

Webinar
Riassetto dell'attività di misura del
gas nella rete di trasporto
8 luglio 2021

FEDERMETANO[®]
IL METANO CI GUIDA

Quadro regolatorio e normativo di riferimento,
ruoli e responsabilità

Maria Paola Mascia
Referente tecnico

Capitolo 01

Quadro regolatorio e normativo di riferimento

Inquadramento procedurale

OBIETTIVO
ARERA



armonizzare l'attività di misura in tutti i punti di entrata ed uscita della rete di trasporto del gas inclusi i punti di interconnessione con le reti di distribuzione, prevedendo requisiti impiantistici, prestazionali e manutentivi dei Sistemi di Misura (SdM)*, standard di servizio e adeguati meccanismi di responsabilizzazione dei soggetti titolari delle attività.

Inquadramento procedurale

- **Deliberazione 23 febbraio 2017 n° 82/2017/R/GAS**

ARERA ha avviato il procedimento per la formazione di provvedimenti in materia di tariffe e qualità del servizio di trasporto di gas naturale per il quinto Periodo di Regolazione (5PRT).



opportunità di procedere ad un riordino dell'assetto e delle responsabilità nello svolgimento dell'attività di misura sull'intero perimetro del trasporto del gas naturale e di definire i requisiti minimi impiantistici, funzionali e manutentivi dei sistemi di misura nei punti di ingresso e di uscita su tali reti

- **Deliberazione 29 marzo 2019 n° 114/2019/R/GAS**

ARERA ha introdotto una componente tariffaria a copertura dei costi connessi alle attività di installazione e manutenzione degli impianti di misura presso i clienti finali, da applicare ai punti di riconsegna dei clienti finali che non hanno la titolarità dell'impianto di misura.

- **Deliberazione 28 maggio 2019 n° 201/2019/R/GAS**

ARERA ha dato mandato alla Direzione Infrastrutture, Energia e Unbundling, in collaborazione con la Direzione Mercati Energia all'Ingrosso e Sostenibilità Ambientale, di approfondire la posizione formulata (in ambito di consultazione) dalla società Snam Rete Gas (SRG) in relazione al riassetto dell'attività di misura nei punti di entrata ed uscita della rete di trasporto e all'ammodernamento dei relativi sistemi di misura.

Inquadramento procedurale

- **Deliberazione 10 dicembre 2019 n° 522/2019/R/GAS**
ARERA ha:
 - definito i principi generali per il riassetto dell'attività di misura sull'intero perimetro della RT del gas;
 - dato mandato alla società SRG di sottoporre a consultazione pubblica un documento con le linee operative di intervento per il riassetto dell'attività di misura nei punti di entrata ed uscita della rete RT, tenendo conto degli obiettivi e dei principi del riassetto dall'attività, nonché delle indicazioni di carattere generale e operativo.
- **27 maggio 2020 SRG ha avviato la procedura di consultazione pubblica, con scadenza al 13 luglio 2020**
- **Deliberazione 22 dicembre 2020 n° 569/2020/R/GAS**
ARERA ha disposto una revisione dei criteri di riconoscimento del Gas Non Contabilizzato (GNC), introducendo un meccanismo di parziale conguaglio degli scostamenti tra i quantitativi di GNC riconosciuti e quelli effettivi registrati in un determinato anno.
- Nel **DOC 167/2021/R/GAS**, pubblicato il 22 aprile 2021 con scadenza al 18 giugno 2021, sono indicati **gli orientamenti finali dell'Autorità per il riassetto dell'attività di misura nei punti di entrata ed uscita della RT del gas**, nell'ambito degli obiettivi e dei principi generali di cui alla deliberazione 522/2019/R/GAS e tenendo conto delle Linee operative di intervento consultate da SRG e degli esiti di tale consultazione. **Federmetano ha partecipato alla consultazione, inviando le proprie osservazioni.**

