



Automa S.r.l.



byAutoma

10<sup>th</sup> edition



# Smart GRID DAYS 2023

[www.byautoma.com](http://www.byautoma.com)  
[sales@byautoma.com](mailto:sales@byautoma.com)

Phone  
**+39 071 802 8042**

# Methane emissions: aggiornamenti normativi

Cristiano Fiameni - *Direttore Tecnico CIG*

- **1953** dicembre: viene costituito il Comitato Italiano Gas (CIG) con la finalità di migliorare la sicurezza e l'efficienza nell'uso dei gas combustibili
- **1960** Il CIG entra a far parte dell'UNI (Ente nazionale italiano di normazione) come Ente federato, diventando così l'organo ufficiale italiano per l'unificazione normativa nel settore dei gas combustibili.



## CIG: Attività

Attività di normazione

Supporto all'attività di regolazione  
dell'Autorità

Formazione ed eventi

Pubblicazioni

## Focus attività CIG methane emissions

Al fine di rendere sistematico lo scambio di informazioni sul questo tema La CTC CIG ha attivato nel 2022 la costituzione di nuovo GL Consultivo « UNI/CT 199/GL 03 Methane Emissions »

Scopo: Presidio della attività tecniche a carattere prenominativo relative al tema “methane emissions” e in particolare:

- Lavori del Joint Group GERG, GIE, ENTSOE, EUROGAS, MARCOGAZ;
- sviluppi e collaborazioni con IMEO e OGMP 2.0;
- attività regolatorie in corso a livello UE (ACER e CEER),

e relativo scambio di informazioni e condivisione di eventuali posizioni nazionali.

Il GL, di tipo consultivo, non tratta quindi gli aspetti normativi trattati negli specifici Organi Tecnici CIG ma viene informato delle pertinenti attività.

## Situazione Methane emissions (fine 2022 vs 2023)

- a) Bozza regolamento UE
- b) Attività Marcogaz
- c) Attività normativa CEN/TC 234/WG 14 Methane emissions



## Situazione Methane emissions (fine 2022)

### a) Bozza regolamento UE

Aggiornamento della bozza «*Regulation on Methane emissions reduction in the energy sector*» a seguito della consultazione pubblica e dei diversi incontri con le parti interessate

### b. Attività Marcogaz



Proposal for a Regulation on:

***Methane emissions reduction in the energy sector***

High-level recommendations by gas mid/downstream infrastructure operators

## c) Attività normativa CEN



TECHNICAL SPECIFICATION

SPÉCIFICATION TECHNIQUE

TECHNISCHE SPEZIFIKATION

**FINAL DRAFT**

**FprCEN/TS 17874**

July 2022

ICS 75.200

English Version

**Methodology for methane emissions quantification for gas  
transmission, distribution and storage systems and LNG  
terminals**

Méthodologie pour la quantification des émissions de  
méthane relatives aux réseaux de transmission, de  
distribution, aux stockages de gaz, et aux terminaux  
GNL

Abschätzung von Methanemissionen für  
Gastransportund -verteilnetze

**Fine I votazione  
29 settembre 2022**

**Comitato Tecnico CEN/TC 234 Gas Infrastructures WG 14 Methane emissions**



## c) Attività normativa CEN



*FprCEN/TS 17874 Methodology for methane emissions quantification for gas transmission, distribution and storage systems and LNG terminals*

### SCOPE

This document describes a methodology to identify different types of methane emissions from gas infrastructure and it explains, step by step, how to quantify each type of emission in a gas transmission, distribution and/or storage system and in an LNG terminal.

.....

**Esito votazione: positiva (1 solo voto negativo) con numerosi commenti che il WG14 ha deciso di valutare e implementare PRIMA di andare alla pubblicazione**

