

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	---------------------	---------	-----------------------

**REGIONE CAMPANIA****SCHEDA «L»: EMISSIONI IN ATMOSFERA****NOTE DI COMPILAZIONE**

Nella compilazione della presente scheda si suggerisce di effettuare una prima organizzazione di **tutti i punti di emissione esistenti** nelle seguenti categorie:

- a) i punti di emissione relativi ad *attività escluse dall'ambito di applicazione della parte V del D.lgs 152/06 e s.m.i.* (ad esempio impianti destinati al ricambio di aria negli ambienti di lavoro. riscaldamento dei locali se < a 3Mw. ecc...);
- b) i punti di emissione relativi ad *attività ad inquinamento atmosferico scarsamente rilevante.* ai sensi dell'Allegato IV parte I alla parte V del D.lgs 152/06 e s.m.i.;
- c) i punti di emissione relativi ad *attività in deroga (adesione all'autorizzazione generale).* ai sensi dell'Allegato IV parte II alla parte V del D.lgs 152/06 e s.m.i.;
- d) tutte le altre emissioni non comprese nelle categorie precedenti. evidenziando laddove si tratti di camini di emergenza o di by-pass.

Tutti i punti di emissione appartenenti alle categorie da a) a d) potranno essere semplicemente elencati. Per **i soli punti di emissione appartenenti alla categoria d)** dovranno essere compilate le Sezioni L.1 ed L.2. Si richiede possibilmente di utilizzare nella compilazione della Sezione L.1 un foglio di calcolo (Excel) e di allegare il file alla documentazione cartacea.

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	----------------------------	---------	------------------------------

Sezione L.1: EMISSIONI												
N° camino ¹	Posizione Amm.va ²	Reparto/fase/blocco/linea di provenienza ³	Impianto/macchinario che genera l'emissione ⁴	SIGLA impianto di abbattimento ⁵	Portata[Nm ³ /h]		Tipologia	Inquinanti			Limiti ¹⁰	
					autorizzata ⁶	Misurata ⁷		Dati emissivi ⁸		Ore di funz.to ⁹	Concentr. [mg/Nm ³]	Flusso di massa [kg/h]
								Concentr. [mg/Nm ³]	Flusso di massa [kg/h]			
E01	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Sala preparazione R501 R502 R503 R504 V-512 V-513. Sala Preparazione Lidocaina R581 R582 R583 V-517 V518	R501 R502 R503 R504 V-512 V-513. Sala Preparazione Lidocaina R581 R582 R583 V-517 V518	Scrubber	182	59.70	Polveri	0.64	0.00004	5280	12.50	0.002
							Glicole propilenico	0.10	0.000	5280	61	0.011
E02	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Da Dismettere										
E03	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Fermentazione	Fermentatore - Fe 300	Filtro a manica	90	7	Polveri	0.66	0.000	1980	10	0.001
E04	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Fermentazione	Fermentatore - Fe 3000	Filtro a manica	230	0.6	Polveri	0.96	0.000	990	10	0.002
E07	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Utilities	Caldaia Sant'Andrea		2051	1572	NOx	20.30	0.002	1584	200	0.82
E08	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Utilities	Caldaia Sant'Andrea GTE 120		2051	1773	NOx	21.40	0.004	1584	200	0.82
E09	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Utilities	GE. Vap. Babcock 2500 HP		1956	1001	NOx	6.70	0.005	1584	200	0.787
E10	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Servizio di back up	GE. Vap. Babcock 1500 HP - Servizio di back up		6482	1960	NOx	0.38	0.001	0 Servizio di back up	200	0
E11	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Servizio di back up	Caldaia Ganioni Naval NPR 1500 -Servizio di back up		6294	1113	NOx	0.12	0.000	0 Servizio di back up	200	0
E12	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018	Tape	termocombustore	termocombustore	6200	4041	COV	0.32	0.001	7920	20	0.248
E13	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018		Bypass emergenza postcombustore		3000	\		\	\	\	\	\
E14	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018		Essiccatore FD-654 e FD- 601 - V 663	Condensatore	500	\	ALCOOL ETILICO	\	\	3201	600	0.3
E15	D.D AIA nr. 12 del 18/04/2018		Essiccatore		30	\	ALCOOL ETILICO	\	\	2640	600	0.02

