

# ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale

---

## Rapporto Conclusivo

Attività di controllo ordinaria ex art. 29-decies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., comma 3

---

***Energean Italy S.P.A.***

***Piattaforme Rospo Mare A – B – C – afferenti al Campo Rospo Mare al  
Largo della costa Adriatica Abruzzese a circa 11 miglia dalla costa della  
città di Termoli (CB)***

Autorizzazione Ministeriale n.DM 0000067 del 15/04/2015

Attività di controllo ordinaria avviata il 22/07/2022 e conclusa il 25/08/2022

Data di emissione **12/09/2022**

## Indice

1	Premessa.....	3
1.1	Definizioni e terminologia.....	3
1.2	Finalità del presente Rapporto .....	5
1.3	Campo di applicazione.....	5
1.4	Autori e contributi del Rapporto .....	5
2	Impianto AIA Statale oggetto dell'attività di controllo.....	6
2.1	Dati identificativi del Gestore .....	6
2.2	Verifica pagamento tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale di esercizio dell'impianto.....	6
3	Evidenze oggettive, risultanze e relative azioni da intraprendere .....	7
3.1	Evidenze oggettive.....	7
3.1.1	<i>ATTIVITÀ DI VERIFICA DOCUMENTALE .....</i>	<i>7</i>
3.1.2	<i>ISPEZIONE CICLO DELLE ACQUE: DRENI E SCARICHI .....</i>	<i>10</i>
3.1.3	<i>GESTIONE DRENI .....</i>	<i>10</i>
3.1.4	<i>Identificazione delle linee e tag sulle apparecchiature in esercizio o ferme.....</i>	<i>15</i>
3.1.5	<i>CAMPIONAMENTO ACQUE DI SCARICO DAL SUMP CAISSON.....</i>	<i>16</i>
3.1.6	<i>EMISSIONI IN ATMOSFERA.....</i>	<i>17</i>
3.1.7	<i>CAMPIONAMENTO EMISSIONI DEL CAMINO E2.....</i>	<i>18</i>
3.1.8	<i>EFFICIENZA DI COMBUSTIONE DELLA TORCIA .....</i>	<i>18</i>
3.1.9	<i>LAVAGGIO ATTREZZATURA .....</i>	<i>19</i>
3.1.10	<i>APPARECCHIATURE CRITICHE.....</i>	<i>19</i>
3.1.11	<i>SCHEDA DI SICUREZZA OLIO DIATERMICO .....</i>	<i>19</i>
3.1.12	<i>STOCCAGGIO CHEMICALS .....</i>	<i>20</i>
3.1.13	<i>VERIFICHE TECNICO DOCUMENTALI RIFIUTI.....</i>	<i>20</i>
3.1.14	<i>CRONOPROGRAMMA DI ATTUAZIONE .....</i>	<i>20</i>
3.2	Risultanze e relative azioni da intraprendere .....	21
3.2.1	CONDIZIONI per il Gestore.....	21
4	Allegati.....	23

# 1 Premessa

## 1.1 Definizioni e terminologia

**Attività di controllo ambientale:** (fonte direttiva) l'insieme delle azioni desunte dall'art.3, punto 22 della Direttiva 2010/75/UE del 24 novembre 2010, ivi compresi visite in sito, controllo delle emissioni e controlli delle relazioni interne e dei documenti di follow-up, verifica dell'autocontrollo, controllo delle tecniche utilizzate e adeguatezza della gestione ambientale dell'impianto, intraprese dall'Autorità competente per il controllo al fine di verificare e promuovere il rispetto delle condizioni di autorizzazione da parte delle installazioni, nonché se del caso, monitorare l'impatto ambientale di queste ultime.

**Attività di controllo ordinaria:** ispezione ambientale effettuata nell'ambito di un programma e in accordo a quanto previsto nell'Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi dell'art. 29 decies comma 3, con oneri a carico del Gestore.

**Attività di controllo straordinaria:** ispezione ambientale effettuata in risposta a reclami, durante indagini in merito a inconvenienti, incidenti e in caso di violazioni o in occasione del rilascio, del rinnovo o della modifica di un'autorizzazione; è considerata sinonimo di "*ispezioni straordinarie*" di cui all'art. 29-decies, comma 4, del D. Lgs.152/2006.

**Non Conformità (mancato rispetto di una prescrizione):** mancato rispetto di una prescrizione dell'AIA e/o di un requisito di legge ambientale di settore, se espressamente richiamati nell'AIA.

Comporta comunicazioni all'Autorità Competente, ai sensi dell'articolo 29-quattordices del D. Lgs.152/06, con le relative proposte di misure da adottare che sono riconducibili ai seguenti livelli progressivi di severità in funzione della gravità della non conformità rilevata, in accordo a quanto specificato dell'articolo 29-decies comma 9:

- proposta di diffida, assegnando un termine entro il quale devono essere eliminate le irregolarità;
- proposta di diffida e contestuale sospensione dell'attività autorizzata per un tempo determinato, ove si manifestino situazioni di pericolo per l'ambiente;
- proposta di revoca dell'autorizzazione integrata ambientale e per la chiusura dell'impianto, in caso di mancato adeguamento alle prescrizioni imposte con la diffida e in caso di reiterate violazioni che determinino situazioni di pericolo e di danno per l'ambiente.

Comporta inoltre eventuale comunicazione all'Autorità Giudiziaria in caso di fattispecie che integrano sanzioni di natura penale.

**Proposte all'Autorità Competente delle misure da adottare:** (fonte art. 29 decies comma 6 D. Lgs.152/06 s.m.i.) sono eventuali rilievi del Gruppo Ispettivo che determinano una comunicazione specifica all'Autorità Competente circa le informazioni ambientali rilevati nel corso dell'attività di controllo (criticità) e eventuali refusi/imprecisioni riscontrate nel testo dell'atto autorizzativo.

**Violazioni della normativa ambientale:** mancato rispetto di un obbligo legislativo non espressamente richiamato nell'atto autorizzativo e quindi non riconducibile al sistema sanzionatorio previsto dall'art. 29-quattordices (ad esempio superamenti di limiti emissivi fissati dalle vigenti normative di settore, inottemperanze di prescrizioni discendenti da procedimenti di VIA, non osservanza delle disposizioni sui rischi di incidenti rilevanti di cui al D. Lgs.105/2015 - ex 334/99 e s.m.i.).

**Condizioni di monitoraggio per il Gestore:** (definizione stabilita da ISPRA e condivisa nell'ambito del sistema SNPA) modalità stabilite dal Gruppo Ispettivo relative alla piena e adeguata attuazione del PMC, stabilite nell'ambito delle attività di controllo dall'autorità competente per il controllo (ad es. tecniche di esercizio, modalità attuative di autocontrolli, redazione di procedure, ecc.).

Nella definizione di tali condizioni, l'autorità competente per il controllo o Ente di Controllo (EC), definisce generalmente anche i termini temporali entro i quali le stesse devono essere attuate.

Le condizioni di monitoraggio inserite nel rapporto conclusivo vengono ritenute da EC coerenti con la finalità delle prescrizioni del decreto autorizzativo al fine di trarre un adeguato ed effettivo monitoraggio ambientale; pertanto, le citate condizioni saranno utilizzate per le attività di verifica, al fine di garantire, durante la gestione operativa, i monitoraggi previsti dall'atto autorizzativo.

**Criticità:** (definizione stabilita da ISPRA e condivisa nell'ambito del sistema SNPA) evidenze di situazioni, anche connesse al contesto ambientale, che, pur non configurandosi come violazioni di prescrizioni dell'AIA o di norme ambientali di settore, generano un potenziale effetto o un rischio ambientale tali da richiedere l'individuazione di condizioni per il gestore atte a limitarne o prevenirne l'impatto.

## **1.2 Finalità del presente Rapporto**

Il presente Rapporto conclusivo è stato redatto al fine di garantire la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-*decies* della Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

## **1.3 Campo di applicazione**

Il campo di applicazione del presente Rapporto è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato XII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. e svolte ai sensi dell'art. 29-*decies* comma 3 del medesimo Decreto.

## **1.4 Autori e contributi del Rapporto**

Il presente documento è stato redatto da ISPRA e contiene anche i contributi tecnici forniti da ARTA Abruzzo.

