

Methane emissions: L'evoluzione della normativa

Stefano Cagnoli - *Direttore Generale CIG*

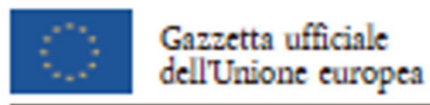


Riproduzione vietata ai sensi della Legge 22 aprile 1941 n.633 e successivi aggiornamenti

mod.TSP - rev.03

Aggiornamento situazione Methan emissions (2025)

- Regolamento UE



- Attività Marcogaz



- Attività normativa CEN/TC 234/WG 14



- Attività nazionale



Regolamento 2024/1787



Gazzetta ufficiale
dell'Unione europea

IT
Serie L

2024/1787

15.7.2024

REGOLAMENTO (UE) 2024/1787 DEL PARLAMENTO EUROPEO E DEL CONSIGLIO

del 13 giugno 2024

**sulla riduzione delle emissioni di metano nel settore dell'energia e che modifica il regolamento (UE)
2019/942**

(Testo rilevante ai fini del SEE)



Riproduzione vietata ai sensi della Legge 22 aprile 1941 n.633 e successivi aggiornamenti

mod.TSP - rev.03

Regolamento 2024/1787 (entrata in vigore 4 Agosto 2024)

Il regolamento stabilisce le norme per misurare, quantificare, monitorare, comunicare e verificare con accuratezza le emissioni di metano nel settore dell'energia dell'Unione, nonché per ridurle, anche attraverso indagini di rilevamento e riparazione delle fuoriuscite, obblighi di riparazione e restrizioni al rilascio e alla combustione in torcia. Il regolamento stabilisce anche le norme sugli strumenti che garantiscono la trasparenza per quanto riguarda le emissioni di metano.

Il regolamento si applica:

- alla ricerca e alla coltivazione di petrolio e gas fossile, come pure alla raccolta e al trattamento del gas fossile;
 - **al trasporto e alla distribuzione del gas naturale, eccetto i sistemi di misurazione presso i punti di consumo finale e le parti delle linee di servizio tra la rete di distribuzione e il sistema di misurazione ubicate nella proprietà dei clienti finali, nonché allo stoccaggio sotterraneo e alle operazioni nei terminali e negli impianti del GNL;**
- e



Regolamento 2024/1787: alcune scadenze

Prime scadenze per i gestori (Art.12):

Entro il **5 agosto 2025** i gestori presentano alle autorità competenti una relazione contenente la quantificazione delle emissioni di metano a livello di fonte, per tutte le fonti, **stimate** utilizzando almeno **fattori di emissione generici**.

...[Nota - corrisponde livello 3 OGMP]

2. I gestori e le imprese stabiliti nell'Unione presentano alle autorità competenti dello Stato membro in cui è ubicato l'attivo una relazione contenente la quantificazione delle emissioni di metano a livello di fonte:

a) per gli attivi gestiti entro il **5 febbraio 2026**; e

b) per gli attivi non gestiti entro il 5 febbraio 2027, se tali attivi non sono stati comunicati conformemente alla lettera a).

Qualora la misurazione diretta non sia possibile, per la comunicazione è necessario ricorrere a **fattori di emissione specifici** basati sulla quantificazione o sul campionamento a livello di fonte. [Nota - corrisponde livello 4 OGMP]

3. I gestori e le imprese stabiliti nell'Unione presentano alle autorità competenti dello Stato membro in cui è ubicato l'attivo una relazione contenente la quantificazione delle emissioni di metano a livello di fonte, integrata dalle misurazioni delle emissioni di metano a livello di sito, consentendo così di valutare e confrontare le stime a livello di fonte aggregate per sito:

a) **per gli attivi gestiti entro il 5 febbraio 2027**, e successivamente entro il 31 maggio di ogni anno; e

b) per gli attivi non gestiti entro il 5 agosto 2028, e successivamente entro il 31 maggio di ogni anno, se tali attivi non sono stati comunicati conformemente alla lettera a). [Nota - corrisponde livello 5 OGMP]

Regolamento Vs Norme Tecniche

Articolo 32

Norme e prescrizioni tecniche

1. La Commissione, in conformità dell'articolo 10, paragrafi da 1 a 5, del regolamento (UE) n. 1025/2012, chiede a una o più organizzazioni europee di normazione di elaborare norme armonizzate per:

- la misurazione e la quantificazione delle emissioni di metano di cui all'articolo 12, paragrafo 5;
- le indagini LDAR di cui all'articolo 14, paragrafo 1;
- le apparecchiature di cui all'articolo 15, paragrafi 3 e 5;
- la quantificazione delle emissioni di metano di cui all'articolo 18 (*pozzi*), paragrafo 3; e
- la misurazione e la quantificazione delle emissioni di metano di cui all'articolo 20 (*miniere*), paragrafo 4, e all'articolo 25, paragrafo 2.

Una volta ricevuto un progetto di norma da un'organizzazione europea di normazione, la Commissione ne valuta la conformità rispetto alla pertinente richiesta di normazione, al presente regolamento e ad altre disposizioni applicabili del diritto dell'Unione.