A1

Ditta richiedente Altergon Italia srl			Sito di Morra De Sanctis (AV)									
E45	Da autorizzare		Essiccatore FD-677	Condensatore	250	\	ALCOOL ETILICO	\	\	1353	600	0.15
E46	Da autorizzare		fermentatore FE 300B	Filtro a manica	90	\	Polveri	\	\	1320	10	0.0009
E47	Da autorizzare		fermentatore FE 3000B	Filtro a manica	230	\	Polveri	\	\	990	10	0.0023
E48	Da autorizzare		fermentatore FE 3000C	Filtro a manica	230	\	Polveri	\	\	1650	10	0.0023
E49	Da autorizzare		fermentatore FE 3000D	Filtro a manica	230	\	Polveri	\	\	1650	10	0.0023
E1 COGE	determina n.2777 del 14/12/2023	cogeneratore	(motori fissi alimentati a combustibili gassosi-gas naturale) di 2,8MW termici, 1,2 MW Elettrici	Catalizzatore ossidante	8415	\	CO	\	\	7920	114	0.959
				Sistema Leanox	8415	\	NOx	\	\	7920	94	0.791
				-	8415	\	Polveri	\	\	7920	14	0.118
E51	Da autorizzare	Reparto Garze	serbatoio V701 reparto garze, serbatoio V-701A-Serbatoio V-702 - V-703A-Serbatoio V- 703-B -	Filtro a manica	150	\	Polveri	\	\	2640	12.5	0.0018

1 - Riportare nella "Planimetria punti di emissione in atmosfera" (di cui all'Allegato W alla domanda) il numero progressivo dei punti di emissione in corrispondenza dell'ubicazione fisica degli stessi. Distinguere, possibilmente con colori diversi, le emissioni appartenenti alle diverse categorie, indicate nelle "NOTE DI COMPILAZIONE".

² - Indicare la posizione amministrativa dell'impianto/punto di emissione nel caso trattasi di installazione già autorizzata.

³ - Indicare il nome e il riferimento relativo riportati nel diagramma di flusso di cui alla Sezione C.2 (della Scheda C).

⁴ - Deve essere chiaramente indicata l'origine dell'effluente (captazione/i), cioè la parte di impianto che genera l'effluente inquinato.

⁵ - Indicare il numero progressivo di cui alla Sezione L.2.

⁶ - Indicare la portata autorizzata con provvedimento espresso o, nel caso trattasi di nuova installazione, i valori stimati.

⁷ - Indicare la portata misurata nel più recente autocontrollo effettuato sull'impianto, nel caso di nuove installazioni, la portata stimata.

⁸ - Indicare i valori misurati nel più recente autocontrollo effettuato sul punto di emissione. Per inquinanti quali COV (S.O.T.) e NO_x occorre indicare nelle note anche il metodo analitico con cui è stata effettuata l'analisi. Per le nuove installazioni indicare i valori stimati ed il metodo di calcolo utilizzato.

⁹ - Indicare il numero potenziale di ore/giorno di funzionamento dell'impianto.

¹⁰ - Indicare i valori limite (o range) previsti dalla normativa nazionale. Bref o Bat Conclusion.

A1

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	----------------------------	---------	------------------------------

NOTE

In aggiunta alla composizione della tabella riportante la descrizione puntuale di tutti i punti di emissione. è possibile, ove pertinente, fornire una descrizione delle emissioni in termini di fattori di emissione (valori di emissione riferiti all'unità di attività delle sorgenti emmissive) o di bilancio complessivo compilando il campo sottostante.

La planimetria dei punti di emissione è riportata nell'Allegato W1, L'Allegato W2 riporta il file excel dei punti di emissione e soggetti a monitoraggio

Frequenza di campionamento

<i>annuale</i>	<i>E1-E3-E4-E5-E6-E45-E46-E47-E48-E49-E51</i>
<i>semestrale</i>	<i>E7-E8-E9-E10-E11-E01 COGE</i>
<i>trimestrale</i>	<i>E12</i>

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	---------------------	---------	-----------------------