Per ISPRA:

- |                       |                         |
|-----------------------|-------------------------|
| 1. Roberto Spampinato | Ispettore AIA Nazionale |
| 2. Roberto Borghesi   | Ispettore AIA Nazionale |
| 3. Roberto Cristofaro | ISPRA (uditore)         |

Per ARTA:

- |                       |                                 |
|-----------------------|---------------------------------|
| 1. Angela delli Paoli | Distretto Provinciale di Chieti |
|-----------------------|---------------------------------|

Il seguente personale ha svolto la visita in loco in data 25-26/07/2022

- |                       |                         |
|-----------------------|-------------------------|
| 2. Roberto Spampinato | Ispettore AIA Nazionale |
| 3. Roberto Borghesi   | Ispettore AIA Nazionale |
| 4. Roberto Cristofaro | ISPRA (uditore)         |

- |                       |                                 |
|-----------------------|---------------------------------|
| 5. Angela delli Paoli | Distretto Provinciale di Chieti |
| 6. Paolo D'Onofrio    | Distretto Provinciale di Chieti |

Il seguente personale ha svolto attività di campionamento in data 26/07/2022

- Mosè Lamolinara      Distretto Provinciale di Chieti
- Angela delli Paoli      Distretto Provinciale di Chieti

- Paolo D'Onofrio      Distretto Provinciale di Chieti
- Sara D'Alessio      Distretto Provinciale di Chieti
- Roberto Civitareale      Distretto Provinciale di Chieti
- Roberto Mancini      Distretto Provinciale di Chieti

## 2      Impianto AIA Statale oggetto dell'attività di controllo

### 2.1      *Dati identificativi del Gestore*

Ragione Sociale: **ENERGEAN ITALY S.p.A.**

Sede stabilimento: a largo della costa adriatica abruzzese a circa 11 miglia dalla città di Termoli (Provincia di Campobasso),

Gestore: **Pio Sarracco**

Impianto a rischio di incidente rilevante: **NO**

Sistemi di gestione ambientale: **ISO 14001 n. certificato IT312989 con scadenza 17/12/2024**

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero della Transizione Ecologica, all'indirizzo <https://va.mite.gov.it>.

### 2.2      *Verifica pagamento tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale di esercizio dell'impianto*

*In riferimento a quanto indicato nell'allegato IV del D.M. 6 marzo 2017, n. 58 "Regolamento recante le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti al Titolo III-bis della Parte Seconda, nonché i compensi spettanti ai membri della commissione istruttoria di cui all'articolo 8-bis", il Gestore ha inviato al MiTE e ad ISPRA, in data 25/02/2022 con nota prot. PAS.22.001/PS-rf (prot. ISPRA 9994 del 25/02/2022), l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario, pari a euro 3.755,00 e relativo foglio di calcolo. Dall'attestazione di pagamento risulta pagata la Tc; il Gestore provvederà al pagamento della Ta per i monitoraggi effettuati (camino E2 e scarico Sump Caisson) nel corso della visita in loco.*

*Con nota trasmessa via PEC il 25/02/2022 (prot. ISPRA 24140 del 02/05/2022), il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2021, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.*

### **3 Evidenze oggettive, risultanze e relative azioni da intraprendere**

#### **3.1 Evidenze oggettive**

L'attività di controllo si è svolta nei giorni apertura il 22/07/2022 visita in loco al 25-26/07/2022 e chiusura il 2 e 25/08/2022. Le attività di verifica documentale e di chiusura sono state effettuate da/remoto in modalità /videoconferenza al fine di ridurre l'esposizione al rischio biologico dal virus SARS-CoV-2 e di limitare per quanto possibile la permanenza dei soggetti coinvolti all'interno di sale riunioni; l'attività è stata eseguita nel corso della videoconferenza tramite confronti diretti e condivisione di documentazione con redazione contestuale dei verbali.

La visita in loco si è svolta il 25/07/2022 presso la sala controllo di Torino di Sangro (CH) e il 26/07/2022 presso la Piattaforma off shore Rospo mare B.

Durante la visita in loco presso la Piattaforma off shore Rospo mare B è stato eseguito il campionamento dello scarico idrico e la determinazione degli inquinanti gassosi nelle emissioni in atmosfera al camino E2.

L'esito delle attività analitiche è riassunto nel seguito.

##### **3.1.1 ATTIVITÀ DI VERIFICA DOCUMENTALE**

Con nota ISPRA prot. n. 35685 del 23/06/2022 il GI ha richiesto:

1. Attestazione e modello di calcolo della Tariffa;
2. Nomina del Gestore e relativa procura;
3. Planimetria riportante i depositi temporanei;
4. Planimetria riportante l'impianto idrico (aste fognarie, impianti di trattamento acque, approvvigionamenti e adduzione idrica, scarichi);
5. Planimetria riportante i punti di emissione in aria;
6. Planimetria riportante i magazzini/serbatoi/altro di stoccaggio materie prime e prodotti finiti;
7. Classificazione, capacità e numero di serbatoi presenti nell'istallazione;
8. Registro interventi di manutenzione;
9. Registro anomalie e malfunzionamenti;
10. Composizione di eventuali diffide in corso;
11. Modalità e organizzazione del raggiungimento da terraferma a piattaforma a mare.

Il Gestore con nota trasmessa via PEC del 21/07/2022 (acquisita al prot. ISPRA n. 41931 del 22/07/2022) ha trasmesso un riscontro alla comunicazione di avvio controllo, fornendo la relativa documentazione.

Nel corso della riunione di avvio effettuata il 22 luglio 2022 da remoto, il Gruppo Ispettivo ha proseguito le attività raccogliendo ulteriori elementi informativi. Il Gruppo Ispettivo ha richiesto copia stralcio di alcune parti del registro C/S e consegnato il 25 Luglio 2022; ha inoltre acquisito in seguito la seguente documentazione: 1- Relazione sui bruciatori installati su RSM B e una procedura di taratura dei parametri di esercizio tali da massimizzare il rendimento di combustione; 2- Documento nel quale verrà dimostrata l'equivalenza tra quanto previsto dall'Art. 294 del D.Lgs. 152/06 e il dispositivo attualmente in uso sulla caldaia. La documentazione è stata trasmessa il 9 settembre 2022, Il Gestore provvederà entro 90 gg a proporre una soluzione tecnica definitiva (intervento su caldaia esistente o sostituzione per assicurare un idoneo efficientamento della combustione in ottemperanza alla legge.

Il Gruppo Ispettivo ha svolto un sopralluogo il 25 luglio 2022 presso la sala controllo di Torino di Sangro (CH) e ha preso visione dei quadri di controllo delle piattaforme a mare, acquisendo screenshot dei sinottici e il registro con i dati di produzione 2021

Il Gruppo Ispettivo ha svolto un sopralluogo il 26/07/2022 presso la Piattaforma off shore Rospo mare B, in particolare:

- nel Livello 11,5 sono stati visionati i serbatoi dreni aperti DA106b e dreni chiusi DA106a;
- nel Livello 14 sono state visionate le aree dove sono allocate le teste pozzo, alcune aree di deposito materie prime e le pompe di spedizione greggio;
- nel Livello 14 sono state visionate le aree adibite a stoccaggio oli e Chemicals;
- nel Livello 14 si è potuto osservare che molti cassoni utilizzati per la movimentazione merce erano sprovvisti di cartellonistica indicante il contenuto; a tal riguardo si commina una condizione come riportata al paragrafo specifico;
- nel Livello 19,5 si sono visionate le aree dove sono allocati i separatori e il Serbatoio Gasolio e la cabina elettrica;
- nel Livello 25 si sono visionate le aree dove sono allocate le altre attrezzature, i Separatori di produzione e le aree sopravvivenza;
- nel Livello 25 si è osservato che molte attrezzature non risultavano in marcia;
- il Livello 30 adibito alla pista di atterraggio dell'elicottero non è stato preso in visione;
- nel corso del sopralluogo sono stati visionati e controllati i depositi di rifiuto temporaneo e il registro di C/S.

Sono parte integrante del controllo la seguente documentazione in formato digitale e allegati al presente Rapporto Conclusivo:

- 1- Verbale di campionamento alle emissioni in atmosfera al camino E2;
- 2- Verbale di campionamento effettuato sullo scarico acque reflue Sc Sump Caisson;
- 3- Verbale su depositi di rifiuto temporaneo e fotocopie del registro di C/S-



Nel corso della videoconferenza del 02 agosto 2022 il Gruppo Ispettivo ha proseguito le attività raccogliendo ulteriori elementi informativi ed acquisendo ulteriore documentazione.

A valle della riunione da remoto del 02 agosto 2022, il Gruppo Ispettivo ha chiesto i seguenti chiarimenti:

1. Relativamente alla gestione dei dreni e le osservazioni fatte dal GI in merito, è emersa una difficoltà di identificazione di tali elementi di impianto e pertanto si richiede censimento e classificazione, capacità collegate e di conferimento oltre che una leggibilità delle linee in impianto;
2. Il Gestore entro il 09/09/2022 contestualmente alla produzione della documentazione tecnica richiesta produrrà un cronoprogramma di attuazione delle attività in campo che dovranno essere realizzate entro il 31/12/2022;
3. In relazione al controllo della combustione delle caldaie vedi quanto riportato al paragrafo "Follow up precedente attività ispettiva" riportato nel verbale di verifica documentale;
4. In relazione all'efficienza della Torcia il Gi chiede al Gestore di formulare una proposta nella quale stabilire la frequenza e la modalità di misura/stima per verificare tale parametro;
5. Riguardo il collegamento impiantistico della vasca di contenimento al di sotto del serbatoio delle fosse settiche al Sump Caisson, si chiede di fornire evidenza della corrispondenza di quanto realizzato con quanto descritto nella comunicazione di modifica non sostanziale, in quanto durante il sopralluogo non è stato possibile verificare tale collegamento;
6. Riguardo il lavaggio delle attrezzature che si effettua in piattaforma si chiede di chiarire come vengono gestiti i rifiuti prodotti da tale operazione.

Il Gestore ha dato riscontro entro la tempistica, stabilita con la integrazione già descritta il 09/09/2022.

