



# Provincia di Como

S1.04 SETTORE TUTELA AMBIENTALE E PIANIFICAZIONE DEL TERRITORIO  
S3.13 UFFICIO AIA

Class. p\_CO 09.03 - Fascicolo n. 2016/613

## AUTORIZZAZIONE N. 355 / 2020

**OGGETTO: BASF ITALIA S.P.A. CON SEDE LEGALE IN VIA MARCONATO 8 A CESANO MADERNO E IMPIANTO IN VIA MARTELLETTO SNC IN COMUNE DI CASSINA RIZZARDI. ESITO DELL'ISTRUTTORIA PER LA RETTIFICA E AGGIORNAMENTO DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE DI CUI AL P.D. N. 113/A/ECO DEL 17/12/2013 E S.M.I., AI SENSI DELLA PARTE SECONDA DEL D.LGS 152/06 E S.M.I..**

## IL DIRIGENTE DEL SETTORE TUTELA AMBIENTALE E PIANIFICAZIONE DEL TERRITORIO

VISTI:

- il D.lgs. 3 aprile 2006 n. 152 e s.m.i.;
- la L.R. 12 dicembre 2003 n. 26 e s.m.i.;
- la L.R. 11 dicembre 2006 n. 24 e s.m.i.;
- il D.lgs. 18 agosto 2000, n. 267;
- la DGR 8831 del 30 dicembre 2008;
- la D.G.R. 4626 del 28 dicembre 2012;
- la D.G.R. 2970 del 2 febbraio 2012;
- la D.G.R. 3934 del 6/08/2012;
- il D.D.S. 17322 del 28/11/2019;
- il D.M. 24 aprile 2008;
- la Legge 7 agosto 1990 n. 241;

RAMMENTATO che le Province risultano titolari delle funzioni amministrative in materia di autorizzazione integrata ambientale sulla base di quanto disposto dalla L.R. 11 dicembre 2006 n. 24 e s.m.i., con esclusione delle autorizzazioni relative alle attività di competenza regionale ai sensi della medesima legge;

PRESO ATTO che, ai sensi del D.P.R. n. 160/2010, il SUAP è l'unica amministrazione titolata al rilascio di autorizzazioni a conclusione di qualsiasi procedimento che abbia ad oggetto l'esercizio di attività produttive, ivi comprese le autorizzazioni integrate ambientali;

RICHIAMATO il P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013 del Dirigente del Settore Ecologia e Ambiente della Provincia di Como di rinnovo e contestuale modifica non sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale, rilasciato al gestore BASF Italia S.p.A. per l'impianto sito in Comune di

Cassina Rizzardi, Via Martelletto s.n.c.;

VISTI inoltre:

- il P.D. n. 91/A/ECO del 23/03/2016 di esito di istruttoria tecnica per modifica non sostanziale e aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale, recepito dal SUAP di Cassina Rizzardi con propria nota prot. 1254/T6C9SUAP del 24/03/2017;
- il P.D. n. 132/2017 del 2/03/2017 di esito dell'istruttoria tecnica per la modifica non sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, recepito dal SUAP di Cassina Rizzardi con propria nota prot. 1255/T6C9SUAP del 24/03/2017;
- il P.D. n. 234/2017 del 4/05/2017 di esito dell'istruttoria tecnica per la modifica non sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, recepito dal SUAP di Cassina Rizzardi con propria nota prot. 2084/T6C9SUAP del 16/05/2017;
- il P.D. n. 318/2017 del 28/06/2017 di esito dell'istruttoria tecnica per la modifica non sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, recepito dal SUAP di Cassina Rizzardi con propria nota prot. 3341/ T6C9SUAP del 01/08/2017;
- il P.D. n. 557/2017 del 01/12/2017 di esito dell'istruttoria tecnica per la modifica non sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, recepito dal SUAP di Cassina Rizzardi con propria nota prot. 5737/ T6C9SUAP del 19/12/2017;
- il P.D. n. 410/2018 del 13/09/2018 di rettifica dell'autorizzazione integrata ambientale;
- il P.D. n. 46/2020 del 27/01/2020 di esito dell'istruttoria tecnica per l'approvazione della modifica non sostanziale e contestuale modifica d'ufficio dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013 e s.m.i.;

ATTESO che il SUAP di Cassina Rizzardi ha trasmesso, con nota in atti provinciali prot. 18638 del 15/06/2020, richiesta di rettifica e contestuale aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale del Gestore BASF Italia SpA;

