

ARPAE
Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia
dell'Emilia - Romagna

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2016-3578 del 28/09/2016
Oggetto	3^ modifica ns_pm_Reagens
Proposta	n. PDET-AMB-2016-3678 del 27/09/2016
Struttura adottante	Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Bologna
Dirigente adottante	STEFANO STAGNI

Questo giorno ventotto SETTEMBRE 2016 presso la sede di Via San Felice, 25 - 40122 Bologna, il Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Bologna, STEFANO STAGNI, determina quanto segue.

Oggetto: D.Lgs. n° 152/06¹- L.R. n° 09/15² - Azienda Reagens S.p.A. - Terza Modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'impianto IPPC di produzione di additivi chimici organici ed inorganici (punti 4.2d e 4.1g dell'allegato VIII alla Parte II del D.Lgs. n° 152/06 e ss.mm.ii.), situato in Comune di San Giorgio di Piano (BO), in Via Codronchi 4

IL DIRIGENTE DI ARPAE – STRUTTURA AUTORIZZAZIONI E CONCESSIONI DI BOLOGNA

Premesso che, P.G. n° 101368 del 25/06/2014³, all'azienda Reagens S.p.A., con sede legale e impianto in Comune di San Giorgio di Piano (BO), è stato rilasciato il rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio dell'attività di produzione di additivi chimici organici ed inorganici presso l'impianto situato in Comune di San Giorgio di Piano (BO), in Via Codronchi 4;

Vista la documentazione trasmessa dalla ditta, prescritta alla sezione D.1. PIANO DI MIGLIORAMENTO dell'atto autorizzativo vigente⁴ e nella 2^a modifica non sostanziale⁵, in particolare:

- **Punto a) della sezione D.1 Piano di miglioramento dell'AIA**, trasmessa, in data 22/12/2015⁶ e relativa a un progetto di fattibilità volto a raggiungere il limite di COV (espressi come COT) pari a 100 mg/Nm³ per l'emissione E5 e una contestuale valutazione di ricaduta mediante modello diffusionale dell'inquinante COV delle emissioni convogliate dello stabilimento.
L'Azienda riporta sia l'elenco delle opere già realizzate che un progetto di fattibilità per una serie di interventi principali da realizzare nell'arco temporale di circa tre anni. Il progetto di fattibilità nello specifico prevede:
 - l'estensione della gestione dei processi con sistema chiuso, valvola di ritegno e polmonazione anche ad altre linee di reazione e/o serbatoi di stoccaggio in cui è già applicata tale modalità;
 - il carico delle sostanze solide anche mediante valvole stellari per la riduzione dell'apertura del boccaporto;
 - l'utilizzo, dove tecnicamente sostenibile, di sistemi a ciclo chiuso nelle operazioni di travaso;
 - Il convogliamento delle correnti acide in un collettore e colonna di abbattimento dedicata;
 - la gestione della portata di aspirazione in funzione delle necessità, mediante il controllo automatico della velocità della ventilazione;
 - il montaggio di post-condensatori ad acqua refrigerata sulla linea di mandata delle nuove pompe a vuoto.

¹ come modificato e integrato dal D.Lgs. 128/2010 che ha abrogato il D.Lgs. 59/05;

² che ha modificato e integrato la L.R. 21/04;

³ Rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciato dalla Provincia di Bologna, successivamente modificato e integrato con atti della Città metropolitana di Bologna ai P.G. n° 66263/2015 del 19/05/2015 e P.G. 132188 del 13/11/2015;

⁴ riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con P.G. n° P.G. n° 101368/2014 del 25/06/2014 e s.m.i. rilasciato dalla Provincia di Bologna

⁵ agli atti con P.G. 132188 del 13/11/2015, rilasciata dalla Città Metropolitana di Bologna

⁶ assunta agli atti con P.G. n° 146472 del 22/12/2015 e P.G. n° 146475 del 22/12/2015 – P.E.C.

- **Punto i) della sezione D.1 Piano di miglioramento dell'AIA**, trasmessa in data 04/12/2015⁷, in cui l'azienda ha provveduto con DO.IM.A del 12/06/2014 e successiva nota del 23/12/2014, nonché con il collaudo post-bonifica del 6/11/2015, a fornire sia il cronoprogramma degli interventi di bonifica acustica che ad attestare il rispetto dei limiti acustici presso il recettore R6.