Il 25/08/2022 in videoconferenza si è proceduto alla verbalizzazione definitiva e alla firma del verbale medesimo.

### 3.1.2 ISPEZIONE CICLO DELLE ACQUE: DRENI E SCARICHI

L'ispezione del ciclo delle acque eseguita ha comportato il controllo della rete dei dreni la cui definizione è riportata nel decreto AIA in epigrafe.

- drenaggi chiusi per la raccolta di eventuali liquidi provenienti dai sistemi di sicurezza (es. valvole di sicurezza) o da svuotamento di capacità, costituiti principalmente da prodotti idrocarburici (greggio, gasolio, olio diatermico, etc.);
- drenaggi aperti e rete di raccolta delle acque meteoriche provenienti da aree classificate pericolose e non pericolose;
- acque meteoriche che ricadono sui grigliati non soggette a contaminazione;
- scarichi civili.

I dreni chiusi sono costituiti prevalentemente da prodotti idrocarburici (greggio, gasolio, olio diatermico etc.), raccolgono lo scarico di tutte le valvole di sicurezza e di tutte le capacità delle apparecchiature di processo della piattaforma RSM-B, e convogliano in un serbatoio di raccolta denominato DA106A.

I dreni aperti e le eventuali acque provenienti da aree classificate pericolose sono collettati al serbatoio di raccolta DA101B, nel quale avviene la separazione per decantazione tra parte oleosa e acqua. A mezzo di una pompa elettrica GX106B è possibile reimmettere nel ciclo produttivo del greggio la parte oleosa dal serbatoio DA101B, mentre la rimanente parte di acqua viene gestita come rifiuto e inviata a smaltimento tramite ditte esterne autorizzate. Le eventuali acque provenienti da aree classificate non pericolose sono collettate, tramite rete di raccolta, al sump caisson. Entrambi i sistemi di dreni aperti e dreni chiusi sono monitorati mediante telecontrollo dalla centrale Santo Stefano Mare, dalla quale è possibile gestire in qualsiasi momento eventuali situazioni di anomalia o regolare l'esercizio dell'impianto.

FIGURA 1: ESTRATTO DALL'AIA VIGENTE

### 3.1.3 GESTIONE DRENI

Il GI ha rilevato una carente identificazione dei dreni (aperti e chiusi) durante la visita in loco, nonché la mancanza di una univoca definizione di dreni aperti e chiusi nella documentazione in atti-

Le definizioni prodotte risultano, ad un esame speditivo della documentazione, apparentemente discordanti anche con quelle riportate sul Decreto AIA vigente, si seguito verrà richiesto in una condizione di fornire un documento che vada a chiarire definitivamente queste incongruenze rilevate, sia da un punto di vista formale che, se del caso, sostanziale.


La ditta, come richiesto nel verbale di chiusura ispezione, ha prodotto in Allegato 1 alla nota del 09/09/2022 un elenco delle apparecchiature/aree che confluiscono nei dreni aperti recapitanti rispettivamente o al serbatoio DA 106 A o al Sump Caisson.

La tabella prodotta mancava dell'indicazione dei volumi come espressamente richiesto in sede di verbale di chiusura ispezione; su richiesta del GI il Gestore ha prodotto ulteriore tabella in data 22/09/2022 nella quale venivano fornite le capacità di tutti i serbatoi (in volume).

L'esame di tale tabella ha evidenziato che il volume totale delle apparecchiature/serbatoi che confluisce al serbatoio DA 106 B è sensibilmente superiore al volume di quest'ultimo che è di 5,5 mc.


Infatti, a titolo di esempio in caso di rottura del serbatoio gasolio DA109 di capacità pari a 100 m<sup>3</sup> il gestore riporta: “la linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al serbatoio DA106B “di capacità pari a 5,5 m<sup>3</sup>”. Tale situazione ricorre per la maggior parte dei serbatoi di cui all'allegato 1 alla documentazione fornita il 22/09/2022, di seguito riportata:

TABELLA 2: CENSIMENTO CAPACITÀ SERBATOI E LINEE DRENI




CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI 30500 + 25500

PTF RSMB




N°	DESCRIZIONE CAPACITA'	TAG CAPACITA'	VOLUME CAPACITA'	CAPACITA' IN SERVIZIO	TAG BACINO DI CONTENIMENTO	CONFERIMENTO BACINO DI CONTENIMENTO	NOTE
1	Vaso espansione olio diatermico	DA 107	m³ 12	SI	BC DA 107	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
2	Serbatoio gasolio	DA 109	m³ 100	SI	BC DA 109	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
3	Serbatoio disperdente	SET A1	m³ 3,1	SI	BC DA 109	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
4	Separatore di test DS 102	DS 102	m³ 45,3	NO	BC DS 102	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
5	Separatore di produzione DS 101A	DS 101A	m³ 64,6	SI	BC DS 101A	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
6	Separatore di produzione DS 101B	DS 101B	m³ 64,6	SI	BC DS 101B	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
7	Filtro arrivo imbarco gasolio	---	N.D.	SI	BC FT.GA.	DA 106 B	La linea di scarico confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
8	Locale di sopravvivenza + cucina e bagni	---	N.D.	SI	---	---	Tutti gli scarichi vanno nel serbatoio delle acque nere, posizionato al L.19500
9	Piano ELIPORTO L. 30500	---	N.D.	SI	BC ELI	SUMP CAISSON	La raccolta delle acque piovane passa attraverso un filtro al L. 25500 e poi scarica nel SUMP CAISSON
10							
11							
12							
13							
14							
15							

TABELLA 3.A: LIVELLI 30500 E 20500



CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI + 19500

PTF RSMB



N°	DESCRIZIONE CAPACITA'	TAG CAPACITA'	VOLUME CAPACITA'	CAPACITA' IN SERVIZIO	TAG BACINO DI CONTENIMENTO	CONFERIMENTO BACINO DI CONTENIMENTO	NOTE
1	Serbatoio acqua industriale	DA 108	m³ 118	SI	BC DA 108	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
2	Bacino perimetrale scambiatori di calore EC101A-B-C EC 102 EC 103A-B-C	---	N.D.	NO	BC PER.SCI	SUMP CAISSON	È bacino di contenimento (raccolta acque piovane) scarica al SUMP CAISSON Non ha funzione di bacino raccolta capacità
3	Pompa	GX 201	N.D.	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B Si trova nello stesso bacino delle caldaie FA101 A-B
4	Caldaia	FA 101 A	m³ 2,6	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
5	Caldaia	FA 101 B	m³ 2,6	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
6	Pompa olio diatermico	GX 107A	N.D.	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
7	Pompa olio diatermico	GX 107B	N.D.	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
8	Pompa olio diatermico	GX 125A	N.D.	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
9	Pompa olio diatermico	GX 125B	N.D.	SI	BC FA101 A-B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
10	Dissalatore greggio	UA 101A	m³ 150	NO	BC UA 101A	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
11	Dissalatore greggio	UA 101B	m³ 150	NO	BC UA 101B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
12	Serbatoio acque nere	SI 1ED	m³ 2	SI	BC SI 1ED	SUMP CAISSON	È bacino di contenimento scarica al SUMP CAISSON
13							
14							
15							

TABELLA 4.B: LIVELLO 19500





CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI + 14500


Pag 1

PTF RSMB



N°	DESCRIZIONE CAPACITA'	TAG CAPACITA'	VOLUME CAPACITA'	CAPACITA' IN SERVIZIO	TAG BACINO DI CONTENIMENTO	CONFERIMENTO BACINO DI CONTENIMENTO	NOTE
1	Skid antischiuma	TA 101-102	m³ 3	SI	BC 101-2	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
2	Skid chimico	103-105 106-107	m³ 1,3	NO	BC 103-5-6-7	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
3	Serbatoio aria servizi	DA 113	m³ 4,2	SI	BC DA 113	SUMP CAISSON	La linea di scarico conferisce nel bacino piano 11500
4	Serbatoio aria strumenti	DA 114	m³ 4,2	SI	BC DA 114	SUMP CAISSON	La linea di scarico conferisce nel bacino piano 11500
5	Compressore aria	UB 102A-B	N.D.	SI	BC UB 102	SUMP CAISSON	La linea di scarico conferisce nel bacino piano 11500
6	Pompe di spedizione	GX 101B-C-E	N.D.	SI	BC GX 101	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
7	Pompa di test	GX 102	N.D.	SI	BC GX102	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
8	Pompe acqua di giacimento	GX 105A-B	N.D.	NO	BC GX 105	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
9	Decantatore acque oleose	ID 101	m³ 12	SI	BC ID 101	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
10	Area lavaggi Presso decantatore acque oleose	ID 101	N.D.	SI	BC ID 101 LAV	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
11	Pompa acqua lavaggio scambiatore	GX110	N.D.	SI	BC GX 110	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
12	Pompa alternativa iniezione gasolio	GX 114	N.D.	SI	BC GX114	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
13	Pompa iniezione gasolio	GX 116	N.D.	SI	BC GX116	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
14	Motopompa antincendio	GY 102	m³ 0,36	SI	BC GY102	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
15	Gruppo elettrogeno 600 KVA	PY 101	m³ 1,5	SI	BC PY101	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B