Sezione L.2: IMPIANTI DI ABBATTIMENTO ¹¹		
N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
E01	1	Scrubber
<p>Descrizione e definizione delle principali caratteristiche dell'impianto di abbattimento (per carico inquinante in ingresso e in uscita ed efficienza di abbattimento. dimensionamento e condizioni operative. sistemi di regolazione e controllo. tempistiche di manutenzione / sostituzione).</p> <p>Lo scrubber asservito al punto di emissione E1 ha lo scopo di convogliare e trattare gli sfiati provenienti dai preparatori R-501, R-502, R-503, R-504, dai sistemi di pesata e dai mixer V-512 e V-513.e dai preparatori R581 R582 R583 e dai mixer V-517 V518 Sala Preparazione Lidocaina Tale sistema consiste in un lavaggio della corrente gassosa emessa e captata dalla rete di aspirazione sfiati attraverso un sistema di lavaggio in controcorrente con acqua.. Lo scrubber a letto filtrante ha lo scopo di abbattere in modo significativo (efficienza del 60%) gli aerosol associati agli sfiati e le associate sostanze inquinanti.</p> <p>Di seguito si riportano le principali caratteristiche del flusso in uscita dal punto di emissione E1:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Sostanze presenti: Glicole propilenico, Glicole butilenico, polveri; • Portata massima effluente in uscita: 317 kg/h; • densità media: 1,171 kg/mc; <p>temperatura di uscita: ambiente.</p> <p>Le caratteristiche dei sistemi di abbattimento sono conformi a quanto prescritto nel DGRC 243/2015</p>		

N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
E02	2	Combustore termico rigenerativo
<p>Descrizione e definizione delle principali caratteristiche dell'impianto di abbattimento (per carico inquinante in ingresso e in uscita ed efficienza di abbattimento. dimensionamento e condizioni operative. sistemi di regolazione e controllo. tempistiche di manutenzione / sostituzione).</p> <p>L'apparecchiatura è costituita da un unità di combustione del tipo a tre camere di tipo rigenerativo su masse ceramiche.</p> <p>I riempimenti ceramici hanno la funzione di accumulare l'energia termica dell'aria purificata in uscita dalla camera di combustione e di restituirla nella fase successiva riscaldando gli sfiati in ingresso alla camera. Sulla camera di combustione è installato un bruciatore che, utilizzando metano quale combustibile, incrementa la temperatura dell'aria sino alla temperatura di esercizio. Tale temperatura garantisce l'ossidazione dei solventi presenti</p>		

A1

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	----------------------------	---------	------------------------------

negli sfiati ad H₂O e CO₂.

Le caratteristiche tecniche principali del termo-ossidatore sono le seguenti:

- Portata di progetto: 6200 Nm³/h;
- Temperatura fumi 90-180 °C;
- Inquinanti trattati SOV (sostanze organiche volatili) non clorurate;
- Concentrazione massima in uscita camino COT: 20 mg/Nm³;

Combustibile ausiliari: Gas Naturale (consumo massimo in assenza di SOV in ingresso di 10 Nm³/h).

Le caratteristiche dei sistemi di abbattimento sono conformi a quanto prescritto nel DGRC 243/2015

N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
E3-E46	F.T	Filtro tessuto

Si tratta di filtri 0.2um sterilizzanti in polipropilene -Modello -MCY4440PFRPH4-Marca Pall

Condizioni operative:
Max differential Pressure/temp
4.1 bar a 80°

Nominal filter area
0.23 m²

Le caratteristiche dei sistemi di abbattimento sono conformi a quanto prescritto nel DGRC 243/2015

N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
-E47-E48-E49	F.T	Filtro tessuto

Si tratta di filtri 0.2um sterilizzanti in polipropilene -Modello -AB3PFR7PVH4-Marca Pall

Condizioni operative:
Max differential Pressure/temp
5.3 bar a 20°

Nominal lenght
762 mm

A1

Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
Filter Area -nominal 0.4 m ² Le caratteristiche dei sistemi di abbattimento sono conformi a quanto prescritto nel DGRC 243/2015			

N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
E51	F.T	Filtro tessuto
<p>Si tratta di filtri 0.2um sterilizzanti in PTFE</p> <p>Condizioni operative: Max differential Pressure/temp 5.3 bar at 20°</p> <p>Nominal lenght 127-762 mm Diametro 70mm</p> <p>Vita utile 6 mesi a 202°</p> <p>Area filtrante 0.8 mq per gli elementi di lunghezza 254 mm Area filtrante 0.4 mq per elementi di 127 mm</p> <p>Le caratteristiche dei sistemi di abbattimento sono conformi a quanto prescritto nel DGRC 243/2015</p>		