Principi generali Delibera 522/2019/R/GAS

- a) Revisione responsabilità attività di misura, attribuendo a SRG la responsabilità dell'attività di meter reading sull'intero perimetro del trasporto del gas naturale, indipendentemente dalla titolarità dell'impianto di misura;
- b) Individuazione di requisiti minimi impiantistici, prestazionali e manutentivi (ispezioni, verifiche funzionali, verifiche periodiche, ecc.) degli impianti di misura e definizione di std di qualità del servizio;
- c) Obbligo per i titolari degli impianti di misura di garantire la conformità agli std di qualità del servizio con oneri a proprio carico;
- d) Facoltà, per i clienti finali titolari dell'impianto di misura, di cedere (a titolo oneroso) l'impianto all'impresa di trasporto, con la conseguente applicazione presso il relativo punto di riconsegna di uno specifico corrispettivo per l'attività di metering che (di lì in avanti) sarà svolta dall'impresa di trasporto;
- e) Attribuzione a SRG, in quanto responsabile dell'attività di meter reading, dei compiti di:
 - monitoraggio del rispetto degli std di qualità del servizio individuati, sia attraverso la verifica della disponibilità e dell'affidabilità dei dati di misura degli impianti, sia attraverso l'acquisizione di idonea documentazione che accerti il rispetto degli standard manutentivi con periodicità, contenuti e modalità da definire nell'ambito del Codice di Rete (CdR);
 - controllo degli impianti di misura nella titolarità dei clienti finali;
- f) Introduzione di un segnale economico per la corretta manutenzione degli impianti di misura, attraverso l'applicazione di un corrispettivo che rifletta i c.d. costi di mancato adeguamento ai punti di riconsegna (sia verso clienti finali che verso reti di distribuzione) per i quali l'attività di misura non viene svolta nel rispetto degli standard di qualità del servizio, di cui alla lett. b).

Contesto di riferimento

Tabella 1: Numero di punti in funzione della titolarità dell'impianto di misura

Tipo di punto	N. di punti in funzione della titolarità			
	SRG	Altri TSO	Clienti finali	Altri soggetti
Punti di interconnessione con sistemi esteri	4	-		4 TSO esteri
Punti da/verso stoccaggio	-	-		13 SSO
Punti di entrata da produzioni	-	-		~ 65 Titolari delle produzioni
Punti di entrata da biometano				~ 60 ⁽¹⁾ Produttori
Punti di entrata da Gnl	-	-		3 Operatori GNL
Punti di interconnessione tra TSO	-	~ 25		-
Punti di riconsegna verso DSO	1	~ 180		~ 2.970 DSO
Punti di riconsegna verso clienti finali	~ 20	~ 340	~ 3.385	-

⁽¹⁾ Di cui 27 relativi a campi previsti entrare in produzione entro il 31 dicembre 2021.

Nota: per i punti di riconsegna sono stati considerati i soli punti presso i quali è previsto un conferimento di capacità al 2022. I punti di riconsegna dei clienti finali includono utenze civili, industriali, termoelettriche, e per autotrazione.



Quadro legislativo nazionale e comunitario

Tabella 3: Normativa di riferimento

Tipo di punto	Normativa applicabile			
	Direttiva MID (recepita con decreto- legge 84/2016)	Decreto MSE 21 aprile 2017	Decreto MSE 26 aprile 2010	Decreto MSE 18 giugno 2010
Punti di interconnessione con sistemi esteri				x
Punti da/verso stoccaggio				x
Punti di entrata da produzioni			x	
Punti di entrata da Gnl				x
Punti di interconnessione tra TSO				x
Punti di riconsegna verso DSO				x
Punti di riconsegna verso clienti finali	x ⁽¹⁾	x		

⁽¹⁾ Applicata a dispositivi per uso residenziale, commerciale, e di industria leggera

Normativa tecnica di riferimento

Tabella 4: Normativa tecnica applicabile (attività di metering)

