



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA PEC

034046
6 GIU. 2016

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

CTE ERGPOWER IMPIANTI NORD
Strada provinciale ex strada statale 114, km 144
96010 Priolo Gargallo (SR)
ergh.ricass.hse@legalmail.it

Copia ARPA Sicilia
Via S. Lorenzo, 312/G - 90129 Palermo
arpa@pec.arpa.sicilia.it
ARPA Sicilia
Struttura Territoriale di Siracusa
Via Bufardecì, 22 - 96100 Siracusa
arpasiracusa@pec.arpa.sicilia.it

RIFERIMENTO: Decreto Autorizzativo DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 di autorizzazione della Centrale Termoelettrica Ergpower S.r.l. sita nel Comune di Priolo Gargallo (SR).

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 10/02/2016 al 11/02/2016, redatta da ARPA Sicilia, Struttura Territoriale di Siracusa, d'intesa con ISPRA.

Distinti saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile
Ing. Alfredo Pini

Allegato: Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la Centrale Termoelettrica Ergpower S.r.l. sita nel Comune di Priolo Gargallo (SR).



AGENZIA REGIONALE PER LA PROTEZIONE DELL'AMBIENTE

**STRUTTURA TERRITORIALE ARPA DI
SIRACUSA- UOS CONTROLLI**

Via E. Bufardeci, 22 – 96100 Siracusa (SR)
tel. 0931 753508 – fax. 0931 754374
E-mail dapchimicosr@arpa.sicilia.it

CL 01.09.00
COD. 08.02.00.00

**VERBALE DI ISPEZIONE PROGRAMMATA
AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 e smi
ART. 29 decies COMMA 3**

**AUTORIZZAZIONE DECRETO DVA-DEC-2010-0000493 del
05/08/10**

**ERG Power S.r.l. Impianti Nord
Centrale Termoelettrica ERG Power di Priolo (SR)**

Verbale di attività

Il giorno 10/02/2016 alle ore 10.30, 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 gli impianti di proprietà della ERG Power S.r.l., allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA e ARPA Sicilia, in attuazione del decreto autorizzativo sopra richiamato.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari in servizio presso ARPA Sicilia (ST di Siracusa):

Dott. Corrado Lo Curzio (solo per 10/02/2016)
D.ssa Dora Profeta (solo per 11/02/2016)
Tpa Sig. Carmelo Pennisi (solo il 10/02/2016)
TPA Santo Zappulla (solo per il 10/02/2016)
AT Sig. Angelo Di Luciano (10/e 11/02/2016)

Per la Società ERG Power srl sono presenti:

Dott. Fabio Portelli

Ing. Giuseppe Bruno Polizzi

H.S.E.Q.

Responsabile S.&.E

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sullo svolgimento dell'attività di controllo ordinaria in corso e raccogliendo gli elementi informativi preliminari relativi 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: calzature di sicurezza, elmetto.

Alle ore 11.00, terminata la riunione di avvio del controllo si è proceduto alle verifiche elencate nella tabella seguente :

ARPA SICILIA - ST. Siracusa



Tit. 01.09.00 Interno
Nr.0008826 Data 12/02/2016

1/6

	Descrizione della prescrizione	documenti	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
1	Approvvigionamento e gestione delle materie prime.	Report giornalieri e analisi	<p>L'impianto CCGT utilizza Gas naturale; la SA1Nord1 viene invece alimentata da fuel gas di provenienza ISAB Nord e da gas naturale tramite il punto REMI dedicato, per il 2015 la SA1/Nord 1 è stato esercito non continuativamente per 189 giorni sino al 30/09/ 2015 e fino ad oggi è fermo.</p> <p>Per quanto riguarda l'utilizzo di acqua dolce si rileva che si è proceduto a riutilizzare l'acqua proveniente dall'impianto TAF di Syndial riducendo il consumo di acqua da pozzo (vedi nota n. EPW2015/U/58 del 10 09/2015 (all.1)</p>
2	Verifica utilizzo serbatoi (D203A e D203B)		Per i n. 2 serbatoi (D203A e D203B) ubicati nell'area SA1 NORD e precedentemente utilizzati per lo stoccaggio di OCD si dichiara che dopo bonifica uno il D203B sarà riutilizzato per lo stoccaggio di acqua grezza l'altro è vuoto e al momento inutilizzato. (vedi nota RICASS/DC/2013/140 all.2)
3	Piano di ispezione delle linee e apparecchiature.	report	Si acquisisce il report e la relazione inerente i controlli sulle linee e apparecchiature. (all. 3).
4	Stato degli impianti al momento dell'ispezione	report	SA1/N1 fermo, impianto CCGT è in funzione regolarmente. Viene acquisito il PI con i dati di funzionamento(all.4).
5	Mappatura e valutazione del rischio amianto	relazione	Si acquisisce copia della relazione "mappatura e valutazione rischio amianto " aggiornamento 2015 (all. 5).
6	Punti emissione CCGT	relazione	Viene effettuata una ispezione delle cabine degli SME che risultano in funzione regolarmente. si acquisiscono i seguenti documenti: Autocolloro RT/069/15 del 15/05/2015 del 1° semestre TG1(all.6) AST 2015 – RT/164/15 del 28/09/2015 del TG1 del 2° semestre (all.7) Autocolloro RT/211/15 del 21/11/2015 del 2° semestre TG1 (all.8).
7	LDAR	relazione	Il Gestore fornisce copia del Rapporto ispettivo LDAR 2015 (all.9).





