



**ISPRA**

Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA PEC



ISPRA  
PROTOCOLLO GENERALE  
Nr. 0015690 Data 10/04/2014  
Tit. C Partenza



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

E.prot DVA - 2014 - 0010657 del 14/04/2014

Ministero dell'Ambiente e della Tutela  
del Territorio e del Mare  
DVA - DIV. IV - AIA  
Via C. Colombo, 44 - 00147 - ROMA  
[aia@pec.minambiente.it](mailto:aia@pec.minambiente.it)

p.c.

ARTA Abruzzo  
[sede.centrale@pec.artaabruzzo.it](mailto:sede.centrale@pec.artaabruzzo.it)  
ARPA Calabria  
[direzionescientifica@pec.arpacalabria.it](mailto:direzionescientifica@pec.arpacalabria.it)  
ARPA Campania  
[direzionegeneralcarpac@pcert.postecert.it](mailto:direzionegeneralcarpac@pcert.postecert.it)  
ARPA Emilia Romagna  
[dirgen@cert.arpa.emr.it](mailto:dirgen@cert.arpa.emr.it)  
ARPA Lombardia  
[arpa@pec.regione.lombardia.it](mailto:arpa@pec.regione.lombardia.it)  
ARPA Piemonte  
[protocollo@pec.arpa.piemonte.it](mailto:protocollo@pec.arpa.piemonte.it)  
ARPA Sicilia  
[arpa@pec.arpa.sicilia.it](mailto:arpa@pec.arpa.sicilia.it)  
ARPA Toscana  
[arpat.protocollo@postacert.toscana.it](mailto:arpat.protocollo@postacert.toscana.it)  
ARPA Umbria  
[protocollo@cert.arpa.umbria.it](mailto:protocollo@cert.arpa.umbria.it)  
ARPA Veneto  
[protocollo@pec.arpav.it](mailto:protocollo@pec.arpav.it)

**OGGETTO:** Attuazione dei controlli previsti dall'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, per gli impianti di competenza statale. Trasmissione Rapporti finali ad esito delle attività di controllo ordinario.

Con riferimento alle attività di controllo ordinario condotte da questo Istituto, si trasmettono i Rapporti finali relativi agli impianti AIA statali di seguito elencati:

- CALENIA ENERGIA - Sparanise-CE - (Controllo 2013);
- EDIPOWER Piacenza-PC - (Controllo 2013, 2014);
- EDIPOWER - San Filippo del Mela-ME - (Controllo 2013);
- EDISON - Altomonte-CE - (Controllo 2012);
- EDISON - Marghera Azotati-VE - (Controllo 2013);
- EDISON - Marghera Levante-VE - (Controllo 2013);
- ENEL - Alessandria-AL - (Controllo 2013);
- ENEL - Castel San Giovanni-PC - (Controllo 2013);
- ENEL - Fusina-VE - (Controllo 2013);
- ENEL - Gualdo Cattaneo-PG - (Controllo 2013);
- ENIPOWER - Livorno-LI - (Controllo 2012, 2013);
- ENIPOWER - Ravenna-RA - (Controllo 2013);
- ENI - Raffineria di Livorno-LI - (Controllo 2012);
- ENI - Raffineria di Venezia - Porto Marghera-VE - (Controllo 2013);
- ENI - Sannazzaro de' Burgondi-PV - (Controllo 2013);
- GDF-SUEZ - Leini-TO - (Controllo 2012);
- MARCHI INDUSTRIALE - Marano Veneziano-VE - (Controlli 2012, 2013);
- ROSEN Rosignano Energia - Rosignano-LI - (Controllo 2012, 2013);
- S.E.F. - Ferrara-FE - (Controllo 2013);





**ISPRA**

Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

- SADEPAN CHIMICA – Viadana-MN – (Controllo 2012);
- SNAM RETE GAS – Messina-ME – (Controllo 2013);
- SOLVAY CHIMICA – Rosignano Marittimo-LI – (Controllo 2012);
- SORGENIA – Turano Lodigiano-LO – (Controllo 2013);
- SYNDIAL – Reparto DL – Porto Marghera-VE – (Controllo 2013);
- TERMICA CELANO – Celano-AQ – (Controllo 2012);
- VERSALIS – Porto Marghera-VE - (Controllo 2013);
- VERSALIS – Ravenna-RA - (Controllo 2013);
- VINYL ITALIA – Porto Marghera-VE - (Controllo 2013);
- YARA ITALIA – Ferrara-FE - (Controllo 2013).

