



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale



**TRASMISSIONE VIA PEC**

21 FEB. 2017

008330

Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e  
Del Mare-DVA  
Via C. Colombo, 44 - 00147 Roma  
**aia@pec.minambiente.it**

Rizziconi Energia S.p.A.  
Sede legale: Via Enrico Albareto 21 – 16153 Genova  
Stabilimento: Contrada Olmolongo  
89016 Rizziconi (RC)  
**giovanni.greco@pec.rizziconi-energia.biz**  
**sebastiano.marra@pec.rizziconi-energia.biz**

**Copia** ARPA Calabria - Direzione Scientifica  
Unità organizzativa VIA – VAS – IPPC  
Via Lungomare Loc. Mosca – Zona  
Giovino Porto  
88100 Catanzaro Lido (CZ)  
**direzionescientifica@pec.arpacalabria.it**  
**protocollo@pec.arpacalabria.it**

ARPA Calabria - VIA – VAS – IPPC  
sede Dipartimentale di Catanzaro  
Via Lungomare Loc. Mosca - Zona  
Giovino Porto  
88100 Catanzaro Lido (CZ)  
**via-vas-ippc@pec.arpacalabria.it**

Dipartimento Provinciale di Reggio  
Calabria - Area Riferimento  
Dipartimentale VIA VAS IPPC  
Via Troncovito snc – 89135 Gallico  
Superiore (RC)  
**reggiocalabria@pec.arpacalabria.it**

**RIFERIMENTO:** Decreto autorizzativo DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012-  
Impianto di combustione di Rizziconi Energia S.p.A ubicato nel  
comune di Rizziconi (RC).

**OGGETTO:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06

In conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06,  
come modificato dal D.Lgs. 46/14, si notifica l'allegata relazione in merito alla visita in loco  
effettuata dal 05/12/2016 al 06/12/2016, redatta da ARPA CALABRIA, d'intesa con ISPRA.

Distinti saluti

SERVIZIO PER I RISCHI E LA SOSTENIBILITA'  
AMBIENTALE DELLE TECNOLOGIE, DELLE SOSTANZE  
CHIMICHE, DEI CICLI PRODUTTIVI E DEI SERVIZI  
IDRICI E PER LE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile

**Ing. Alberto Ricchiuti**

**Allegato:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la centrale  
termoelettrica RIZZICONI della RIZZICONI ENERGIA S.p.A.



Regione Calabria  
**ARPACAL**  
Agenzia Regionale per la Protezione dell'Ambiente della Calabria



**DIREZIONE SCIENTIFICA**  
Area Qualità e Valutazioni ambientali

PROV. N. 6090

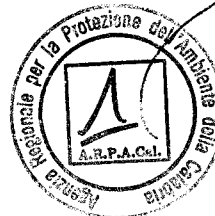
DEL 13 FEB. 2017

ISPRA  
Servizio Interdipartimentale  
per l'indirizzo, il coordinamento  
e il controllo delle attività ispettive  
PEC: [protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

Oggetto: **Trasmissione rapporto attività ispettiva Centrale termoelettrica Rizziconi Energia Spa (CZ)**

Si trasmette la relazione sull'attività ispettiva svolta dalla scrivente Agenzia nei giorni 05 e 06 dicembre 2016 presso l'installazione AIA in oggetto.

Cordiali saluti.



**Il Dirigente Responsabile**  
Dott. Clemente Migliorino

---

**Attività ispettiva ex art. 29-decies comma 3  
del Dlgs 152/06 e s.m.i.**

**Relazione ex art. 29-decies comma 5**

**Riscontri in merito alla visita in loco  
ed eventuali azioni da intraprendere**

---

**Rizziconi Energia S.p.A. - Centrale termoelettrica di Rizziconi (RC)**

**Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 2012 – 0000335 03/07/2012**

**Visita in loco effettuata in data 05-06/12/2016**

06/02/2017

## Indice

1	Premessa .....	3
1.1	Finalità della presente relazione.....	3
1.2	Campo di applicazione.....	3
1.3	Autori e contributi della relazione .....	3
2	Impianto IPPC oggetto della visita in loco .....	4
2.1	Dati identificativi del gestore.....	4
2.2	Verifica del rapporto annuale.....	4
3	Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere .....	4
4	Allegati .....	5

# **1 Premessa**

## **1.1 Finalità della presente relazione**

La presente relazione è stata redatta in conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies della Parte Seconda del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

## **1.2 Campo di applicazione**

Il campo di applicazione della presente relazione è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato VIII alla Parte seconda del citato D.Lgs. 152/06 e s.m.i.