ATTESTATA l'avvenuta regolare istruttoria tecnica della pratica da parte dei competenti uffici provinciali, precisando che:

- sono accolte le rettifiche all'allegato tecnico all'autorizzazione integrata ambientale;
- la descrizione di tali rettifiche e degli aggiornamenti all'autorizzazione integrata ambientale sono riportate nell'Allegato A approvato con il presente atto;
- l'istruttoria tecnica si è conclusa con valutazione favorevole all'accoglimento delle rettifiche che comportano la revisione dei limiti alle emissioni in atmosfera dell'impianto gestito dalla BASF Italia SpA;
- le condizioni di esercizio dell'impianto e le prescrizioni relative, così come la durata dell'autorizzazione integrata ambientale, qualora non esplicitamente modificate con il presente atto, restano invariate rispetto a quanto riportato nell'allegato tecnico al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, come modificato dal P.D. n. 91/A/ECO del 23/03/2016, dal P.D. n. 132/2017 del 2/03/2017, dal P.D. n. 234/2017 del 4/05/2017, dal P.D. n. 318/2017 del 28/06/2017, dal P.D. n. 557/2017 del 01/12/2017, dal P.D. n. 410/2018 del 13/09/2018 e dal P.D. n. 46/2020 del 27/01/2020;

RITENUTO pertanto, a conclusione dell'istruttoria tecnica, di procedere alla trasmissione dell'esito

della medesima al SUAP di Cassina Rizzardi, per l'adozione dei provvedimenti di competenza ai sensi del D.P.R. 160/2010;

VISTO infine l'art. 107 commi 2 e 3 del D.Lgs. 267 del 18 agosto 2000: "Testo unico leggi sull'ordinamento degli Enti Locali";

### **DETERMINA**

1. di approvare l'Allegato A quale esito dell'istruttoria per l'approvazione della rettifica e aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata al Gestore BASF Italia S.p.A. con sede legale in via Marconato 8 a Cesano Maderno e impianto in via Martelletto snc in Comune di Cassina Rizzardi;
2. di mantenere inalterate tutte le condizioni e prescrizioni indicate nel P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013, come modificato dal P.D. n. 91/A/ECO del 23/03/2016, dal P.D. n. 132/2017 del 2/03/2017, dal P.D. n. 234/2017 del 4/05/2017, dal P.D. n. 318/2017 del 28/06/2017, dal P.D. n. 557/2017 del 01/12/2017, dal P.D. n. 410/2018 del 13/09/2018 e dal P.D. n. 46/2020 del 27/01/2020 ad eccezione di quelle espressamente variate con il presente atto;
3. di fare salve eventuali ulteriori concessioni, autorizzazioni, prescrizioni e/o disposizioni di altri Enti ed Organi di controllo per quanto di rispettiva competenza, in particolare in materia igienico-sanitaria, di prevenzione incendi, sicurezza e tutela nell'ambito dei luoghi di lavoro.

### **DISPONE**

la notifica del presente atto al SUAP di Cassina Rizzardi ai fini dell'adozione dei provvedimenti di competenza;

la messa a disposizione del pubblico del presente provvedimento presso i competenti uffici provinciali e la sua pubblicazione sul sito istituzionale dell'Amministrazione provinciale.

### **DÀ ATTO**

che ai sensi dell'art. 3 della L. 241/90 avverso al presente provvedimento può essere proposto ricorso giurisdizionale al TAR competente entro 60 giorni dalla data di notifica, ovvero ricorso amministrativo straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni dalla data di notifica.

Lì, 21/07/2020

**IL DIRIGENTE**  
**BINAGHI FRANCO**  
(Sottoscritto digitalmente ai sensi  
dell'art. 21 D.L. gs n 82/2005 e s.m.i.)



**Allegato A all'esito dell'istruttoria tecnica per la rettifica e aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013 e s.m.i..**

Ditta: **BASF Italia SpA**  
Sede legale: **via Marconato 8, Cesano Maderno (MB)**  
Ubicazione impianto: **via Martelletto snc, Cassina Rizzardi (CO)**

**1. Descrizione delle rettifiche e aggiornamenti**

1.1 Si rende necessaria la rettifica del quadro emissivo dell'impianto, a seguito di comunicazione del Gestore riguardante la potenza termica del cogeneratore di cui all'emissione K42E01, indicata erroneamente nell'Allegato Tecnico < di 3 MW. Infatti, tale impianto risulta avere le seguenti caratteristiche:

Potenza Termica (kWt) = 4.554

Potenza elettrica (kWe) = 2.007

Pertanto, il cogeneratore rientra nelle casistiche dei "medi impianti di combustione", potenza termica nominale >3 MWt e <15 MWt, ai sensi del D.d.s. n. 17322 del 28 novembre 2019, nonché nel campo di applicazione della DGR IX/3934 del 6/08/2012 per quanto concerne l'obbligo di installazione di un sistema di analisi delle emissioni (SAE).

1.2 Si procede all'aggiornamento della tabella relativa alle emissioni scarsamente rilevanti, come da indicazioni fornite dal Gestore, con particolare riferimento alla dismissione di alcuni punti di emissione.

1.3 Si procede alla correzione della denominazione relativa alla caldaia collegata al punto di emissione K07E03, erroneamente indicata come "LOOS" anziché "Seveso" nell'Allegato Tecnico vigente, nonché all'aggiornamento delle potenze delle unità termiche di produzione di energia.

1.4 Si prende atto dell'aggiornamento della planimetria dei punti di emissione, con traslazione interna dell'emissione M34E02 del reparto multiproducts ed esteri.

1.5 Per quanto concerne l'applicazione dei limiti previsti per il punto di emissione M34E01, atteso che la normativa vigente (Allegato I alla parte quinta, tabella D, del D.Lgs 152/06 e s.m.i.) prevede che in caso di presenza di più sostanze della stessa classe le quantità delle stesse debbano essere sommate, preso atto che il Gestore dichiara che i 3 inquinanti si generano da fasi lavorative distinte, si concede la possibilità di eseguire il monitoraggio della singola sostanza presente in funzione della lavorazione svolta, alle condizioni riportate nel paragrafo successivo (punto 2.4).

**2. Modifiche all'allegato tecnico dell'Autorizzazione integrata ambientale di cui al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013 e s.m.i..**

L'allegato tecnico al P.D. n. 113/A/ECO del 17/12/2013 e s.m.i. di autorizzazione integrata ambientale viene modificato nelle parti di seguito riportate.



2.1 Al paragrafo B.3.2 le tabelle B.3.2b e B.3.2c sono corrette come segue (modifiche evidenziate in grassetto):

Tabella B3.2b – Dati relativi all'autoproduzione energetica (anni 2014-2015)

Impianto	Energia termica			Energia elettrica		
	Potenza di targa (kWt)	Energia prodotta* (ton vapore) 2014	Energia prodotta* (ton vapore) 2015	Potenza di targa (kWe)	Energia prodotta (kWh/anno) 2014	Energia prodotta (kWh/anno) 2015
Cogenerazione	<b>4.554</b>	6.217	5.585	<b>2.007</b>	11.261.429	12.229.399

(\*) L'energia termica prodotta è utilizzata per la produzione di vapore saturo ed acqua calda per utilizzi legati al processo produttivo.

Tabella B3.2c – Caratteristiche delle unità termiche di produzione di energia

Sigla dell'unità	LOOS	MINGAZZINI
Identificazione dell'attività	IPPC	IPPC
Costruttore	Loos International	Mingazzini Srl
Modello	UL-S	GVSF 2
Anno di costruzione	2002	1993
Tipo di macchina	Generatore a tubi da fumo	Generatore a tubi da fumo
Tipo di generatore	Generatore a tubi da fumo	Generatore a tubi da fumo
Tipo d'impiego	Produzione vapore	Produzione vapore
Fluido termovettore	Acqua	Acqua
Temperatura camera di combustione (°C)	Fiamma circa 1500°C Refrattario 800-900°C Parti in metallo circa 180°C	Fiamma circa 1500°C Refrattario 800-900°C Parti in metallo circa 180°C
Sigla dell'emissione	K07E01	K07E02
Potenza (kWt)	<b>5.200</b>	<b>5.584</b>