I suddetti Rapporti sono disponibili sul Sito WEB-ISPRA nella “Stanza di Lavoro Controlli AIA” - (Groupware; Autorità Competente).

Con i migliori saluti.

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

Il Responsabile

*Ing. Alfredo Pini*

## DGpostacertificata

---

**Da:** protocollo.ispra@ispra.legalmail.it  
**Inviato:** giovedì 10 aprile 2014 12:24  
**A:** aia@pec.minambiente.it; sede.centrale@pecartaabruzzo.it;  
direzionescientifica@pec.arpacalabria.it; direzionegeneralearpac@pcert.postecert.it;  
dirgen@cert.arpa.emr.it  
**Oggetto:** ATTUAZIONE CONTROLLI PREVISTI ART 29 DECIES DLGS 152/06 IMPIANTI  
COMPETENZA STATALE - RAPPORTI FINALI ESITO ATTIVITA CONTROLLO  
ORDINARIO DISPONIBILI SITO WEB-ISPRA - FIRMA PINI [iride]250691[/iride]  
[prot]2014/15690[/prot]  
**Allegati:** \_00318191-0.pdf; datiiride.xml

Protocollo n. 15690 del 10/04/2014 Oggetto: ATTUAZIONE CONTROLLI PREVISTI ART 29 DECIES  
DLGS 152/06 IMPIANTI COMPETENZA STATALE - RAPPORTI FINALI ESITO ATTIVITA CONTROLLO  
ORDINARIO DISPONIBILI SITO WEB-ISPRA - FIRMA PINI  
Origine: PARTENZA Destinatari,MINISTERO AMBIENTE TUTELA TERRITORIO E MARE,ARPA  
CALABRIA,ARPA EMILIA ROMAGNA,ARPA TOSCANA,ARPA ABRUZZO,ARPA PIEMONTE,ARPA SICILIA,ARPA  
CAMPANIA,ARPA UMBRIA,ARPA VENETO,ARPA LOMBARDIA

**SERVIZIO TERRITORIALE**

**Unità Operativa IPPC**

Tel 0532-234847 Fax 0532-234820

E-Mail: [IPPCFerrara@arpa.emr.it](mailto:IPPCFerrara@arpa.emr.it)

Trasmissione:PEC

Ferrara 12 novembre 2013

**ISPRA**  
**Servizio Interdipartimentale**  
**Indirizzo Coordinamento e**  
**Controllo Attività Ispettive**

**e p.c. SEF Srl**

**Provincia di Ferrara**  
**Settore Ambiente**

**Sig. Sindaco**  
**del Comune di Ferrara**

**Dipartimento sanità Pubblica**  
**AUSL Ferrara**

**OGGETTO:** D. Lgs. 152/06 Parte II Titolo III bis - DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009 di Autorizzazione Integrata Ambientale SEF Srl P.le Donegani 12 Ferrara per l'esercizio della centrale termoelettrica sita in Ferrara. Rapporto conclusivo di verifica ispettiva.

Con riferimento all'oggetto e alla nota ISPRA Prot. 21257 del 23/06/11 relativa alla composizione del Gruppo Ispettivo composto da: Ing. L. Barboni, Dott.ssa E. Nava, Dott. M. Pregnolato e Per. Ind. M. Piazzzi, la scrivente Agenzia a conclusione dell'attività ispettiva programmata per l'anno 2013, comunica l'esito del sopralluogo eseguito in data 15/05/13 (All. 1) e seguenti.

