delle emissioni in atmosfera del turbogas (ciclo combinato), emissione C1, ai fini della determinazione dei metalli e del biossido di carbonio CO <sub>2</sub> (misure conoscitive non soggette a limiti AIA).	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS\CS\129\14\EMI del 31/10/2014.
07/11/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato all'attività di ispezione e campionamento delle emissioni in atmosfera del turbogas (ciclo combinato), emissione C1, ai fini della determinazione delle concentrazioni di mercurio e della formaldeide (misure conoscitive non soggette a limiti AIA).	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. VS\CS\134\14\EMI del 07/11/2014.
12/11/2014	Convocazione	ARPA Piemonte/Gestore	Convocazione del Gestore presso la sede di ARPA Piemonte di Grugliasco (TO), per presenziare all'apertura dei campioni ed assistenza alle analisi.	Lettera di convocazione ARPA Piemonte Prot. n. 93625 del 10/11/2014.
13/11/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio EUROLAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Rapporto di prova N. 103033/14 del 05/12/2014.
13/11/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio EUROLAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale	Rapporto di prova N. 103128/14 del

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			CER 17.06.04.	05/12/2014.
14/11/2014	Convocazione	ARPA Piemonte/Gestore	Convocazione del Gestore presso la sede di ARPA Piemonte di Novara (NO), per presenziare all'apertura dei campioni ed assistenza alle analisi.	Lettera di convocazione ARPA Piemonte Prot. n. 94759 del 13/11/2014.
18/11/2014	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Protocollo N. 875-2014-P del 11/12/2014.
18/11/2014	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova N. 10601 del 30/12/2014.
18/11/2014	Sopralluogo	Gestore/ARPA Piemonte	Sopralluogo finalizzato all'attività di ispezione e campionamento delle emissioni in atmosfera del punto di emissione C1, ai fini della determinazione degli IPA.	Verbale sopralluogo ARPA Piemonte n. EM 116/14/0606 del 18/11/2014.
19/11/2014	Convocazione	ARPA Piemonte/Gestore	Convocazione del Gestore presso la sede di ARPA Piemonte di Grugliasco (TO), per presenziare all'apertura dei campioni ed assistenza alle analisi.	Lettera di convocazione ARPA Piemonte Prot. n. 95763 del 17/11/2014.
16/02/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*.	Rapporto di prova N. 1344 del 28/02/2015. Nota tecnica interpretativa del 02/07/2015 rispetto a Reg. UE1357/2014 e Dec. 955/2014/UE
16/02/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.02.	Protocollo N. 174-2015-P del 19/02/2015.
16/02/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.01.	Protocollo N. 173-2015-P del 19/02/2015.
16/02/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova N. 1795 del 20/03/2015. Nota tecnica interpretativa del 02/07/2015 rispetto a Reg. UE1357/2014 e Dec. 955/2014/UE
16/02/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Protocollo N. 677-2015-P del 30/09/2015.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
27/04/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova N. 2560 del 24/06/2015.
18/06/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova N. 2680 del 25/08/2015.
18/06/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.11*.	Protocollo N. 654-2015-P del 16/09/2015.
18/06/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.10.02.	Rapporto di prova N. 2644 del 25/08/2015.
18/06/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.21*.	Protocollo N. 665-2015-P del 21/09/2015.
18/06/2015	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 20.03.01	Protocollo N. 714-2015-P del 21/10/2015.
07/10/2015	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03	Rapporto di prova n. 2735 del 21/10/2015.
15/02/2016	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*	Rapporto di prova n. RE2641 del 11/05/2016.
15/02/2016	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.02	Protocollo N. 269-2016-P del 16/05/2016.
15/02/2016	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.01.	Protocollo N. 270-2016-P del 16/05/2016.
15/02/2016	Perizia tecnica	Gestore/Laboratorio LIAG	Perizia tecnica per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Protocollo N. 271-2016-P del 16/05/2016.
16/02/2016	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova n. RE2642 del 11/05/2016.
13/06/2016	Campionamento	Gestore/Laboratorio Eurolab	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Rapporto di prova n. 118873/16 del 01/07/2016.
25/07/2016	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova n. RE5141 del 29/08/2016.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
09/11/2016	Campionamento	Gestore/Laboratorio LIAG	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova n. RE7646 del 29/12/2016.
21/12/2016	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 19.09.04.	Rapporto di prova n. RE0532 del 13/02/2017.
16/02/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Perizia tecnica prot. n. 276-2017-P del 15/06/2017.
16/02/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.21*.	Perizia tecnica prot. n. 274-2017-P del 15/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.04.05.	Perizia tecnica prot. n. 260-2017-P del 06/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.11*.	Perizia tecnica prot. n. 275-2017-P del 15/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.03.01.	Perizia tecnica prot. n. 261-2017-P del 06/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*.	Rapporto di prova n. RE2061 del 13/05/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.02.	Perizia tecnica Prot. n. 262-2017-P del 06/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.01.	Perizia tecnica Prot. n. 212-2017-P del 15/05/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Perizia tecnica prot. n. 263-2017-P del 06/06/2017.
07/04/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova n. RE2062 del 13/05/2017.
01/06/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 19.09.05.	Rapporto di prova n. RE4686 del 14/09/2017.
01/06/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova n. RE4687 del 14/09/2017.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
13/09/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Rapporto di prova n. 171311-002 del 12/10/2017.
18/09/2017	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova n. RE0356 del 30/01/2018
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.10*.	Perizia tecnica Prot. 181858-005 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.21*	Perizia tecnica Prot. 181858-006 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.04.05.	Perizia tecnica Prot. 181858-007 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.11*.	Perizia tecnica Prot. 181858-008 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.03.01.	Perizia tecnica Prot. 181858-009 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 12.01.07*.	Rapporto di prova n. 181858-001 del 26/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.02.	Perizia tecnica Prot. 181858-010 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 20.01.01.	Perizia tecnica Prot. 181858-011 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.01.03.	Perizia tecnica Prot. 181858-012 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 13.05.07*.	Rapporto di prova n. 181858-001 del 27/12/2018
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.02*.	Rapporto di prova n. Prot. 181858-002 del 26/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.04.	Rapporto di prova n. Prot. 181858-003 del 26/01/2019