## **1.3 Autori e contributi della relazione**

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPACalabria sulla base delle informazioni acquisite nel corso della visita in loco effettuata in data 05-06/12/2016:

Clemente MIGLIORINO	Direzione Scientifica – Area Qualità e Valutazioni ambientali
Pasqualino CERMINARA	Direzione Scientifica – Servizio VIA-VAS-IPPC
Emilio CENTORRINO	Dipartimento di Reggio Calabria – Servizio Tematico Aria
Pasquale CREA	Dipartimento di Reggio Calabria – Servizio Tematico Aria (presente nella sola giornata del 05/12/2016)

## **2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco**

### **2.1 *Dati identificativi del gestore***

Ragione Sociale: Rizziconi Energia S.p.A.

Sede stabilimento: Rizziconi (RC)

Recapito telefonico: Tel. 0966-447000 fax 0966447003

PEC: *segreteria@pec.rizziconi-energia.biz*

*giovanni.greco@pec.rizziconi-energia.biz*

*sebastiano.marra@rizziconi-energia.biz*

Gestore dello Stabilimento: Giovanni GRECO

Procuratore: Giovanni MUSUMECI

Referente AIA: Sebastiano MARRA

HSE Manager AXPO Servizi Prod. Italia: Chiara SPATERA

Impianto a rischio di incidente rilevante: NO

Sistemi di gestione ambientale: SI, ISO 14001: 2004.

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione sono desumibili dalla documentazione disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente all'indirizzo [www.aia/minambiente.it](http://www.aia/minambiente.it).

### **2.2 *Verifica del rapporto annuale***

Con nota rif. RES-O-1879 del 29/04/2016 indirizzata anche all'Autorità Competente e ad ISPRA, acquisita al prot. ARPACal n. 16276 del 02/05/2016, il Gestore, con riferimento al reporting annuale relativo all'anno 2015, ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto in oggetto è avvenuto nel pieno rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite dall'Autorizzazione Integrata Ambientale.

## **3 Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere**

La visita in loco si è svolta nei giorni 05-06/12/2016.

Nei verbali di ispezione in allegato sono descritte nel dettaglio le attività svolte nel corso della visita in loco, le matrici ambientali interessate e l'elenco dei documenti visionati e di quelli acquisiti in copia.

Alle date del sopralluogo, risultava in esercizio il Gruppo 2 dell'Impianto. Il Gruppo 1 è entrato in esercizio dalle ore 17:00 alle ore 24:00 del 05/12/2016 ed è stato riavviato alle ore 09:00 del 06/12/2016.

Durante la visita in loco non sono state accertate, alla data della presente relazione, violazioni del decreto autorizzativo in epigrafe.

Nel corso della visita è stata acquisita documentazione fotografica, come riportato nei verbali allegati.

Sulla base delle sopra citate circostanze non sono previsti ulteriori accertamenti.

La presente relazione costituisce la relazione finale dell'attività ispettiva prodotta ai sensi dell'art. 29-decies, comma 3.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti della visita in loco.

Date visita in loco	Dal 05/12/2016 al 06/12/2016
Data chiusura visita in loco	06/12/2016
Campionamenti	NO
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	NO
Condizioni per il gestore	NO

#### 4 Allegati

- Verbale di inizio visita ispettiva in data 05/12/2016
- Verbale di esecuzione visita ispettiva sottoscritto in data 06/12/2016
- Verbale di chiusura visita ispettiva in data 06/12/2016

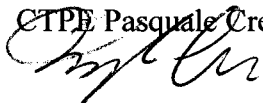
CTP Pasqualino Cerminara



CPSE Emilio Centorrino



CTPE Pasquale Crea



**Il Coordinatore del Gruppo Ispettivo**  
Dott. Clemente Migliorino

**VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO**  
**AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 decies**  
**DECRETO AIA n. DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012**  
**AUTORIZZAZIONE A RIZZICONI ENERGIA S.p.A. sita nel Comune di Rizziconi (RC)**

**Verbale di inizio attività**

Il giorno 05/12/2016 alle ore 9:30, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, si è recato presso la Centrale RIZZICONI ENERGIA di Rizziconi (RC), allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA e ARPA in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012, rilasciato a RIZZICONI ENERGIA S.p.A. per la Centrale Termoelettrica di Rizziconi (RC).

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Pasqualino Cerminara	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Emilio Centorrino	ARPACALABRIA, Servizio Aria Dip. di Reggio Calabria
Pasquale Crea	ARPACALABRIA, Servizio Aria Dip. di Reggio Calabria

Per la Società sono presenti:

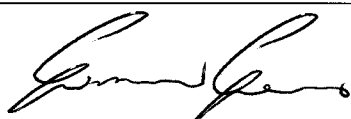
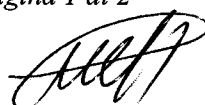
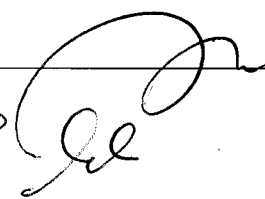
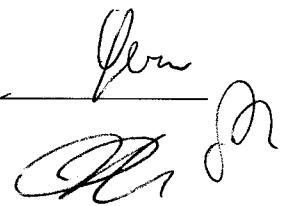
Giovanni Greco	Gestore dello stabilimento
Giovanni Musumeci	Procuratore
Sebastiano Marra	Referente AIA

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sulla genesi dell'attività di controllo ordinario in corso e sui criteri ai quali essa si uniformerà. In particolare è intenzione del Gruppo Ispettivo di garantire:

1. trasparenza, imparzialità e autonomia di giudizio;
2. considerazione per gli aspetti di rilievo;
3. riduzione per quanto possibile del disturbo alle attività in essere;
4. valutazioni conclusive basate sulle evidenze acquisite nel corso dell'attività.