L'attività si è svolta presso l'impianto della ditta S.E.F. – Piazzale Donegani 12 - per la ditta hanno presenziato l'Ing. C. De Carlonis in qualità di Gestore dello stabilimento e il Dott. M. Penazzi in qualità di RSPP. La verifica ispettiva si è sviluppata operativamente secondo le seguenti fasi:

- a) illustrazione da parte del personale ISPRA ed Arpa degli obiettivi generali della Verifica Ispettiva;
- b) esame puntuale delle attività di monitoraggio e controllo attuate dal Gestore nell'anno 2012 secondo le modalità indicate nei relativi Quadri Sinottici riportati nel Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC), allegato al Decreto AIA.
- c) acquisizione a campione di documentazione a conferma delle azioni intraprese dal Gestore in merito a quanto esaminato al precedente punto b) e nello specifico registri C/S, schemi impiantistici, report sui transitori di avvio/arresto e documentazioni ricomprese nel PMC;
- d) accertamenti in campo al fine di raccogliere ulteriori evidenze, relativamente alle procedure tecniche e gestionali adottate dal Gestore in merito al Piano di Monitoraggio e Controllo;
- e) sopralluogo all'impianto, con particolare attenzione al ciclo produttivo, alla gestione del processo, agli impianti tecnologici utilizzati, alle modalità di gestione e stoccaggio delle materie prime e dei rifiuti, alla produzione di emissioni in atmosfera, scarichi idrici e rumore, ai presidi tecnici di tutela ambientale;
- f) campionamento delle acque di scarico al pozzetto denominato 40S20 in quanto lo scarico DEMI 2A era inattivo, per la verifica del rispetto dei limiti previsti in Tabella 3 Allegato 5 Parte III;
- g) campionamento delle emissioni E2 ed E3 dei Gruppi 2 e 3 (successiva);
- h) redazione dei verbali di inizio e di fine ispezione, oltre che di svolgimento delle attività giornaliere, sottoscritti dal Personale ARPA e dal Gestore, al quale sono state rilasciate le relative copie.

## INQUADRAMENTO

L'impianto è composto da n. 2 centrali termoelettriche di tipo cogenerativo (CTE1 e CTE2) per la produzione e vendita di energia elettrica e vapore, alimentate a gas metano e fuel gas prodotto dal petrolchimico, unitamente alla produzione e vendita di acque chiarificata e demineralizzata.

La centrale CTE1 è composta da un generatore di vapore e da una turbina con alternatore, la cui acqua di alimentazione è prelevata dagli impianti DEMI 1 e DEMI 2. Il gas metano di alimentazione è prelevato dalla rete SNAM alla pressione di 12 bar e mediante un riduttore viene portato inizialmente alla pressione di 5 bar in una cabina di riduzione, per poi essere ulteriormente ridotto alla pressione di 1.5 bar e miscelato con il fuel gas di recupero dallo stabilimento. La

centrale CTE2 è una centrale termoelettrica predisposta per il funzionamento con gas metano e fuel gas; l'acqua di alimentazione è prelevata dall'impianto DEMI 2. Il gas metano di alimentazione è prelevato dalla rete SNAM alla pressione di 12 bar e mediante un riduttore viene portato inizialmente alla pressione di 5 bar in una cabina di riduzione, per poi essere ulteriormente ridotto alla pressione di 1.5 bar e miscelato con il fuel gas di recupero dallo stabilimento.

### **RISCONTRO ATTIVITA' ISPETTIVA**

L'attività ispettiva è stata condotta seguendo punto per punto quanto riportato nel Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC), allegato al Decreto AIA DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009 e smi ed inoltre verificando direttamente in impianto se l'assetto di marcia corrisponda effettivamente a quanto dichiarato ed autorizzato al Gestore.

#### ***Applicazione MTD***

- punto 6.5 – riduzione delle emissioni in acqua: Negli scambiatori/condensatori viene utilizzato il controllo del differenziale di temperatura dell'acqua di raffreddamento, la portata dell'acqua in ingresso e mediante calcolo la velocità di quest'ultima;
- punto 6.5 – riduzione del rischio di perdite: il Gestore ha stipulato contratti Global Service con società specializzate per la manutenzione “minor” e “major” delle turbine e per il trattamento delle acque di processo e monitoraggio degli spurghi all'uscita degli scambiatori. Inoltre ha in adozione un sistema di controlli PGMS per la verifica dell'efficienza del condensatore;

#### ***Georeferenziazione emissioni e scarichi idrici***

In sede di sopralluogo si è acquisito su supporto informatico il materiale indicato e di seguito se ne riporta uno stralcio riassuntivo.