TABELLA 5.C.1: LIVELLO 14500



CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI + 14500


Pag 2

PTF RSMB




N°	DESCRIZIONE CAPACITA'	TAG CAPACITA'	VOLUME CAPACITA'	CAPACITA' IN SERVIZIO	TAG BACINO DI CONTENIMENTO	CONFERIMENTO BACINO DI CONTENIMENTO	NOTE
16	Scambiatore di calore	EC 101A	m³ 8,8	NO	BC EC 101A	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
17	Scambiatore di calore	EC 101B	m³ 8,8	SI	BC EC 101B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
18	Scambiatore di calore	EC 101C	m³ 8,8	SI	BC EC 101C	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
19	Scambiatore di calore	EC 102	m³ 8,8	NO	BC EC 102	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
20	Scambiatore di calore	EC 103A	m³ 8,8	NO	BC EC 103A	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
21	Scambiatore di calore	EC 103B	m³ 8,8	NO	BC EC 103B	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
22	Scambiatore di calore	EC 103C	m³ 8,8	NO	BC EC 103C	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
23	Bacino di contenimento perimetrale zona scambiatori	S C2	N.D.	SI	BC SC2	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
24	Bacino di contenimento zona manifold	MN 1	N.D.	SI	BC MN 1	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
25	Bacino di contenimento zona PSV	--	N.D.	SI	BC PSV	DA 106B	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al DA 106B
26	Stoccaggio fusti olio e prodotti chimici	--	N.D.	SI	BC STOCC.	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON

TABELLA 6.c.2: LIVELLO 14500



CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI + 11500

PTF RSMB



N°	DESCRIZIONE CAPACITA'	TAG CAPACITA'	VOLUME CAPACITA'	CAPACITA' IN SERVIZIO	TAG BACINO DI CONTENIMENTO	CONFERIMENTO BACINO DI CONTENIMENTO	NOTE
1	Serbatoio olio diatermico	DA 105	m³ 21	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
2	Serbatoio dreni chiusi	DA 106A	m³ 21	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
3	Serbatoio dreni aperti	DA 106B	m³ 5,5	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
4	Pompa di pulizia serbatoi dreni	GX 106A	N.D.	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
5	Pompa di pulizia serbatoi dreni	GX 106B	N.D.	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
6	Pompa di pulizia serbatoi dreni	GX 106C	N.D.	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
7	Pompa suppl. serbatoio olio diatermico	GX 108	N.D.	SI	BC 106	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
8	Bacino di contenimento zona manifold	MN 2	N.D.	SI	BC MN 2	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
9	Bacino di contenimento zona testa pozzo	TP 1	N.D.	SI	BC TP 1	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
CENSIMENTO CAPACITA' E LINEE DRENI + 8500							
10	Bacino di contenimento zona testa pozzo	TP 2	N.D.	SI	BC TP 2	SUMP CAISSON	La linea di scarico del bacino confluisce nel collettore che arriva al SUMP CAISSON
CENSIMENTO + 4000							
11	SUMP CAISSON	TA 110	m³ 22	SI	---	---	Come descritto nella documentazione AIA trattasi di una struttura cilindrica immersa in mare in posizione verticale ed aperta nella parte inferiore

TABELLA 7.D: LIVELLI 1500, 8500 E 4000

### 3.1.4 Identificazione delle linee e tag sulle apparecchiature in esercizio o ferme

Nel corso della visita in loco si rilevava che le linee e le attrezzature non erano sempre facilmente distinguibili tra loro e non sempre le attrezzature riportavano un Tag di identificazione. A tale rilievo il Gestore risponde e si prende atto delle sue dichiarazioni riguardo le tempistiche di realizzo proposte in Allegato 2 alla nota trasmessa il 09/09/2022, circa la realizzazione di una modalità di identificazione delle diverse tipologie di linee mediante colorazione differente e tag sulle apparecchiature, entro dicembre 2022, che consentirà una migliore identificazione delle linee medesime.

Analogamente, nell'impianto produttivo, non si riusciva facilmente ad identificare le attrezzature in marcia da quelle ferme, il Gestore riferisce infatti che l'impianto è sovradimensionato e che funziona ad un sesto della sua potenzialità. Si notava che individuare gli impianti in funzione sul posto non era immediato.

### **3.1.5 CAMPIONAMENTO ACQUE DI SCARICO DAL SUMP CAISSON**

I tecnici hanno eseguito il campionamento delle acque di scarico recapitanti a mare dal Sump Caisson ovvero a valle del disoleatore che scarica i reflui a quota – 30 sotto il livello del mare.

Le determinazioni analitiche eseguite sulle acque di scarico recapitanti a mare dal Sump Caisson, hanno evidenziato la conformità ai valori limite autorizzati come si evince nel Rapporto di Prova n° PE/007705/22 del 18/09/2022.

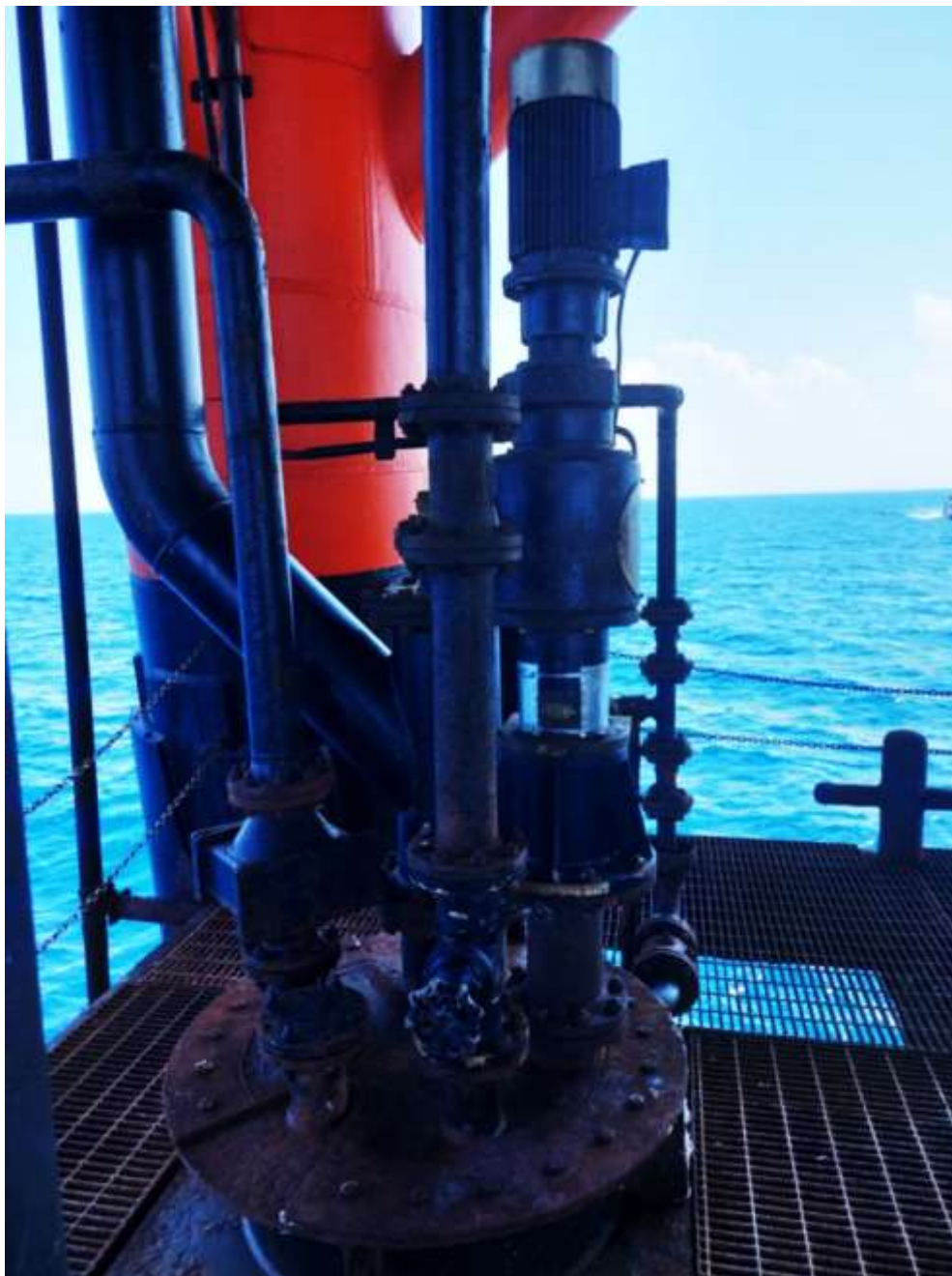


Foto 1: SUMP CAISSON



### 3.1.6 EMISSIONI IN ATMOSFERA

I tecnici hanno verificato che il gestore ha adeguato le postazioni di campionamento dei camini E2 ed E3 come da richiesta della precedente visita ispettiva.

Per quanto concerne la richiesta di predisporre dispositivi di controllo della combustione la procedura di efficientemente messa in atto dalla ditta non è stata ritenuta pienamente rispondente dal GI.

La ditta si è riservata di dimostrare l'equivalenza tra quanto previsto dall'art. 294 del D.lgs. 152/06 ed il dispositivo attualmente in uso e di proporre una soluzione tecnica entro 90 gg come da cronoprogramma in allegato 2 alla nota del 09/09/2022.