In merito alla documentazione richiesta dalla 2^a modifica non sostanziale di AIA⁸, trasmessa in data 22/12/2015⁹:

- **Punto 1):** l'Azienda conferma che l'attuale sistema di gestione integrato per Ambiente, Salute e Sicurezza sul Lavoro (SGSSL) che comprende anche l'implementazione degli aspetti ambientali è consolidato;
- **Punto 2):** l'azienda dichiara che in occasione delle modifiche alla centrale termica, provvederà alla sostituzione, entro il 2017, dei motori al servizio della circolazione olio, acqua calda e acqua di alimento. Inoltre sempre entro il 2017 provvederà, anche alla sostituzione dei motori delle pompe di carico e circolazione dell'acqua di raffreddamento e di alimento delle torri di raffreddamento. L'azienda oltre a ciò evidenzia la scadenza del 2016 per l'inserimento di un motore inverter al servizio del reparto "M" e precisa l'avvenuta sostituzione dell'aspiratore generale dei reparti liquidi.
- **Punto 3):** si veda il Punto i) della sezione D.1 Piano di miglioramento dell'AIA;
- **Punto 4):** l'azienda ha precisato l'estensore che ha materialmente redatto l'allegato 5 "eventi meteo eccezionali";
- **Punto D.2.9 (Emissioni Sonore):** l'Azienda ha provveduto alla presentazione, in data 08/04/2016, della relazione previsionale di impatto acustico per l'impianto di cogenerazione¹⁰ e la valutazione del rischio campi elettromagnetici relativa al medesimo impianto. Per gli impianti di nuova costruzione saranno adottati i seguenti interventi/opere di mitigazioni acustiche:
 - container per l'alloggiamento del cogeneratore;
 - silenziamento del camino del cogeneratore;
 - rinforzamento dei silenziatori di ingresso e di uscita dell'aria di raffreddamento del motore e dell'aria comburente presso il cabinato cogeneratore;
 - adozione di dissipatori a bassa emissione acustica (Dry cooler), posti nella parte superiore dell'impianto dotati di inverter, per abbassare la velocità delle ventole, in funzione del carico termico richiesto;
 - adozione di una caldaia con cofanatura esterna
 - adozione di un bruciatore dotato di cuffia insonorizzante;
 - insonorizzazione del camino della caldaia tramite silenziatore;
 - adozione di pompe di alimento caldaia a bassa emissione acustica;
 - insonorizzazione delle pompe dell'olio diatermico tramite cofanatura.

⁷ assunta agli atti della Città Metropolitana, con P.G. n° 141011 del 07/12/2015 – P.E.C.

⁸ si veda la nota 5

⁹ agli atti al P.G. n. 132188 del 13/11/2015, rilasciata dalla Città Metropolitana di Bologna

¹⁰ PGBO/2016/6364 del 11/04/2016 – P.E.C.

Il calcolo previsionale adottato ha evidenziato, dopo l'inserimento del cogeneratore ed degli impianti accessori, livelli sonori compatibili con i limiti di immissione assoluti e differenziali.

Per quanto concerne la valutazione dei campi elettromagnetici in bassa frequenza, viste le rappresentazioni delle Distanze di Prima Approssimazione effettuate, in particolare per la cabina di trasformazione MT/bt la cui estensione è stata assunta in via cautelativa ad una distanza di 5,5 metri dai muri di contenimento del locale, e tenuto conto che, come da dichiarazioni fornite, nelle aree esterne ai container sono previsti tempi di permanenza inferiori alle 4 ore giornaliere, non emergono delle criticità.