Il Piano di Monitoraggio atteso al punto 3.1 è stato concordato con ISPRA in data 27/01/2011 pertanto la prescrizione risulta correttamente ottemperata. Nel medesimo atto è ricompresa l'apposizione dei sigilli alla CTE2 i quali sono stati verificati precedentemente. In sede di sopralluogo si è verificato tramite DCS che nel 2012 la CTE2 non ha mai funzionato.

### ***Eventi incidentali***

Per quanto riguarda il punto 3.6 il Gestore ha dichiarato che non si sono verificati incidenti con ricadute ambientali e agli Atti della scrivente ARPA non risultano prove contrarie.

### ***Smaltimento dei rifiuti***

In sede di sopralluogo è stata eseguita una verifica a campione delle informazioni contenute nel registro di carico e scarico ricostruendo alcuni movimenti con i formulari corrispondenti; dall'analisi eseguita non si sono rilevate difformità nella compilazione.

E' stato effettuato un sopralluogo di verifica dell'ubicazione e della conformità dei depositi dei rifiuti prodotti, sia quelli in stoccaggio previsti nel Decreto AIA che quelli in regime di deposito temporaneo. I contenitori adibiti allo stoccaggio dei rifiuti risultavano idonei e a tenuta provvisti di cartelli indicanti i CER e la tipologia dei rifiuti; ove necessario, era presente il bacino di contenimento di capacità adeguata.

### ***Misura rumore e vibrazioni***

Il gestore ha eseguito le misurazioni prescritte dall'esame delle quali non si sono riscontrate criticità.

### ***Valutazione radiazioni elettromagnetiche***

Il gestore ha eseguito le misurazioni prescritte dall'esame delle quali non si sono riscontrate criticità.

### ***Autocontrolli risorse idriche ed emissioni***

E' stato effettuato un sopralluogo ai punti di prelievo degli scarichi 40S20 e DEMI 2A che risultano correttamente identificati e il gestore svolge autocontrolli come da regolamento di fognatura interno. Dagli esiti di tali autocontrolli non sono emerse significative concentrazioni di inquinanti.

### ***SME emissioni***

Si sono acquisiti i dati del gestore relativi al 2012:

2012	CC1/SME				TOT	
	Transitori		Regime		CO mese kg	NOx mese kg
	CO mese kg	NOx mese kg	CO mese kg	NOx mese kg		
Gennaio	0	0	3634	29348	3634	29348
Febbraio	0	0	3340	28405	3340	28405
Marzo	30870,4	758,2	2458	21008	33328	21764
Aprile	13784,1	458,0	3170	25898	16954	26156
Maggio	27,5	88,9	2788	27553	2794	27620
Giugno	0,28	0,29	1860	26908	1860	26906
Luglio	0	0	1764	27472	1764	27472
Agosto	9844,64	294	1245	22574	11090	22868
Settembre	35534,95	411,11	2790	22885	38325	23096
Ottobre	22553,7	352,05	4098	15814	26650	16166
Novembre	0	0	7557	20812	7557	20612
Dicembre	0	0	4871	25494	4871	25494
<b>Tot</b>	<b>112615,6</b>	<b>2340,517</b>	<b>39551</b>	<b>293567</b>	<b>152167</b>	<b>295907</b>