Il Gruppo Ispettivo ha proseguito l'attività raccogliendo gli elementi informativi preliminari relativi:

1. alle attività dello stabilimento in ispezione in particolare per quanto attiene all'attuazione delle prescrizioni di cui al citato decreto autorizzativo;
2. all'ubicazione delle aree per lo stoccaggio di materie e rifiuti (allegato B.22 alla domanda di AIA - "Planimetria dello stabilimento con individuazione delle aree per lo stoccaggio di materie e rifiuti");
3. alle procedure interne di sicurezza dell'Azienda per l'accesso alle aree di interesse; a tal proposito si è rilevato come necessario l'uso dei seguenti dispositivi di sicurezza: elmetto, scarpe di sicurezza, otoprotettori;



4. alle eventuali informazioni oggetto del controllo ordinario che l'Azienda ritiene possano avere carattere di confidenzialità; a tal proposito l'Azienda si riserva di fornire eventuali indicazioni nel corso della riunione di chiusura.

In conformità con il mandato ricevuto, il Gruppo Ispettivo, sulla scorta degli elementi informativi raccolti e in accordo con le suddette linee guida ha:

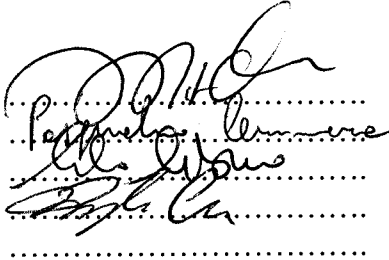
- presentato il programma dell'ispezione, secondo il quale la riunione conclusiva è prevista per il giorno 06/12/2016;
- concordato l'organizzazione delle fasi di controllo, sulla base del programma dell'ispezione e del personale messo a disposizione per seguire una o più fasi della verifica;
- richiesto all'Azienda l'elenco dei nominativi del personale che seguirà la verifica; al riguardo il Gestore specifica che il personale tecnico incaricato di seguire il gruppo ispettivo sarà indicato sulla base delle specifiche esigenze.

Alle ore 10:15 è terminata la riunione di avvio del controllo in epigrafe che si terrà secondo il programma che è allegato al presente verbale e ne costituisce parte integrante.

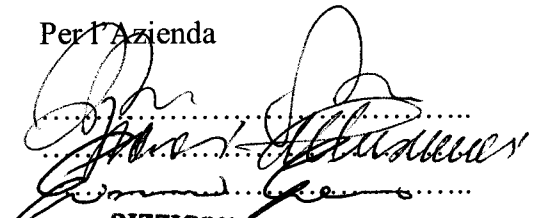
Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

Rizziconi (RC), 05/12/2016

Per il Gruppo Ispettivo

  
.....  
.....  
.....  
.....  
.....

Per l'Azienda

  
.....  
.....  
.....  
**RIZZICONI ENERGIA S.p.A.**  
Sede Legale.....  
Via Enrico Albareto, 21  
16153 GENOVA  
C. F./P. IVA: 03744381215

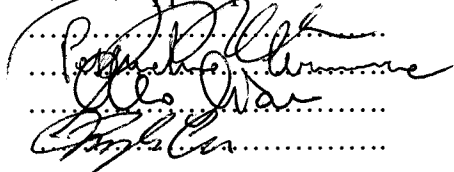
**VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO**  
**AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 decies**  
**DECRETO AIA n. DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012**  
**AUTORIZZAZIONE A RIZZICONI ENERGIA S.p.A. sita nel Comune di Rizziconi (RC)**