A tal proposito si ritiene che la documentazione prodotta sia esaustiva e la tempistica proposta congrua e si rileva quanto segue:

- Si evidenzia tuttavia che le determinazioni eseguite sul camino E2 relativamente agli inquinanti gassosi hanno rilevato un'ampia fluttuazione del parametro CO con picchi fino a 3500 mg/Nmc. Nel rilevare che l'AIA vigente non stabilisce un VLE per tale parametro si sottolinea come una così ampia fluttuazione sia la conseguenza proprio dell'assenza di un sistema di regolazione della combustione.

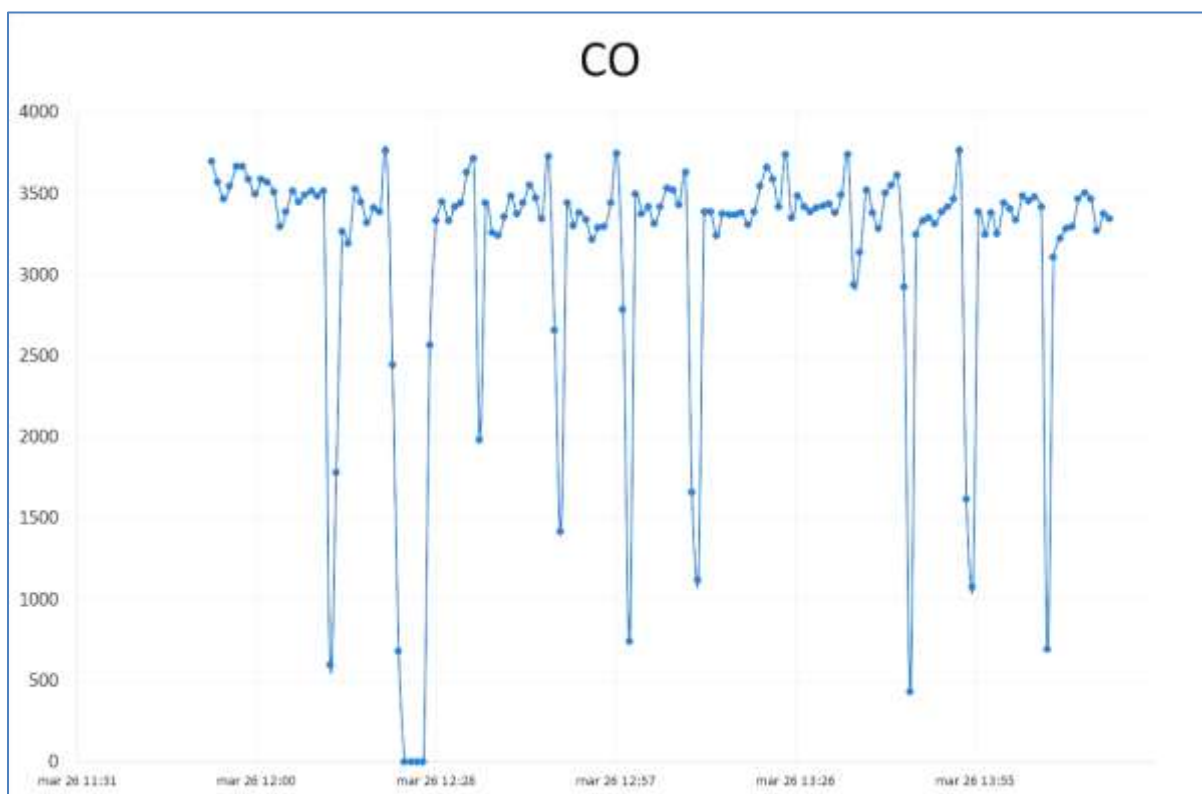


FIGURA 8: ANDAMENTO DEL CO RILEVATO DURANTE IL PERIODO DI OSSERVAZIONE

- Si rileva che il Gestore esegue gli autocontrolli secondo modalità e frequenze stabilite dal decreto in epigrafe mentre nel computo della portata il GI rileva alcune evidenze oggettive da correggere e pertanto ritiene di dover comminare una condizione come riportata nel paragrafo specifico.

### **3.1.7 CAMPIONAMENTO EMISSIONI DEL CAMINO E2**

Le determinazioni analitiche eseguite al camino E2, sotteso alla caldaia ad olio diatermico di potenza termica pari a 6 MW, hanno evidenziato la conformità ai valori limite autorizzati come si evince dal Rapporto di Prova n° CH/AIA/07/2022 del 29/07/2022.

Si rileva che i camini E2 ed E3 costituiscono medi impianti di combustione esistenti alimentati a gasolio e che il limite da rispettare entro le tempistiche di cui all'art. 273 bis comma 5 del D.lgs. 152/06 sarà 200 mg/Nmc (e non più 500 mg/Nmc).

### **3.1.8 EFFICIENZA DI COMBUSTIONE DELLA TORCIA**

Il Gestore esegue la verifica dell'efficienza secondo una non specificata frequenza, utilizzando i quali dati di input la composizione del gas.

Al fine di migliorare il monitoraggio dell'efficienza della combustione in torcia, oltre a quanto già disposto, il Gestore si impegna ad effettuare un'analisi del gas di processo, mediante cromatografia e con cadenza annuale.



FOTO 2: TORCIA

Si ritiene che quanto proposto dal Gestore risponda alla richiesta di monitorare l'efficienza di combustione con il monitoraggio della composizione del gas di processo (frequenza annuale), mediante gascromatografia con il computo del potere calorifico inferiore.

### **INSTALLAZIONE DEL SERBATOIO DELLE FOSSE SETTICHE**

La ditta come da comunicazione di modifica del 09/01/2019 acquisita al prot Arta 1463 del 15/01/2019) ha installato un serbatoio da 2 mc al fine di raccogliere il contenuto delle fosse settiche, precedentemente inviate a scarico attraverso il Sump Caisson.

Il G.I. ha preso visione dell'installazione di tale serbatoio ed ha chiesto alla ditta di dare evidenza del collegamento della vasca di contenimento del serbatoio (avente la capacità di 1 mc) al Sump caisson. Con nota del 09/09/2022 la ditta ha inviato un fotografico in allegato 4 da cui si evince tale collegamento.

#### **3.1.9 LAVAGGIO ATTREZZATURA**

Nel corso del sopralluogo il GI ha rilevato la presenza di un'area di lavaggio attrezzature.

Durante la visita in loco il Gestore ha dichiarato che i residui del lavaggio dei pezzi sono raccolti nel bacino di contenimento e smaltiti come rifiuto. Il GI aveva richiesto di dare evidenza documentale di tale gestione.

Successivamente con nota del 09/09/2012 il Gestore ha chiarito che tale operazione viene effettuata all'interno del bacino di contenimento denominato BC ID 101 LAV, il quale è convogliato al serbatoio di raccolta DA 106 B, come riportato anche in allegato 1 alla documentazione del 09/09/2022. La ditta ha dichiarato che eventuali acque derivate da tali lavaggi (con possibile contaminazione da sostanze pericolose), vengono quindi coltate nel serbatoio DA 106 B, nel quale avviene la separazione per decantazione tra parte oleosa e acqua.

A mezzo di una pompa elettrica GX106 B, è possibile reimmettere nel ciclo produttivo del greggio la parte oleosa dal serbatoio DA 106 B, mentre la rimanente parte di acqua (e non tutto il contenuto della vasca) viene gestita come rifiuto e inviata a smaltimento tramite ditte esterne autorizzate.

#### **3.1.10 APPARECCHIATURE CRITICHE**

Il Gestore in allegato 5 ha fornito l'elenco delle apparecchiature critiche.

La relazione fornita riporta non in forma di elenco le attrezzature e non risulta facilmente individuato il criterio nella classificazione in apparecchiatura critica per l'ambiente nel documento medesimo. Pertanto, si richiede una revisione formale del documento, da trasmettere nelle modalità previste da PMC, in cui sia facilmente individuabile quanto descritto sopra e gli eventuali aggiornamenti che vengono effettuati nell'elenco delle attrezzature in questione.

#### **3.1.11 SCHEDA DI SICUREZZA OLIO DIATERMICO**

La ditta ha fornito la scheda di sicurezza dell'olio diatermico, con i riscontri trasmessi il 09/09/2022.

### **3.1.12 STOCCAGGIO CHEMICALS**



FOTO 3: AREA STOCCAGGIO CHEMICALS E OLII

Il G.I. durante la visita in loco ha rilevato che i prodotti chimici erano stoccati in area comune con gli olii e che un eventuale sversamento sarebbe confluito nel recapito finale di tale area, che da documentazione in atti è il Sump Caisson, ovvero un disoleatore le cui caratteristiche depurative non sono idonee a trattare tali prodotti.

### **3.1.13 VERIFICHE TECNICO DOCUMENTALI RIFIUTI**

Il GI ha eseguito il controllo tecnico documentale a campione sui rifiuti detenuti in piattaforma in regime di deposito temporaneo.

Il controllo tecnico ha avuto esito positivo in quanto i rifiuti erano collocati in deposito temporaneo nelle aree dedicate e ben identificate, i rifiuti collocati in contenitori con apposizione del codice EER e dotati di chiusura ed ancorati al suolo per evitare ribaltamenti.

