



Spett.le

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

*c.a. Dott. G. Lo Presti, Ing. Venditti*  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 ROMA  
PEC: dva-udg@minambiente.it;  
DGSalvanguardia.Ambientale@PEC.mina  
mbiente.it



**EPW/2017/U/00000045  
18-07-2017**

**ARPA Siracusa**

*c.a. Dott.ssa D. Profeta*  
Via Bufardeci, 22  
96100 SIRACUSA  
PEC: arpasiliracusa@pec.arpa.sicilia.it

**Priolo Gargallo, 18 luglio 2017**

**OGGETTO: Ricognizione sullo stato di attuazione del provvedimento di esclusione dalla procedura di valutazione di impatto ambientale prot. DVA-2012-29636 del 05/12/2012, come modificato dal provvedimento prot. DVA-2013-1767 del 23/01/2013, relativo al progetto di ambientalizzazione del gruppo SA1N/1 all'interno del sito di Priolo Gargallo (SR) – Riscontri**

La scrivente ERG Power S.r.l., con riferimento al provvedimento DVA-2012-29636 del 05/12/2012, come modificato dal provvedimento prot. DVA-2013-1767 del 23/01/2013, recante l'esclusione dalla procedura di valutazione di impatto ambientale del progetto di ambientalizzazione del gruppo SA1N/1 ubicato all'interno del sito di Priolo Gargallo (SR), facendo seguito alle richieste di codesto spettabile Ministero, inoltrate con nota prot m\_ amte. DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0011842.22-05-2017, riporta a seguire quanto occorso in merito agli adempimenti delle prescrizioni n. 1, 2 e 3 richiamate nei suddetti provvedimenti, allo scopo di fornire un quadro esaustivo rispetto all'attuazione del medesimo provvedimento di esclusione dalla procedura di VIA.

ERG Power srl

Via De Marini 1 16149 Genova Italia Tel +39 010 2401 PEC ergpower@legalmail.it  
SP ex SS 114 Litoranea Priolese Km 9,5 96010 Priolo G. (SR) Italia Tel + 39 0931 1938006 Fax + 39 0931 1938271



Società con unico socio ERG Power Generation spa, soggetta all'attività di direzione e coordinamento di ERG spa

www.erg.it

**Prescrizione n.1 - DVA-2012-29636 del 05/12/2012**

*"Il gruppo sarà fornito di un sistema di analisi in continuo (SME) dei macro-inquinanti presenti nei fumi (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO e Polveri), conforme ai requisiti previsti dall'AIA per gli altri sistemi SME già presenti nel complesso".*

I sistemi di analisi in continuo (SME) di tutti i gruppi in esercizio, compreso il gruppo SA1N/1, sono stati sottoposti alle attività di calibrazione e validazione delle misure QAL2, secondo quanto previsto dalla norma UNI EN 14181:2005, coerentemente con quanto indicato nel Piano di Monitoraggio e Controllo dell'AIA; l'avvio delle suddette attività ed i relativi risultati sono stati trasmessi alle Autorità competenti.

Si riporta a seguire un elenco delle attività eseguite e di quanto comunicato ai competenti uffici di Codesto Spett.le Ministero:

- in data 30/04/2014, con nota Prot. LO.P.A./DC/2014/034, la scrivente comunicava:
  - l'esito positivo del "Performance Test", eseguito sull'impianto denominato SA1N/1, di cui alla lettera Prot. LO.P.A./DC/2014/018 del 24.02.2014;
  - la messa a regime dell'impianto e la relazione concernente le condizioni di minimo tecnico e l'esigenza di un periodo di sei mesi al fine di completare le attività propedeutiche all'adeguamento dello SME alla norma UNI EN 14181:2005;
- in data 13/05/2014, con nota prot. LO.P.A./DC/2014/039, la scrivente comunicava l'avvio, a partire dal 19/05/2014, delle attività di calibrazione e validazione delle misure QAL2 sulla strumentazione di monitoraggio delle emissioni in atmosfera dell'impianto SA1N/1, secondo quanto previsto dalla Norma UNI EN 14181:2005;
- in data 16/07/2014, con nota prot. EPW/2014/00000058, la scrivente, in relazione a quanto previsto a pag. 18 del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC), faceva presente che la strumentazione SME per il monitoraggio in continuo delle emissioni di polveri al camino del Gruppo SAIN/1 risultava indisponibile per motivi tecnici a partire dal 15/07/2014;
- in data 10/09/2014, con nota prot. LO.P.A./DS/2014/072, la scrivente trasmetteva i risultati di calibrazione e validazione delle misure (QAL2) di CO-NO<sub>x</sub>-SO<sub>2</sub> polveri per l'impianto SA1N/1;
- in data 12/11/2014, con nota prot. EPW /2014/U/00000073 (L.O.P.A./AF/2014/107) la scrivente comunicava il rientro in servizio, a partire dal 31 ottobre 2014, del sistema di misurazione in continuo (SME) di polveri del gruppo SA1N/1;