Alla Commissione è conferito il potere di adottare **atti delegati** in conformità dell'articolo 34 per integrare il presente regolamento stabilendo norme obbligatorie o parti delle stesse, come indicato al presente paragrafo.

Elementi di attenzione

Standardisation request riguardante la quantificazione e la mitigazione delle emissioni di metano a supporto del regolamento (UE) 2024/1787 sulla riduzione delle emissioni di metano nel settore energetico del 29 luglio 2024.

- Kick-off meeting lavori SRAHG ‘Methane Emissions’ il 7 ottobre 2024
- Successive 12 riunioni: in totale 4 nel 2024 e 8 nel 2025

Ultimi documenti disponibili del 1 agosto 2025 evidenziano ancora alcuni residui punti aperti nella discussione con la CE

Si prevede una conclusione fine 2025 con la conseguenza che le norme saranno disponibili nel **2028!!**

ATTI DELEGATI

Stakeholder consultation document: Questionnaire on LDAR minimum detection limits and first step underground leak thresholds in the EU Methane Regulation (scad. 16/05/2025)

1. Introduction

The aim of this questionnaire is to serve as basis for DG Energy to gather additional information which will be used to draft an Implementing Act proposal in response to the requirement of Article 14.7 of the EU Methane Regulation (EUMR) on methane leak detection and repair (LDAR) which will then be submitted for public consultation.

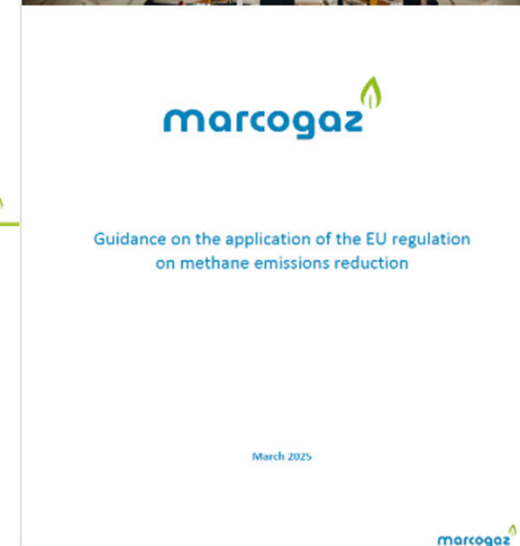
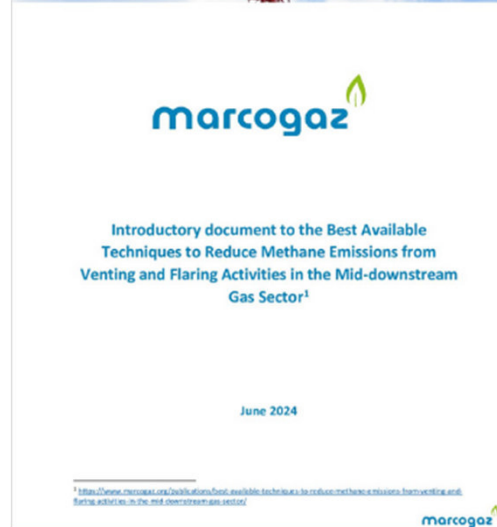
NOTA – Marcogaz ha fornito uno specifico parere a maggio 2025: Response to the questionnaire on LDAR minimum detection limits and first step underground leak thresholds in the EU Methane Regulation



Attività Marcogaz

Publicazione (2024) di una serie di 9 BATs (Best Available Techniques) relativamente a «**Methane Emissions from Venting and Flaring Activities in the Mid-downstream Gas Sector**»

Publicazione delle Linee Guida: ***Guidance for enhancing methane emission reduction and the application of the EU regulation on methane emission ed. 2025***



Attività CEN/TC 234/WG 14



Attività di elaborazione in PARALLELO di 3 norme (candidate armonizzate) sui seguenti temi:

- Gas infrastructure – Methodology for methane emissions quantification for gas transmission, and distribution systems, underground gas storage and LNG terminals;
- Leak Detection And Repair Gas infrastructure – Methan leak detection and repair programmes for gas transmission, distribution and storage systems and LNG terminals; Functional requirements;
- Gas infrastructure – Equipment to be installed and procedures to be used to prevent or minimise venting and flaring with limitations and feasibility criteria.

Attività Nazionale



Attività di elaborazione linee guida interpretative del Regolamento UE

Scopo: consentire, per il settore della distribuzione, l'applicazione “pratica” del Regolamento in Italia, e renderla, per quanto possibile, coerente con la normativa/regolazione nazionale già esistente

Attività svolta nel GL 3 della CT CIG Distribuzione.

Principali elementi considerati: **Art 1** Oggetto e ambito di applicazione e **Art. 2** definizione di «sito»: *un insieme di componenti con una qualche relazione tra loro che costituisce la suddivisione di un attivo*



GRAZIE PER L'ATTENZIONE

Seguiteci anche su:

www.cig.it & www.forumcig.it

Twitter

@CIGnorme

Facebook

@CIG.ComitatoitalianoGas