UNI 9167 (serie)	Infrastrutture del gas - Stazioni di controllo della pressione e di misura del gas, connesse con le reti di trasporto (Parte 1: Termini e definizioni; Parte 2: Alloggiamenti, impianti di controllo della pressione del gas e di preriscaldamento - Progettazione, costruzione e collaudo; Parte 3: Sistemi di misura del gas - Progettazione, costruzione e collaudo)
UNI 9571 (serie)	Impianti di ricezione, prima riduzione e misura del gas naturale (Parte 1: Sorveglianza; Parte 2: Sorveglianza dei sistemi di misura)
UNI EN 1776:2016	Infrastrutture del gas - Sistemi di misurazione del gas: requisiti funzionali
UNI/TS 11537:2019	Immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione di gas naturale
OIML R140:2007	<i>Measuring systems for gaseous fuel</i>
OIML R137-1:2012	<i>Gas Meters. Part 1: Requirements</i>
UNI EN 1359:2017	Misuratori di gas. Misuratori di gas a membrana
UNI EN 12261:2018	Misuratori di gas. Misuratori di gas a turbina
UNI EN 12480:2018	Misuratori di gas. Misuratori di gas a rotoidi
UNI EN 14236:2018	Contatori di gas domestici a ultrasuoni
ISO 17089-1:2019	<i>Measurement of fluid flow in closed conduits - Ultrasonic meters for gas (Part 1: Meters for custody transfer and allocation measurement)</i>
ISO 10790:2015	<i>Measurement of fluid flow in closed conduits - Guidance to the selection, installation and use of Coriolis flowmeters (mass flow, density and volume flow measurements)</i>
UNI EN ISO 6976:2017	Gas naturale - Calcolo del potere calorifico, della densità, della densità relativa e dell'indice di Wobbe, partendo dalla composizione
UNI EN ISO 12213 (serie)	Gas naturale - Calcolo del fattore di compressione (Parte 1: Introduzione e linee guida; Parte 2: Calcolo con l'utilizzo di analisi sulla composizione molare; Parte 3: Calcolo con l'utilizzo delle proprietà fisiche)
UNI EN ISO 13686:2013	Gas naturale - Designazione della qualità
UNI EN ISO 6974 (serie)	Gas naturale - Determinazione della composizione con un'incertezza definita per mezzo di gascromatografia (Parte 1: Linee guida generali e calcolo della composizione; Parte 2: Calcolo dell'incertezza; Parte 3: Precisione ed errori sistematici)
UNI EN 16723 (serie)	Gas naturale e biometano per l'utilizzo nei trasporti e per l'immissione nelle reti di gas naturale (Parte 1: Specifiche per il biometano da immettere nelle reti di gas naturale; Parte 2: Specifiche del carburante per autotrazione)
UNI EN 437:2019	Gas di prova - Pressioni di prova - Categorie di apparecchi
UNI EN 12405 (serie)	Contatori di gas - Dispositivi di conversione (Parte 1: Conversione di volume; Parte 2: Conversione in energia; Parte 3: <i>Flow computer</i>)
UNI EN ISO 13443:2008	Gas naturale - Condizioni di riferimento normalizzate

Quadro regolatorio di riferimento

○ Attività di misura del gas naturale ai sensi della disciplina unbundling

Ai sensi del Testo integrato degli obblighi di separazione contabile (Allegato alla deliberazione 24 marzo 2016, 137/2016/R/COM, TIUC), l'attività di misura del gas naturale è l'attività finalizzata all'ottenimento di dati di misura del gas naturale e comprende le operazioni organizzative e di elaborazione, informatiche e telematiche, di installazione e manutenzione, ivi inclusa la verifica periodica dei misuratori del gas e di gestione dei dati di misura, del gas naturale immesso e prelevato, sulle reti di trasporto gas e di distribuzione gas, sia laddove la sorgente di tale dato è un misuratore, sia laddove la determinazione di tale dato è ottenuta anche convenzionalmente tramite l'applicazione di algoritmi numerici. Rientrano in questa attività anche l'installazione e la manutenzione dei concentratori e degli apparati di telecontrollo dei contatori digitali, comprensivi del sistema di gestione degli stessi.

