

3. Metodologie di classificazione, di monitoraggio e di calcolo

Il metodo impiegato poggia sull'implementazione rigorosa della procedura descritta nel protocollo EPA 453/95, a cui si rimanda per i dettagli, che prevede dapprima la compilazione di un inventario (database) dei componenti, classificandoli per tipo, per fase del fluido, per tipo di fluido, localizzandoli all'interno di un'identificabile linea di processo e di un P&ID: ogni componente è pertanto univocamente determinato con un TAG ID.

Successivamente i componenti vengono aggregati in gruppi per costituire degli itinerari di monitoraggio.

Un itinerario aggrega componenti che per vicinanza fisica od omogeneità tecnica all'interno del processo rappresentano di fatto un assieme. In ogni caso l'itinerario esprime l'insieme e determina la sequenza obbligatoria di monitoraggio od "acquisizione puntuale di dato" per il settore in esame. Tale rigorosa routine è stata adottata per impedire un trattamento manuale dei dati acquisiti o discrezionalità da parte dell'operatore che fisicamente esegue il monitoraggio. I dati acquisiti all'interno di un itinerario vengono accumulati nella ROM del COV Analyzer e solo al termine trasferiti al database che provvede ad allocarli ai componenti di riferimento.

Quando tutti i dati sono allocati essi vengono elaborati per calcolare la stima emissiva.

Le sorgenti divergenti rispetto al Leak Definition vengono segnalati per iscritto al Responsabile del Reparto sottoposto a programma LDAR che ha emesso la richiesta, al termine di ogni turno giornaliero di monitoraggio.

Tutti i componenti sono univocamente identificati. Pertanto ad ogni successivo monitoraggio relativo all'i-esimo componente si accumulerà un dato che sarà confrontabile con il precedente.

L'intento della procedura testé descritta è completamente volta a garantire tanto la correttezza tanto la preservazione nel tempo dei dati raccolti. La rigorosa tecnica di gestione e trattamento dei dati è assolutamente fondamentale per garantire una veridicità della stima emessa al termine delle campagne di ispezione. Le emissioni fuggitive sono state misurate in accordo con tecnica EPA metodo 21 (Environmental Protection Agency M.21) titolato "Determinazione delle perdite dei composti organici volatili".

Preliminarmente alle misurazioni, l'operatore ha compiuto giornalmente le seguenti attività:

- calibratore dell'analizzatore (la calibrazione viene effettuata in conformità alle specifiche del produttore del VOC Analyzer) ;
- caricamento dell'itinerario di misurazione nella ROM dell'analizzatore;
- misurazione del "rumore di fondo" in ciascuna sezione dell'impianto da sottrarsi al valore rilevato sul componente; la lettura che appare sul display è già depurata.
- misurazioni in loco e raccolta delle concentrazioni dei COV in ppmv per ciascun punto emissivo, in accordo con EPA metodo 21;
- trasferimento dei dati dallo strumento di acquisizione dati al computer centrale.

Le misurazioni dell'emissioni sono state realizzate con un analizzatore ad "ionizzazione di fiamma" portatile Thermo ENV. TVA 1000B, equipaggiato con computer di bordo. L'intervallo globale delle misurazioni appartiene al range da 0.00 a 100.000 ppmv, consentendo pertanto che i livelli di emissione vengano caratterizzati in modo accurato e che le perdite siano identificate.

Le misurazioni sono state rilevate al netto del "rumore di fondo" (valore in ppmv misurato dallo strumento nei camminamenti nell'intorno delle linee di processo) che si è attestato invariabilmente nel range $0,11 \div 1,07$ ppmv.

Presso l'impianto è stato ispezionato lo stream Gas di Coke. Per la elaborazione delle letture con le equazioni di correlazione è stato utilizzato il fattore di risposta $RF = 1$.

Le letture sono state accumulate tra il 16 ed il 17 Settembre 2014 in condizioni meteorologiche ottimali.

In relazione alla modalità contabile, sono state utilizzate le equazioni di correlazione della EN 15446:2008 che sono riportate di seguito.

The correlations between screening values and emission rates referred to as per article 1 in 6.4.2 are in the form:

$$ER = A (SV)^B \quad (C.1)$$

where

ER is the emission rate, in kg/h.

SV is the screening value, in ppm.