**Programma dei controlli allegato al verbale di inizio attività**

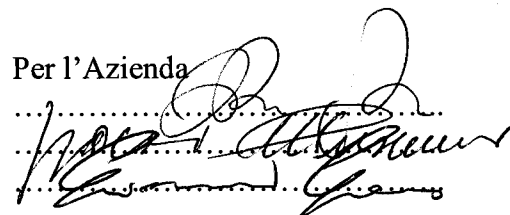
<b>PROGRAMMA DEI CONTROLLI</b>		
<b>Data / Periodo</b>	<b>Attività di controllo</b>	<b>Note</b>
05.12.2016	Riunione di apertura	<i>Doc. da visionare/acquisire</i> Eventuali planimetrie aggiornate punti di controllo AIA
	<i>Sopralluogo presso:</i> - aree e serbatoi di stoccaggio/movimentazione materie prime e combustibili; - sala controllo e cabine SMCE; - aree di deposito temporaneo dei rifiuti.	<i>Doc. da visionare/acquisire</i> - documentazione fotografica.
	<i>Verifica documentale:</i> - assetto impianto e produzione; - certificazione UNI EN ISO 14001:2004; - malfunzionamenti e incidenti; - materie prime, energia, combustibili.	<i>Doc. da visionare/acquisire</i> - report autocontrollo produzioni; - report autocontrollo consumi; - procedure di stabilimento; - registrazioni da autocontrolli.
06.12.2016	<i>Verifica documentale:</i> - emissioni in atmosfera; - suolo, sottosuolo, acque sotterranee; - rifiuti; - rumore.	<i>Doc. da visionare/acquisire:</i> - certificati analitici monitoraggi periodici; - dati SMCE; - registrazioni da autocontrolli; documentazione gestione rifiuti; - eventuale documentazione integrativa rispetto a quella di cui ai punti precedenti.
	Riunione conclusiva	

Rizziconi (RC), 05/12/2016

Per il Gruppo Ispettivo

.....  
  
 .....

Per l'Azienda

.....  
  
 .....

**RIZZICONI ENERGIA S.p.A.**  
 Sede Legale  
 Via Enrico Albareto, 21  
 16153 GENOVA  
 C.F./P. IVA: 03744381215

**VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO**  
**AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 decies**  
**DECRETO AIA n. DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012**  
**AUTORIZZAZIONE A RIZZICONI ENERGIA S.p.A. sita nel Comune di Rizziconi (RC)**

**Verbale di svolgimento dell'attività di controllo ordinario**

Il giorno 05/12/2016 alle ore 10:00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, ha svolto l'attività di verifica ispettiva e documentale prevista nel programma allegato al verbale di inizio attività sottoscritto in data 05 dicembre 2016 per l'avvio del controllo ordinario in epigrafe.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Pasqualino Cerminara	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Emilio Centorrino	ARPACALABRIA, Servizio Aria Dip. di Reggio Calabria
Pasquale Crea	ARPACALABRIA, Servizio Aria Dip. di Reggio Calabria

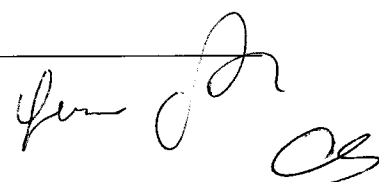
Per la Società sono presenti:

Giovanni Greco	Gestore dello stabilimento
Giovanni Musumeci	Procuratore
Sebastiano Marra	Referente AIA
Chiara Spatera	HSE Manager AXPO Servizi Prod. Italia

Nel corso del controllo in epigrafe sono state svolte le seguenti verifiche e sopralluoghi:

Documento / Attività	Note
Stato di esercizio dei gruppi termoelettrici con individuazione delle condizioni di marcia dell'impianto al momento del sopralluogo (carico termico/elettrico).	La centrale è costituita da 2 unità composte ciascuna da una turbina a gas con potenza nominale di 266 MWe (potenza termica di 686 MWt) e una turbina a vapore da 120 MWe. Al momento del controllo risulta in esercizio il gruppo 2. Il gruppo 1 è entrato in esercizio dalle ore 17.00 alle ore 24.00 del 05/12/2016 ed è stato riavviato alle ore 09.00 del 06/12/2016.
Verifica dei valori di minimo tecnico.	Il Gestore riferisce che il minimo tecnico dell'impianto è di 140 Mwe.
Verifica obbligo di comunicazioni per eventi incidentali/non conformità dal 1° gennaio 2013 alla data odierna. (§§ 10.8 e 10.9 del PIC, § 10.5 del PMC)	Il gestore comunica che a partire dal 1° gennaio 2015 alla data odierna non si sono verificati eventi incidentali/non conformità.
Verifica attuazione di un adeguato programma di manutenzione ordinario tale da garantire l'operabilità ed il corretto funzionamento di tutti i componenti e i sistemi rilevanti a fini ambientali. (§ 10.7 del PIC)	Il gestore conferma i criteri di gestione già esaminati nel corso delle precedenti visite ispettive. In particolare, nell'ambito di un contratto di global service, viene adottato un programma di manutenzione ordinaria, gestito informaticamente, che genera in automatico gli ordini di lavoro. La manutenzione straordinaria viene gestita mediante lo stesso software, mediante richieste inserite manualmente da parte del gestore.