○ Disposizioni regolatorie vigenti in materia di attività di metering

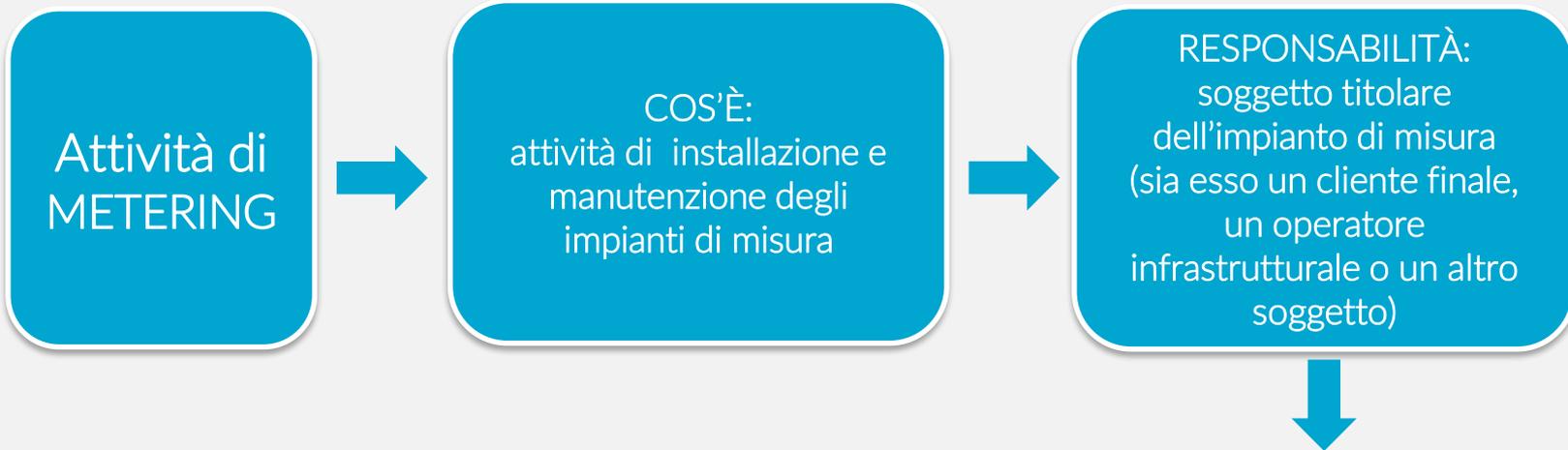
- La RTTG* definisce l'attività di metering come l'attività di installazione e manutenzione degli impianti di misura, che prevede la messa in loco, la messa a punto e l'avvio del dispositivo di misura, nonché la verifica periodica del corretto funzionamento del medesimo dispositivo e l'eventuale ripristino della funzionalità dello stesso.
- Nell'ambito dei CdR delle imprese di trasporto, sono previsti **specifici obblighi in capo al richiedente l'allacciamento alla RT** in materia di caratteristiche delle apparecchiature da porre nella cabina REMI.
- L'attività di metering è di competenza di ciascun titolare dell'impianto di misura (cfr. Tabella 1).

* RTTG: Regolazione Tariffaria per il servizio di Trasporto e misura del Gas naturale (ora è in vigore la Delibera 554/19 per il quinto periodo di regolazione 2020 - 2023)

Capitolo 02

Ruoli e responsabilità dei soggetti coinvolti

Attività, ruoli e responsabilità



- Possibilità per i clienti finali direttamente allacciati alla RT di cedere la titolarità dell'impianto di misura all'impresa di trasporto e applicazione del CM^{CF} a copertura dei costi per il servizio di metering.
- Applicazione di requisiti minimi e ottimali di tipo impiantistico, prestazionale, e manutentivo e introduzione std di servizio.
- Associazione di corrispettivi economici per mancato raggiungimento standard (maggiorazione o riduzione).

Attività, ruoli e responsabilità



- Ogni impresa di trasporto esegue censimento impianti di misura, definisce un Piano di adeguamento relativamente agli impianti di cui è titolare e monitora rispetto dei requisiti minimi/ottimali e degli std di servizio degli impianti connessi alla propria rete.
- Le informazioni relative al censimento e al monitoraggio saranno raccolte in un unico database accessibile da un portale messo a disposizione da SRG.
- SRG potrà eseguire verifiche in loco a campione, anche sugli impianti delle altre imprese di trasporto e potrà accedere a tutti i dati di misura.