Vista la relazione tecnica trasmessa dalla ARPAE – Servizio Territoriale di Bologna – Unità IPPC¹¹;

Visto il Rapporto della vista ispettiva¹², eseguita presso l'impianto in data 08/06/2016, ai sensi dell' art. 29-decies, comma 3, del D.Lgs n° 152/06 e s.m.i., dal quale emerge la necessità di apportare alcune modifiche d'ufficio all'atto autorizzativo vigente;

Vista la richiesta di proroga¹³ per l'effettuazione della campagna di rilievi acustici triennale, secondo quanto prescritto al paragrafo D.3.6 MONITORAGGIO E CONTROLLO DELLE EMISSIONI SONORE, in quanto si ritiene più significativo, in termini di impatto acustico, l'effettuazione della suddetta campagna di misure dopo la messa a regime della nuova centrale termica;

Valutato quindi necessario procedere alla modifica della citata autorizzazione P.G. n° 101368 del 25/06/2014;

Determina

1. di **approvare** il progetto di fattibilità volto a raggiungere il limite di COV (espressi come COT) pari a 100 mg/Nm³ per l'emissione E5, stabilendo quanto segue:
 - **entro il 31/12/2016, presentare un un cronoprogramma degli interventi previsti dal progetto di fattibilità;**
 - **entro il 31/12/2016, presentare una relazione che fornisca una concentrazione limite attesa di COV (espressi come COT) corrispondente ad uno step intermedio che, a fronte del progetto di durata triennale, possa dimostrare lo stato di avanzamento dei lavori;**

¹¹ PGBO/2016/17910 del 26/09/2016 – P.E.C.;

¹² PGBO/2016/13647 del 21/07/2016

¹³ PGBO/2016/11227 del 20/06/2016

2. di **approvare** la relazione previsionale di impatto acustico per l'impianto di cogenerazione, stabilendo quanto segue:
- **siano previste le seguenti opere/interventi di mitigazione acustica:**
 - **container per l'alloggiamento del cogeneratore;**
 - **silenziamento del camino del cogeneratore;**
 - **rinforzamento dei silenziatori di ingresso e di uscita dell'aria di raffreddamento del motore e dell'aria comburente presso il cabinato cogeneratore;**
 - **adozione di dissipatori a bassa emissione acustica (Dry cooler) posti nella parte superiore dell'impianto dotati di inverter;**
 - **adozione di una caldaia con cofanatura esterna;**
 - **adozione di un bruciatore dotato di cuffia insonorizzante;**
 - **insonorizzazione del camino della caldaia tramite silenziatore;**
 - **adozione di pompe di alimento caldaia a bassa emissione acustica;**
 - **insonorizzazione delle pompe dell'olio diatermico tramite cofanatura.**

 - **in fase di messa a regime sia predisposta idonea documentazione redatta da tecnico in acustica ambientale che a seguito di fonometrie (effettuate con particolare riferimento ai punti 10 e 11 dell'allegato B del DPCM 16/3/1998) confermi il rispetto attuale dei valori limite in coerenza con le stime previsionali. Qualora dall'analisi delle emissioni sonore, si evidenziasse la necessità di inserire delle opere di mitigazione del rumore, l'attestazione dovrà riportare il rispetto del limite evidenziando i livelli sonori prima e dopo l'inserimento di dette opere di mitigazioni; tale documentazione dovrà essere trasmessa entro 6 mesi dalla messa a regime dell'impianto;**

 - **entro il 31/12/2017 siano sostituiti con motori ad alta efficienza energetica, i seguenti motori:**
 - **al servizio della circolazione olio, acqua calda e acqua di alimento;**
 - **al servizio delle pompe di carico e circolazione dell'acqua di raffreddamento e di alimento delle torri di raffreddamento;**

 - **entro il 31/12/2016 sia inserito un motore inverter al servizio del reparto "M".**
3. di **prorogare al 31/12/2016** l'effettuazione della campagna di rilievi acustici triennale, dopo la messa a regime della nuova centrale termica;
4. la **modifica dell'autorizzazione P.G. n° 101368 del 25/06/2014**, concessa a Reagens S.p.A. per l'esercizio dell'attività di additivi chimici organici ed inorganici presso l'impianto situato in Comune di San Giorgio di Piano (BO), in Via Codronchi 4, stabilendo quanto segue:
- **per ciascun pressostato differenziale, installato sui punti di emissione E3, E3B, E7B, E17A ed E21, trasmettere entro il 31/12/2016 una relazione che precisi quali siano le modalità di installazione delle sonde di pressione, l'unità di misura con cui è stato tarato lo strumento, l'indicazione dell'intervallo di Δp (differenza di pressione) per il**

quale si ritiene che il filtro a maniche funzioni correttamente ed il livello di attivazione del sistema di allarme in caso di malfunzionamento, laddove previsto. Si richiede, inoltre, di precisare a cosa fanno riferimento i valori in doppio indicati per il punto di emissione E17A nel registro di gestione interna.