Sigla dell'unità	<b>SEVESO</b>	COGENERATORE
Identificazione dell'attività	IPPC	NON IPPC
Costruttore	Loos International	Siat Italia Spa
Modello	HRA2	Recopack
Anno di costruzione	1986	2009
Tipo di macchina	Generatore a tubi di olio	Generatore a tubi da fumo
Tipo di generatore	Riscaldatore di olio diatermico a tubi d'olio per combustione pressurizzata	Generatore di vapore a recupero inserito in impianto di cogenerazione realizzato da A.B. Impianti Srl
Tipo d'impiego	Riscaldamento olio diatermico	Produzione di vapore inviato alla turbina
Fluido termovettore	olio diatermico	Acqua
Temperatura camera di combustione (°C)	Fiamma circa 1500°C Refrattario 800-900°C Parti in metallo circa 180°C	Fiamma circa 1500°C Refrattario 800-900°C Parti in metallo circa 180°C
Sigla dell'emissione	K07E03	K42E01
Potenza (kWt)	<b>2.320</b>	<b>4.554</b>



2.2 Al paragrafo C.1, le tabelle C.1/a e C.1/c sono corrette come segue:

**Tabella C1/a – Emissioni in atmosfera**

Attività IPPC e non IPPC	Emissione	Provenienza	Portata di progetto (Nm <sup>3</sup> /h)	Durata (h/giorno)	Temp. (C°)	INQUINANTI MONITORATI	SISTEMI DI ABBATTIMENTO	ALTEZZA CAMINO (m)	SEZIONE CAMINO (m <sup>2</sup> )
1	M34E01	Sfiati operativi reattori multiproducts ed esteri	1.800	24	23	COV Clorometano Acido cloroacetico Anidride maleica Ammoniaca SO <sub>x</sub>	Abbattitore scrubber	15	0,05
1	M34E02	Aspirazioni localizzate reparto multiproducts ed esteri	3.000	24	25	Ammoniaca COV SO <sub>x</sub> Polveri	-	15	0,05
1	M08E02	Corrente da apparecchiatura di processo reparto solfatazione	14.000	24	150	SO <sub>x</sub> 1,4 diossano COV	Abbattitore scrubber	15	<b>0,196</b>
1	M08E04	Aspirazioni localizzate (finissaggio) reparto solfatazione	12.000	24	20	COV Ammoniaca SO <sub>x</sub> Polveri	-	13	<b>0,196</b>
1 (Centrali termiche)	K07E01 <b>Caldaia Loos</b>	<b>Produzione vapore combustibile metano (con potenzialità nominale di targa di 5.200 kW)</b>	<b>6.310</b>	<b>24</b>	<b>125</b>	NO <sub>x</sub> CO	-	15,5	<b>0,21</b>
1 (Centrali termiche)	K07E02 <b>Caldaia Mingazzini</b>	Produzione vapore combustibile metano (con potenzialità nominale di targa di 5.584 kW)	8.490	24	130	NO <sub>x</sub> CO	-	15,5	0,21



Attività IPPC e non IPPC	Emissione	Provenienza	Portata di progetto (Nm <sup>3</sup> /h)	Durata (h/giorno)	Temp. (C°)	INQUINANTI MONITORATI	SISTEMI DI ABBATTIMENTO	ALTEZZA CAMINO (m)	SEZIONE CAMINO (m <sup>2</sup> )
1 (Centrali termiche)	K07E03 <b>Caldaia Seveso</b>	Produzione vapore combustibile metano (riscaldamento olio diatermico con potenzialità nominale di targa di 2.320 kW)	<b>4.430</b>	<b>24</b>	<b>190</b>	NO <sub>x</sub> CO	-	15,5	<b>0,16</b>
NON IPPC	K42E01	Cogenerazione combustibile metano (con potenzialità nominale di targa di <b>4.554 kWt</b> )	9.000	24	180	NO <sub>x</sub> Ammoniaca CO	Denox con urea	12	0,16