Dall'esame a campione del registro di C/S (come riportato sul verbale di ispezione) è emerso che i rifiuti sono caricati sul registro e successivamente smaltiti secondo tempistiche idonee e nel rispetto della procedura operativa interna e di quanto stabilito dalla normativa vigente.

Sono stati verificati i quantitativi in deposito temporaneo dei rifiuti aventi codice EER:

- 170409\*, 160213\*, 150110\*, 150202\*, 160202\*

### **3.1.14 CRONOPROGRAMMA DI ATTUAZIONE**

La ditta ha fornito il cronoprogramma di attuazione di quanto richiesto nel verbale di chiusura ispezione in allegato 2 alla nota del 09/09/2022.

### **3.2 Risultanze e relative azioni da intraprendere**

In questo paragrafo vengono riportate le Condizioni per il Gestore e le criticità rilevate da sottoporre al vaglio dell'Autorità Competente.

#### **3.2.1 CONDIZIONI per il Gestore**

Per effetto dell'attività di controllo effettuata dal 22 luglio 2022 al 25 agosto 2022, si stabiliscono le seguenti condizioni per il Gestore da attuarsi con riferimento all'anno in corso:

##### **TARIFFA**

1. Il Gestore dovrà provvedere al pagamento della Tariffa Ta ai sensi del DM 58 del 06/03/2017, da corrispondere per i monitoraggi effettuati (camino E2 e scarico Sump Caisson) nel corso della visita in loco.

##### **Condizione GESTIONE DRENI**

Si richiede al Gestore quanto segue:

2. Produrre una descrizione coerente con lo stato di fatto dei dreni aperti e dei dreni chiusi ovvero quale sia la ratio che identifica i dreni aperti e quelli chiusi, anche in considerazione delle indicazioni di cui alla Linea Guida al D.lgs. 145/2015.
3. Fornire, dopo l'esecuzione dei lavori di identificazione delle linee dreni, documentazione fotografica avendo cura di includere anche i dreni chiusi ove possibile dal momento che durante l'ispezione sono stati definiti NON VISIBILI.
4. Fornire la procedura operativa relativa alle azioni da attuare in caso di rottura dei serbatoi DA 106 A e DA 106 B in considerazione dell'assenza di una vasca di contenimento
5. Fornire la procedura operativa relativa alle azioni poste in essere in caso di rottura del serbatoio di gasolio e dare evidenza della capacità in termini di portata della pompa GX 106 B del rilancio in produzione in tale particolare circostanza.

##### **EMISSIONI IN ATMOSFERA**

Si richiede al Gestore quanto segue:

6. Dai monitoraggi si è verificato che i valori misurati sono conformi a quelli previsti in AIA e a quelli più restrittivi previsti per i medi impianti di combustione (Dlgs 183/2017). Si richiede al Gestore di indicare lo stato di marcia dell'impianto ovvero la potenza a cui viene esercito in condizioni di utilizzo ordinario, fornendo una relazione di sintesi.
7. Il Gestore dovrà fornire, entro 90 gg dall'emissione del presente Rapporto Conclusivo, una soluzione tecnica definitiva (intervento su caldaia esistente o sostituzione per assicurare un idoneo efficientamento della combustione in ottemperanza quanto previsto dall'Art. 294 del D.Lgs. 152/06.
8. L'esame dei rapporti di prova ha evidenziato che la determinazione della portata deve essere corretta per l'ossigeno di riferimento previsto per la tipologia di impianto ( 3% v/v).



9. Si chiede, infine, di riportare il carico di esercizio sul rapporto di prova al momento del monitoraggio, espresso o come potenza termica o come percentuale rispetto alla potenza di targa.

#### **TORCIA**

10. Si richiede al Gestore di fornire riscontro in merito all'aggiornamento delle procedure operative adottate riguardo alla gestione della torcia, come descritto nel corso dell'attività ispettiva.

#### **REFLUI AREA LAVAGGIO ATTREZZATURE**

11. Fornire documentazione fotografica relativa al collegamento della vasca di raccolta reflui dell'area di lavaggio delle attrezzature al serbatoio DA 106 B.

#### **AREA STOCCAGGIO CHEMICALS**

12. Il Gestore dovrà fornire una proposta su come dotare gli stoccaggi dei chemicals di opportuni presidi dedicati all'intercettazione ed al contenimento di un eventuale sversamento, e su come tali presidi assicurino che gli eventuali sversamenti incontrollati non vadano a confluire sull'impianto dei dreni dedicato al drenaggio delle sostanze oleose.

#### **CASSONI UTILIZZATI PER LA MOVIMENTAZIONE DELLA MERCE**

13. Si chiede al Gestore di applicare idonea cartellonistica indicante il contenuto sui cassoni utilizzati per la movimentazione della merce e di mantenerla costantemente aggiornata in caso di modifica della tipologia di merce contenuta.

#### **APPARECCHIATURE CRITICHE**

14. Si richiede una revisione formale del documento, da trasmettere nelle modalità previste da PMC, in cui sia facilmente individuabile quanto descritto sopra e gli eventuali aggiornamenti che vengono effettuati nell'elenco delle attrezzature in questione.
15. Nel documento in questione, inoltre viene riportata la presenza di una vasca di contenimento per il gasolio, a tal proposito si chiede di indicare il volume della vasca di contenimento di questione e di tutte le vasche di contenimento presenti a servizio di apparecchiature e serbatoi, integrando opportunamente la tabella di Allegato 1 ed esplicitando la ratio dei volumi presenti.
16. A tal proposito si rileva che in allegato I alla mail del 22/09/2022 in merito ai bacini di contenimento si riporta la dicitura N.D. si richiede di chiarirne meglio il significato.

#### **Identificazione delle linee e tag sui dispositivi e apparecchiature non in esercizio**

17. Nel prendere atto delle dichiarazioni del Gestore riguardo le tempistiche di realizzo proposte in Allegato 2 alla nota trasmessa il 09/09/2022, circa la realizzazione di una modalità di identificazione delle diverse tipologie di linee mediante colorazione differente e tag sulle apparecchiature, entro dicembre 2022, che consentirà una migliore identificazione delle linee medesime, si richiede al Gestore di fornire:
18. un cronoprogramma delle operazioni di colorazione di identificazione delle linee e dei tag delle attrezzature con particolare riguardo a poter facilmente distinguere le apparecchiature in esercizio da quelle ferme.

19. lo stato di manutenzione in relazione alla loro destinazione:

- a. se ferme pronte a partire o in messa in riserva fredda, si richiede la pianificazione dei controlli di manutenzione programmata;
- b. se da dismettere, un piano di dismissione o messa in sicurezza.

**INSTALLAZIONE DEL SERBATOIO DELLE FOSSE SETTICHE**

20. Si chiede al Gestore di valutare la realizzazione di una copertura del serbatoio e della relativa vasca allo scopo di preservare il volume utile disponibile anche a seguito di venti meteorici.

Per effetto dell'attività di controllo non sono state accertate, alla data del presente Rapporto, violazioni del decreto autorizzativo in epigrafe.

Il presente Rapporto conclusivo, valido come Relazione visita in loco, redatto ai sensi dell'art. 29-*decies*, comma 5, contiene i pertinenti riscontri in merito alla conformità dell'installazione alle condizioni di autorizzazione e le conclusioni riguardanti eventuali azioni da intraprendere.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti dell'attività di controllo.

Date attività di controllo	dal 22/07/2022 al 25/08/2022
Data visita in loco	25/07/2022 e 26/07/2022
Data chiusura attività controllo	25/08/2022
Campionamenti	SI
Superamento eventuali diffide precedenti	Non ci sono diffide in corso
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	NO
Condizioni per il Gestore	SI – n°20

## 4 Allegati

- 1- Rapporto di Prova n° PE/007705/22 del 18/09/2022;
- 2- Rapporto di Prova n° CH/AIA/07/2022 del 29/07/2022;

**RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**



PE/007705/22

**ACCETTAZIONE**

<b>Categoria merceologica:</b>	ACQUE DI SCARICO IN ACQUE SUPERFICIALI
<b>Data di accettazione:</b>	27/07/2022
<b>Temperatura di trasporto rilevata in accettazione:</b>	6 °C
	<b>Conforme:</b> Si

**CLIENTE**

<b>Nome e recapito:</b>	ARTA ABRUZZO DISTRETTO PROVINCIALE DI CHIETI
<b>Responsabilità campionamento:</b>	SI
<b>Tipo di richiesta:</b>	Controllo
<b>Matrice:</b>	ACQUE DI SCARICO IN ACQUE SUPERFICIALI

**DATI RELATIVI AL CAMPIONAMENTO (FORNITI DAL PRELEVATORE)**

<b>Ente Prelevatore:</b>	ARTA ABRUZZO DISTRETTO PROVINCIALE DI CHIETI
<b>Verbale N.:</b>	SCA1/RSM B <b>del:</b> 26/06/2022
<b>Prodotto:</b>	Scarico in mare da impianto fisso di estrazione idrocarburi
<b>Comune:</b>	Termoli
<b>Luogo di Prelievo:</b>	Piattaforma OFFSHORE ROSPO MARE B
<b>Punto di Prelievo:</b>	SUMP CASSON