- in data 17/11/2014, con nota prot. LO.P.A./DS/2014/113 la scrivente comunicava che da giorno 24 novembre p.v. sarebbero iniziate le attività di calibrazione e validazione delle misure (QAL2) sulla strumentazione "polveri" per il monitoraggio emissioni in atmosfera dell'impianto SA1N/1, secondo quanto previsto dalla Norma UNI EN 14181:2005.
- in data 22/04/2015, con nota prot. LO.P.A./DS/2015/030, la scrivente trasmetteva i risultati delle misure di calibrazione e validazione (QAL2) per i Sistemi di Misurazione Automatici delle Emissioni (SME) per il parametro polveri per l'impianto SA1N/1, secondo quanto previsto dalla Norma UNI EN 14181:2005;
- in data 10/06/2015, con nota prot. LO.P.A./DS/2015/041, la scrivente comunicava l'avvio, a partire da giorno 11/06/2015, del test di verifica annuale (AST) per i Sistemi di Misurazione Automatici delle Emissioni (SME) dell'impianto SA1N/1, secondo quanto previsto dalla Norma UNI EN 14181:2005.

**Prescrizione n. 2 - DVA-2012-29636 del 05/12/2012 così come modificato dal DVA-2013-1767 del 23/01/2013**

*"Il gruppo SA1N/1 dovrà essere alimentato esclusivamente mediante Fuel Gas di raffineria o gas metano"*

Si conferma il pieno rispetto della prescrizione; in particolare ERG Power ha presentato una comunicazione di "modifica non sostanziale" dell'AIA per l'utilizzo del solo gas naturale presso il gruppo SA1N/1 in data 25/07/2016, con il conseguente abbandono dell'impiego di fuel gas.

Si riporta a seguire un elenco delle attività eseguite e di quanto comunicato ai competenti uffici di Codesto Spett.le Ministero:

- In data 30/04/2014, con nota Prot. LO.P.A./DC/2014/034, la scrivente comunicava:
  - l'esito positivo del "Performance Test", eseguito sull'impianto denominato SA1N/1, di cui alla lettera Prot. LO.P.A./DC/2014/018 del 24.02.2014;
  - la messa a regime dell'impianto e la relazione concernente le condizioni di minimo tecnico e l'esigenza di un periodo di sei mesi al fine di completare le attività propedeutiche all'adeguamento dello SME alla norma UNI EN 14181:2005;
- in data 25/07/2016, con nota prot. EPW/2016/U/00000009, la scrivente trasmetteva la documentazione (Schede C e B.5.2) ai fini della "modifica non sostanziale" dell'AIA per l'utilizzo del solo gas naturale presso il gruppo SA1N/1 e il conseguente abbandono del fuel gas;
- attraverso i report annuali di autocontrollo, inviati entro il 30 aprile di ogni anno e nello specifico:

- Nota del 30/04/2014, prot. LO.P.A./DC/2014/034
- Nota del 29/04/2015, prot. LO.P.A. /DS/2015/032
- Nota del 18/04/2016, prot. EPW /2016/U/00000046

la Scrivente ha trasmesso i dati dei consumi annui dei combustibili utilizzati nell'impianto SA1N/1 (cfr. scheda "Energia - tabella 1.5, report annuale di autocontrollo redatto ai sensi della parte II, art. 29 undecies e dell'Allegato VIII del D.Lgs.152/2006 e s.m.i.).

**Prescrizione n. 2, lettera a) - DVA-2012-29636 del 05/12/2012 così come modificato dal DVA-2013-1767 del 23/01/2013**

*In relazione alla criticità dell'area nel contesto in cui è localizzata la centrale SA1N/1, in particolare per quanto riguarda la concentrazione di NOx, il gruppo SA1N/1 dovrà essere alimentato preferibilmente con gas metano rispetto all'utilizzo del fuel gas di raffineria. Indipendentemente dai due tipi di combustibile utilizzati la concentrazione di NOx massima non dovrà superare le seguenti concentrazioni limite:*

- *100 mg/Nm3 come media oraria a partire dalla messa in esercizio dell'impianto nella nuova configurazione per un periodo di 18 mesi, riferito al gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3% a 0 °C e 1013 hPa*
- *50 mg/Nm3 come media oraria dopo 18 mesi dalla messa in esercizio dell'impianto riferito al gas secco e ad un tenore volumetrico di ossigeno del 3% a 0 °C e 1013 hPa*

Si veda quanto riportato al punto precedente in merito all'impiego del solo gas naturale.