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.02.14	Perizia tecnica Prot. 181858-013 del 18/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03.	Rapporto di prova n. Prot. 181858-004 del 26/01/2019
05/12/2018	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 16.02.14	Perizia tecnica Prot. 181858-014 del 18/01/2019
12/02/2019	Sopralluogo e campionamento	ARPA Piemonte	Campionamento dello scarico di acque reflue industriali a seguito di controllo integrato anno 2019	Verbale ARPA n. AOAlA/32/19 del 12/02/2019
16/04/2019	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 19.09.06	Perizia tecnica n. 190660-001 del 16/05/2019
11/06/2019	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 19.09.06	Perizia tecnica n. 191002-001 del 24/07/2019
14/12/2020	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03	Report n.0202293-002 del 25/01/21
14/12/2020	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 10.01.01	Report n.0202293-001 del 25/01/21
10/02/2021	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 17.06.03*	Report n. 210204-001 del 03/03/2021
<b>D.M. 129 del 02 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento n. DSA-DEC-0001805 del 26/09/2009</b>				
25/05/2021	Campionamento	Gestore/tecnico IREN LAB	Campionamento per classificazione rifiuto speciale CER 15.02.03	Report n. 211003-002 del 11/06/2021

*Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento*

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
23/07/2012 ÷ 30/07/2012	Autocontrollo	Gestore/ARES S.r.l.	Monitoraggio acustico in fase di esercizio della Centrale.	Report ARES S.r.l. n. s9773A del 31/08/2012.
21/01/2013 ÷ 24/01/2013	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche QAL2 (UNI EN 14181:2005) SME Caldaia di integrazione e riserva GVA20 (emissione C3).	Rapporto Tecnologie d'Impresa n. TEC2124601868.
11/02/2013 ÷ 14/02/2013	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa; ARPA Piemonte	Verifiche QAL2 (UNI EN 14181:2005) SME Caldaia di integrazione e riserva GVA10 (emissione C2).	Rapporto Tecnologie d'Impresa n. TEC2124602221. Verbale ARPA Piemonte N. VS/CS/21/13/EMI del 12/02/13.
18/02/2013 ÷ 20/02/2013	Autocontrollo	Gestore /Tecnologie d'Impresa	Verifiche QAL2 (UNI EN 14181:2005) SME Caldaia di integrazione e riserva GVA30 (emissione C4).	Rapporto Tecnologie d'Impresa n. TEC2124602222.
18/02/2013 ÷ 21/02/2013	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche QAL2 (UNI EN 14181:2005) SME Caldaia ausiliaria (emissione C5).	Rapporto Tecnologie d'Impresa n. TEC2124602223.
19/02/2013 ÷ 20/02/2013	Controllo ordinario	Gestore; ISPRA; ARPA Piemonte	Attività controllo ordinario ai sensi D.lgs. 152/06, art. 29, c. decies.	Verbale ISPRA di controllo ordinario del 19/02 e del 20/02. Verbale ISPRA di chiusura del 20/02/2013. Verbale ARPA Piemonte di campionamento acque di scarico N. AOAIA/A/07/SA/MD/2013 del 20/02/2013.
04/03/2013 ÷ 08/03/2013	Autocontrollo	Gestore; ARPA Piemonte	Verifiche QAL2 (UNI EN 14181:2005) SME turbina a gas del ciclo combinato.	Verbale ARPA Piemonte N. VS/MB/31/13/EMI del 05/03/13
21/03/2013 ÷ 22/03/2013 12/04/2013 ÷ 15/04/2013	Autocontrollo	Gestore/Ares S.r.l.	Monitoraggio acustico e verifica delle previsioni di impatto. Marzo – Aprile 2013.	Report ARES S.r.l. n. A10379 del 23/04/2013.
12/12/2013 ÷ 13/12/2013	Altro	Gestore, IMQ	Verifica ispettiva IMQ per ottenimento registrazione EMAS della Centrale.	Reg. (CE) n. 1221/09.