Table C.2 – US EPA Petroleum Industry correlation parameters and factors

Source	Service	A	B	Pegged value at 10.000 ppm (kg/h)	Pegged value at 100.000 ppm (kg/h)	Average factor (kg/h)	Average factor for Marketing Terminal Equipment (kg/h)
Valve	Gas	2.29×10^{-6}	0.746	0.064	0.140	0.0268	0.000013
Valve	Light liquid	2.29×10^{-6}	0.746	0.064	0.140	0.0109	0.000043
Pump seal	All	5.03×10^{-6}	0.610	0.074	0.160	0.114	0.00054
Connector	All	1.53×10^{-6}	0.735	0.028	0.030	0.00025	0.000042
Flange	All	4.61×10^{-6}	0.703	0.085	0.084	0.00025	0.000042
Open end	All	2.20×10^{-6}	0.704	0.030	0.079	0.0023	0.00013
Other ⁷⁾	All	1.36×10^{-5}	0.589	0.073	0.110	see below	0.00013

Additional average emission factors are available for the following components

compressor seals (gas service) 0.636 kg/h

relief valves (gas service) 0.160 kg/h

sampling connections (all services) 0.015 kg/h

4. Elaborazione dei dati statistici dell'inventario monitorato

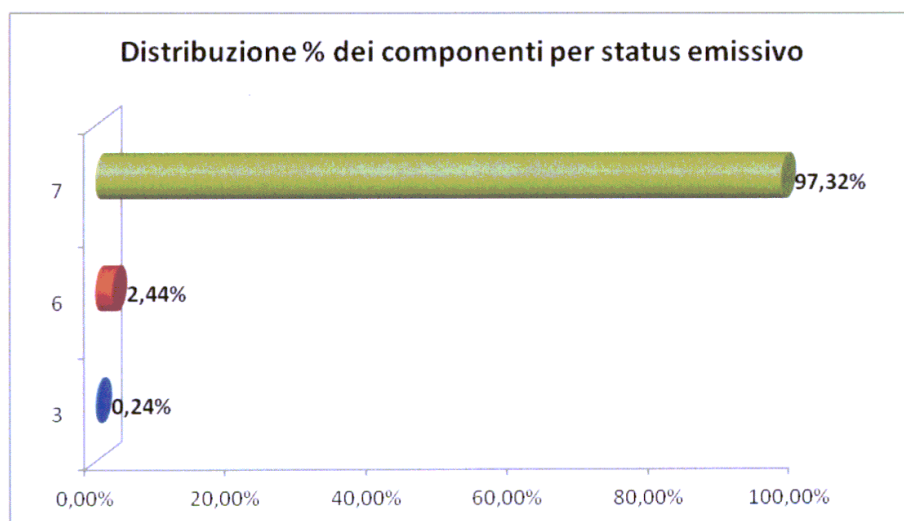
LEAK DEFINITION 10.000 ppmv – Viene riportato in questa sezione il punteggio maturato (Leak Frequency) presso ciascun gruppo di sorgenti e ciascuna fase rispetto alla soglia di attenzione (Leak Definition) 10.000 ppmv. Si intende per punteggio il quoziente tra il numero di sorgenti divergenti ed il totale delle sorgenti ispezionate.

Nessun componente è stato rilevato in divergenza rispetto alla Leak Definition di 10.000 ppmv pertanto l'indice di Leak Frequency maturato risulta pari allo 0,00%.

Nelle tabelle successive è possibile verificare la dinamica del comportamento dei componenti monitorati, interessati da COV, in modo più dettagliato:

Componente/Status	3	6	7	Totale
END		1	30	31
FLG		7	264	271
VLV	1	2	105	108
Totale	1	10	399	410

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



I range emissivi sono stati classificati in 8 gruppi, da 100.000 ppmv a 0 secondo la seguente legenda

status	Range di appartenenza del componente
AP	Pegged ppm > 100.000
1	10.000 < ppm < 99.999
2	5.000 < ppm < 9.999
3	1.000 < ppm < 4.999
4	500 < ppm < 999
5	100 < ppm < 499
6	10 < ppm < 99
7	ppm < 10

Le letture sono state raccolte nei giorni tra il 16 ed il 17 Settembre 2014 di seguito il riepilogo

Data	Nro letture
16/09/2014	250
17/09/2014	160
Totale	410

5. Calcolo della stima emissiva di COV

In relazione alla contabilità emissiva si riepiloga brevemente la modalità contabile utilizzata.

