

**VERBALE DI ESECUZIONE  
VISITA ISPETTIVA  
ORDINARIA**

<b>Installazione</b>	<b>Impianto chimico</b>
<b>Società</b>	<b>Sasol Italy S.p.A.</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Augusta (SR)</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC-2010-01003 del 28/12/2010 e DM 54 del 03/02/2014</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n. 13 del 18/01/2011- n. 45 del 24/02/2014</b>
<b>Enti di controllo presenti</b>	<b>ISPRA ARPA Sicilia</b>
<b>Verbale di visita ispettiva del</b>	<b>16/06/2015</b>

Il giorno 16/06/2015 alle ore 16:00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha svolto l'attività di verifica documentale prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 16/06/2015 per l'avvio della visita presso l'impianto chimico Sasol Italy S.p.A. ubicato in Augusta (SR).

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Geneve Farabegoli* *ISPRA*
2. *Alessia Usala* *ISPRA*
3. *Vincenzo Liuzzo* *ARPA Sicilia S.T. Siracusa*
4. *Corrado Lo Curzio* *ARPA Sicilia S.T. Siracusa*
5. *Angelo Di Luciano* *ARPA Sicilia S.T. Siracusa*

Per la Società Sasol Italy S.r.l. sono presenti:

1. *Salvatore Mesiti* *Referente IPPC e rappresentante gestore*
2. *Claudio Maniscalco* *Responsabile ambiente*
3. *Giuseppe Serio* *Specialista ambiente*
4. *Renato Colnaghi* *Gestione sistemi integrati*
5. *Giuseppe Melluso* *Specialista ambiente*
6. *Giuseppe Peluso* *Consulente esterno*
7. *Alessandro Kiniger* *Consulente esterno*
8. *Andrea Longo* *Consulente esterno*

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

<b>Aggiornamenti AIA</b>		
<b>Prescrizione</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Verifica</b>
Stato societario		Il Gestore ha comunicato che è stata costituita una nuova società, Sasol Italy Energia S.r.l., proprietaria della nuova Centrale Termoelettrica Cogenerativa a Ciclo Combinato ("CHPP") per la produzione di vapore ed energia elettrica, alla quale è stato concesso il diritto di superficie di parte di aree insistenti nello stabilimento.



## VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Aggiornamenti AIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Aggiornamento della portata fumi emessi dal camino 7.	DVA-2014-0031624 del 02/10/2014  DVA-2015-10256 del 16/04/2015	Il gestore comunica che si è concluso l'iter di autorizzazione unica e di VIA-AIA regionale per la CHPP; la centrale è attualmente in fase di costruzione. Con il progetto di realizzazione della centrale a cogenerazione, la nuova caldaia SG9400A attualmente gestita da Sasol Italy sarà gestita da Sasol Energia insieme al relativo punto di emissione, camino 7, nell'ambito dell'AIA regionale; il gestore comunicherà questo passaggio al MATTM.  In merito all'iter di aggiornamento AIA in relazione alla portata fumi del camino 7, il gestore conferma che la portata fumi corretta è di 25.000 Nm <sup>3</sup> /h; in considerazione della necessità di scorporare il camino 7 dall'AIA nazionale a seguito della costruzione della nuova centrale CHPP, il gestore ha richiesto 90 giorni di proroga per la presentazione della documentazione integrativa.
Esercizio impianto		L'impianto è attualmente in esercizio a carico ridotto per esigenze di mercato.
Attuazione installazione nuova caldaia N e relative prescrizioni: 1)Cronoprogramma. 2)Caldaia posta sotto tettoia di protezione. 3)Analizzatori collegati alla rete provinciale. 4)Entro 6 mesi dall'entrata in vigore della nuova caldaia nuova valutazione acustica. 5)Entro 12 mesi aggiornamento mappatura odori. 6)Piano di dismissione vecchie caldaie da comunicare alla Regione e Arpa.	DVA-2013-0026959 del 22/11/2013	Il gestore dichiara che la nuova caldaia SG9400A è entrata in esercizio a fine anno 2014; le caldaie SG9400A (vecchia) e SG9400C sono state dismesse. La caldaia temporanea SG9400D, i cui fumi sono convogliati al camino 12, è in esercizio in maniera discontinua. I fumi della nuova caldaia SG9400A sono convogliati al camino 7 esistente.  Il gestore dichiara che la valutazioni acustica (prevista entro 6 mesi dall'entrata in esercizio della nuova caldaia) e la mappatura odori (entro 12 mesi) sono in corso. Il piano di dismissione è stato predisposto ed inviato prima della dismissione. Il GI richiede copia del piano (allegato 2) e copia dell'ultima campagna odorimetrica (allegato 3).
Copertura vasche API	Nota Sasol prot. 319/14 del 16/12/2014	Con la nota prot. 319/14 del 16/12/2014 Sasol ha proposto come misura migliorativa per l'impatto odorigeno la copertura delle vasche API. Su tale aspetto Ispra ha espresso parere favorevole.  Il gestore conferma che tale intervento nasce come proposta migliorativa per le emissioni odorigene, ma è in fase di valutazione il rischio di esplosività correlato con tale tipo di intervento, come richiesto dal Comitato Tecnico Regionale (CTR); attualmente pertanto le vasche sono scoperte.
Proposta di riduzione delle emissioni dei principali inquinanti agli scarichi idrici	Art. 1, comma 7	In relazione allo studio di fattibilità riduzione inquinanti negli scarichi idrici presentato nel 2013 il gestore conferma l'esecuzione dei campionamenti a monte e valle delle vasche API e che è in itinere la valutazione dell'installazione dello skimmer, in funzione del parere atteso in merito alla copertura delle vasche.