<b>Sopralluoghi</b>	
<u>Sopralluogo presso le aree di stoccaggio materie prime</u>	Il GI ha effettuato un sopralluogo presso le aree di stoccaggio prodotti chimici, gasolio, acqua industriale grezza, acqua demi e acqua potabile, verificando la sussistenza dei presidi (bacini di contenimento, coperture) già riscontrati nel corso dei controlli precedenti. L'area di deposito materie prime ubicata in adiacenza al deposito temporaneo dei rifiuti è attrezzata con una rete per la raccolta di eventuali sversamenti convogliati ad un apposito pozzetto a tenuta.
<u>Sopralluogo presso le cabine SME</u>	Il GI ha effettuato un sopralluogo presso le cabine SME del gruppo 2 (in produzione) e del gruppo 1 (in atto non in produzione) prendendo visione della strumentazione (NDIR per la misura del CO, sia alto che basso, chemiluminescenza per gli NOx, paramagnetico per l'ossigeno). Sono state controllate le bombole di calibrazione con i rispettivi certificati e scadenze. Il gestore riferisce che sono presenti due linee riscaldate di prelievo (una di riserva all'altra) della lunghezza di circa 55m. Presso l'impianto è disponibile uno strumento per tipologia di riserva ai due installati sui gruppi; il gestore riferisce che il fornitore dei servizi di manutenzione dei sistemi SME mette a disposizione in caso di necessità un analizzatore multiparametrico portatile. I dati letti in cabina SME sono dati grezzi, a monte dell'elaborazione e della normalizzazione, che vengono effettuati in sala controllo. Viene acquisita copia dei registri di manutenzione SME per entrambi i gruppi per l'anno 2016 (Allegato 1).
<u>Sopralluogo presso le aree di deposito temporaneo dei rifiuti.</u>	Il GI ha preso visione delle aree attrezzate per il deposito temporaneo dei rifiuti, verificando la separazione delle aree di deposito dei rifiuti pericolosi da quelli non pericolosi, le tipologie di contenitori utilizzati per i singoli rifiuti, la copertura delle aree di deposito, la presenza di una rete per la raccolta di eventuali sversamenti di liquidi, convogliati in un apposito pozzetto a tenuta. All'atto del sopralluogo risultavano in deposito i rifiuti contraddistinti dai seguenti codici CER: a. Non pericolosi: 170411, 150203, 160214, 150106, 150103, 170405, 170203, 190812; b. Pericolosi: 160507*, 150202*, 160107*, 200121*, 080317*, 150110*.
<u>Sopralluogo presso le aree di stoccaggio acque.</u>	Il GI ha effettuato un sopralluogo presso le vasche di raccolta e gestione delle acque meteoriche sia di prima pioggia che di seconda pioggia o raccolte direttamente senza separazione. Sono stati visionati inoltre: a. il sistema di raccolta delle acque di processo; b. il sistema di trattamento chimico-biologico; c. l'impianto di demineralizzazione; d. la vasca predisposta per la raccolta e la neutralizzazione delle acque provenienti dai bacini di contenimento delle aree di deposito materie prime a servizio dei GVR.

Le attività di controllo vengono sospese alle ore 16.00 del 05/12/2016 e riprese alle ore 9,30 del 06/12/2016 per l'esecuzione delle verifiche di seguito specificate.  
Alle attività del 06/12/2016 non partecipa il dott. Pasquale Crea, che pertanto non sottoscrive il presente verbale.

Documento / Attività	Note
Verifica adozione di apposite procedure o misure organizzative e gestionali atte a ridurre gli effetti emissivi dovuti ad eventi incidentali.	Il gestore comunica di utilizzare attualmente le procedure PGS13, per la gestione degli eventi incidentali, e PTGA01, per la prevenzione di eventuali sversamenti, già fornite agli enti di controllo nel corso delle

Documento / Attività	Note
(§§ del 10.8 e 10.9 del PIC)	visite ispettive precedenti.
Verifica del mantenimento della certificazione UNI EN 14001. (§ 13 del PIC)	Il GI prende visione del rinnovo della certificazione ISO 14001, del 10/09/2015, con scadenza triennale al 09/09/2018.
Analisi a campione dell'autocontrollo degli approvvigionamenti, caratterizzazione e quantificazione delle materie prime. (§ 10.1 del PIC, tab.1, § 3.1 del PMC)	Il GI prende visione delle tabelle di registrazione del consumo di materie prime relative al 2016.
Analisi a campione dell'autocontrollo della caratterizzazione del gasolio. (§ 10.1 del PIC, tab.2, § 3.1 del PMC)	Viene acquisita la nota RES.0-1926 del 07/09/2016 con la quale il gestore ha trasmesso ad ISPRA l'ultimo certificato di analisi del gasolio fornito dal produttore (Allegato 9).
Analisi a campione dell'autocontrollo dei consumi idrici. (§ 10.1 del PIC, tab.3, § 3.2 del PMC)	Il GI prende visione della tabella di registrazione dei consumi idrici relativi agli anni 2015 e 2016, dai quali risulta: a. per il 2015, un consumo di 8600 metri cubi complessivi di approvvigionamento dai pozzi, di cui 1378 utilizzati per uso igienico sanitario; b. per il 2016, fino a novembre, un consumo di 4688 metri cubi, di cui 924 per uso igienico sanitario.
Analisi a campione dell'autocontrollo della produzione e dei consumi elettrici. (§ 10.1 del PIC, tab.4, § 3.3 del PMC)	Il GI prende visione della tabella di registrazione della produzione e dei consumi elettrici relativi agli anni 2015 e 2016, dai quali risulta per il 2015 una produzione complessiva pari a 3712107 MWh ed un consumo di 57691 MWh.