<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
13/01/2014 ÷ 14/01/2014 e 17/01/2014	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 + IAR Caldaie di integrazione e riserva GVA10.	Rapporto Tecnologie d'Impresa AST del 01/04/2014.
15/01/2014÷15/01/2014	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 + IAR Caldaie di integrazione e riserva GVA20.	Rapporto Tecnologie d'Impresa AST del 21/03/2014.
16/01/2014÷16/01/2014	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 + IAR Caldaie di integrazione e riserva GVA30.	Rapporto Tecnologie d'Impresa AST del 02/04/2014.
17/01/2014÷17/01/2014	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 + IAR Caldaie di integrazione e riserva GVA40.	Rapporto Tecnologie d'Impresa AST del 11/04/2014.
20/01/2014 ÷ 21/01/2014	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 + IAR SME Turbina a gas del ciclo combinato (emissione C1).	Rapporto Tecnologie d'Impresa AST del 23/04/2014.
21/10/2014 ÷ 06/11/2014	Attività di ispezione programmata	Gestore, ARPA Piemonte	Visita ispettiva ordinaria.	
24/11/2014 ÷ 04/12/2014	Autocontrollo	Gestore/Emixion S.r.l.	Campagna di misurazione e riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Emixion S.r.l.: Relazione campagna LDAR – anno 2014 del 24/01/2015.
10/12/2014 ÷ 17/12/2014	Autocontrollo	Gestore/Ares S.r.l.	Monitoraggio acustico della Centrale.	Report ARES S.r.l. n. A11846 del 27/01/2015.
17/03/2015 ÷ 18/03/2015	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (sorveglianza Annuale AST) + IAR (indice di accuratezza relativo) SME del sistema di monitoraggio in continuo (SME) della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Tecnologie d'Impresa S.r.l. del 06/05/2015.
Settembre 2015	Campagna di misura e manutenzione correttiva	Gestore/tecnico Emixion	Campagna di misura e manutenzione correttiva della Centrale, programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Campagna LDAR EMIXION del 25/11/2015.
9÷10÷16/12/2015	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (AST), Indice di Accuratezza Relativo (IAR), Linearità e prova sorveglianza AST del sistema di monitoraggio in continuo (SME) della caldaia di integrazione e riserva GVA10 (Emissione C2).	Rapporto Tecnologie d'Impresa S.r.l. TEC21246022375_2015.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
9÷10÷16/12/2015	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (AST), Indice di Accuratezza Relativo (IAR), Linearità e prova sorveglianza AST del sistema di monitoraggio in continuo (SME) della caldaia di integrazione e riserva GVA40 (Emissione C5).	Rapporto Tecnologie d'Impresa S.r.l. TEC21246022020_2015.
10÷11÷12/12/2015	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (QAL2), Indice di Accuratezza Relativo (IAR) e Linearità del sistema di monitoraggio in continuo (SME) della caldaia di integrazione e riserva GVA30 (Emissione C4).	Rapporto Tecnologie d'Impresa S.r.l. TEC21246022019_2015.
14÷15÷16/12/2015	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (QAL2), Indice di Accuratezza Relativo (IAR) e Linearità del sistema di monitoraggio in continuo (SME) della caldaia di integrazione e riserva GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Tecnologie d'Impresa S.r.l. TEC21246022376_2015.
22÷24/03/2016	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (sorveglianza Annuale AST) + IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità del sistema di monitoraggio in continuo (SME) dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Tecnologie d'Impresa N. TEC0531204677_2016 e TEC0531204677/36_2016.
12÷13/12/2016	Autocontrollo	Gestore/Otospro S.r.l.	Monitoraggio del livello di rumorosità ambientale in corrispondenza dei recettori più vicini alla Centrale e valutazione del rispetto dei limiti acustici vigenti.	Relazione Otospro S.r.l. n. 1212 del 20/12/2016.
16÷20/01/2017	Autocontrollo	Gestore/Emixion S.r.l.	Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Emixion del 02/02/2017.
05÷06/04/2017	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Verifiche UNI EN 14181:2005 (sorveglianza Annuale AST) + IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Tecnologie d'Impresa N. TEC2124605408_2017, TEC2124605408/48_2017.
26÷28/09/2017	Attività di ispezione programmata	Gestore, ARPA Piemonte	Visita ispettiva ordinaria di tre giorni finalizzata al campionamento delle emissioni in atmosfera del punto di emissione C1 (parametri fisici, metalli, COT e Polveri totali).	Verbali di sopralluogo e prelievo n. VC\SC\99\17\EMI del 26/09; VC\SC\100\17\EMI del 27/09 e VC\SC\101\17\EMI del 28/09.

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
02/02/2018	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA10 (Emissione C2).	Rapporto Studio Alfa n° 6623/2018
05/02/2018	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia ausiliaria (Emissione C5).	Rapporto Studio Alfa n° 6623/2018 – 6624/2018
06/02/2018	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA30 (Emissione C4).	Rapporto Studio Alfa n° 6623/2018 – 6624/2018
07/02/2018	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Studio Alfa n° 6623/2018
08/02/2018	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Studio Alfa n° 6623/2018 – 6624/2018
26÷30/03/2018	Autocontrollo	Gestore/Emixion S.r.l.	Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Emixion del 04/04/2018.
22÷23/05/2018	Attività di ispezione programmata	Gestore, ISPRA	Visita ispettiva ordinaria art. 29-decies, comma 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Verbali di inizio attività del 22/05, svolgimento e chiusura di ISPRA del 23/05/2018.
19÷21/07/2018	Autocontrollo	Gestore/Otospro S.r.l.	Monitoraggio del livello di rumorosità ambientale in corrispondenza dei recettori più vicini alla Centrale e valutazione del rispetto dei limiti acustici vigenti.	Relazione Otospro S.r.l. n. 1363 del 14/08/2018.
11÷13/02/2019	Attività di ispezione programmata	Gestore, ISPRA	Visita ispettiva ordinaria art. 29-decies, comma 3 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Verbali di inizio attività del 11/02/19, svolgimento e chiusura di ISPRA del 13/02/2019.
11/02/2019	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (AST) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA10 (Emissione C2).	Rapporto Studio Alfa n° 11368/2019 - 11639/2019