2012	CC2/SME				TOT	
	Transitori		Regime		CO mese kg	NOx mese kg
	CO mese kg	NOx mese kg	CO mese kg	NOx mese kg		
Gennaio	44549,1	737,9	3129	22232	47679	22970
Febbraio	6972	172,2	3597	32837	10569	33009
Marzo	25907,7	435,8	3415	30180	29323	30596
Aprile	0	0,0	2241	31259	2241	31259
Maggio	0	0,0	2124	31649	2124	31649
Giugno	0	0,0	1256	29337	1256	29337
Luglio	7939,2	128,3	1209	29417	9148	29545
Agosto	2558	41,98	1447	29347	4003	29389
Settembre	5379,2	107,55	2257	30590	7636	30698
Ottobre	20782,33	337,9	3906	23564	24688	23902
Novembre	0	0	0	0	0	0
Dicembre	2056,48	628	51	5504	2108	6130
<b>Tot</b>	<b>116142</b>	<b>2587</b>	<b>24633</b>	<b>296898</b>	<b>140775</b>	<b>298484</b>

2012	CC1 + CC2				TOT	
	Transitori		Regime		CO mese kg	NOx mese kg
	CO mese kg	NOx mese kg	CO mese kg	NOx mese kg		
Gennaio	44549,1	737,9	6763	51580	51313	52318
Febbraio	6972	172,2	6937	61242	13909	61414
Marzo	56778,14	1193,78	5873	51188	62651	52360
Aprile	13784,14	458,01	5411	58957	19195	57415
Maggio	27,45	88,9	4891	59202	4918	59269
Giugno	0,28	0,29	3116	56243	3116	56243
Luglio	7939,2	128,3	2973	58889	10912	57017
Agosto	12400,64	335,98	2692	51921	15093	52257
Settembre	40914,188	518,853	5047	53275	45961	53794
Ottobre	43336,03	689,95	8002	39378	51338	40068
Novembre	0	0	7557	20812	7557	20612
Dicembre	2056,48	626	4922	30998	6979	31624
<b>Tot</b>	<b>228757,626</b>	<b>4927,943</b>	<b>64184</b>	<b>589463</b>	<b>292942</b>	<b>594391</b>

### ***Campionamento agli scarichi - ARPA***

In sede di sopralluogo, la Scrivente Agenzia, ha eseguito i campionamenti allo scarico 40S20 e non si sono rilevate anomalie allo scarico ed alle caratteristiche qualitative dello stesso. (All. 2)

### ***Campionamento Emissioni in atmosfera da parte di ARPA***

In data 15/10/2013 sono state eseguite misura di temperatura, velocità del gas e portata volumetrica con metodo UNI 10169 alla emissione E3 – GR2. Successivamente sono stati eseguiti i campionamenti per la determinazione di Polveri totali (metodo UNI EN 13284-1) e Formaldeide (metodo EPA 430) nonché misure in campo con analizzatore PCF 2001C per il Carbonio Organico Totale COT (metodo UNI EN 12619) e analizzatore HORIBA PG250 per i parametri NO<sub>x</sub> (metodo UNI EN 14792), O<sub>2</sub> (metodo UNI EN 14789), CO (metodo UNI EN 15058), SO<sub>2</sub> (metodo UNI 10393) e CO<sub>2</sub> (metodo spettrofotometria IR). Le misurazioni in campo degli inquinanti gassosi NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO, O<sub>2</sub> sono state verificate anche con analizzatore a celle elettrochimiche TESTO 350-XL.

In data 16/10/2013 sono state eseguite misura di temperatura, velocità del gas e portata volumetrica con metodo UNI 10169 alla emissione E2 – GR1. Successivamente sono stati eseguiti i campionamenti per la determinazione di Polveri totali (metodo UNI EN 13284-1) e Formaldeide (metodo EPA 430) nonché misure in campo con analizzatore PCF 2001C per il Carbonio Organico Totale COT (metodo UNI EN 12619) e analizzatore HORIBA PG250 per i parametri NO<sub>x</sub> (metodo UNI EN 14792), O<sub>2</sub> (metodo UNI EN 14789), CO (metodo UNI EN 15058), SO<sub>2</sub> (metodo UNI 10393) e CO<sub>2</sub> (metodo spettrofotometria IR). Le misurazioni in campo degli inquinanti gassosi NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO, O<sub>2</sub> sono state verificate anche con analizzatore a celle elettrochimiche TESTO 350-XL.