PE/007705/22

**SEGUE RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**

**Distretto Provinciale di Pescara  
SEDE D (LAB N° 0687 L)**

**ANALISI CHIMICHE E CHIMICO-FISICHE**

Data inizio prove: 27/07/2022

Data fine prove: 17/09/2022

PARAMETRO METODO DI PROVA	UNITA' DI MISURA	RISULTATO	INCERTEZZA ESTESA	VALORE LIMITE RIFERIMENTO	NORMA DI RIFERIMENTO
<b>Alluminio *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,010		-	
<b>Arsenico *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,03		-	
<b>Boro *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	1,386		-	
<b>Cadmio *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,002		-	
<b>Cromo totale *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,007		-	
<b>Ferro *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	1,236	± 0,19	-	
<b>Manganese *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	0,350	± 0,045	-	
<b>Nichel *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,05		-	
<b>Piombo *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,05		-	
<b>Rame *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,007		-	
<b>Selenio *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	<0,020		-	
<b>Zinco *</b> UNI EN ISO 11885:2009	mg/L	0,02		-	
<b>Fluoruri *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	0,5		-	

I risultati contenuti nel seguente Rapporto di Prova si riferiscono esclusivamente al campione sottoposto a prova così come ricevuto. Nessuna parte del Rapporto di Prova può essere eliminata, modificata o riprodotta in qualsiasi forma senza l'approvazione per iscritto del responsabile che lo ha emesso.



PE/007705/22

**SEGUE RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**

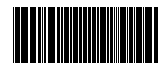
**ANALISI CHIMICHE E CHIMICO-FISICHE**

Data inizio prove: 27/07/2022

Data fine prove: 17/09/2022

PARAMETRO METODO DI PROVA	UNITA' DI MUSURA	RISULTATO	INCERTEZZA ESTESA	VALORE LIMITE RIFERIMENTO	NORMA DI RIFERIMENTO
<b>Solfati (come SO<sub>4</sub>) *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	1215		-	
<b>Solventi organici aromatici *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	mg/L	<0,01		-	
<b>Mercurio *</b> APAT CNR IRSA 3200 A2 Man 29 2003	mg/L	<0,0001		-	
<b>Benzene *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	µg/L	<0,3		-	
<b>Toluene *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	µg/L	<1		-	
<b>o-Xilene *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	µg/L	<1		-	
<b>m+p-Xilene *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	µg/L	<1		-	
<b>Etilbenzene *</b> APAT CNR IRSA 5140 Man 29 2003	µg/L	<1		-	
<b>Sostanze oleose totali</b> <b>APAT CNR IRSA 5160 A Man 29 2003</b>					
<b>--&gt; Sostanze oleose totali (comprensive di:) *</b> APAT CNR IRSA 5160 A Man 29 2003	mg/L	3,4		-	
<b>--&gt; (Grassi e oli animali e vegetali) . *</b> APAT CNR IRSA 5160 A Man 29 2003	mg/L	<1		-	
<b>--&gt; (Idrocarburi totali) *</b> APAT CNR IRSA 5160 A Man 29 2003	mg/L	3,4		-	
<b>Litio *</b> Rapporti ISTISAN 2007/31 pag 121 Met ISS CBB 038	mg/L	< 0,1		-	
<b>Descrizione del Campione *</b> -	Nessuna	Campione incolore, odore chimico e presenza di raro sedimento		-	

I risultati contenuti nel seguente Rapporto di Prova si riferiscono esclusivamente al campione sottoposto a prova così come ricevuto. Nessuna parte del Rapporto di Prova può essere eliminata, modificata o riprodotta in qualsiasi forma senza l'approvazione per iscritto del responsabile che lo ha emesso.



PE/007705/22

**SEGUE RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**

**ANALISI CHIMICHE E CHIMICO-FISICHE**

Data inizio prove: 27/07/2022

Data fine prove: 17/09/2022

PARAMETRO METODO DI PROVA	UNITA' DI MUSURA	RISULTATO	INCERTEZZA ESTESA	VALORE LIMITE RIFERIMENTO	NORMA DI RIFERIMENTO
<b>pH *</b> APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	unità di pH	8,3		-	
<b>Conducibilità *</b> APAT CNR IRSA 2030 Man 29 2003	µS/cm a 20°C	23900		-	
<b>Solidi sospesi totali (TSS) *</b> APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	mg/L	9		-	
<b>BOD5 (come O2) senza nitrificazione *</b> APAT CNR IRSA 5120 A Man 29 2003	mg/L O2	6		-	
<b>Richiesta Chimica di Ossigeno (COD)</b> ISO 15705:2002	mg/L O2	81	± 16	-	
<b>Azoto ammoniacale (come NH4+)</b> UNI 11669:2017 A	mg/L	2,2	± 0,3	-	
<b>Azoto nitrico (come N) *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	<0,10		-	
<b>Azoto nitroso (come N) *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	<0,01		-	
<b>Azoto totale *</b> UNI EN ISO 11905-1:2001	mg/L	<1		-	
<b>Fosforo totale (come P) *</b> UNI 11757:2019	mg/L P	<0,05		10	(1)
<b>Sodio *</b> APAT CNR IRSA 3030 Man 29 2003	mg/L	5430		-	
<b>Potassio *</b> APAT CNR IRSA 3030 Man 29 2003	mg/L	208		-	
<b>Calcio *</b> APAT CNR IRSA 3030 Man 29 2003	mg/L	200		-	
<b>Magnesio *</b> APAT CNR IRSA 3030 Man 29 2003	mg/L	655		-	

I risultati contenuti nel seguente Rapporto di Prova si riferiscono esclusivamente al campione sottoposto a prova così come ricevuto. Nessuna parte del Rapporto di Prova può essere eliminata, modificata o riprodotta in qualsiasi forma senza l'approvazione per iscritto del responsabile che lo ha emesso.

**SEGUE RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**



PE/007705/22

**ANALISI CHIMICHE E CHIMICO-FISICHE**

Data inizio prove: 27/07/2022

Data fine prove: 17/09/2022

PARAMETRO METODO DI PROVA	UNITA' DI MISURA	RISULTATO	INCERTEZZA ESTESA	VALORE LIMITE RIFERIMENTO	NORMA DI RIFERIMENTO
<b>Cloruri *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	9340		-	
<b>Bromuri *</b> APAT CNR IRSA 4020 Man 29 2003	mg/L	35		-	

**Il Responsabile di Sezione**

Giovanna Mancinelli

(Firma autografata sostituita a mezzo stampa ai sensi dell'art. 3, comma 2 del D. Lgs 39/93)

**NORMA DI RIFERIMENTO:**

(1) D.Lgs 152/06 Parte III All.5 Tab. 3 colonna Scarico in acque superficiali

\* Prova non Accreditata da ACCREDIA



PE/007705/22

**SEGUE RAPPORTO DI PROVA N° PE/007705/22**

**CONCLUSIONE**

**DICHIARAZIONE DI  
CONFORMITA':**

La concentrazione di "idrocarburi totali", da intendersi comprensiva della frazione merceologica detta "oli minerali", risulta inferiore al valore limite pari a 40 mg/L.

**REGOLA DECISIONALE  
GENERALE:**

La valutazione di conformità è effettuata considerando il solo valore misurato sottratto dell'incertezza di misura (Regola decisionale 1 della delibera del Direttore Generale ARTA n.167/2021).

**NOTE:**

- L'incertezza di misura quando indicata per le prove chimiche e chimico-fisiche: è espressa come incertezza composta moltiplicata - per il fattore di copertura  $K=2$ , che per una distribuzione normale corrisponde ad un livello di fiducia del 95%.

- I risultati dei parametri riferiti alla tabella "Analisi chimiche e chimico-fisiche" indicati con il simbolo ( $<$ ), si riferiscono al limite di quantificazione del metodo adottato.

- L'attività di campionamento è esclusa dal campo di applicazione dell'accreditamento

Documento informatico sottoscritto digitalmente ai sensi del D.Lgs 82/2005 e ss.mm.ii.

Data emissione rapporto di prova: 18/09/2022

**Il Direttore Responsabile**

Dott.ssa Giovanna Mancinelli

**FINE RAPPORTO DI PROVA**

Documento firmato digitalmente secondo le norme vigenti (D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445; D.Lgs. 7 marzo 2005, n. 82 e s.m.i.; D.C.P.M. 30 marzo 2009) dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.

Da sottoscrivere in caso di stampa

La presente copia del rapporto di prova n. .... del ....., composta di n. .... fogli, è conforme in tutte le sue componenti all'originale informatico firmato digitalmente dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.....  
(luogo) (data).....