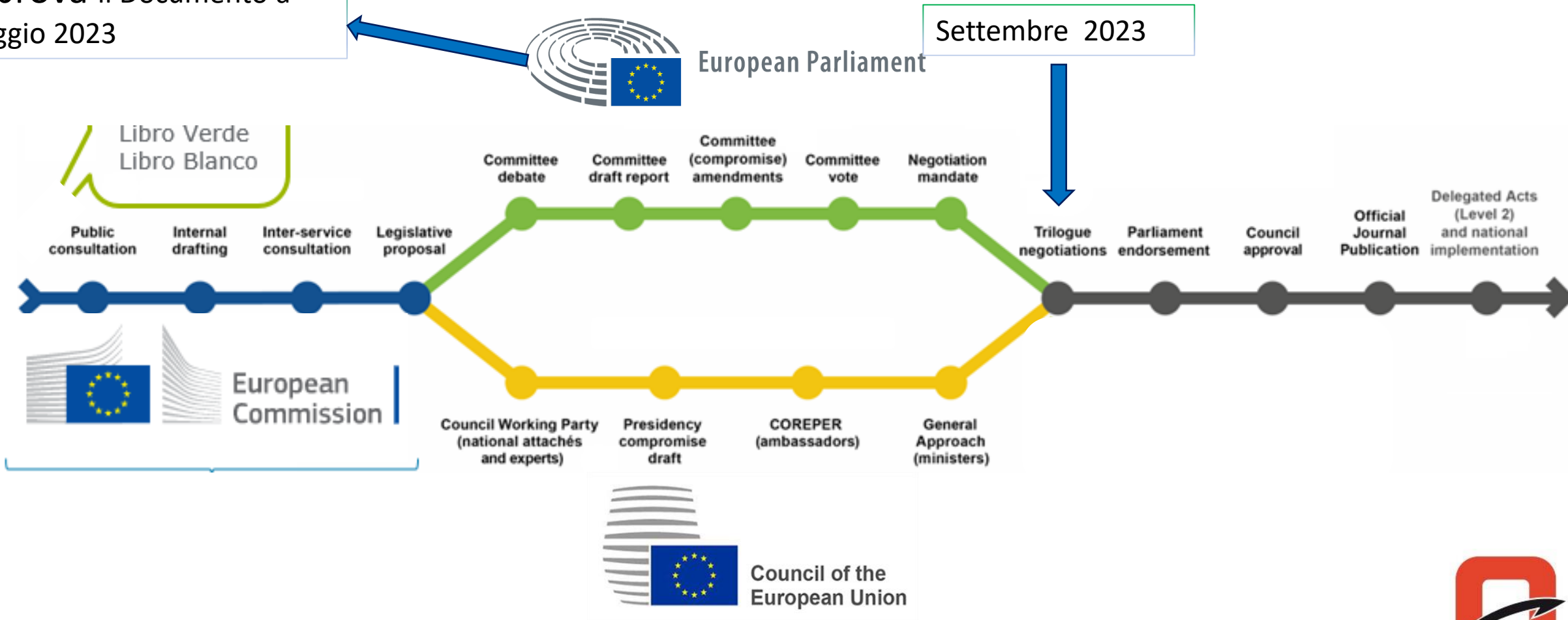
## Aggiornamento Situazione Methane emissions (2023)

- a) Bozza regolamento UE
- b) Attività Marcogaz
- c) Attività normativa CEN/TC 234/WG 14

# a) Procedura Legislativa

Approva il Documento a maggio 2023

Settembre 2023



## a) Procedura Legislativa

### LDAR

- soglie di rilevamento,
- frequenze di intervento,
- tempi di riparazione
- tempi di implementazione

# Monitoring e Reporting

## 12 mesi

- Emissioni a livello di sorgente emissive stimate usando fattori di emissione generici ma per singola sorgente emissiva (10 mesi per il Parlamento, 18 mesi per il Consiglio)

## 24 mesi

- Misurazioni a livello di sorgente emissiva per gli asset gestiti direttamente (12 per il Parlamento)

## 36 mesi e successivamente con cadenza annuale

- Misurazioni a livello di sorgente emissiva per gli asset gestiti direttamente, riconciliate con misurazioni a livello di sito (24 per il Parlamento)

## 36 mesi

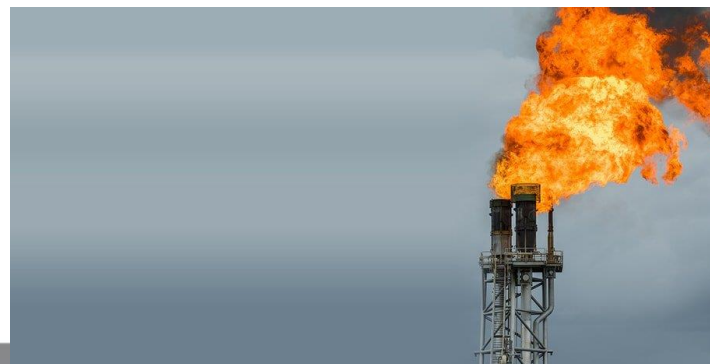
Misurazioni a livello di sorgente emissiva per gli asset non gestiti direttamente (24 mesi per il Parlamento)