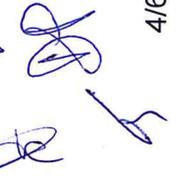
8	Rumore	relazione	Il Gestore fornisce copia del Rapporto di valutazione 2014(all. 10).
9	Gestione dei rifiuti		<p>E' stata effettuata una ispezione presso il deposito temporaneo dei rifiuti (n. 35 foto all.11) accertando il mantenimento delle condizioni già verificate in precedenti sopralluoghi , ovvero che l' area di 5000 m² è idoneamente recintata e impermeabilizzata, vi è il sistema di raccolta e captazione delle acque meteoriche stoccate in due vasche tenuta stagna, che vengono poi caratterizzate e smaltite come rifiuti. I rifiuti presenti sono idoneamente stoccati in appositi contenitori in base alla natura del rifiuto ed etichettati come prevede la norma in piazzole appositamente dedicate per ogni tipologia di rifiuto. E' altresì presente un sistema di deposito temporaneo degli oli usati nel rispetto della norma di settore. Sono presenti idonei sistemi per il trattamento di eventuali sversamenti. I rifiuti costituiti da metalli ferrosi sono stoccati in scarrabili presenti nell'area. Le vasche per la raccolta delle acque meteoriche sono mantenute con un battente di sicurezza; del rifiuto contenuto nelle vasche si acquisisce copia dell' analisi inerenti l'ultimo smaltimento (rapporto di prova n. RP/07943/15 del 22/092015 corredato da verbale di campionamento e relativo formulario – (all. 13)</p> <p>Contabilità ambientale relativa alla gestione dei rifiuti: è stato verificato l'ultimo registro di carico e scarico relativo al 2015 (copia intestazione all. 13)</p> <p>E' stata verificata l' annotazione di scarico n. 036/16 del 18/01/2016 relativa alla operazione di carico n. 552/15 inerente una partita codice CER 16.10.02 – Rifiuti liquidi acquosi. Di detto rifiuto è stato acquisito il relativo rapporto di prova, il formulario di trasporto e le autorizzazioni dei soggetti interessati (all 13.).</p>
10	Prescrizione PMC pag. 41		<p>E' stato inoltre acquisito: il report dei rifiuti attualmente presenti in deposito, qualità e quantità dei rifiuti stoccati (all. 14), ricevuta della presentazione del MUD 2015 (rifiuti 2014) (all. 14) ricevuta di pagamento del SISTRI e report relativo ai rifiuti prodotti nel 2015 suddivisi nelle varie tipologie (all. 14)</p>
11	Acque di scarico: verifica a campione certificati di analisi reflui effettuate da laboratori accreditati in regime di autocontrollo (pag. 58 e 59 PIC):		<p>I punti di scarico denominati S1 ed S2, raccolgono varie acque di processo e reflui civili che vengono recapitate al consorzio Priolo Servizi secondo le specifiche del protocollo in vigore con Priolo Servizi, vanno a trattamento acque oleose. Il punto 329, è stato modificato come comunicato al MATTM con nota prot. EPW/2011/U/00000009 del 20 gennaio 2011 in quanto raccoglie le acque del processo di ultrafiltrazione Il gestore ha conseguentemente adeguato le analisi in autocontrollo. di cui si</p>