Riferimenti regolatori e modifiche ai CdR

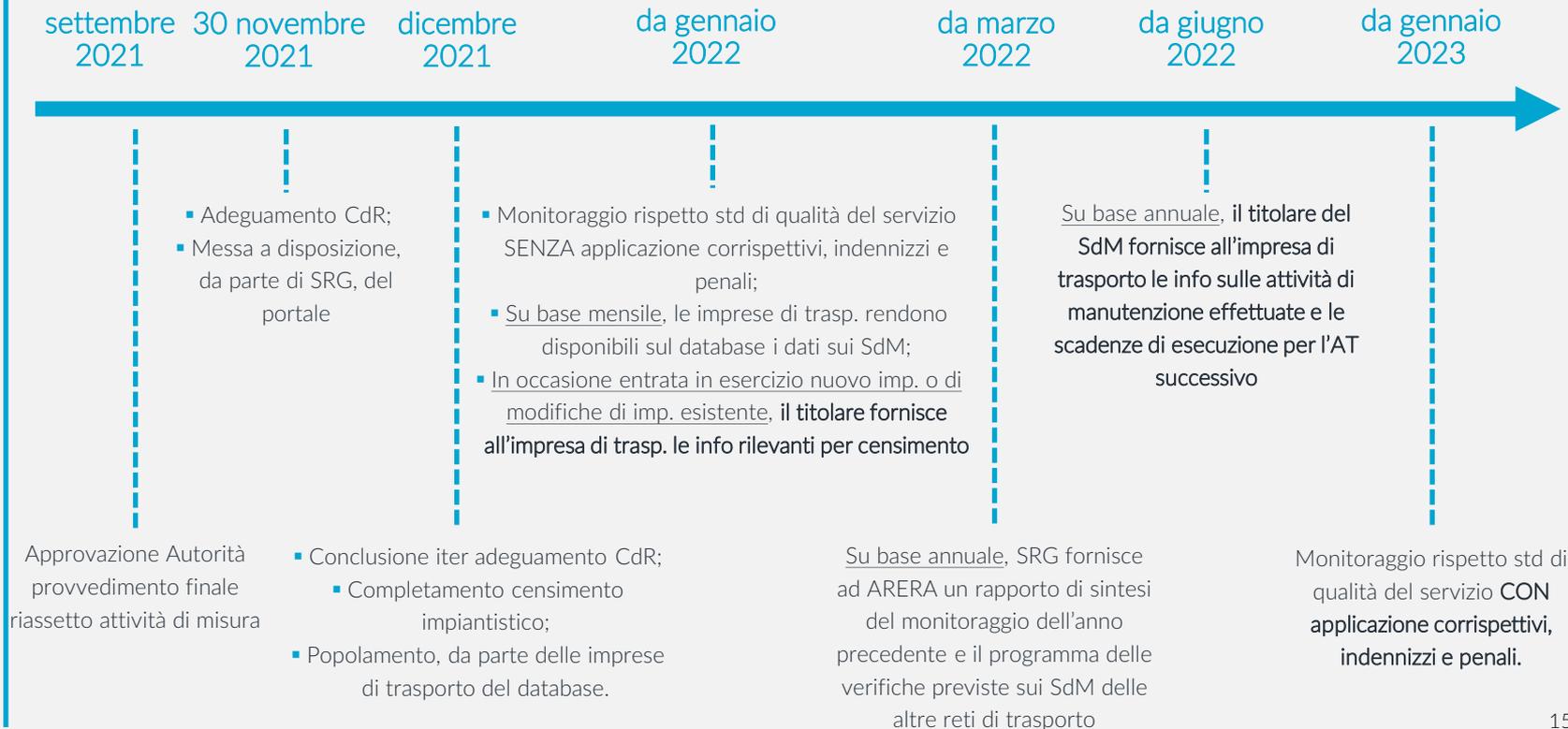
- **TESTO INTEGRATO, complementare alla RTTG^{*1} e RQTG^{*2}**
Riporterà le modifiche disposte per assetto attività di misura, requisiti minimi/ottimali, std di qualità, sistema di indennizzi e penali, il quale sarà approvato dall'ARERA in esito al procedimento del DOC 167/2021/R/GAS, con integrazione delle disposizioni relative agli obblighi di qualità per il servizio di misura del trasporto, attualmente disciplinate dalla RQTG.
- **Adeguamento dei CdR delle imprese di trasporto**
Avverrà secondo la regolazione vigente in materia, con possibilità di consultazione dei soggetti interessati.

Tempistiche: entro dicembre 2021

^{*1} RTTG: Regolazione Tariffaria per il servizio di Trasporto e misura del Gas naturale (ora è in vigore la Delibera 114/19 per il quinto periodo di regolazione 2020 – 2023)

^{*2} RQTG: Regolazione della Qualità del servizio di Trasporto del Gas naturale (ora è in vigore la Delibera 554/19 per il quinto periodo di regolazione 2020 – 2023)

Tempistiche di implementazione



Grazie per l'attenzione

Iscrivetevi alla ns. newsletter

Connect with us   

#ilmetanociguida

#versounmondigiore

Via L. Bizzarri, 9 - Calderara di Reno
Tel. 051.400357 - Fax 051.401317

FEDERMETANO[®]
IL METANO CI GUIDA