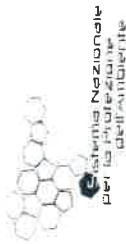




ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e l'Ambiente

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA



Repubblica Nazionale
per la Protezione
dell'Ambiente

VERBALE DI SVOLGIMENTO

Installazione	Centrale di Compressione Gas di Messina
Società	SNAM Rete Gas S.p.A.
Ubicazione installazione	Via Carbonaro 23 – Loc. Faro Superiore (ME)
Provvedimento	DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010 Riesame D.M. 269 del 11/10/2013 Aggiornamento D.M. 272 del 16/12/2015
Gazzetta Ufficiale	GU n. 217 del 16/09/2010 G.U. n.258 del 04/11/2013 G.U. n.1 del 02/01/2016
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sicilia - ST di Messina
Verbale di visita ispettiva del	31 luglio – 01 agosto 2019

Il giorno 31 luglio 2019 dalle ore 10:00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-decreto del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria", sottoscritto in data 31 luglio 2019 per l'avvio della visita presso la Centrale di Compressione Gas di Messina, della Società Snam Rete Gas S.p.A., ubicata in Via Carbonaro 23 – Loc. Faro Superiore (ME), suddivisa internamente in Centrale A e Centrale B.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. Silvia Francesca Pietra ISPRA
2. Renzo Tommasi ISPRA
3. Dora Maria Saladino ARPA Sicilia ST di Messina
4. Giannichele Pollicino ARPA Sicilia ST di Messina
5. Pierpaolo Tedesco ARPA Sicilia ST di Messina

Per la Società Snam Rete Gas S.p.A. sono presenti:

1. Salvatore GILTO Capo Centrale
2. Angelo MIGLIORE Tecnico di Centrale
3. Umberto SALTALAMACCHIA Tecnico di Centrale
4. Sonia IRRERA Unità HSQ

P.S. VAL-RTEC.ISP.02.04 rev. 0 del 17/10/2017

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

5. *Michèle ANGIULLI*

Unità SPP

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

VARIE		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
1.Tariffa	DEC 499/2010, art. 5, art.7, comma 1	Il GI acquisisce la quietanza del pagamento eseguito in data 22 gennaio c.a. (allegato 5)
2.Rapporto annuale di esercizio	DEC 499/2010, PMC, pag.27	Il GI verifica l'avvenuto invio all'autorità di controllo il 30 aprile c.a.
3.Sistemi di gestione ambientale	DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.6	Il GI acquisisce la certificazione ISO 14001:2015, n. CERT-154-2001-AE-MIL-SINCERT, con validità dal 15 dicembre 2018 al 15 dicembre 2021. La data di prima emissione è 15 gennaio 2001. Il GI acquisisce anche l'elenco delle sedi operative oggetto di certificazione. (Allegato 3)
4.Malfunzionamenti ed eventi incidentali	DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.7	Il gestore dichiara che non sono avvenuti malfunzionamenti o incidenti occorsi dall'ultima ispezione, a parte due guasti in condizioni di fermo macchina che hanno comportato la riparazione di due analizzatori NOx con ripristino della loro efficienza.
5. Segnalazioni di fastidi da odori nell'area circostante l'impianto.	DEC 499/2010, PIC, pag.32	Il Gestore riferisce l'assenza di segnalazioni di molestie olfattive dall'ultima ispezione ad oggi.

Dalle ore 11:30 alle ore 14:00 e dalle ore 15:00 alle 16:00 il Gruppo Ispettivo ha effettuato il sopralluogo che ha riguardato le seguenti aree dell'installazione:

- Sala controllo
- Area aspirazione
- Area compressione
- Area mandata
- Scarichi idrici
- Area deposito temporaneo rifiuti
- Sistema di sfato gas: area vent

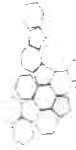
PS.VAL-RTEC.ISP.02.04 rev. 0 del 17/10/2017



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA



Sistema Nazionale
per la Protezione
dell'Ambiente

- Area filtraggio aspirazione di centrale
- SME unità TC2 e TC6
- Unità TC3

Le considerazioni emergenti dal sopralluogo sono riportate nel seguito, in relazione alle specifiche prescrizioni autorizzative e alle modalità di autocontrollo.