<ul style="list-style-type: none"> • scarico S1 acque oleose CCGT), • scarico S2 (acque oleose generate nelle aree SA1/N) • scarichi non previsti ai punti precedenti: 20 (327, 328, 353) ; 24 (403, 404, 405, 406, 407); piovane (325/A, 329); rigenerazione acque demi (328/A, 325/C 		<p>acquisisce , a campione il verbale n. 662 del 25/09/2015 ed il rapporto di prova n. 3808 - 2015 (all. 15).</p> <p>Per il punto 325/A non viene acquisito nessun rapporto di prova, il Gestore dichiara che per la scarsa piovosità riferita all'anno 2015 non si è potuto provvedere all'effettuazione di un campionamento. Il sopralluogo effettuato in data 14/12/2015 lo scarico è risultato inattivo.</p> <p>Per lo scarico 328 il Gestore fa presente che lo stesso è inattivo a seguito della fermata della SA1/N3 Per lo scarico 327 il gestore fa presente che lo stesso è ad oggi inattivo considerato il non funzionamento del gruppo SA1/Nord 1.</p> <p>Per lo scarico 24 si acquisisce il verbale di prelievo 996 del 14/12/2015 e rapporto di prova n. 5094/15 del 18/12/2015, (all.15)</p> <p>Per il punto 325/C, in cui scaricava il troppo pieno di una vasca dell'impianto SA9 produzione di acque demi, nella quale avveniva un processo di chiari flocculazione, risulta inattivo. Il gestore dichiara che,essendo stato modificato il processo di trattamento senza l'utilizzo della chiari flocculazione, l'Azienda si riserva di comunicare eventuali variazioni in merito all'utilizzo di detto scarico.</p>
---	--	---

135





ELENCO ALLEGATI

N	descrizione	tipo
1	n. EPW2015/U/58 del 10 09/2015	PDF
2	nota RICASS/DC/2013/140	PDF
3	report e la relazione inerente i controlli sulle linee	PDF
4	stampe sala controllo	PDF
5	mappatura e valutazione rischio amianto “ aggiornamento 2015	PDF
6	Autocontrollo RT/069/15 del 15/05/2015 del 1° semestre TG1	PDF
7	AST 2015 – RT/164/15 del 28/09/2015 del TG1	PDF
8	Autocontrollo RT/211/15 del 21/11/2015 del 2° semestre TG1	PDF
9	Rapporto ispettivo LDAR 2015	PDF
10	Il Gestore fornisce copia del Ra	PDF
11	n. 35 foto del deposito di rifiuti	JPEG
12	RP/07943/15 del 22/09/2015 (inserito nel 13)	PDF
13	partita codice CER 16.10.02 – Rifiuti liquidi acquosi di 480 L. rapporto di prova, il formulario di trasporto e le autorizzazioni dei soggetti interessati	PDSF
14	il report dei rifiuti presenti in deposito, qualità e quantità dei rifiuti stoccati ricevuta della presentazione del MUD 2015 (rifiuti 2014) ricevuta di pagamento del SISTRI e report relativo ai rifiuti prodotti nel 2015 suddivisi nelle varie tipologie	PDF
	verbale di prelievo 996 del 14/12/2015 e rapporto di prova n. 5094/15 del 14/12/2015; verbale n. 662 del 25/09/2015 ed il rapporto di prova n. 3808 – 2015. Relazione di equivalenza metodi di analisi delle acque reflue	PDF

FP
PS
DP
g
g

In data 11/02/2016 alle ore 14.30 è terminata l'attività di controllo. ARPA si riserva di effettuare ulteriori attività di campionamento a completamento dell'attività svolta.

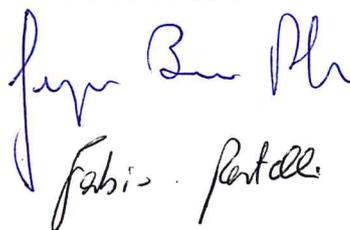
Letto approvato e sottoscritto.

Priolo, 11/02/2016

Per il Gruppo Ispettivo

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Dre Profeta' followed by a large, stylized flourish.

Per l'Azienda

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Fabio Partella'.

STRUTTURA TERRITORIALE
UOC DI SIRACUSA COD. 08.00.00.00
CL. DOC. 01.09.00
UOS CONTROLLI COD. 08.02.00.00

Via E. Bufardeci, 22 – 96100 Siracusa (SR)
tel. 0931 753508– fax. 0931 754374
E-mail dapchimicosr@arpa.sicilia.it



A ISPPRA
Servizio ISP ROMA
Pec: protocollo.ispra@legalmail.ispra.it

p.c. ARPA Struttura ST1 Controlli
ERG Power srl
ergpower@legalmail.it

Oggetto: Ispezione ordinaria effettuata presso Erg Power srl. Invio relazione finale.

Riferimento a:

Allegati: 3

Responsabile dell'istruttoria: Dott.ssa Dora Profeta

Con riferimento alla ispezione ordinaria programmata svolta il 10-11/02/2016 presso la centrale ERG Power srl si invia la relazione finale.