Alle operazioni di campionamento, verifiche e determinazioni in campo ha assistito l'Ing. Ioimo Giovanni, responsabile tecnico della centrale. La tabella sottostante riassume i risultati dei controlli effettuati negli orari indicati nei verbali 168/CE/2013 e 181/CE/2013; i dati sono stati elaborati su base oraria e successivamente confrontati con i risultati medi ottenuti dallo SME del gestore nello stesso intervallo temporale (partendo dalle singole misurazioni al minuto).

I risultati sono normalizzati secondo quanto indicato nell'AIA: temperatura 273°K, Pressione 101,3 KPa, gas secco e tenore di ossigeno di riferimento pari all'15%.

	Orario	Risultato della misurazione	Emissione n°	Valore limite autorizzato
Temperatura	Dalle 13,10 alle 15,10	115 ± 2	E3 – GR2	---
Portata Volumetrica	Dalle 13,10 alle 13,30	1733900 ± 86700	E3 – GR2	---
Polveri Totali	Dalle 13,10 alle 15,10	<0,4 mg/Nmc	E3 – GR2	---
Formaldeide	Dalle 13,10 alle 15,10	<0,1 mg/Nmc	E3 – GR2	---
COT Carbonio Organico Totale	Dalle 13,10 alle 14,10	< 1 mg C /Nmc	E3 – GR2	---
CO – Monossido di Carbonio	Dalle 13,10 alle 14,10	< 2 mg/Nmc	E3 – GR2	30mg/Nmc
NOx – Ossidi di Azoto (come NO <sub>2</sub> )	Dalle 13,10 alle 14,10	18,5 ± 3 mg/Nmc	E3 – GR2	40mg/Nmc
O <sub>2</sub> – Ossigeno	Dalle 13,10 alle 14,10	14,99 %	E3 – GR2	Rif. 15%
CO <sub>2</sub> – Anidride Carbonica	Dalle 13,10 alle 14,10	3,33 %	E3 – GR2	---
SOx – Ossidi di Zolfo (come SO <sub>2</sub> )	Dalle 13,10 alle 14,10	<3 mg/Nmc	E3 – GR2	---
COT Carbonio Organico Totale	Dalle 14,10 alle 15,10	< 1 mg C /Nmc	E3 – GR2	---
CO – Monossido di Carbonio	Dalle 14,10 alle 15,10	< 2 mg/Nmc	E3 – GR2	30mg/Nmc
NOx – Ossidi di Azoto (come NO <sub>2</sub> )	Dalle 14,10 alle 15,10	19,6 ± 3 mg/Nmc	E3 – GR2	40mg/Nmc
O <sub>2</sub> – Ossigeno	Dalle 14,10 alle 15,10	14,98 %	E3 – GR2	Rif. 15%
CO <sub>2</sub> – Anidride Carbonica	Dalle 14,10 alle 15,10	3,33 %	E3 – GR2	---
SOx – Ossidi di Zolfo (come SO <sub>2</sub> )	Dalle 14,10 alle 15,10	<3 mg/Nmc	E3 – GR2	---
Temperatura	Dalle 13,30 alle 15,30	111 ± 2	E2 – GR1	---
Portata Volumetrica	Dalle 13,30 alle 14,00	1540000 ± 77000	E2 – GR1	---
Polveri Totali	Dalle 13,30 alle 15,30	<0,4 mg/Nmc	E2 – GR1	---
Formaldeide	Dalle 13,30 alle 15,30	<0,1 mg/Nmc	E2 – GR1	---
COT Carbonio Organico Totale	Dalle 13,30 alle 14,30	< 1 mg C /Nmc	E2 – GR1	---
CO – Monossido di Carbonio	Dalle 13,30 alle 14,30	< 2 mg/Nmc	E2 – GR1	30mg/Nmc
NOx – Ossidi di Azoto (come NO <sub>2</sub> )	Dalle 13,30 alle 14,30	12,3 ± 3 mg/Nmc	E2 – GR1	40mg/Nmc
O <sub>2</sub> – Ossigeno	Dalle 13,30 alle 14,30	14,83 %	E2 – GR1	Rif. 15%