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
12/02/2019	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (AST) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Studio Alfa n° 11368/2019 - 11639/2019
13/02/2019	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (AST) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA40 (Emissione C4).	Rapporto Studio Alfa n° 11368/2019 - 11639/2019
18/03/2019÷20/03/2019	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Studio Alfa n° 11367/2019 - 11369/2019
15/04/2019÷19/04/2019	Autocontrollo	Gestore/Emixion S.r.l.	Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Emixion – relazione campagna LDAR anno 2019
04/06/2019	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Linearità strumentale dello SME della caldaia GVA40 (Emissione C5).	Rapporto Studio Alfa n° 17539/2019
18/02/2020 ÷ 20/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Studio Alfa n° 20CP00807 del 05/05/2020
18/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C2).	Rapporto Studio Alfa n° 20CP00808 del 05/05/2020
17/02/2020 ÷ 21/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Emixion S.r.l.	Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Emixion – relazione campagna LDAR anno 2020
17/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Rilevamento del rumore ambientale invernale presso posizioni rappresentative attorno all'area aziendale della Centrale Termoelettrica di Torino Nord di Strada della Pansa, Torino	Relazione Studio Alfa n. AMB. 01 del maggio 2020
17/02/2020 ÷ 19/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Studio Alfa n° 20CP00808 del 05/05/2020

<b>Data</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Data inizio - Data fine</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
19/02/2020 ÷ 21/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA30 (Emissione C4).	Rapporto Studio Alfa n° 20CP00808 del 05/05/2020
20/02/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA40 (Emissione C5).	Rapporto Studio Alfa n° 20CP00808 del 05/05/2020
18/11/2020 ÷ 20/11/2020	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Studio Alfa n° 20TS11829 del 05/01/2021
15/02/2021 ÷ 20/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della turbina a gas del ciclo combinato (Emissione C1).	Rapporto Studio Alfa n° 21CP00238-C1 del 25/05/2021
15/02/2021 ÷ 20/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA10 (Emissione C2).	Rapporto Studio Alfa n° 21CP00238-C2 del 25/05/2021
15/02/2021 ÷ 20/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA20 (Emissione C3).	Rapporto Studio Alfa n° 21CP00238-C3 del 25/05/2021
15/02/2021 ÷ 20/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA30 (Emissione C4).	Rapporto Studio Alfa n° 21CP00238-C4 del 25/05/2021
15/02/2021 ÷ 20/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Verifica 14181:2015 (QAL2) + Verifiche IAR (indice di accuratezza relativo) + Verifica AST dello SME della caldaia GVA40 (Emissione C5).	Rapporto Studio Alfa n° 21CP00238-C5 del 25/05/2021
22/02/2021 – 26/02/2021	Autocontrollo	Gestore/Orion	Campagna di misura e manutenzione correttiva programma LDAR di riduzione delle emissioni fuggitive di COV	Relazione Orion – relazione “Campagna di misurazione e riduzione delle emissioni fuggitive di COV” – anno 2021

*Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento*

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 29/05/2012 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N.80618/12.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 29/05/2012 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N.80619/12.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 29/05/2012 dello scarico idrico acque di seconda pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N.80621/12.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 21/06/2012 dosing GVR TG.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/06/12.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 21/06/2012 dosing Caldaie di integrazione e riserva.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/06/12.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 21/06/2012 dosing ciclo chiuso/H <sub>2</sub> O refrigerata/torre evaporativa.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/06/12.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 21/06/2012 dosing rete teleriscaldamento.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/06/12.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 21/06/2012 pressurizzazione antincendio.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/06/12.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 10/08/2012 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N.83082/12.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 10/08/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N. R533912.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 16/11/2012 dello scarico idrico acque industriali AL.	Report laboratorio di analisi N. 6990 - 6991.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 16/11/2012 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 6929.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 16/11/2012 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 6833.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Prelievo effettuato il 16/11/2012 per controllo pozzi piezometrici S1, S2.	Report laboratorio di analisi N. 7179, 7180.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 17-18/12/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N. 31153/2012.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 18/12/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 2 (C2).	Report laboratorio di analisi N. 31154/2012.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 18/12/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 3 (C3).	Report laboratorio di analisi N. 31155/2012.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 18/12/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 4 (C4).	Report laboratorio di analisi N. 31156/2012.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 18/12/2012 dell'emissione in atmosfera Camino 5 (C5).	Report laboratorio di analisi N. 31157/2012.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 13/02/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N. 5375/2013 del 19/03/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 14/02/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 2 (C2).	Report laboratorio di analisi N. 5376/2013 del 19/03/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 14/02/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 5 (C5).	Report laboratorio di analisi N. 5379/2013 del 19/03/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 15/02/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 3 (C3).	Report laboratorio di analisi N. 5377/2013 del 19/03/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Misure puntuali effettuate il 15/02/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 4 (C4).	Report laboratorio di analisi N. 5378/2013 del 19/03/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 28/02/2013 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 1421 del 18/03/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Torino	Rapporto di prova N. 201301848.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			Nord 22/04/2013.	
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 2601 del 21/05/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 2613 del 21/05/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 2641 del 28/05/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 2520 del 17/05/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 per controllo pozzi piezometrici S1.	Report laboratorio di analisi N. 2581 del 17/05/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 per controllo pozzi piezometrici S2.	Report laboratorio di analisi N. 2582 del 17/05/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 06/05/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 8983 del 31/12/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 23/05/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 2918 del 06/06/2013.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 dosing GVR TG.	Scheda ISP_SERB_TN del 12/06/13.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 dosing Caldaie di integrazione e riserva.	Scheda ISP_SERB_TN del 12/06/13.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 dosing ciclo chiuso/H <sub>2</sub> O refrigerata/torre evaporativa.	Scheda ISP_SERB_TN del 12/06/13.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 dosing rete teleriscaldamento.	Scheda ISP_SERB_TN del 12/06/13.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 pressurizzazione antincendio.	Scheda ISP_SERB_TN del 12/06/13.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 12/06/2013 oli lubrificanti/isolanti e	Scheda ISP_CM_PT del 12/06/13.