Il RUO Controlli
(Dott.ssa Dora Profeta)
Dora Profeta

Il Direttore
(Dott. Gaetano Valastro)
Gaetano Valastro

 <p>DIPARTIMENTO ARPA DI SIRACUSA U.O. S. CONTROLLI Via Bufardecì, 22 -96100 Siracusa Tel 0931 753508 – fax 0931754374 dapchimosr@arpa.sicilia.it</p>	<p>D.Lgs 152/2006 e s.m.e.i Controlli AIA</p>	<p>CL: 01.09.00 MITT: 08.02.00.00</p>
	<p>RAPPORTO DELLE ATTIVITA' DI ISPEZIONE AMBIENTALE ORDINARIA <i>Centrale Termoelettrica ERG Power Impianti Nord – Gestore ERG Power srl sita nel territorio del Comune di Priolo Gargallo</i></p>	

Attività ispettiva ex art. 29-decies, comma 3, del Dlgs 152/06

Relazione ex art. 29-decies comma 5

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

*Centrale Termoelettrica ERG POWER Impianti Nord
Gestore ERG POWER srl*

*Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 2010 – 0000493 del 05 AGOSTO 2010
Validità dell'autorizzazione dieci anni dal 16/09/2010 (16/09/2020)
Richiesta di rinnovo entro sei mesi dalla scadenza*

Attività IPPC cod. 1.1

*Attività IPPC cod.1.1 Impianti di combustione con potenza termica di combustione > 50 MW
Allegato XII punto 2 Centrali termiche ed altri impianti di combustione con potenza termica di
almeno 300 MW*

ARPA SICILIA - ST. Siracusa



Tit. 01.09.00 Partenza
Nr.0035010 Data 30/05/2016

Data di emissione 30/05/2016

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 della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile)	4
3	Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere.....	5
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 Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.

1.3 *Autori e contributi della relazione*

Il presente rapporto conclusivo riporta gli esiti delle attività di controllo ordinario effettuate dagli Enti di Controllo presso la Centrale Termoelettrica ERG Power Impianti Nord sita all'interno del sito Multisocietario nel territorio del Comune di Priolo Gargallo

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPA

Dora Profeta

ARPA Sicilia Dipartimento di Siracusa

Il seguente personale tutto in servizio presso ARPA Sicilia – Struttura Territoriale di Siracusa ha svolto la visita in sito dal 10 al 11/02/2016

Dott.ssa Dora Profeta

R.U.O.S Controlli S.T. ARPA di Siracusa

Dott. Corrado Lo Curzio

Dir. Biol Controlli S.T. ARPA di Siracusa

TPA sig. Carmelo Pennisi

TPA S.T. ARPA di Siracusa

TPA sig. Santo Zappulla

TPA S.T. ARPA di Siracusa

Sig. Angelo Di Luciano

Assistente tecnico S.T. ARPA di Siracusa

2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco

2.1 *Dati identificativi del gestore*

Ragione Sociale: Società ERG POWER srl

Sede stabilimento: ex SS 114 km 144 96100 Priolo Gargallo (SR)

Recapito telefonico: Tel. 0931 739111 Fax. 0931 761896

PEC: ergh.ricass.hse@legalmail.it

Legale rappresentante e/o delegato ambientale: Ing. Giovanni Bellina

Gestore referente AIA: Ing. Giuseppe Bruno Polizzi

Impianto a rischio di incidente rilevante: NO

Sistemi di gestione ambientale: NO

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente all'indirizzo www.aia/minambiente.it.

2.2 *Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile)*

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al DM 24 aprile 2008 "Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n.59", il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 20/01/2016 con nota prot. EPW./2016/U/1 , (prot. ARPA 3289/2016) **l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario (all.A).**

Con nota prot. EPW/2016/U/00000046 del 18/04/2016, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, prot. ARPA 24122/2016 il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2015, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio (all.B).

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

La visita in loco si è svolta dal 10 al 11/02/2016 come da comunicazione ISPRA n. 7749 del 05/02/2016. L'ultimo accesso, con la redazione del verbale dell'attività ispettiva in loco, è stato condotto in data 11/02/2016.

Nel verbale di ispezione prot. ARPA 8826 del 12/02/2016 con n. 15 allegati (all. C) 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.

La visita in loco non ha comportato campionamenti di matrici ambientali. In particolare nel corso della ispezione sono state verificate:

l'assetto impiantistico non prevede al momento l'utilizzo della SA1 N/1 che è ferma come anche la SA1 N/3.

le modalità di gestione dei rifiuti, (stoccaggio provvisorio, analisi, registri e formulari);

la gestione degli scarichi idrici;

la verifica degli SME della Centrale CCGT

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

La presente relazione costituisce la relazione dell'attività ispettiva prodotta ai sensi dell'art. 29-decies, comma 3 e 4.

4 Allegati

All. A - pagamento tariffa

All. B - relazione annuale 2015

All. C -verbale di ispezione prot. ARPA 8826 del 12/02/2016 con n. 15 allegati