SOPRALLUOGO		
Prescrizione - Tema	Riferimento	Verifica
1. Sala controllo A	DEC 499/2010, PIC, pag. 18	In data 31 luglio 2019 la centrale è in esercizio, ma gli impianti TC1, TC2, TC3, TC4, TC5, TC6 sono fermi. La quantità di gas in transito è di circa 1 000 000 Sm ³ /h Il GI acquisisce la schermata relativa allo stato di marcia degli impianti riferita alle ore 14:00 (Allegato 4). In particolare, i gruppi TC3 e TC5 risultano indisponibili per l'esercizio poiché in manutenzione, mentre le altre unità sono disponibili per l'avvio. In tutte le parti di impianto non sono state rilevate segnalazioni acustico-luminose relative ad allarmi o a situazioni anomale in corso. Il GI visita l'area adibita al sistema di aspirazione del gas da comprimere. Il GI prende visione del sistema di filtraggio del gas a servizio delle 2 centrali A e B. Il GI prende visione dei bacini di contenimento dei serbatoi destinati a contenere il residuo dei filtri a ciclone dell'aspirazione del gas. Il GI prende visione del livello del liquido contenuto nei serbatoi che misura intorno a 40 cm per la centrale A corrispondenti a 3128 litri, e 20 cm per la centrale B corrispondenti a 1279 litri (come da dichiarazione del Gestore). Il GI ravvede che sui due serbatoi è presente un cartello riportante la dicitura 'Slop filtri gas principale C.le "A" V-1' e 'Serbatoio slop C.le "B" V-1001'. Su tali serbatoi tuttavia non sono presenti cartelli indicanti il deposito temporaneo e relativo codice CER.
2. Area aspirazione gas	DEC 499/2010, PIC, pag. 19	
3. Area filtraggio aspirazione di centrale		

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Prescrizione - Tema		SOPRALLUOGO		Verifica
		Riferimento		
4. Area compressione		DEC 499/2010, PIC, pag. 19-20		Il GI visita l' unità TC3 alloggiata in cabinato insonorizzato.
5. Area mandata gas		DEC 499/2010, PIC, pag. 20-21		Il GI prende visione dei refrigeratori gas delle centrali A e B.
6. Acque reflue industriali				Il GI prende visione dei 2 bacini contenenti i serbatoi per la raccolta delle acque reflue industriali. Il livello dei serbatoi risulta per la centrale A di circa 75 cm (corrispondenti a 4983 litri) Per la centrale B il livello del liquido presente nel serbatoio risulta pari a 0. Il GI ravvede che sui 2 serbatoi il cartello riporta la dicitura 'Serbatoio acque industriali C.I.E. "A" V-17' e 'SERBATOIO SOLUZIONI ACQUOSE DI LAVAGGIO C.I.E. "B" V-1017'. Su tali serbatoi tuttavia non sono presenti cartelli indicanti il deposito temporaneo e relativo codice CER.
7. Scarichi idrici		DEC 499/2010, PIC, pag. 27		Il GI prende visione dei pozzetti di raccolta e campionamento delle acque meteoriche (pozzetto S2) e delle acque reflue civili (S1). Il tubo in arrivo nel pozzetto S2 appare asciutto.
8. Sistema di monitoraggio emissioni		DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.2		Il GI visita le cabine SME delle unità TC2 e TC6. Inoltre, nelle sale controllo A e B il GI prende visione dell'interfaccia utente SME TC1 e TC6.
9. Area deposito temporaneo rifiuti		DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.5		Il GI si reca al deposito temporaneo rifiuti dove riscontra la presenza di rifiuti in giacenza. Il deposito è realizzato all'interno di una struttura chiusa dotata di pavimentazione impermeabile e pozzetti a tenuta per la raccolta di eventuali sversamenti accidentali. All'interno di detta area i rifiuti sono raggruppati in rifiuti pericolosi e non pericolosi. I rifiuti classificati dal Gestore come pericolosi sono raccolti in contenitori a tenuta stagna in materiale plastico riportanti idonea etichettatura con relativo codice CER. I rifiuti classificati dal Gestore come non pericolosi sono in parte contenuti in big bags (n.5) e in parte raccolti in n. 3 contenitori a tenuta stagna di materiale plastico.