<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			chemicals.	
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 23/05/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 8984 del 31/12/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 19/08/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 8985 del 31/12/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 19/08/2013 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 4948 del 06/09/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 19/08/2013 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 4949 del 06/09/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 04/11/2013 della prova di tenuta idraulica intercapedine del serbatoio interrato GE Servizi Ausiliari, della capacità di 3.000 litri e contenente gasolio.	Certificazione prova di tenuta N. 130159P del 16/11/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 08/11/2013 della prova di tenuta idraulica intercapedine del serbatoio f.t. NR. 2 Ammoniaca, della capacità di 50.000 litri e contenente ammoniaca.	Certificazione prova di tenuta N. 130160P del 16/11/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 08/11/2013 della prova di tenuta idraulica intercapedine del serbatoio f.t. NR. 1 Ammoniaca, della capacità di 50.000 litri e contenente ammoniaca.	Certificazione prova di tenuta N. 130161P del 16/11/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 08/11/2013 della prova di tenuta idraulica del serbatoio f.t. HCl, della capacità di 50.000 litri e contenente acido cloridrico.	Certificazione prova di tenuta N. 130463M del 16/11/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 04/11/2013 della prova di tenuta idraulica del serbatoio f.t. NaOH, della capacità di 50.000 litri e contenente sodio idrossido.	Certificazione prova di tenuta N. 130464M del 16/11/2013.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 04/11/2013 della prova di tenuta idraulica del serbatoio f.t. R2, della capacità di 50.000 litri e contenente acque oleose.	Certificazione prova di tenuta N. 130465M del 16/11/2013.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione in data 04/11/2013 della prova di tenuta idraulica della vasca interrata omogeneizzazione/neutralizzazione, della capacità di 250.000 litri e contenente acqua.	Certificazione prova di tenuta N. 130466M del 16/11/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 11/11/2013 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 6940 del 27/11/2013.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 11/11/2013 dello scarico idrico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 8986 del 31/12/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 11/11/2013 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 6932 del 27/11/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 11/11/2013 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 6940 del 27/11/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 11/11/2013 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 6870 del 22/11/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/11/2013 per controllo pozzi piezometrici S1.	Report laboratorio di analisi N. 7737 del 20/12/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/11/2013 per controllo pozzi piezometrici S2.	Report laboratorio di analisi N. 7738 del 20/12/2013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 18/12/2013 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N.808 del 21/01/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 14/01/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N.3618/3618A del 20/02/2014.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 14/01/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 2 (C2).	Report laboratorio di analisi N. 3619 del 20/02/2014.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 15/01/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 3 (C3).	Report laboratorio di analisi N. 3620 del 20/02/2014.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 16/01/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 4 (C4).	Report laboratorio di analisi N. 3621 del 20/02/2014.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 17/01/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 5 (C5).	Report laboratorio di analisi N. 3622 del 20/02/2014.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 20/02/2014 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 1941 del 21/03/2014.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 22/05/2014 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 4378 del 14/06/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 22/05/2014 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 4277 del 13/06/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 22/05/2014 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 4278 del 13/06/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 22/05/2014 per controllo pozzi piezometrici S1.	Report laboratorio di analisi N. 4380 del 14/06/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 22/05/2014 per controllo pozzi piezometrici S2.	Report laboratorio di analisi N. 4381.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 dosing GVR TG.	Scheda ISP_SERB_TN del 04/06/14.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 dosing Caldaie di integrazione e riserva.	Scheda ISP_SERB_TN del 04/06/14.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 dosing ciclo chiuso/H <sub>2</sub> O refrigerata/torre evaporativa.	Scheda ISP_SERB_TN del 04/06/14.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 dosing rete teleriscaldamento.	Scheda ISP_SERB_TN del 04/06/14.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 pressurizzazione antincendio.	Scheda ISP_SERB_TN del 04/06/14.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 04/06/2014 oli lubrificanti/isolanti e chemicals.	Scheda ISP_CM_PT del 04/06/14.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Torino Nord, campionamento effettuato il 26/06/2014.	Rapporto di prova N. 201402843.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 31/07/2014 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 6607 del 22/08/2014.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 18/11/2014 dello scarico idrico acque di processo varie AD + acque provenienti dal sistema automatico di neutralizzazione AL.	Report laboratorio di analisi N. 9980 del 12/12/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 18/11/2014 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 9651 del 04/12/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 18/11/2014 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 9381 del 21/11/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 18/11/2014 per controllo pozzi piezometrici S1.	Report laboratorio di analisi N. 9978 del 12/12/2014.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 18/11/2014 per controllo pozzi piezometrici S2.	Report laboratorio di analisi N. 9979.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio ALFA	Misure puntuali effettuate il 03/12/2014 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N.31325/2014 del 22/12/2014.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 16/02/2015 dello scarico AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 1732/1733.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 17÷18/03/2015 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report laboratorio di analisi N. TEC0531203899/1 2015.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 27/04/2015 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 2563 del 24/06/2015.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 27/04/2015 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. 2561 del 24/06/2015.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 27/04/2015 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. 2562 del 24/06/2015.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 27/04/2015 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report laboratorio di analisi N. 2568 del 24/06/2015.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 27/04/2015 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report laboratorio di analisi N. 2569 del 24/06/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Torino Nord, campionamento effettuato il 11/06/2015.	Rapporto di prova N. 201502504.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 dosing GVR TG.	Scheda ISP_SERB_TN del 26/05/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 dosing Caldaie di integrazione e riserva.	Scheda ISP_SERB_TN del 26/05/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 dosing ciclo chiuso/H <sub>2</sub> O refrigerata/torre evaporativa.	Scheda ISP_SERB_TN del 26/05/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 dosing rete teleriscaldamento.	Scheda ISP_SERB_TN del 26/05/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 pressurizzazione antincendio.	Scheda ISP_SERB_TN del 26/05/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione del 26/05/2015 oli lubrificanti/isolanti e chemicals.	Scheda ISP_CM_PT del 26/05/2015.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 16/07/2015 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. 2677 del 25/08/2015.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 26/10/2015 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report laboratorio di analisi N. RE0681.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 26/10/2015 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. RE4045.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 26/10/2015 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. RE3045.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 26/10/2015 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report laboratorio di analisi N. RE0304.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 26/10/2015 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report laboratorio di analisi N. RE0305.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio HCl in data 03/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150490M del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio NaOH in data 03/11/2015	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150488M del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio acque oleose T003 in data 03/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150489M del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio gasolio GE Servizi ausiliari in data 03/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150156PM del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio n.1 NH <sub>4</sub> OH in data 06/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150157P del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio n.2 NH <sub>4</sub> OH in data 06/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150157P del 09/11/2015.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica della vasca di neutralizzazione in data 06/11/2015.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 150491PM del 09/11/2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 09/12/2015 dell'emissione in atmosfera caldaia GVA40 (C5).	Report laboratorio di analisi N. TEC21246022378/1_2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 10/12/2015 dell'emissione in atmosfera caldaia GVA30 (C4).	Report laboratorio di analisi N. TEC21246022377/1_2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 14/12/2015 dell'emissione in atmosfera caldaia GVA10 (C2).	Report laboratorio di analisi N. TEC21246022375/1_2015.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 15/12/2015 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Report laboratorio di analisi N. TEC21246022376/1_2015.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 10/02/2016 dell'emissione in atmosfera turbina a gas (C1).	Report Studio Alfa N. 4651/2016 del 29/02/2016.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 15/02/2016 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Laboratorio di analisi N. RE3053.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 22÷23/03/2016 dell'emissione in atmosfera turbina a gas (C1).	Report laboratorio di analisi N. TEC0531204677/1_2016.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/05/2016 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Laboratorio di analisi N. RE4013.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/05/2016 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Laboratorio di analisi N. RE3066.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/05/2016 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Laboratorio di analisi N. RE3067.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/05/2016 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report laboratorio di analisi N. RE4015.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 12/05/2016 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report laboratorio di analisi N. RE4016.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio INNOVHUB	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Torino Nord, campionamento effettuato il 29/06/2016.	Rapporto di prova N.S-SSC-1600918.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 25/07/2016 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Laboratorio di analisi N. RE5184-85.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio LIAG	Prelievo effettuato il 09/11/2016 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report laboratorio di analisi N. RE7651.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 09/11/2016 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Laboratorio di analisi N. RE7841.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 09/11/2016 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report laboratorio di analisi N. RE7652.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 09/11/2016 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report laboratorio di analisi N. RE7653.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 30/12/2016 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report laboratorio di analisi N. RE7840.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 01/12/2016 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Report N. TEC0531220693/1_2016
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 01/12/2016 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Report N. TEC0531221541/1_2016
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 01/12/2016 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Report N. TEC0531220694/1_2016
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/12/2016 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa N. 766/2017 del 23/01/2017.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 16/02/2017 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. 2707/8 del 21/06/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 05÷07/04/2017 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Tecnologie d'Impresa N. TEC2124605408/1_2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei serbatoi f.t. dosing ciclo chiuso H2O refrigerata/torre evaporativa come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei serbatoi f.t. dosing rete teleriscaldamento come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei serbatoi f.t. pressurizzazione antincendio come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 04/05/2017 dei contenitori mobili oli lubrificanti come da PT0611-1	Scheda ISP_CM_PT del 02/05/2017.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 10/05/2017 dello scarico	Report Iren Laboratori N. RE4680