Tabella C1/c: elenco emissioni scarsamente rilevanti

AREA	SIGLA EMISSIONE	PROVENIENZA
MULTIPRODUCTS/ESTERI	M36E01	sfiati di emergenza dei Blow – Down preceduti da impianto di abbattimento – unità scrubber
AREA 6	K06E01	Ricambi d'aria - Estrattore
AREA 6	K06E02	Ricambi d'aria - Estrattore
AREA 6	K06E03	Ricambi d'aria - Estrattore
AREA 6	K06E04	Ricambi d'aria – Estrattore cucina
AREA 6	K06E05	Ricambi d'aria - Estrattore
CENTRALE TERMICA	K07E05	Scarico gruppo elettrogeno
SOLFATAZIONE	M08E02bis	Aria di raffreddamento processo
SOLFATAZIONE	K93E01	Torre di raffreddamento
SOLFATAZIONE	K93E02	Torre di raffreddamento
SOLFATAZIONE	M08E08	Sfiato aria umida da rigenerazione silica-gel
SOLFATAZIONE	M08E09	Ricambi d'aria
SOLFATAZIONE	M08E10	Ricambi d'aria
SOLFATAZIONE	M08E11	Ricambi d'aria
SOLFATAZIONE	M08E12	Ricambi d'aria
SOLFATAZIONE	M08E13	Ricambi d'aria
SOLFATAZIONE	M08E15	Ricambi d'aria
AREA 16	K16E01	Ricambi d'aria
AREA 16	K16E02	Ricambi d'aria
AREA 50	K50E01	Scarico gruppo elettrogeno
AREA 5	K05E01	Caldaie – riscaldamento uffici
AREA 5	K05E04	Estrattore postazione carica batterie carrelli elevatori
AREA 21	K21E01	Caldaia riscaldamento metano (cabina di ricezione gas)
AREA 70	K70E02	Ricambi d'aria
AREA 70	K70E01	Caldaia – riscaldamento uffici
IMPIANTO DEPURAZIONE	K79E02	Cappa per analisi di reparto
IMPIANTO DEPURAZIONE	K79E04	Emissione odorigena impianto di deodorizzazione a secco area depurazione/sedimentazione
AREA 25	K25E01	Torre di raffreddamento
AREA 25	K25E02	Torre di raffreddamento
AREA 34/3	K34/3E08	Ricambi d'aria
AREA 34/3	K34/3E09	Ricambi d'aria
AREA 34/3	K34/3E10	Ricambi d'aria
AREA 81	K81E01	Caldaia – riscaldamento uffici
AREA 81	K81E02	Caldaia - riscaldamento locali
AREA 70	K70E03	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E04	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E05	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E06	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E07	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E08	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E09	Cappa per analisi di reparto
AREA 70	K70E10	Ricambio d'aria – locale cappe
AREA 70	K70E11	Ricambio d'aria – locale campioni
AREA 70	K70E12	Ricambio d'aria – locale campioni
AREA 67	K67E01	Torrini di raffreddamento pompe antincendio
AREA 67	K67E02	Torrini di raffreddamento pompe antincendio
AREA 67	K67E03	Torrini di raffreddamento pompe antincendio
AREA 67	K67E04	Torrini di raffreddamento pompe antincendio





2.3 Al paragrafo E.1 “Aria”, la tabella E.1 è sostituita dalla seguente:

**Tabella E1 – Emissioni in atmosfera**

REPARTO	PUNTO DI EMISSIONE	SOSTANZE DA MONITORARE	VALORE LIMITE (mg/Nm <sup>3</sup> )
MULTIPRODUCTS	M34E01 (scrubber)	clorometano	20
		acido cloroacetico	(limite applicato alla somma delle singole quantità dei tre composti)
		anidride maleica	
		COV	
		ammoniaca	20
	SOx (espressi come SO <sub>2</sub> )	50	
	M34E02 (Nessun abbattitore)	COV	150
		ammoniaca	20
SOx (espressi come SO <sub>2</sub> )		50	
polveri		10	
CENTRALI TERMICHE	K07E01 K07E02 K07E03	CO	100
		NOx	150
COGENERATORE <sup>(1)</sup>	K42E01	CO	<b>40</b>
		Ammoniaca	<b>2</b>
		NOx (espressi come NO <sub>2</sub> )	<b>30</b>
SOLFATAZIONE	M08E02	SOx (espressi come SO <sub>2</sub> )	50
		1,4 diossano	5
		COV	150
	M08E04	ammoniaca	20
		COV	150
		SOx (espressi come SO <sub>2</sub> )	50
		polveri	10

(1) I limiti per l'impianto di cogenerazione di cui all'emissione K42E01 sono riferiti a un tenore di Ossigeno dei fumi pari al 15%, ex D.d.s. n. 17322 del 28 novembre 2019.

