

Quantificazione delle emissioni di metano a livello di fonte ai sensi dell’art. 12, comma 1 del Regolamento (UE) 2024/1787 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13.06.2024 sulla riduzione delle emissioni di metano nel settore dell’energia e che modifica il Regolamento (UE) 2019/942

Per una prima quantificazione delle emissioni di metano legate all’attività estrattiva nelle Concessioni di coltivazione gas naturale di Tombolo e Pietramala di cui S.I.M. srl è titolare, si è proceduto facendo riferimento ai dati disponibili per le emissioni del settore upstream. Per la valutazione dei fattori emissivi si è tenuto conto dei valori indicati dal Tavolo di lavoro per la riduzione delle emissioni nella filiera del gas naturale (Tommaso Franci, Amici della Terra, MASE, Roma, 14 novembre 2023), del Rapporto ISPRA Italian Greenhouse Gas Inventory 1990-2022 National Inventory Report 2024 n.398, del Capitolo 4 delle IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories 2006.

Lo studio presentato dal Tavolo di lavoro per la riduzione delle emissioni nella filiera del gas naturale ha considerato il settore dell’upstream con le attività di estrazione e trattamento del gas sia nei decenni passati che negli ultimi anni ed ha ha mostrato che con le tecnologie disponibili attualmente in Italia la percentuale in massa delle emissioni di metano rispetto al Volume di gas prodotto sia da considerarsi pari allo 0,03%.

Facendo riferimento alla produzione complessiva di gas naturale delle concessioni Tombolo e Pietramala dell’anno 2024, per un totale di Smc 1.975.954, sono stimabili emissioni pari a 590 kg di metano.

TABLE 4.2.4 TIER 1 EMISSION FACTORS FOR FUGITIVE EMISSIONS (INCLUDING VENTING AND FLARING) FROM OIL AND GAS OPERATIONS IN DEVELOPED COUNTRIES ^{a,b}												
Category	Sub-category ^c	Emission source	IPCC Code	CH ₄		CO ₂ ¹		NMVOC		N ₂ O		Units of measure
				Value	Uncertainty (% of value)	Value	Uncertainty (% of value)	Value	Uncertainty (% of value)	Value	Uncertainty (% of value)	
Well Drilling	All	Flaring and Venting	1.B.2.a.ii or 1.B.2.b.ii	3.3E-05	±100%	1.0E-04	±50%	8.7E-07	±100%	ND	ND	Gg per 10 ³ m ³ total oil production
Well Testing	All	Flaring and Venting	1.B.2.a.ii or 1.B.2.b.ii	5.1E-05	±50%	9.0E-03	±50%	1.2E-05	±50%	6.8E-08	-10 to +1000%	Gg per 10 ³ m ³ total oil production
Well Servicing	All	Flaring and Venting	1.B.2.a.ii or 1.B.2.b.ii	1.1E-04	±50%	1.9E-06	±50%	1.7E-05	±50%	ND	ND	Gg per 10 ³ m ³ total oil production
Gas Production	All	Fugitives ^d	1.B.2.b.iii.2	3.8E-04 to 2.3E-03	±100%	1.4E-05 to 8.2E-05	±100%	9.1E-05 to 5.5E-04	±100%	NA	NA	Gg per 10 ⁶ m ³ gas production
		Flaring ^e	1.B.2.b.ii	7.6E-07	±25%	1.2E-03	±25%	6.2E-07	±25%	2.1E-08	-10 to +1000%	Gg per 10 ⁶ m ³ gas production
Gas Processing	Sweet Gas Plants	Fugitives	1.B.2.b.iii.3	4.8E-04 to 10.3E-04	±100%	1.5E-04 to 3.2E-04	±100%	2.2E-04 to 4.7E-04	±100%	NA	NA	Gg per 10 ⁶ m ³ raw gas feed
		Flaring	1.B.2.b.ii	1.2E-06	±25%	1.8E-03	±25%	9.6E-07	±25%	2.5E-08	-10 to +1000%	Gg per 10 ⁶ m ³ raw gas feed
	Sour Gas Plants	Fugitives	1.B.2.b.iii.3	9.7E-05	±100%	7.9E-06	±100%	6.8E-05	±100%	NA	NA	Gg per 10 ⁶ m ³ raw gas feed
		Flaring	1.B.2.b.ii	2.4E-06	±25%	3.6E-03	±25%	1.9E-06	±25%	5.4E-08	-10 to +1000%	Gg per 10 ⁶ m ³ raw gas feed
		Raw CO ₂ Venting	1.B.2.b.i	NA	NA	6.3E-02	-10 to +1000%	NA	NA	NA	NA	Gg per 10 ⁶ m ³ raw gas feed

Vanda Rappelli
Amministratore Legale Rappresentante
S.I.M. srl