<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			industriale AL in fognatura.	12/09/17.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 10/05/2017 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. RE2723 - 21/06/17.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 10/05/2017 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. RE2282 27/05/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/05/2017 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. RE4481 del 11/09/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/05/2017 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report Iren Laboratori N. RE4482 del 11/09/2017.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 13/07/2017 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. RE4288 del 06/09/2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/Laboratorio INNOVHUB	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Centrale Torino Nord, campionamento effettuato il 14/07/2017.	Rapporto di prova N.S-SSC-1702970.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 27/11/2017 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. RE1149 del 16/03/2018.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 27/11/2017 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. RE6320 del 21/12/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 27/11/2017 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. RE6321 del 21/12/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 27/11/2017 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. RE0362 del 02/02/2018.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 27/11/2017 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report Iren Laboratori N. RE0363 del 02/02/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 28-29/11/2017 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA10 (C2).	Report N. TEC21246018755/7_2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 30/11/2017 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Report N. TEC21246018756/7_2017.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 04/12/2017 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Report N. TEC201246019117/7_2017.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 05/12/2017 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Report N. TEC21246019118/7_2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 06/12/2017 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Rapporto di prova Studio Alfa n. 39932/2017.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 08/02/2018 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa N. 6619/2018
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 07/02/2018 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Report Studio Alfa N. 6620/2018
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 06/02/2018 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Report Studio Alfa N. 6621/2018
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Tecnologie d'Impresa	Misure puntuali effettuate il 06/02/2018 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Report Studio Alfa N. 6622/2018
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 26/02/2018 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. RE2302-2304 del 24/05/2018
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio HCl in data 21/03/2018.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 180137M del 27/03/2018.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio NaOH in data 21/03/2018.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 180138M del 27/03/2018.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio n.1 NH <sub>4</sub> OH in data 22/03/2018.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 180066P del 27/03/2018.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio n.2 NH <sub>4</sub> OH in data 22/03/2018.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 180067P del 27/03/2018.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio acque oleose T003 in data 21/03/2018.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 180139M del 27/03/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2018.