## RAPPORTO DI PROVA N° CH/AIA/07/2022

### EMISSIONI IN ATMOSFERA – D.lgs. 152/06 – PARTE V – PARTE II

<b>Campione di</b>	<b>EMISSIONE IN ATMOSFERA</b>		
<b>Verbale di campionamento n°:</b>	<b>EMI1/ROSP0 MARE</b>	<b>DEL</b>	<b>26/07/2022</b>
<b>Tecnici Prelevatori:</b>	<b>MOSE' LAMOLINARA, ROBERTO MANCINI, ROBERTO CIVITAREALE,</b>		
<b>Ditta:</b>	<b>PIATTAFORMA OFFSHORE ROSPO DI MARE</b>		
<b>Comune:</b>	<b>11.5 MIGLIA DALLA COSTA DI TERMOLI</b>		
<b>Autorizzazione</b>	<b>DSA-DEC-2015-0000067</b>		
<b>Punto di Emissione:</b>	<b>E2</b>	<b>Sistema di abbattimento*:</b>	<b>FILTRO ANTI PARTICOLATO</b>
<b>Denominazione impianto:</b>	<b>CALDAIA GASOLIO FA101A</b>		
<b>Richiedente:</b>	<b>D'UFFICIO</b>		
<b>Data Campionamento:</b>	<b>26/07/2022</b>	<b>Data accettazione campione</b>	<b>26/07/2022</b>

#### CARATTERISTICHE DEL PUNTO DI EMISSIONE

<b>Parametro</b>	<b>u.m.</b>	<b>Valore</b>	<b>Note</b>
<b>Altezza del Punto di Emissione dal suolo:</b>	m	<b>28</b>	(A <sup>1</sup> )
<b>Altezza punto di prelievo:</b>	m	<b>25</b>	(A <sup>1</sup> )
<b>Direzione flusso punto di prelievo:</b>	-	<b>VERTICALE</b>	(R <sup>1</sup> )
<b>Direzione flusso sbocco:</b>	-	<b>ORIZZONTALE</b>	(R <sup>1</sup> )
<b>Conformità piano di campionamento</b>	-	<b>SI</b>	UNI EN 15259:2008
<b>Geometria sezione al punto di prelievo:</b>	-	<b>CIRCOLARE</b>	(R <sup>1</sup> )
<b>Diametro/lato:</b>	m	<b>0,6</b>	(R <sup>1</sup> )
<b>Sezione:</b>	m <sup>2</sup>	<b>0,28</b>	(R <sup>1</sup> )
<b>Numero di tronchetti:</b>	-	<b>2</b>	UNI EN 15259:2008

#### CONDIZIONI OPERATIVE IMPIANTO

<b>(Riferimento Manuale UNICHIM 158/88)</b>			
<b>Carico impianto (%):</b>	<b>15%</b>	<b>Frequenza Emissione:</b>	<b>1</b>
<b>Conduzione Impianto:</b>	<b>COSTANTE</b>	<b>Durata emissione (h/g):</b>	<b>24</b>
<b>Marcia Impianto:</b>	<b>CONTINUA</b>	<b>Combustibile utilizzato:</b>	<b>GASOLIO</b>
<b>Livello di emissione:</b>	<b>COSTANTE</b>	<b>Ossigeno di riferimento (% v/v):</b>	<b>3</b>
<b>Andamento di emissione:</b>	<b>CONTINUO</b>	<b>Periodo di osservazione (h):</b>	<b>12:00-17:30</b>

(\*) LEGENDA SISTEMI DI ABBATTIMENTO: C = CICLONE; A.U. = ABBATTITORE A UMIDO; A.D. = ADSORBITORE; F.T. = FILTRO A TESSUTO; A.U.V. = ABBATTITORE A UMIDO VENTURI; P.T. = POSTCOMBUSTORE TERMICO; P.E. = PRECIPITATORE ELETTROSTATICO; A.S. = ASSORBITORE; P.C. = POSTCOMBUSTORE CATALITICO

(<sup>1</sup>) RIPORTARE LA SIGLA CORRISPONDENTE: R = RILEVATA A = ACQUISITA DAL QRE OVVERO NR: NON RILEVABILE, NA: NON ACQUISIBILE

### PARAMETRI CHIMICO-FISICI DELL'EMISSIONE

<i>Parametri</i>	<i>Metodica</i>	<i>Unità di misura</i>	<i>Valore</i>
<b>Ossigeno Misurato</b>	<b>UNI EN 14789:2017</b>	% v/v	<b>10,8</b>
<b>Anidride Carbonica</b>	<b>ISO 12039:2001</b>	% v/v	<b>7,0</b>
<b>Umidità al punto di prelievo</b>	<b>UNI EN 14790:2017</b>	% v/v	<b>8,6</b>
<b>Massa Molare Media</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	Kg/Kmol	<b>28,6</b>
<b>Fattore di Taratura tubo di Pitot</b>	-	-	<b>0,83</b>
<b>Temperatura Ambiente</b>	-	°C	<b>32,6</b>
<b>Temperatura dei fumi</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	°C	<b>75,6</b>
<b>Pressione Differenziale</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	Pa	<b>2,5</b>
<b>Pressione Statica Assoluta</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	Pa	<b>100960</b>
<b>Velocità dei fumi</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	m/sec	<b>1,8</b>
<b>Pressione atmosferica</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	mBar	<b>1009</b>
<b>Portata effettiva media umida</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	m³/h	<b>1814</b>
<b>Portata effettiva media secca</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	m³/h	<b>1657</b>
<b>Portata normalizzata media secca</b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	Nm³/h	<b>1293</b>
<b>Portata normalizzata media secca Riferita per O<sub>2</sub></b>	<b>UNI EN 16911-1:2013</b>	Nm³/h	<b>733</b>

### MISURE DEI LIVELLI DI EMISSIONE

INQUINANTI	CODICE CAMPIONE	METODO	CONCENTRAZIONE NORMALIZZATA			VALORI MEDI DI EMISSIONE RILEVATI VLR				VALORI LIMITE EMISSIONE VLE	
			Prova 1	Prova 2	Prova 3	VALORE MEDIO		INCERT. ESTESA	FLUSSO DI MASSA (Kg/h)	mg/Nm³	(Kg/h)
OSSIDI DI AZOTO (NO <sub>x</sub> ) ESPRESSI COME NO <sub>2</sub>	CH/AIA/07/NO <sub>x</sub>	UNI EN ISO 14792:2017	11:52-12:51	12:52-13:51	13:52-14:16	94,1	(mg/Nm³	9,4	-	500	-
			94,4	94,1	93,4						
OSSIDI DI ZOLFO (SO <sub>2</sub> )	CH/AIA/07/SO <sub>2</sub>	UNI 10393:95	11:52-12:51	12:52-13:51	13:52-14:16	12,3	mg/Nm³	1,2	-	500	-
			10,1	13,9	13,5						
MONOSSIDO DI CARBONIO (CO)	CH/AIA/07/CO	UNI EN 15058:2017	11:52-12:51	12:52-13:51	13:52-14:16	3121	mg/Nm³	-	-	(2)	(2)
			3010	3237	3110						
UMIDITA'	CH/AIA/07/UMID	UNI EN 14790:2017	11:00-11:45			8,6	% v/v	0,4	-	-	-
			8,6								

<b>GIUDIZIO</b>	<p><b><i>Nel campione esaminato, per i parametri misurati, vengono rispettati i valori limite previsti dall'autorizzazione DSA-DEC-2015-0000067</i></b></p> <p><b>(2)L'AUTORIZZAZIONE DSA-DEC-2015-0000067 NON STABILISCE UN LIMITE PER CONCENTRAZIONE E FLUSSO DI MASSA PER IL PARAMETRO MONOSSIDO DI CARBONIO (CO)</b></p>
-----------------	--

<b>NOTE</b>	<p>Il valore medio si intende calcolato come media di tre campionamenti e riferito ad un'ora di funzionamento dell'impianto (D.lgs. 152/06 allegato VI punto 2 punto 2.3).</p> <p>Condizioni di normalizzazione: temperatura 273.15 K, pressione 101,3 kPa, gas secco e ossigeno di riferimento dove previsto (ex art 271 cc. 11, 12 del D.lgs. 152/06)</p> <p>I dati di concentrazione inferiori al limite di rivelabilità (LR) vengono trattati assegnando il valore corrispondente a LR/2 ed includendolo nel calcolo delle sommatorie (RAPPORTO. ISTISAN 04/15).</p> <p>I risultati indicati con il simbolo (&lt;) si riferiscono al limite di quantificazione del metodo adottato.</p> <p><b>REGOLA DECISIONALE:</b> La valutazione di conformità è effettuata considerando il superamento del limite oltre ogni ragionevole dubbio (Regola decisionale 1 della delibera del Direttore Generale ARTA n° 167/2021)</p>
-------------	--

DATA INIZIO ELABORAZIONE DATI:	29/07/2022	ORA	11:00	DATA FINE ELABORAZIONE DATI:	29/07/2022
LA DITTA HA PRESENZIATO ALLE OPERAZIONI DI ELABORAZIONI DATI					NO

**Data Referto 29/07/2022**

<b>I TECNICI</b>	Roberto Mancini
	Roberto Civitareale

**IL DIRIGENTE CHIMICO**

**(Dott. Roberto Cocco )**

Per il Dott. Roberto Cocco

(Dott.ssa Virginia Lena)

***"Documento sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del D.lgs. 82/2005 e s.m.i."***

## **FINE RAPPORTO DI PROVA**

(Il rapporto di Prova riguarda esclusivamente i campioni sottoposti ad analisi e non può essere riprodotto neanche parzialmente, salvo approvazione scritta del Distretto ARTA di competenza)

**Rev.3/2022**

**RdP CH/AIA/07/2022**