Al

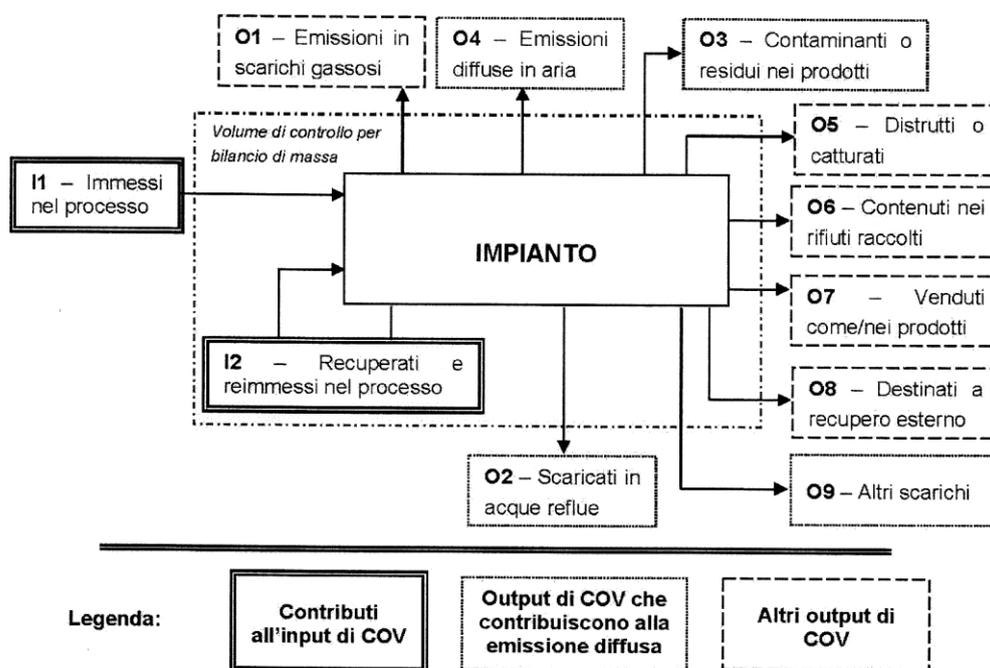
Ditta richiedente	Altergon Italia srl	Sito di	Morra De Sanctis (AV)
-------------------	----------------------------	---------	------------------------------

N° camino	SIGLA	Tipologia impianto di abbattimento
E14 -E45	C	Condensatore
<p>Indicazioni operative sistemi a scambio indiretto. • Coefficiente globale di scambio termico per sistemi indiretti: $\leq 80 \text{ Kcal/m}^2 \text{ h } ^\circ\text{C}$ Sistemi di controllo • Misuratore della temperatura.</p>		

¹¹ - Da compilare per ogni impianto di abbattimento. Nel caso in cui siano presenti più impianti di abbattimento con identiche caratteristiche, la descrizione può essere riportata una sola volta indicando a quali numeri progressivi si riferisce.

Sezione L.3: GESTIONE SOLVENTI¹²

La presente Sezione deve essere redatta utilizzando grandezze di riferimento coerenti per tutte le voci ivi previste. Dovrà pertanto essere specificato se le voci siano tutte quantificate in massa di solventi oppure in massa equivalente di carbonio. Qualora occorresse convertire la misura alle emissioni da massa di carbonio equivalente a massa di solvente occorrerà fornire anche la composizione ed il peso molecolare medi della miscela, esplicitando i calcoli effettuati per la conversione. Per la quantificazione dei vari contributi deve essere data evidenza del numero di ore lavorate al giorno ed il numero di giorni lavorati all'anno. Le valutazioni sulla consistenza dei diversi contributi emissivi di solvente devono essere frutto di misurazioni affidabili, ripetibili ed oggettive tanto da essere agevolmente sottoposte al controllo delle Autorità preposte. Allegare un diagramma fiume (cioè un diagramma di flusso quantificato), secondo lo schema seguente, con i diversi contributi del bilancio di massa applicabili all'attività specifica.



Suggerimenti per passare da kg C/h a kg COV/h e viceversa:

$$\text{kg COV/h} = \{(\text{peso molecolare Miscela}) * (\text{kg C/h})\} / [\text{peso C medio nella miscela di solventi}]$$

$$\text{kg C/h} = \{(\text{peso C medio nella miscela}) * (\text{kg COV/h})\} / [\text{peso molecolare Miscela}]$$

12 - La presente sezione dovrà essere compilata solo dalle imprese rientranti nell'ambito di applicazione dell'art.275 del D.lgs 152/06 e s.m.i., per tutte le attività che superano la soglia di consumo indicata nell'all.III parte II al medesimo allegato.