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei serbatoi f.t. dosing ciclo chiuso H2O refrigerata/torre evaporativa come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei serbatoi f.t. dosing rete teleriscaldamento come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei serbatoi f.t. pressurizzazione antincendio come da PT-0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 02/05/2018.
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 02/05/2018 dei contenitori mobili oli lubrificanti come da PT0611-1	Scheda ISP_CM_PT del 02/05/2018.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 17/05/2018 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. RE4170 del 19/11/2018
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 17/05/2018 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. RE4171 del 19/11/2018
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 17/05/2018 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. RE3569 del 27/08/18
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 17/05/2018 per controllo pozzo piezometrico S2.	Report Iren Laboratori N. RE3570 del 27/08/18
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 25/06/2018 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. PC5199 del 02/10/18
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/12/2018 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. PC0641 del 25/01/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/02/2018 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. PC0642 del 25/01/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/02/2018 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. PC0816 del 31/01/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/02/2018 per controllo pozzo	Report Iren Laboratori N. PC0817

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			piezometrico S2.	del 31/01/19
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 04/09/2018 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. PC6579 del 19/11/18
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 18/02/2018 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. PC0638 del 25/01/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/11/2018 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa N. 4018/2019 del 13/02/19
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 26/03/2019 dello scarico industriale AL in fognatura.	Report Iren Laboratori N. PC3235 del 30/04/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 26/03/2019 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. PC3256 del 30/04/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 26/03/2019 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. PC3257 del 30/04/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 26/03/2019 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. PC4118 del 29/05/2019
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 21/05/2019 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 21/05/2019
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 21/05/2019 dei contenitori mobili oli lubrificanti come da PT0611-1	Scheda ISP_CM_PT del 21/05/2019.
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 21/06/2019 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. PC5999 del 06/08/2019
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 28/06/2019 dello scarico industriale AL in fognatura	Report Iren Laboratori N. PC6002 del 06/08/19
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 11-13/02/2019 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA10 (C2).	Report N. 9036/2019 del 01/04/2019
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 11-13/02/2019 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Report N. 9037/2019 del 01/04/2019

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 11-13/02/2019 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Report N. 9038/2019 del 01/04/2019
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 03-04/06/2019 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Report N. Studio Alfa N. 20019/2019 del 17/07/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 18/03/2019 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa N. 11378/2019 del 30/04/2019
Annuale	Autocontrollo	Gestore/INNOVHUB	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Centrale Torino Nord, campionamento effettuato il 22/07/2019.	Rapporto di prova N. S-SSC-1901163 del 22/07/19
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/11/2019 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa N. 379/2020 del 10/01/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 23/10/2019 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	Report Iren Laboratori N. PC11719 del 30/12/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 23/10/2019 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	Report Iren Laboratori N. PC11720 del 30/10/2019
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 11/09/2019 dello scarico industriale AL in fognatura	Report Iren Laboratori N. PC11707 del 30/12/19
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 23/10/2019 dello scarico industriale AL in fognatura	Report Iren Laboratori N. PC0277 del 09/01/20
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 23/10/2019 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. PC0377 del 13/01/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 23/10/2019 per controllo pozzo piezometrico S1.	Report Iren Laboratori N. PC0378 del 13/01/2019
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/02/2020 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa n. 20TS02924 del 30/04/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 18/02/2020 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA10 (C2).	Report Studio Alfa N. 20TS02933 del 30/04/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 17/02/2020 dell'emissione	Report Studio Alfa N. 20TS02934