DMS

7

OK

8

8



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA



ISTITUTO SUPERIORE
PER LA PROTEZIONE
DELL'AMBIENTE

Il giorno 01 luglio 2019 alle ore 09:00, 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 ripreso l'attività di verifica presso la Centrale di Compressione Gas di Messina, della Società SNAM Rete Gas S.p.A., secondo il programma definito nel verbale di inizio visita ispettiva sottoscritto il 31 luglio 2019.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Silvia Francesca Pietra* ISPRA
2. *Renzo Tommasi* ISPRA
3. *Dora Maria Saladino* ARPA Sicilia ST di Messina
4. *Gianmichele Pollicino* ARPA Sicilia ST di Messina
5. *Pierpaolo Tedesco* ARPA Sicilia ST di Messina

Per la Società SNAM Rete Gas S.p.A. sono presenti:

6. *Salvatore GITTO* Capo Centrale
 7. *Angelo MIGLIORE* Tecnico di Centrale
 8. *Umberto SALTALAMACCHIA* Tecnico di Centrale
 9. *Sonia IRRERA* Unità HSQ
 10. *Michele ANGIULLI* Unità SPP
- presente sino alle ore 15.00*
presente sino alle ore 15.00

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo, in data odierna sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti:

EFFICIENZA CICLO PRODUTTIVO		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
1. Il Gestore deve eseguire periodica manutenzione sugli impianti e deve riportare gli esiti degli interventi nel sistema informativo adottato. Il sistema informativo deve essere reso disponibile su richiesta dell'Ente di controllo	DEC 499/2010, PMC, pag. 5	IL GI acquisisce copia del report informativo del sistema di gestione SAM degli interventi di manutenzione della centrale. (allegato 8)

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

SOPRALLUOGO		
Prescrizione - Tema	Riferimento	Verifica
		<p>Sono inoltre presenti n. 8 fusti in metallo classificati come imballaggi metallici non contaminati (codice CER 150104) che contenevano un olio identificato come da etichetta sul contenitore "ENI TURBO 23699 CL STD.</p> <p>A tale proposito il GI prende visione ed acquisisce la scheda tecnica della sostanza denominata "ENI TURBO 23699 CL STD" versione della SDS: 3.0 del 17 settembre 2013, nella quale è riportato alla sezione 13 che il prodotto è classificato rifiuto pericoloso (CER 130206*) (allegato 20).</p> <p>Il GI acquisisce inoltre il report 0818 di classificazione merci pericolose ai fini del trasporto stradale secondo le disposizioni dell'ADR 2017, emesso il 25 giugno 2018 che indica per il fusto contenente la sostanza ENI TURBO 23699 CL STD, codice CER 150104 (allegato 21).</p> <p>Il GI visita l'area vent dove sono presenti i vent dei turbocompressori, vent collettore di centrale e vent terminale.</p>
10. Sistema di sfato gas: area vent		

Nel corso del sopralluogo sono stati effettuati rilievi fotografici raccolti nell'allegato "Rilievi fotografici".

Alle ore 19:00 del 31 luglio 2019 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata del 01 luglio 2019 alle ore 9:00.





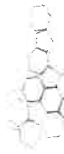





ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA



Agenzia Nazionale
per la Protezione
dell'Ambiente

Prescrizione	Riferimento	Verifica
2. Sversamenti accidentali	DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.1	Il gestore dichiara che non ci sono stati sversamenti accidentali dall'ultima ispezione.
3. Caratterizzazione e quantificazione forniture	DEC 499/2010, PIC, prescrizione 9.1	Il GI verifica a campione le bolle di accompagnamento delle forniture di olio sintetico e minerale (allegato 12)
4. Controllo consumi di materie prime e combustibili, consumi idrici e aspetti energetici	DEC 499/2010, PMC, pag. 6 e 7 e PIC pag. 12	Il GI acquisisce quanto richiesto dalle tabelle da 1 a 5 del PMC pag. 5-8 relative a efficienza ciclo produttivo (allegato 22), approvvigionamento e consumo materie prime (allegato 9), controllo serbatoio e piping (allegato 25 e 26), consumi idrici (allegato 11), e aspetti energetici (allegato 23 e 24)