Rumore	
Verifica effettuazione aggiornamento della valutazione di impatto acustico. (§ 10.5 del PIC e § 7 del PMC)	Viene acquisita la relazione conclusiva della valutazione di impatto acustico redatta in data 19/10/2016 (Allegato 6), come aggiornamento quadriennale della precedente trasmessa ad ARPACal il 30/01/2013.

Aria	
Sopralluogo presso la sala controllo	Il GI ha effettuato un sopralluogo presso la sala controllo verificando il funzionamento del gruppo 2 (il gruppo 1 risultava all'atto in fase di avvio) e prendendo visione del sistema di acquisizione ed elaborazione dati. Sono stati visionati i dati emissivi in termini di medie orarie relativi ai giorni dal 1° dicembre alla giornata odierna, nonché quelli relativi al mese di novembre già comunicati dal gestore.
Stato di attuazione SMCE, caratteristiche della strumentazione installata per la misurazione in continuo, verifica ottemperanza UNI EN 14181 nei vari assetti di funzionamento. (§§ 4.2.2 e 9.1 del PMC)	Lo stato di attuazione delle QAL 2 è stato riscontrato direttamente presso la sala di controllo SME. Per quanto riguarda lo SME del gruppo 2 è previsto l'aggiornamento delle prove di QAL 2 entro il mese di dicembre 2018. Attualmente le rette di taratura di riferimento sono quelle già visionate nel corso dei precedenti controlli, effettuate da laboratorio accreditato e terminate il 12/12/2013. Nello SME del gruppo 1 sono state implementate rette di taratura ricavate secondo quanto prescritto dalla norma UNI EN 14181 inserite in data 27/02/2014, per le quali è previsto l'aggiornamento entro il mese di febbraio 2019. Il gestore precisa che non si sono registrate medie orarie non valide nella misura tale da richiedere la riefettuazione di una verifica QAL2. Le verifiche di QAL 3 vengono effettuate con frequenza bisettimanale per entrambi i sistemi di monitoraggio. Vengono acquisiti i rapporti di prova IAR e AST per gli anni 2015 e 2016 (Allegato 3).
Verifica redazione del manuale di gestione SMCE. (§ 9.1 del PMC)	Rispetto al manuale SME già verificato, è stata visionata la bozza del manuale aggiornato che il gestore presenterà all'ente di controllo entro la scadenza prevista per il mese di febbraio 2017, in accordo alla

<b>Aria</b>	
	validità stabilita nel documento pari a 5 anni.
Verifica degli adempimenti relativi alla conservazione dati SME, indisponibilità dati, metodi di riferimento, gestione informatizzata etc.	Come precedentemente accertato, i dati elementari dello SME vengono conservati dal sistema per almeno dieci anni.
Eventuali misure sostitutive ai camini in caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio con implementazione di eventuali procedure per la stima delle emissioni fino alle 48 ore di malfunzionamento dello SMCE sulla base dei dati storici acquisiti. (§§ 2.3 e 10.4 del PMC, punto F lettera ISPRA prot.18712 del 1 giugno 2011)	Il gestore conferma che, essendo disponibile strumentazione sostitutiva, il periodo di stima delle emissioni è, di norma, comunque inferiore alle 48 ore. La modalità di stima delle emissioni in tale periodo già concordata con ARPACal sarà confermata anche nel manuale di gestione SME in aggiornamento.
Verifica a campione dell'autocontrollo delle emissioni in aria (punti di emissione E1 ed E2): - verifica a campione dati SMCE; (§ 10.2 del PIC, tab. 6, § 4.1.1 del PMC)	Il gestore trasmette mensilmente i report relativi alle medie orarie di concentrazione degli inquinanti monitorati in continuo dagli SME. Per gli anni 2015 e 2016, fino al mese di novembre, ARPA Calabria ha verificato il rispetto dei limiti prescritti dall'AIA. Vengono acquisiti i dati relativi ai primi cinque giorni del mese di dicembre in corso (Allegato 8).
Verifica a campione dell'autocontrollo delle emissioni in aria (punti di emissione E1 ed E2): - verifica caratterizzazioni periodiche discontinue in autocontrollo; (§ 10.2 del PIC, tab. 6, § 4.1.1 del PMC) - verifica stima/valutazione sulle emissioni che concernono le polveri, con particolare riferimento alle frazioni di PM <sub>10</sub> e di PM <sub>2,5</sub> . (§ 4.1.1 del PMC)	Vengono acquisiti i dati delle caratterizzazioni discontinue effettuate dal gestore con cadenza semestrale e relativi all'intero anno 2015 ed al primo semestre 2016 (Allegato 2). Il gestore dichiara che quelle riferite al secondo semestre 2016 saranno effettuate entro il 31/12/2016. Il GI chiede al gestore di trasmettere agli Enti di Controllo i rapporti di prova appena disponibili. Viene richiesto inoltre che tutti i dati caricati nella "stanza di lavoro" ISPRA siano contestualmente inviati anche ad ARPACal. Le suddette caratterizzazioni includono anche il campionamento delle frazioni di PM <sub>10</sub> e di PM <sub>2,5</sub> .
Verifica a campione dell'autocontrollo delle emissioni in aria (punti di emissione E1 ed E2): - verifica autocontrollo transitori. (tab. 7, § 4.1.2 del PMC)	Come verificato presso la sala controllo il gestore registra la durata e la tipologia dei transitori. La tipologia dei transitori è determinata sulla base della durata del fermo impianto e della conseguente durata dell'avviamento.
Monitoraggio sorgenti non significative (E3, E4 - caldaie di preriscaldamento del metano - , gruppi diesel di emergenza e motopompe antincendio) (tab. 8, § 4.1.3 del PMC)	Gli esiti del monitoraggio delle sorgenti non significative per l'anno 2015 sono stati inseriti e trasmessi con il rapporto annuale dello stesso anno. Vengono pertanto acquisiti i dati disponibili per l'anno 2016 e relativi al primo semestre (Allegato 2).
Verifica a campione dell'autocontrollo delle emissioni non convogliate. (§ 10.3 del PIC, § 4.2 del PMC)	Il GI ha preso visione delle registrazioni di tali monitoraggi per l'anno 2016.
Verifica emissioni fuggitive (§ 4.2.1 del PMC)	È stato visionato il registro informatico per la gestione del programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione delle perdite e alla loro eliminazione.