- al paragrafo al paragrafo **D.2.7 EMISSIONI IN ATMOSFERA, il punto 5.** sia così modificato:

5. Ai fini della sicurezza di funzionamento degli impianti / apparecchiature si autorizzano i seguenti punti di emissione:

Punto di emissione	Fase di provenienza
E1B1	Valvole di sicurezza reattori impianto VT1
E1B2	Valvole di sicurezza reattori impianto VT2
E1B3	Valvole di sicurezza reattori impianto VT3
E1C1	Sfiati pompe a vuoto VT1
E1C2	Sfiati pompe a vuoto VT2
E1C3	Sfiati pompe a vuoto VT3
E2D0	Valvola di sicurezza reattore VT12
E2D12	Valvola di sicurezza reattore VT0
E2E0	Sfiati pompe a vuoto VT0
E2E12	Sfiati pompe a vuoto VT12
SF1	Valvola sicurezza 1 impianto riscaldamento VT1
SF2	Valvola sicurezza 2 impianto riscaldamento VT1
SF3	Valvola sicurezza 1 impianto riscaldamento VT2
SF4	Valvola sicurezza 2 impianto riscaldamento VT2
SF5	Valvola sicurezza 1 impianto riscaldamento VT3
SF6	Valvola sicurezza 2 impianto riscaldamento VT3
SF7	Valvola sicurezza 1 impianto riscaldamento VT0
SF8	Valvola sicurezza 2 impianto riscaldamento VT0
SF9	Valvola sicurezza 1 impianto riscaldamento VT12
SF10	Valvola sicurezza 2 impianto riscaldamento VT12
SF11	Valvola sicurezza 3 impianto riscaldamento VT12
SF12	Sfiato serbatoio condense RF101
SF13	Valvola di sicurezza degasatore RE101
SF14	Valvola di sicurezza generatore di vapore RC200
SF15	Valvola di sicurezza generatore di vapore RC264
SF16	Valvola di sicurezza generatore di vapore RC265
SF17	Valvola di sicurezza Collettore vapore
SF18	Valvola di sicurezza Uscita vapore generatore RC200
SF19	Sfiati linea spurghi evaporatori RC200/264/265
SF20	Sfiato valvole metano MFA
SF21	Valvola di sicurezza serbatoio Azoto
SF22	Sfiato linea Azoto liquido
SF23	Valvola di sicurezza serbatoio Anidride Carbonica
SF24	Valvola di sicurezza chiller RK163

Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia dell'Emilia-Romagna

Sede legale Via Po 5, 40139 Bologna | tel 051 6223811 | www.arpae.it | P.IVA P.IVA 04290860370

Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Bologna – Unita' -Autorizzazioni e Valutazioni – Unita' AIA-IPPC e industrie a rischio
Via San Felice, 25- 40122 Bologna - Tel. 051 659.8898/659.9288 - Fax 051/659.8134

