



Allegato-1.10

ESITI ATTIVITA' DI MONITORAGGIO RECUPERO GAS AFO



Di seguito sono riportati gli esiti delle attività, nel periodo di riferimento, del monitoraggio previsto per il recupero Gas Afo (tabella 28 P.M.C. AIA DVA-2011-0000450 del 04/08/2011).

**QUANTITA' GAS AFO ALLA SOMMITA' DEGLI ALTIFORNI
RAPPORATA ALLA GHISA PRODOTTA DAGLI STESSI**

MESE	U.M.	QUANTITA'
Ottobre	Nm ³ /t ghisa	1557
Novembre		1592
Dicembre		1646

**ENERGIA DI RECUPERO ALLA SOMMITA' DEGLI ALTIFORNI
RAPPORATA ALLA GHISA PRODOTTA DAGLI STESSI**

MESE	U.M.	QUANTITA'
Ottobre	GJ/t ghisa	5,551
Novembre		5,694
Dicembre		5,664



Allegato-1.11

EVENTI INCIDENTALI



Di seguito sono riportati gli eventi incidentali avvenuti nel periodo di riferimento.

**EVENTI INCIDENTALI VERIFICATISI NELLO STABILIMENTO ILVA DI TARANTO**

N° evento	Tipologia	Comunicazione	Causa
1	Principio di incendio c/o fossa convertitore 2 Acciaieria 2	ILVA prot. DIR.492 del 15.12.2014	Si è originato un principio di incendio dovuto a due fusti di olio investiti accidentalmente da alcuni schizzi di scoria.

PAGINA BIANCA



Allegato-1.12

ESITI ATTIVITA' PROGRAMMA LDAR



Di seguito sono riportati gli esiti delle attività, nel periodo di riferimento, del programma LDAR presso lo stabilimento condotte da ditta specializzata nel settore.



Carrara S.p.A.

Report di ispezione LDAR
Ilva Taranto Reparto Cokeria
Forni Batterie 7 e 8
Campagna di monitoraggio Ottobre 2014
NUMERO D'ORDINE: 21279

PAGINA BIANCA



INDICE GENERALE

1. Oggetto d'attività
2. Descrizione dell'attività eseguita
3. Metodologie di classificazione, di monitoraggio e di calcolo
4. Elaborazione dei dati statistici dell'inventario monitorato
5. Calcolo della stima emissiva di COV
6. Conclusione

PAGINA BIANCA



1. Oggetto d'attività

Ilva Stabilimento di Taranto Reparto Cokeria, di seguito nominato il GESTORE, ha commissionato a Carrara S.p.A. Divisione FERP, di seguito nominata FERP, l'implementazione del programma LDAR presso le linee di gas Coke dei forni delle Batterie 7 e 8.

Le prime attività sono state effettuate nel mese di Gennaio 2014 attraverso le operazioni di censimento e monitoraggio dei componenti di processo (di seguito nominati 'sorgenti' o 'componenti') appartenenti alle linee produttive in oggetto.

Oggetto del seguente report è l'attività ispettiva eseguita da FERP nel mese di Ottobre 2014 (numero d'ordine 21279).

Il monitoraggio estensivo, con tecnica EPA Method 21, dei componenti fisicamente accessibili è stato realizzato il 22 e 23 Ottobre secondo le procedure e con l'ausilio di strumentazioni che di seguito saranno specificamente indicate.

La stima emissiva è stata ottenuta attraverso l'implementazione del protocollo EN15446:2008, derivante da EPA 453/95, utilizzando il modello delle "equazioni di correlazione" Petroleum Industries.

La stima emissiva calcolata è relativa ai componenti effettivamente monitorati ed a quelli inventariati e non monitorati perché non raggiungibili ed è espressa in Ton (Mg)/anno (8.760 h) e Kg/h.



Il presente report è stato redatto in conformità alla sezione 8. Report della EN15446:2008 che prescrive:

1. *Scope of the report (facility, type and size of equipment measured, streams, purpose, reporting period);*
2. *Results expressed in mass per year (indicating how the mass is specified; as reference compound equivalent, carbon equivalent, actual composition of emission);*
3. *Characteristic of instrument used;*
4. *Response factor that have been used. In case are provided per concentration strata by the manufacturer, these values should be provided. Source of information for response factors, substances for which response factor is unknow shall be indicated;*
5. *Value of threshold concentration;*
6. *Which correlation is used;*
7. *Which pegged value is used;*
8. *Max. ppmv used in correlations;*
9. *Number of components measured during the reporting period;*
10. *Number of components measured during the previous period;*
11. *Number of components never measured;*
12. *Handling of equipment not measured;*
13. *Grouping of equipment in case average leak rates are derived from plant data*



2. Descrizione dell'attività eseguita

L'attività è consistita nell'implementare la procedura LDAR presso le linee produttive d'interesse al fine di:

- inventariare e classificare le sorgenti per configurare il database di riferimento (prima campagna ispettiva);
- accumulare per ogni sorgente raggiungibile una lettura secondo tecnica EPA Method 21;
- segnalare le sorgenti divergenti rispetto alla leak definition 10.000 perché il Gestore possa avviare su questi un'azione correttiva;
- contabilizzare le emissioni COV secondo le procedure EN15446:2008 sia in riferimento all'inventario monitorato che a quello censito e non monitorato.