<b>Suolo sottosuolo, acque sotterranee</b>	
Verifica a campione dell'autocontrollo mediante ispezione visiva di tutti i serbatoi fuori terra ed i relativi bacini di contenimento, al fine di assicurarne l'efficienza. (§ 6.1 del PMC)	Il GI ha preso visione delle registrazioni delle verifiche visive sull'integrità della strumentazione serbatoi gasolio, linee di adduzione gasolio, verifica sfiati serbatoi gasolio e manutenzione rompifiamma serbatoi gasolio.
Verifica a campione dell'autocontrollo delle acque sotterranee. (tab. 12, § 6.2 del PMC)	Il GI acquisisce i verbali di campionamento e dei rapporti di prova della caratterizzazione delle acque di falda effettuata per il secondo semestre 2015 ed il primo semestre 2016 (Allegato 7). Il gestore comunica che la caratterizzazione per il secondo semestre sarà effettuata entro la fine del mese di dicembre 2016.

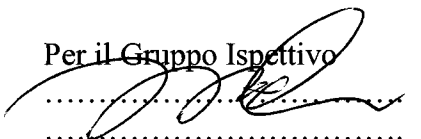

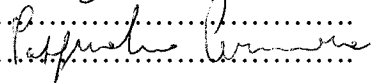
<b>Rifiuti</b>	
Verifica a campione caratterizzazione chimico-fisica dei rifiuti e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER. (§ 8del PMC)	Il GI acquisisce copia dei rapporti di prova delle caratterizzazioni chimico-fisiche dei seguenti rifiuti (Allegato 5): 1. per l'anno 2015, CER 160214 e CER 160507*; 2. per l'anno 2016, CER 170411 e CER 150202*.
Verifica a campione sullo stato di giacenza dei depositi sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e non pericolosi, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi. (§ 10.6 del PIC, tab. 14 § 8del PMC)	Considerato che il gestore utilizza il criterio temporale per la gestione del deposito temporaneo, al fine di verificare il rispetto dei tempi di deposito è stata effettuata una verifica a campione delle annotazioni del registro di carico/scarico relativi ai rifiuti in giacenza e sopraelencati senza riscontrare difformità. Viene acquisita in copia il report sulle giacenze alla data del 05/12/2016 (Allegato 4).
Verifica a campione della corretta gestione dei rifiuti (registro di carico e scarico, formulario di identificazione). (§ 10.6 del PIC, § 8del PMC)	Tutte le movimentazioni di ogni singolo CER (operazioni di carico e scarico, ultima caratterizzazione analitica) vengono registrate su un sistema informatico. Il GI ha preso visione delle tabelle di registrazione delle movimentazioni negli anni 2015 e 2016. Per singole movimentazioni individuate a campione, il GI acquisisce copia dei FIR e delle relative annotazioni sul registro di carico e scarico dei rifiuti per i quali è stata acquisita la caratterizzazione analitica (Allegato 5): 1. per l'anno 2015, CER 160214 (scarico) e CER 160507* (carichi e scarico); 2. per l'anno 2016, CER 170411 (scarico) e CER 150202* (carico e scarico).