2.4 Al paragrafo F.3.4 “Aria”, la tabella F.3.4 è aggiornata come segue:

**Tab. F3.4- Inquinanti monitorati**

Parametro (*)	Sigla	Modalità di controllo	Metodi (**)
		Discontinuo ANNUALE	
Monossido di carbonio (CO)	K07E01 K07E02 K07E03 <b>K42E01</b>	X	UNI EN 15058:2017
Ammoniaca	M34E01 M34E02 M08E04 <b>K42E01</b>	X	M.U. 632:84



Parametro (*)	Sigla	Modalità di controllo	Metodi (**)
		Discontinuo ANNUALE	
Composti organici volatili (COV)	M34E01 M34E02 M08E02 M08E04	X	UNI EN 12619:2013 (COVFID) UNI CEN/TS 13649:2015 (singoli composti)
Ossidi di azoto (NO <sub>x</sub> )	K07E01 K07E02 K07E03 K42E01	X	UNI EN 14792:2017
Ossidi di zolfo (SO <sub>x</sub> )	M08E02 M08E04 M34E01 M34E02	X	D.M. 25/08/00 GU n°158 23.09.00 All.1
Acido cloroacetico	M34E01(***)	X	NIOSH 200
Clorometano	M34E01(***)	X	UNI CEN/TS 13649:2015
Anidride maleica	M34E01(***)	X	OSHA 25
1,4 diossano	M08E02	X	UNI CEN/TS 13649:2015
Polveri	M08E04 M34E02	X	UNI EN 13284-1:2017

(\*) Il monitoraggio delle emissioni in atmosfera dovrà prevedere il controllo di tutti i punti emissivi e dei parametri significativi dell'impianto in esame, tenendo anche conto del suggerimento riportato nell'allegato 1 del DM del 23 novembre 2001 (tab. da 1.6.4.1 a 1.6.4.6). In presenza di emissioni con flussi ridotti e/o emissioni le cui concentrazioni dipendono esclusivamente dal presidio depurativo (escludendo i parametri caratteristici di una determinata attività produttiva) dopo una prima analisi, è possibile proporre misure parametriche alternative a quelle analitiche, ad esempio tracciati grafici della temperatura, del ΔP, del Ph, che documentino la non variazione dell'emissione rispetto all'analisi precedente.

(\*\*) Qualora i metodi analitici e di campionamento impiegati siano diversi dai metodi previsti dall'autorità competente di cui all'allegata tabella o non siano stati indicati, il metodo prescelto deve rispondere ai principi stabiliti dalla norma UNI 117025 indipendentemente dal fatto che il Laboratorio che effettua l'analisi sia già effettivamente accreditato secondo la predetta norma per tale metodo; **qualora non indicato, il metodo analitico e di campionamento dovrà essere concordato con l'autorità competente prima della campagna di monitoraggio.**

(\*\*\*) In caso di lavorazioni nelle quali venga prodotto uno solo dei tre inquinanti potenzialmente presenti, è facoltà del Gestore effettuare l'analisi del solo inquinante rilevante per la specifica lavorazione, fatto salvo il limite di 20 mg/Nm<sup>3</sup>, alle seguenti condizioni:

- il Gestore per ogni lavorazione di cui sopra dovrà effettuare un'analisi una tantum che ricerchi i 3 inquinanti e che attesti l'assenza (concentrazione inferiore ai limiti di rilevabilità) di due delle tre sostanze, comunicando gli esiti all'autorità competente e ad ARPA;
- Il Gestore, per ogni lavorazione per la quale intenda avvalersi di tale possibilità, dovrà provvedere nel corso dell'anno solare all'esecuzione di almeno un monitoraggio dell'inquinante presente.



2.5 Il paragrafo G “Planimetrie di riferimento”, è aggiornato come segue:

TITOLO	ALLEGATA A	SIGLA	DATA
Planimetria generale di stabilimento	Rinnovo autorizzazione	AA-P0003	01/02/2012
Locazione rifiuti-depositi temporanei	Integrazioni alla comunicazione di modifica inoltrate dal SUAP con PEC del 11/03/2016	AA-P0085	22/02/2016
Planimetria rete fognaria e punti di scarico	Modifica non sostanziale del 19/07/2017	AA-P0006 - 0120	16/05/2017
<b>Planimetria generale punti di emissione</b>	<b>Richiesta rettifica trasmessa dal SUAP il 15/06/2020</b>	<b>AA-P0009 - 0120</b>	<b>04/03/2020</b>
Planimetria generale disposizione apparecchi	Integrazioni alla comunicazione di modifica trasmesse dal SUAP in data 10/01/2020	AA-P0113	10/02/2018