EMISSIONI IN ATMOSFERA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
1. Monitoraggio delle emissioni dai camini principali	DM 269/2013, prescrizioni pag. 14 e 15	Il GI prende visione dei parametri di cui alla tabella 8 del PMC pag. 10 relativi a Gennaio-Giugno 2019 e acquisisce n. 2 riepilogo dati riferiti a TC5 e TC2 a gennaio 2019 (allegato 27). Si acquisisce inoltre "Analisi emissioni TC4 primo semestre 2019 più prove AST" (allegato 34).
2. Deroga di cui art. 22 comma 4 D.Lgs. 46/2014 relativamente alle emissioni in atmosfera del TC4	DM 272/2015	Il GI verifica che le ore di funzionamento del TC4 sinora non sono superiori a 17500.
3. Conformità SME norma UNI EN 14181:2015		Verifica del Manuale SME emesso in data 27/4/2016 e dei controlli di conformità. Il GI richiede al Gestore di fornire la certificazione QAL2 in corso di validità per ogni SME, entro quindici giorni dalla data odierna. Il GI richiede inoltre di riferire entro il medesimo termine temporale in merito ad eventi che hanno richiesto la ridefinizione della funzione di taratura per ogni SME.
4. Sistema di sfiato gas: area vent		Il GI prende visione attraverso il sistema informatico DEI (Dati esercizio impianti) per i mesi di gennaio e giugno 2019 dei quantitativi di gas inviato al sistema vent, riscontrando i quantitativi di gas ventato recuperato con cubogas e il totale del gas ventato. Il GI richiede ed acquisisce i dati relativi agli ultimi 12 mesi delle

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

EMISSIONI IN ATMOSFERA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
		quantità mensili di gas naturale ventato e/o recuperato. Allegati 6 e 7

EMISSIONI IN ACQUA		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
1. Campionamento acque meteoriche scaricate in corpo idrico recettore durante eventi di pioggia con precipitazioni superiori a 5 mm, una volta l'anno.	DEC 499/2010, PMC, prescrizione 9.3, pag. 42, PMC pag. 14	Il gestore riferisce che l'analisi delle acque meteoriche di scarico verranno eseguite in autunno prossimo.

RIFIUTI		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
1. Stato di giacenza dei depositi temporanei	DEC 499/2010, PMC pag. 20	Verifica compiuta durante il sopralluogo.
2. Registri di carico scarico degli oli usati e dei rifiuti speciali non pericolosi	DEC 499/2010, PMC pag. 20	E' stata acquisita copia digitale del registro carico scarico 2018 e primi sette mesi del 2019 (allegato 14) e copia del MUD 2019 relativo ai rifiuti del 2018 (allegato 28). Si acquisisce inoltre copia del FIR n. SFR475560/17 del 7/6/2018 relativo al rifiuto CER 161002 (allegato 29), rapp. di prova n. 18SA02174 del 8/2/2018 del SAVI lab. Service (Accredia 0183) (allegato 31) e del FIR n. SFR475555/17 del 7/6/2018 relativo al CER 160305* (allegato 30) e rapp. di prova n. 18SA02173 del 8/2/2018 del SAVI lab. Service (Accredia 0183) (allegato 32).
3. Travaso in autobotti	DEC 499/2010, PMC pag. 20	Il GI acquisisce copia delle schede che il Gestore compila per i rifiuti giacenti nel deposito temporaneo (tab. 19 pag. 20 del PMC)
4. Materiali contenenti amianto e apparecchiature contenenti oli isolanti PCB	DEC 499/2010, PMC pag. 21	Il Gestore dichiara che non ci sono state operazioni riferibili a scarico olio di scarto da autobotte (tab. 20 PMC) Il Gestore dichiara l'assenza in centrale di materiali contenenti amianto e apparecchiature contenenti oli isolanti PCB.

RUMORE

DMS

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

VERBALE DI SVOLGIMENTO E CHIUSURA VISITA ISPETTIVA ORDINARIA

Prescrizione	Riferimento	Verifica
1. Relazione di impatto acustico	DEC 499/2010, PMC pag. 19	Il GI acquisisce la relazione di impatto acustico eseguita il 28/12/17 (allegato 13). Si rileva dall'analisi della relazione che le misurazioni sono state condotte le modalità previste per un impianto a ciclo produttivo continuo secondo il DM 11/12/96.

In relazione a tutta la documentazione in allegato si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato digitale ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

Alle ore 20:30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

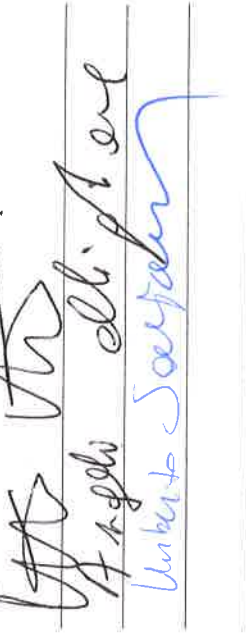
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Messina, 1 agosto 2019

Per il Gruppo Ispettivo


Salvo Maria Salata
Piero Polacco
Giancarlo Pollaro

Per la Società SNAM RETE GAS S.p.A.


Roberto Sestini