Si riporta a seguire un elenco delle attività eseguite e di quanto comunicato ai competenti uffici di Codesto Spett.le Ministero:

- In data 30/04/2014, con nota Prot. LO.P.A./DC/2014/034, la scrivente comunicava:
  - l'esito positivo del "Performance Test", eseguito sull'impianto denominato SA1N/1, di cui alla lettera Prot. LO.P.A./DC/2014/018 del 24.02.2014;
  - la messa a regime dell'impianto e la relazione concernente le condizioni di minimo tecnico e l'esigenza di un periodo di sei mesi al fine di completare le attività propedeutiche all'adeguamento dello SME alla norma UNI EN 14181:2005;
- attraverso i report annuali di autocontrollo, inviati entro il 30 aprile di ogni anno e nello specifico:

- Nota del 29/04/2015, prot. LO.PA./DS/2015/032
- Nota del 18/04/2016, prot. EPW /2016/U/00000046

la scrivente ha trasmesso i dati delle concentrazioni di NOx (cfr. scheda "ARIA - tabella 2.3 - concentrazione media mensile di polveri, NOx e SO<sub>2</sub>, report annuale di autocontrollo redatto ai sensi della parte II, art. 29 undecies e dell'Allegato VIII del D.Lgs.152/2006 e s.m.i.).

**Prescrizione 2, lettera a) - DVA-2012-29636 del 05/12/2012 così come modificato dal DVA-2013-1767 del 23/01/2013**

*Nel caso di impiego di impianti di abbattimento SCR, la concentrazione di NH<sub>3</sub> non dovrà superare i 5 mg/Nm<sup>3</sup>.*

Con riferimento ai campionamenti mensili dei fumi del camino dell'impianto SA1N1, effettuati in contraddittorio con ARPA (Cfr. punto successivo della presente comunicazione), la prescrizione risulta ottemperata. Le evidenze sono disponibili presso gli uffici della scrivente (relazioni tecniche sul controllo e le analisi delle emissioni di SA1N/1) e riportanti i valori di concentrazione di NH<sub>3</sub>.

**Prescrizione 2, lettera b) - DVA-2012-29636 del 05/12/2012 così come modificato dal DVA-2013-1767 del 23/01/2013**

*Nel caso in cui l'alimentazione del gruppo SA1N/1 avverrà con gas di raffineria dovranno essere effettuati prelievi dei fumi con il controllo di ARPA e con frequenza mensile nel primo anno di esercizio e semestrale per i successivi, per la determinazione dei microinquinanti che comprendono IPA, Furani e i principali metalli pesanti.*

La scrivente ha ottemperato a quanto prescritto; si riporta a seguire un elenco delle attività eseguite e di quanto comunicato ai competenti uffici di ARPA Sicilia e Ministero dell'Ambiente D.G. Valutazioni Ambientali :

- In data 13/10/2014, con nota prot. LO.P.A./DS/2014/097, la scrivente comunicava l'inizio dei campionamenti mensili (20 ottobre 2014) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1.
- In data 17/11/2014, con nota prot. LO.P.A./DS/2014/112, la scrivente comunicava le giornate di campionamento per il mese di novembre 2014 (24 p.v.) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1.

- In data 23/12/2014, con nota prot. LO.P.A./DS/2014/120, la scrivente comunicava le giornate di campionamento per il mese di dicembre 2014 (29 p.v.) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1.
- In data 12/02/2015, con nota prot. LO.P.A./DS/2015/004, la scrivente comunicava le giornate di campionamento per il mese di febbraio 2015 (16 p.v.) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1.
- In data 12/03/2015, con nota prot. LO.P.A./DS/2015/012, la scrivente comunicava le giornate di campionamento per il mese di marzo 2015 (16 p.v.) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1.
- In data 03/04/2015, con nota prot. LO.P.A./DS/2015/025, la scrivente comunicava le giornate di campionamento per il mese di aprile 2015 (16 p.v.) ai fumi del camino dell'impianto SA1N/1 e contestualmente il passaggio di frequenza, da mensile a semestrale

**Prescrizione n.3 - DVA-2012-29636 del 05/12/2012**

*"Al momento dell'entrata in esercizio del gruppo SA1N/1 il gruppo SA1N/3 dovrà essere fermato"*

- In data 16/09/2013, con nota prot. EPW/2013/U/00000117, la scrivente comunicava, secondo quanto previsto dal succitato Parere Istruttorio Prot. CIPPC\_2013-0000688 del 15.04.2013, la fermata del gruppo SA1N/3.

Rimaniamo a disposizione per qualsiasi chiarimento o informazione risultasse necessaria.

Erg Power S.r.l.

Direttore Generale  
G. Bellina

ERG Power srl  
Direttore Generale  
Giovanni Bellina