Sono state utilizzate le equazioni di correlazione di cui all'allegato C della EN 15446:2008, Tabella C1 – US EPA Petroleum Industries correlation parameters and factors. Il valore di Pegged utilizzato è riferito a 100.000 ppmv (lo strumento di rilevazione Thermo ENV. TVA 1000B copre il range 0 ÷ 100.000 ppmv). Per letture pari a 0 ppmv sono stati attribuiti i valori di default secondo la seguente tabella EPA 453/95:

Default Kg/h	
GAS	
END	2.00E-06
CMP	2.40E-05
FLG	3.10E-07
PSV	4.00E-06
VLV	7.80E-06
LL	
END	2.00E-06
FLG	3.10E-07
PMP	2.40E-05
PSV	4.00E-06
VLV	7.80E-06

CMP: compressori; END: Fine linea; FLG: Flange; PMP: Pompe; PSV: Valvole di Sicurezza; VLV: Valvole

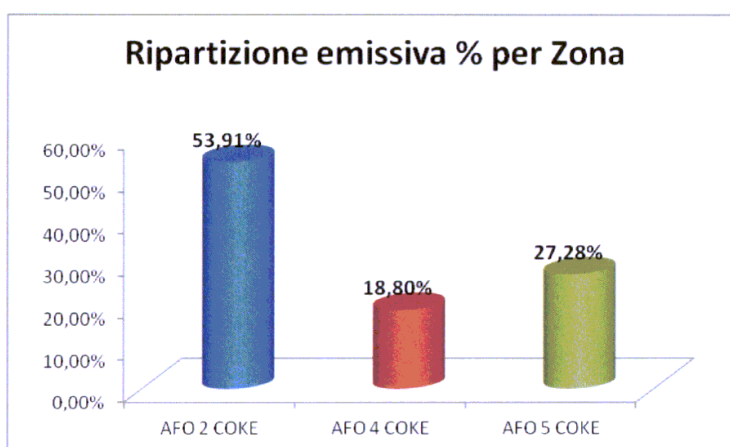
I fattori medi, ripartiti per Zona, calcolati presso l'inventario monitorato e successivamente attribuiti ai componenti non monitorabili perché fisicamente non raggiungibili sono stati i seguenti:

Zona / Componente	Kg/h x Componente
AFO 2 COKE I LG	9.5017E-06
AFO 2 COKE VLV	2.5237E-05
AFO 4 COKE I LG	6.4318E-06
AFO 5 COKE LND	2.3053E-06
AFO 5 COKE FLG	4.7236E-06
AFO 5 COKE VLV	7.8000E-06

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

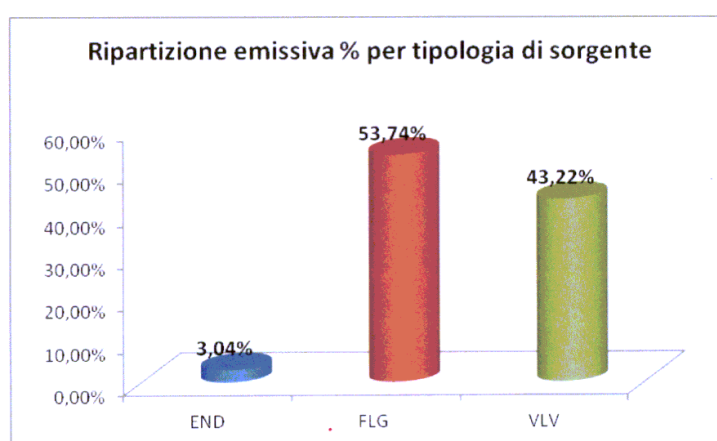
L'emissione oraria ed annua di COV attribuita all'inventario, ipotizzando un servizio annuo generale di 8.760 ore, ripartita per Zona e per tipologia di componente, è stata la seguente:

Zona	Nro Componenti	Kg/h COV	Mg/anno COV
AFO 2 COKE	165	0,0022	0,0195
AFO 4 COKE	118	0,0008	0,0068
AFO 5 COKE	213	0,0011	0,0099
Totale	496	0,0041	0,0362



Componente	Nro Componenti	Kg/h COV	Mg/anno COV
END	36	0,0001	0,0011
FLG	334	0,0022	0,0194
VLV	126	0,0018	0,0156
Totale	496	0,0041	0,0362

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



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

6. Conclusione

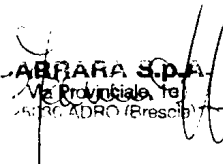
L'ispezione condotta presso 410 componenti monitorabili, pari all' 82,66% dell'inventario censito in 496 sorgenti, per le linee di distribuzione di Gas coke dell'Area AFO delle installazioni Ilva di Taranto, ha rilasciato un punteggio di divergenza rispetto alla Leak Definition di 10.000 ppmv pari allo 0,00%, (nessuna divergenza riscontrata).