Posta certificata- PEC: aoobo@cert.arpa.emr.it - sito: www.arpae.it

SF25	Valvola di sicurezza chiller RK164
SF26	Sfiato metano linea bruciatori forno RB200
SF27	Sfiato metano linea piloti forno RB200
SF28	Sfiato metano ingresso turbina RM200 (n°4 tubi)
SF29	Sfiato filtro disoleatore su turbina RM200
SF30	Sfiato torre decarbonatazione impianto demineralizzazione RE142
SF31	Sfiato torre decarbonatazione impianto demineralizzazione RE136
SF32	Valvola di sicurezza Linea riduzione metano 15 bar
SF33	Valvola di sicurezza Linea riduzione metano 3 bar
SF34	Sfiato respirazione serbatoio RF184 contenente Stearina (Acido Stearico)
SF35	Sfiato respirazione serbatoio RF263 contenente Stearina (Acido Stearico)
SF36	Sfiato respirazione serbatoio RF300 contenente Alcool Stearilico (C18) e Alcool Laurilico (C12) (meno frequentemente)
SF37	Sfiato respirazione serbatoio RF183 contenente Di Stearil Tiodipropionato e Di Lauril Tiodipropionato (meno frequentemente)
SF38	Sfiato respirazione serbatoio RF375 contenente Soda (NaOH) al 30% in soluzione acquosa
SF39	Valvola di sicurezza RD131
SF40	Sfiato vaso espansione olio diatermico
SF41	Valvola sicurezza impianto riscaldamento PC
SF42	Sfiato respirazione serbatoio RF 496 decantazione acqua raccolta reparto Liquidi
SF43	Sfiato respirazione serbatoio RF 115A decantazione acqua raccolta reparto Liquidi
SF44	Sfiato respirazione serbatoio RF 396 decantazione acqua raccolta reparto Liquidi
SF45	Sfiato respirazione serbatoio RF 115B decantazione acqua raccolta reparto Liquidi
E6D2	Emergenza impianto di cogenerazione
E6D3	Condotto di aspirazione aria ai bruciatori a turbina ferma. A turbina in moto può avere una perdita di fumi verso l'esterno.

- al paragrafo **D.2.7 EMISSIONI IN ATMOSFERA, il punto 8.** sia così modificato:

8. Si elencano i seguenti punti di emissione, comunque presenti in stabilimento, per i quali non si fissano limiti di sostanze inquinanti in emissione:

Punto di emissione	Fase di provenienza
E31	Aspiratore ambientale impianto PC
E32	Aspiratori reparto M
E35	Aspiratori reparto VT
E36	Aspiratori impianto LI
E37	Ventilazione cabinato turbina RM200
E38	Ventilazione cabina elettrica ME
E39	Ventilazione cabina elettrica UEA
E40	Ventilazione cabina elettrica UED
E41	Ventilazione n°1 locale WOM laboratorio
E42	Ventilazione n°2 locale WOM laboratorio

Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia dell'Emilia-Romagna

Sede legale Via Po 5, 40139 Bologna | tel 051 6223811 | www.arpae.it | P.IVA P.IVA 04290860370

Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Bologna – Unita' -Autorizzazioni e Valutazioni – Unita' AIA-IPPC e industrie a rischio
 Via San Felice, 25- 40122 Bologna - Tel. 051 659.8898/659.9288 - Fax 051/659.8134

Posta certificata- PEC: aoobo@cert.arpae.emr.it - sito: www.arpae.it

- alla fine del paragrafo **D.3.3 MONITORAGGIO E CONTROLLO DEL SUOLO E SOTTOSUOLO**, prima di quanto già riportato in calce alle tabelle, sia inserito il seguente periodo:

Si riporta l'elenco delle vasche interrato con le relative date di installazione e di risanamento o ultima verifica di integrità eseguita:

Denominazione vasca	Anno di installazione	Anno risanamento	ultima verifica integrità
RA070	1974	2010	14/07/14
RA071	1974	2010	14/07/14
RA103	1980	2010	31/08/15
RA104	1980	2010	13/10/14
RA107	1985	19/08/15 prova di tenuta	-
RA108	1985	19/08/15 prova di tenuta	-
RA109	1985	19/08/15 prova di tenuta	-
RA110	1985	19/08/15 prova di tenuta	-

Le vasche RA107, RA108, RA109 e RA110, essendo vasche in acciaio, non sono soggette a risanamento, ma per le stesse dovranno essere eseguite verifiche di tenuta ogni 2 anni.

- al paragrafo **D.3.15 CONTROLLO DELL'INSTALLAZIONE DA PARTE DI ARPA**, nella **Tabella 24 – Attività di Arpa**, sia eliminata la seguente riga:

Scarichi idrici	Triennale	Campionamento scarico S2
-----------------	-----------	--------------------------

5. che resti invariata ogni prescrizione portata a carico dell'Azienda con la citata autorizzazione P.G. n° 101368 del 25/06/2014 e s.m.i.

*Documento firmato digitalmente ai sensi dell'art. 20 del
 Codice di Amministrazione Digitale
 Dal Responsabile dell'U.O. Autorizzazioni e Valutazioni di
 ARPAE – SAC di Bologna*

Stefano Stagni

SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.