PERIODO DI OSSERVAZIONE¹³	Dal 01/01/2022 al 31/12/2022
Attività (Indicare nome e riferimento numerico di cui all'Allegato III parte II alla parte V del D.lgs 152/06 e s.m.i.)	7. Fabbricazione di prodotti farmaceutici con un'assoglia di consumo di solvente superiore a 50 tonnellate/anno.
Capacità nominale [tonn. di solventi /giorno] (Art. 268. comma 1. lett. nn) del D.lgs 152/06 e s.m.i.)	0,11 t/giorno di solventi * 0,77 t/giorno di etanolo **
Soglia di consumo [tonn. di solventi /anno] (Art. 260. comma 1. lett. rr) del al D.Lgs 152/06 e s.m.i.)	50 t/anno
Soglia di produzione [pezzi prodotti/anno] (allegato III parte I c.1.1 lett.f del D.lgs 152/06 e s.m.i.)	--- (non applicabile)

INPUT¹⁴ E CONSUMO DI SOLVENTI ORGANICI	(tonn/anno)
I₁ (solventi organici immessi nel processo)	811
I₂ (solventi organici recuperati e re-immessi nel processo)	0
I=I₁+I₂ (input per la verifica del limite)	811
C=I₁-O₈ (consumo di solventi)	55,18

OUTPUT DI SOLVENTI ORGANICI <i>allegato III parte V -Punto 2 b) del D.lgs 152/06 e s.m.i.</i>	(tonn/anno)
O₁ (solventi organici negli scarichi gassosi convogliati)	0,002
O₂ (solventi organici scaricati nell'acqua)	0
O₃ (solventi organici che rimangono come contaminanti)	0
O₄ (emissioni diffuse di solventi organici nell'aria)	6*10 ⁻⁷
O₅ (solventi organici persi per reazioni chimiche o fisiche)	14,581
O₆ (solventi organici nei rifiuti)	14,032
O₇ (solventi organici nei preparati venduti)	0
O₈ (solventi organici nei preparati recuperati per riuso)	755,71
O₉ (solventi organici scaricati in altro modo)	0

¹³ - Questa sezione deve essere elaborata tenuto conto di un periodo di osservazione e monitoraggio dell'impiego dei solventi tale da poter rappresentare significativamente le emissioni di solvente totali di un'annualità.

¹⁴ - Si deve far riferimento al contenuto in COV di ogni preparato, come indicato sulla scheda tecnica (complemento a 1 del residuo secco) o sulla scheda di sicurezza.

ALLEGATI

¹⁵ - Ottenuto mediante valutazione analitica delle emissioni convogliate relative all'attività: deve scaturire da una campagna di campionamenti con un numero di misurazioni adeguato a consentire la stima di una concentrazione media rappresentativa.

EMISSIONE CONVOGLIATA	
Concentrazione media [mg/Nm ³]	
Valore limite di emissione convogliata ¹⁶ [mg/Nm ³]	

EMISSIONE DIFFUSA - Formula di calcolo ¹⁷	
<i>allegato III parte V -Punto 3 lett.a) del D.lgs 152/06 e s.m.i.</i>	(tonn/ anno)
F=I1-O1 -O5-O6 -O7-O8	26,57
F=O2+O3+O4 +O9	
Emissione diffusa [% input]	3,27%
Valore limite di emissione diffusa ¹⁸ [% input]	(F/I)*100 < 5%*

EMISSIONE TOTALE - Formula di calcolo	
<i>allegato III parte V -Punto 3 lett.b) del D.lgs 152/06 e s.m.i.</i>	(tonn/ anno)
E=F+O1	26,57(*) I dati di dettaglio sono riportati nell'annuale Piano Gestione Solventi 2022 compilato ed inviato

Allegati alla presente scheda	
Planimetria punti di emissione in atmosfera	W
Foglio excel punti di emissione soggetti a monitoraggio	
Schema grafico captazioni ¹⁹	
Piano di gestione dei solventi (ultimo consegnato) ²⁰

Eventuali commenti	

¹⁶ - Indicare il valore riportato nella 4ª colonna della Tabella I dell'Allegato III parte III D.lgs 152/06 e s.m.i..

¹⁷ - Si suggerisce l'utilizzo della formula per differenza, in quanto i contributi sono più facilmente determinabili.

¹⁸ - Indicare il valore riportato nella 5ª colonna della Tabella I dell'Allegato III parte III D.lgs 152/06 e s.m.i..

¹⁹ - Al fine di rendere più comprensibile lo schema relativo alle captazioni, qualora più fasi afferiscano allo stesso impianto di abbattimento o camino, oppure nel caso in cui le emissioni di una singola fase siano suddivise su più impianti di abbattimento o camini, deve essere riportato in allegato uno schema grafico che permetta di evidenziare e distinguere le apparecchiature, le linee di captazione, le portate ed i relativi punti di emissione.

²⁰ - Da allegare solo nel caso l'attività IPPC rientra nel campo di applicazione dell'art.275 del D.lgs 152/06 s.m.i..