CO <sub>2</sub> – Anidride Carbonica	Dalle 13,30 alle 14,30	3,30 %	E2 – GR1	---
SO <sub>x</sub> – Ossidi di Zolfo (come SO <sub>2</sub> )	Dalle 13,30 alle 14,30	<3 mg/Nmc	E2 – GR1	---
COT Carbonio Organico Totale	Dalle 14,30 alle 15,30	< 1 mg C /Nmc	E2 – GR1	---
CO – Monossido di Carbonio	Dalle 14,30 alle 15,30	< 2 mg/Nmc	E2 – GR1	30mg/Nmc
NO <sub>x</sub> – Ossidi di Azoto (come NO <sub>2</sub> )	Dalle 14,30 alle 15,30	12,1 ± 3 mg/Nmc	E2 – GR1	40mg/Nmc
O <sub>2</sub> – Ossigeno	Dalle 14,30 alle 15,30	14,85 %	E2 – GR1	Rif. 15%
CO <sub>2</sub> – Anidride Carbonica	Dalle 14,30 alle 15,30	3,14 %	E2 – GR1	---
SO <sub>x</sub> – Ossidi di Zolfo (come SO <sub>2</sub> )	Dalle 14,30 alle 15,30	<3 mg/Nmc	E2 – GR1	---

I risultati sono riportati nei Rapporto di Prova allegati alla presente relazione (All. 3 e 4) . In considerazione sia dell'incertezza associata ai gas di riferimento utilizzati nella taratura dello strumento HORIBA PG250 e dell'analizzatore a celle elettrochimiche TESTO 350-XL, sia per il fatto che alle misure effettuate con lo SME del gestore devono essere associate le incertezze di misura determinate in sede di certificazione QAL1 della strumentazione e verificate in sede di corretta installazione QAL2 (norma UNI EN 14181), si rileva una buona corrispondenza tra le misurazioni del gestore, riportate nei report giornalieri, e quelle effettuate da ARPA.

I risultati dei campionamenti e delle misurazioni effettuate mostrano il rispetto dei limiti previsti dalla Autorizzazione Integrata Ambientale.

### ***Verifica prescrizioni autorizzative***

In sede di sopralluogo si è eseguita la verifica di prescrizioni impartite con Atto DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009 che sono risultate ottemperate, come riportato dettagliatamente nel Verbale di svolgimento dell'attività (All. 5).

### ***Conclusioni***

Nel corso del sopralluogo non si sono riscontrate criticità, così come riportato sul verbale di chiusura (All. 6), verificando il sostanziale rispetto delle prescrizioni del DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009.

Inoltre dall'esame della documentazione acquisita, sia nel corso del sopralluogo, sia successivamente, non sono emerse irregolarità per quanto concerne l'esecuzione degli autocontrolli previsti dal Piano di Monitoraggio e Controllo.

Si segnala infine che relativamente all'installazione di un catalizzatore per l'ossidazione del CO, il GI ritiene necessario che il gestore renda disponibili all'Organo di Controllo i dati relativi alla composizione percentuale del parametro NOx, con particolare riferimento al parametro NO<sub>2</sub>, in quanto l'effetto ossidante di tale catalizzatore potrebbe generare una maggior percentuale di quest'ultima frazione rispetto al parametro NO.

Distinti saluti.

**II RESPONSABILE  
UO IPPC**

Lettera firmata elettronicamente secondo le norme vigenti: D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445; D.Lgs. 7 marzo 2005 n. 82 e s.m.i.; D.P.C.M. 30 marzo 2009, Certificato N 201113053229 Certificato rilasciato da InfoCert S.p.A.

**Elenco allegati:**

- n. 1 Copia Verbale Inizio attività (All. 1)
- n. 1 Copia Verbale Campionamento e Referto analitico Scarico 40 S20 (All. 2);
- n. 1 Copia Verbale Campionamento e Referto analitico E2 (All. 3);
- n. 1 Copia Verbale Campionamento e Referto analitico E3 (All. 4);
- n. 1 Copia Verbale Svolgimento Attività (All. 5);
- n. 1 Copia Verbale Chiusura attività (All. 6).