ISPRA  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

## VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Aggiornamenti AIA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
<p>Studio di fattibilità per l'installazione di bruciatori LowNOx sui forni di stabilimento che ne sono ad oggi sprovvisti e bruciatori Low/UltraLow NOx di ultima generazione su quelli che già sono muniti di questa tecnologia. Lo studio, ove possibile, dovrà prevedere la realizzazione e completamento del progetto entro 48 mesi dal rilascio della presente autorizzazione.</p> <p>Entro il 31/12/2015 coerentemente con impegni assunti dal gestore dichiarati nell'ambito della documentazione integrativa devono essere sostituiti e messi a regime i bruciatori Ultra Low NOx nei seguenti forni: F203, F222, F223; F1201, F1202, F1241; F352; F401, F403, F451; F7901; F502, F503.</p>	<p>Art. 1, c. 10 DVA-DEC-2010-01003</p> <p>Paragrafo 9.3 DM 54/2014</p> <p>DVA-2015-0007288 del 16/03/2015</p>	<p>Il gestore conferma di aver inviato a marzo 2014 al MATTM e alla Commissione IPPC l'elenco corretto dei forni oggetto del piano di installazione dei bruciatori, in quanto nel DM 54/2014 è riportato un elenco errato. Il GI acquisisce copia di tale comunicazione (allegato 4).</p> <p>Il gestore conferma di aver installato i bruciatori Low NOx in tutti i forni tranne il F1241, in quanto nello stesso non sono installabili per la geometria di forno, ed è stato inserito per errore di valutazione nella proposta di adeguamento presentata da Sasol.</p> <p>Nel forno F352 si è in attesa della fermata programmata utile, prevista per novembre 2015, per completare l'intervento.</p> <p>Il gestore conferma che ulteriori dettagli in merito saranno trasmessi nell'ambito della relazione richiesta con parere DVA-2015-0007288 del 16/03/2015.</p>
<p><b>Impianti micropilota</b></p> <p>Ai fini del controllo, il gestore è tenuto a comunicare all'ente di controllo uno schema riepilogativo aggiornato dei punti di emissione afferenti gli impianti pilota, gli impianti micro pilota, i laboratori e altre fonti non censite, con la descrizione delle eventuali sostanze potenzialmente emettabili in aria, l'indicazione della classe di appartenenza e le considerazioni circa le corrispondenti soglie di rilevanza.</p> <p>Il gestore è tenuto a comunicare tramite report annuale riscontro circa il mancato superamento delle soglie di rilevanza delle pertinenti classi di sostanze previste dalla Parte II, All. I alla Parte Quinta del DLgs 152/06. L'eventuale superamento deve essere comunicato all'ente di controllo.</p>	<p>DVA-2015-0006750 del 11/03/2015</p>	<p>In relazione allo schema richiesto, il gestore conferma che è in fase di predisposizione il censimento delle cappe e degli inquinanti da ricercare dei vari punti di emissione e che nel report annuale 2016 saranno riportate le informazioni richieste in merito alle soglie di rilevanza delle pertinenti classi di sostanze previste dalla Parte II, All. I alla Parte Quinta del DLgs 152/06.</p>
<p>Realizzazione interventi di ottimizzazione risorse idriche.</p>	<p>Art. 1, comma 6 DVA-2015-0000927 del 13/01/2015</p> <p>DVA-2015-10258 del 16/04/2015</p> <p>DVA-2015-0004890 del 23/02/2015</p>	<p>Nell'ambito della prescrizione di cui all'art. 1, comma 6, il gestore ha presentato a gennaio 2015 un nuovo studio nato nell'ambito di un progetto generale di ottimizzazione delle risorse idriche. In base a tale studio, con un trattamento delle acque di falda "non salate" e delle acque di processo si riuscirebbe a recuperare circa 60% delle acque, con conseguente riduzione dei reflui inviati a IAS e ottimizzazione dei prelievi da acqua di pozzo.</p> <p>Tale studio è in fase di valutazione da parte della Commissione IPPC, la quale si è espressa richiedendo la trasmissione di una relazione tecnica contenente il confronto della proposta impiantistica e i relativi livelli emissivi con le BAT e la relazione di riferimento. Il gestore dichiara che, una volta approvato lo studio di fattibilità, provvederà ad aggiornare il progetto di MISO.</p>

 <p><b>ISPRA</b> Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale</p>	<p align="center"><b>VERBALE DI ESECUZIONE VISITA ISPETTIVA ORDINARIA</b></p>
---	---

Alle ore 19:00 del 16/06/2015 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 17/06/2015 alle ore 9:30.

Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Augusta, 16/06/2015

Per il Gruppo Ispettivo

*Genaro Rosolopoli*  
*Alia Iode*  
*Giuseppe Turco*  
*V. L. P.*

Per la Società Sasol Italy S.p.A.

*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*