## 48 mesi e successivamente con cadenza annuale

- Misurazioni a livello di sorgente emissiva per gli asset non gestiti direttamente, riconciliate con misurazioni a livello di sito (42 per il Parlamento)

# Proibizione di venting e flaring

- **Il venting di metano è di norma vietato.** Esso è consentito in caso di emergenza o malfunzionamento o in specifiche situazioni, ma solo se la combustione in torcia non è tecnicamente fattibile.
- La combustione in torcia è consentita a sua volta solo se la reiniezione, l'uso in loco, lo stoccaggio per un uso successivo o l'invio del metano a un mercato non sono fattibili **per ragioni diverse da considerazioni economiche.**
- In sede di costruzione, sostituzione o riqualificazione completa di un sito, i gestori utilizzano solo regolatori e pompe **a zero emissioni.** In sede di sostituzione o riqualificazione parziale di un sito, nella parte interessata i gestori utilizzano solo regolatori e pompe a zero emissioni.
- Laddove sia disponibile un componente alternativo che non emette, questo deve essere installato al posto del componente che emette **entro il 31 Dicembre 2026.**





# Altri aspetti

Introduzione di un Osservatorio Internazionale sulle Emissioni di Metano (**IMEO**)

Richiesta una **certificazione** dei dati relativi alle emissioni da parte di organismi indipendenti accreditati.

**Costi riconosciuti** agli operatori regolati, se confrontabili con quelli di un operatore efficiente, secondo indicatori definiti da ACER.

Previste **penali** nel caso di mancato rispetto della regolazione.

Possibilità per terzi di effettuare **reclami** presso l'autorità competente.

Obbligo per gli importatori di energia fossile di fornire informazioni sulle **emissioni di metano nei paesi di origine**

# Aggiornamento Situazione Methane emissions (2023)

## b) Attività Marcogaz:

- attività di raccolta di evidenze tecniche a supporto della posizione europea della filiera del gas nella discussione del Trilogo

- Elaborazione di una serie di 9 BATs

(Best available Techniques) relativamente

a «Venting and Flaring»: approvate da

Executive Board (a breve la pubblicazione)

- BAT 1 – Reduce pressure before venting
- BAT 2 – Mobile recompression
- BAT 3 – Stationary recompression
- BAT 4 – Flaring as replacement of venting
- BAT 5 – High bleed continuous pneumatics mitigation
- BAT 6 – Electrical or pneumatic air starters
- BAT 7 – Use of nitrogen to purge LNG pipes
- BAT 8 – LNG truck loading – dry coupling connectors
- BAT 9 – Excess flow valves in new service lines

# Aggiornamento Situazione Methane emissions (2023)

## c) Attività CEN

Esito votazione: positivo (1 solo voto negativo) con numerosi commenti che il WG14 ha deciso di valutare e implementare PRIMA di andare alla pubblicazione.



Lavori di valutazione commenti e predisposizione di una nuova bozza del progetto CEN/TS 17874 per una SECONDA consultazione pubblica prevista nel periodo 12/2023-02/2024

→ Pubblicazione prevista a giugno 2024

# Aggiornamento Situazione Methane emissions (2023)

## c) Attività CEN/TC 234/WG 14

Attività di elaborazione in PARALLELO di 3 standard sui seguenti temi:

- Monitoring and reporting (MRV)
- Leak Detection And Repair
- Venting and flaring



GRAZIE  
DELL'ATTENZIONE

*Seguiteci anche su:*

[www.cig.it](http://www.cig.it) & [www.forumcig.it](http://www.forumcig.it)

*Twitter*

*Linkedin*

[www.byautoma.com](http://www.byautoma.com)  
[sales@byautoma.com](mailto:sales@byautoma.com)



Automa S.r.l.



byAutoma

Phone  
**+39 071 802 8042**