Il censimento e la catalogazione hanno coinvolto tutti i componenti delle linee di processo che sono state aggregate nei sette gruppi principali indicati dalla EN15446:2008.

Sono state catalogate Valvole, Flange, e Fine linea. Le flange indistintamente aggregano flange di linea (piping), flange di apparecchiature (es. scambiatori di calore) o Bonnet Flange delle valvole.

Inventario

Zona	END	FLG	VLV	Non monitorabili	Monitorabili	Totale
BATTERIA 7 FORNI COKE	264	504	182	4	946	950
BATTERIA 8 FORNI COKE	268	503	186	9	948	957
Totale	532	1.007	368	13	1.894	1.907

END: Fine linea; FLG: Flange; VLV: Valvole.

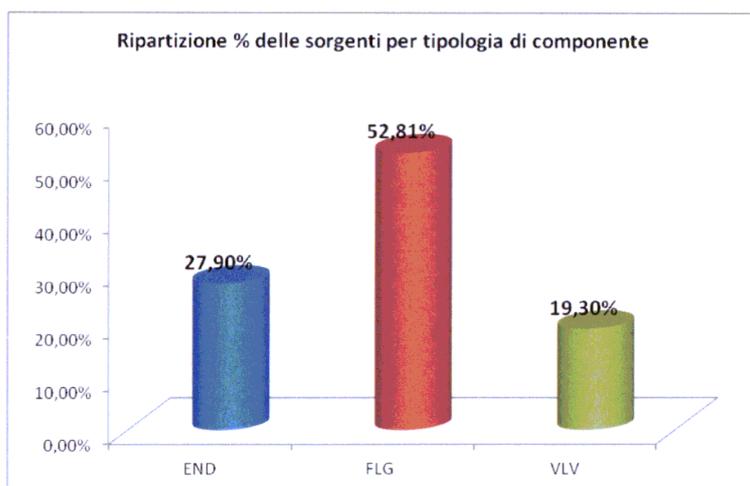
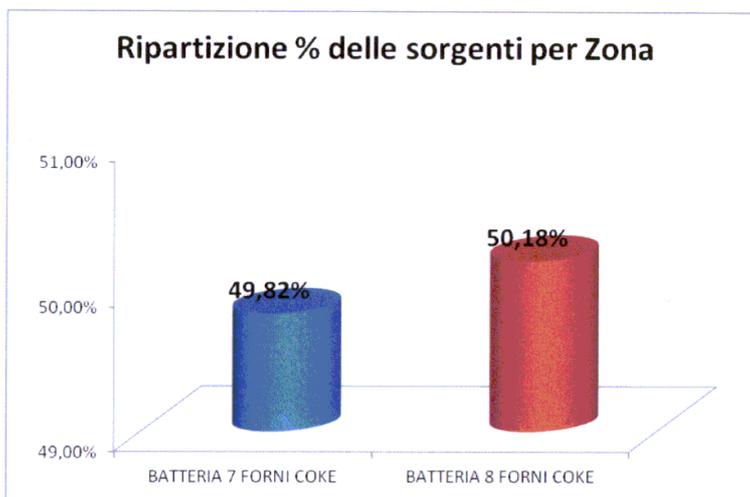
L'ispezione è stata condotta presso 1.894 sorgenti, in servizio, pari al 99,32% delle componenti inventariate (1.907) interessate da GAS COKE.

Alle restanti 13 sorgenti isolate o non monitorabili perché non raggiungibili è stato attribuito un fattore emissivo medio calcolato sulla base delle letture disponibili: ad ogni tipo di componente, per Zona d'appartenenza, è stato assegnato il fattore medio calcolato su medesimi componenti presso l'impianto.

Nessun componente è risultato in stato di fuori servizio durante la campagna ispettiva.

**CARRARI®**

Di seguito sono osservabili le distribuzioni percentuali delle sorgenti per Zona e per tipologia di componente.



END: Fine linea; FLG: Flange; VLV: Valvole.