In relazione alla distribuzione dei componenti nei diversi ranges emissivi si rileva che 399 sorgenti, pari al 97,32% dei monitorabili è stato rilevato in Status 7 ovvero con un'emissione inferiore ai 10 ppmv.

L'emissione di COV attribuita ai 496 componenti, in stato di servizio durante la campagna ispettiva, è stata computata in circa 0,004 Kg/h che per un servizio annuo convenzionale di 8.760 ore corrisponde a circa 0,036 Tonnellate(Mg)/anno.

Adro 25-09-2014

Cordialmente
Carrara SpA
Ing. F. Apuzzo


CARRARA S.p.A.
Via Provinciale, 10
36030 ADRO (Brescia)



Carrara S.p.A.

Report di ispezione LDAR
Ilva Taranto - Rete Gas Coke di Stabilimento
Campagna di Ottobre 2014

ORDINE NUMERO: 21280

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 "ENE – Rete gas coke di stabilimento", 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 processo della rete di gas coke di stabilimento (Numero d'ordine 21280).

Le prime attività, svolte da FERP nei mesi di Novembre e Dicembre 2013, sono consistite nelle operazioni di censimento e primo monitoraggio dei componenti di processo (di seguito nominati "sorgenti" o "componenti") appartenenti alle linee produttive in oggetto.

Oggetto del seguente elaborato è l'ispezione eseguita il 28 ed il 29 Ottobre 2014, 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 fisicamente 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 unknown 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 di Gas coke d'interesse al fine di:

- inventariare e classificare le sorgenti per configurare il database di riferimento
- 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 EN 15446:2008 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 EN 15446:2008.

Sono state catalogate Valvole, Valvole di sicurezza, 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
RETE GAS COKE	130	1.316	455	314	1.587	1.901
Totale	130	1.316	455	314	1.587	1.901

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

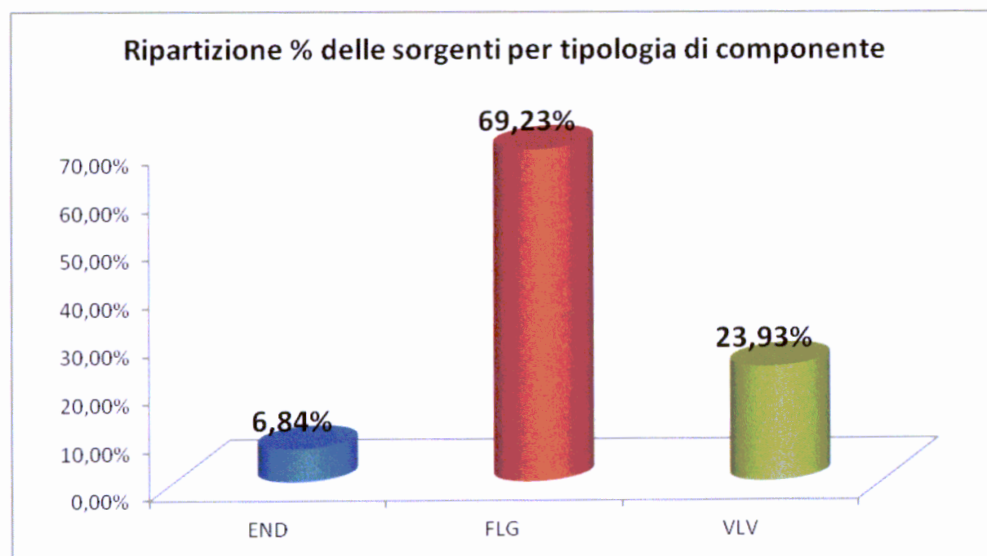
Risultano monitorabili 1.587 sorgenti pari all' 83,48% delle sorgenti totali inventariate (1.901).

Alle restanti 314 sorgenti isolate o non monitorabili perché fisicamente non accessibili, è stato attribuito un fattore emissivo medio calcolato sulla base delle letture disponibili: ad ogni tipo di componente, è stato assegnato il fattore calcolato su medesimi componenti presso l'impianto.

Per 121 sorgenti, monitorabili ma non accessibili durante la campagna ispettiva in oggetto, viene preso in considerazione, in accordo con quanto previsto dalla EN 15446:2008, l'ultimo dato analitico raccolto.

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

Di seguito è osservabile la distribuzione percentuale delle sorgenti per tipologia di componente.



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