Le attività di sopralluogo e verifica sono state completate alle ore 16:30 del 06/12/2016.

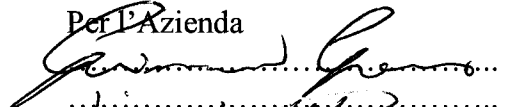
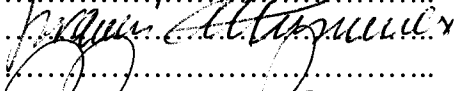
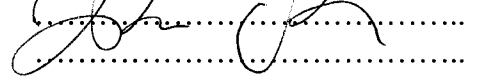
Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

Rizziconi (RC), 06/12/2016

Per il Gruppo Ispettivo

  
.....  
  
.....  
  
.....  
.....

Per l'Azienda

  
.....  
  
.....  
  
.....  
.....



**RIZZICONI ENERGIA S.p.A.**  
Sede Legale  
Via Enrico Albareto, 21  
16153 GENOVA  
C.F./P. IVA: 03744381215

**VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO**  
**AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 ART. 29 decies**  
**DECRETO AIA n. DVA-DEC-2012-0000335 del 03/07/2012**  
**AUTORIZZAZIONE A RIZZICONI ENERGIA S.p.A. sita nel Comune di Rizziconi (RC)**

**Verbale di chiusura delle attività**

Il giorno 06/12/2016 alle ore 16:30 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-*decies* del decreto legislativo in epigrafe, si è riunito per la redazione del verbale di chiusura del controllo in attuazione del programma approvato e allegato al verbale di avvio del controllo ordinario in epigrafe sottoscritto in data 05/12/2016.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Clemente Migliorino	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Pasqualino Cerminara	ARPACALABRIA, Area Qualità e Valutazioni ambientali
Emilio Centorrino	ARPACALABRIA, Servizio Aria Dip. di Reggio Calabria

Per la Società sono presenti:

Giovanni Greco	Gestore dello stabilimento
Giovanni Musumeci	Procuratore
Sebastiano Marra	Referente AIA
Chiara Spatera	HSE Manager AXPO Servizi Prod. Italia

Il Gruppo Ispettivo espone gli elementi raccolti durante l'esecuzione del programma.

L'attività del controllo ordinario si è conclusa, salvo per eventuali approfondimenti in situ che si dovessero rendere necessari ad esito dell'analisi della documentazione acquisita.

L'Azienda non presenta osservazioni.

Tutta la documentazione acquisita viene fornita in formato digitale su supporto CD secondo l'elenco di seguito riportato:

ALLEGATO n°	Descrizione
1	Emissioni_Registri di manutenzione 2016 SME Gr1 e Gr2
2	Emissioni_Analisi discontinue semestrali 2015-2016;
3	Emissioni_Rapporti di prova IAR, AST 2015-2016
4	Rifiuti_Report giacenze al 05 dic 2016
5	Rifiuti_FIR, Rapporti analitici P e NP 2015-2016
6	Rumore_Aggiornamento campagna acustica 2016



7	Acque Sott_Rapporti di prova analisi acque da piezometri 2016
8	Emissioni_Reports SME TG1 e TG2 01-06/12/2016
9	Scheda tecnica gasolio 2016
10	Documentazione fotografica acquisita nel corso del sopralluogo

Nel corso del controllo ordinario è stata acquisita documentazione fotografica in formato digitale (26 foto), che sarà utilizzata solo ai fini del presente controllo (Allegato 10).

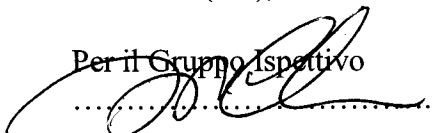
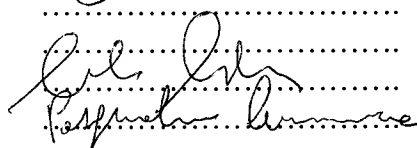
La riunione di chiusura del controllo ordinario è terminata alle ore 17:30.

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

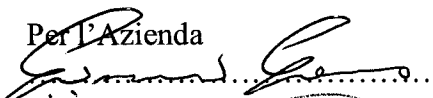



Un originale di tutti i verbali redatti nel corso del controllo in epigrafe sarà conservata presso ARPA Calabria – Area Qualità e Valutazioni Ambientali - Direzione Scientifica.

Rizziconi (RC), 06/12/2016

Per il Gruppo Ispettivo

  
.....  
.....  
  
.....  
.....

Per l'Azienda

  
.....  
  
.....  
  
.....  
  
.....

**RIZZICONI ENERGIA S.p.A.**  
Sede Legale  
Via Enrico Albareto, 21  
16153 GENOVA  
C. F./P. IVA: 03744381215