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	del 30/04/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/02/2020 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Report Studio Alfa n. 20TS02935 del 30/04/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 20/02/2020 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Report Studio Alfa N. 20TS02936 del 30/04/2020
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/ Iren Laboratori	Prelievo effettuato il 29/01/2020 dello scarico industriale AL in fognatura	Report Iren Laboratori N. PC2890 del 02/04/20
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 15/06/2020 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	RdP n. PC5280 del 06/07/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 15/06/2020 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	RdP n. PC5281 del 06/07/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 22/06/2020 per controllo pozzo piezometrico S1.	RdP n. PC6254 del 28/07/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 22/06/2020 per controllo pozzo piezometrico S2.	RdP n. PC6255 del 28/07/2020
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 29/06/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (istantaneo 3 ore + istantaneo)	RdP n. 6629 del 07/08/2020
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 29/06/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (istantaneo 3 ore)	RdP n. 6630 del 07/08/2020
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 03/09/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore + istantaneo)	RdP n. PC9114 del 02/11/2020
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 03/09/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore)	RdP n. PC9113 del 02/11/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore/INNOVHUB	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Centrale Torino Nord, campionamento effettuato il 24/09/2020.	Rapporto di prova N. S-SSC-2001324 del 07/01/2021
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 15/12/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore + istantaneo)	RdP n. PC00545 del 03/02/2021

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 15/12/2020 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore)	RdP n. PC00546 del 03/02/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 23/11/2020 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	RdP PC12341 del 28/12/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 23/11/2020 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	RdP PC12342 del 28/12/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 23/11/2020 per controllo pozzo piezometrico S2.	RdP n. PC12344 del 28/12/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 15/12/2020 per controllo pozzo piezometrico S1.	RdP n. PC00916 del 15/02/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 19/11/2020 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Report Studio Alfa n. 20TS11828 del 04/01/2021
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 03/11/2020 dei serbatoi f.t. dosing GVR TG come da PT0611-1.	Scheda ISP_SERB_TN del 03/11/2020
Annuale	Autocontrollo	Gestore	Ispezione visiva del 03/11/2020 dei contenitori mobili oli lubrificanti come da PT0611-1	Scheda ISP_CM_PT del 03/11/2020.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio HCl in data 19/05/2020.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 200144M del 29/05/2020.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio NaOH in data 19/05/2020	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 200146M del 29/05/2020.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio n.1 e 2 NH <sub>4</sub> OH in data 20/05/2020.	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 200053P del 29/05/2020.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica del serbatoio acque oleose T003 in data 19/05/2020	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 200145M del 29/05/2020.
Biennale	Autocontrollo	Gestore/tecnico Ecomedit	Effettuazione prova di tenuta idraulica della vasca di equalizzazione/neutralizzazione in data 25/09/2020	Rapporto di prova Ecomedit prot. n. 200324M del 30/09/2020
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 16/02/2021 dell'emissione in atmosfera Camino 1 (C1).	Rapporto di prova n. 21TS01086 del 13/05/2021 di Studio Alfa

<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
				S.p.A.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 19/02/2021 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA10 (C2).	Rapporto di prova n. 21TS01082 del 13/05/2021 di Studio Alfa S.p.A.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 18/02/2021 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA20 (C3).	Rapporto di prova n. 21TS03872 del 13/05/2021 di Studio Alfa S.p.A.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 15/02/2021 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA30 (C4).	Rapporto di prova n. 21TS01084 del 13/05/2021 di Studio Alfa S.p.A.
Annuale	Autocontrollo	Gestore/ Studio Alfa	Misure puntuali effettuate il 15-20/02/2021 dell'emissione in atmosfera Caldaia GVA40 (C5).	Rapporto di prova n. 21TS01085 del 13/05/2021 di Studio Alfa S.p.A.
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 08/03/2021 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore)	RdP n. PC02805 del 21/04/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 08/03/2021 dello scarico idrico acque di prima pioggia ML.	RdP n. PC02804 del 21/04/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 08/03/2021 dello scarico idrico acque di seconda pioggia MN.	RdP PC02113 del 25/03/2021
Annuale	Autocontrollo	Gestore/INNOVHUB	Analisi gasolio gruppi elettrogeni di emergenza Centrale Torino Nord, campionamento effettuato il 23/03/2021.	RdP N. S-SSC-2101470 del 06/05/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 11/05/2021 per controllo pozzo piezometrico S2.	Rdp PC04860 del 23/06/2021
Semestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 11/05/2021 per controllo pozzo piezometrico S1.	Rdp PC04859 del 23/06/2021
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 22/06/2021 dello scarico industriale AL in fognatura (3 ore)	RdP n. PC06605 del 27/07/2021
Trimestrale	Autocontrollo	Gestore/tecnico IREN LAB	Prelievo effettuato il 10/08/2021 dello scarico industriale	RdP n. PC07417 del 07/09/2021



<b>Frequenza</b>	<b>Tipologia</b>	<b>Soggetti coinvolti</b>	<b>Oggetto</b>	<b>Note</b>
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
			AL in fognatura (3 ore)	

***c. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento***

*Testo*

*d. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)*

*Testo*