



**FEDERMETANO** 75°  
IL METANO CI GUIDA

Riassetto della misura per i clienti allacciati alla rete di trasporto:  
aspetti applicativi della Delibera 512/2021/R/gas

Maria Paola Mascia - Referente tecnico

Capitolo 1

# Ambito di applicazione, ruoli e responsabilità

## Quadro regolatorio

- **Delibera 23 novembre 2021 512/2021/R/Gas** «Riassetto dell'attività di misura del gas nei punti di entrata e uscita della rete di trasporto» e allegato A «Regolazione del servizio di misura sulla rete di trasporto del gas naturale (RMTG)»
  - ✓ Ambito applicazione: il servizio di misura è erogato attraverso gli impianti di misura nei punti di entrata e uscita della rete di trasporto → **compresi i punti di riconsegna verso impianti di consumo nella titolarità di clienti finali direttamente allacciati alla rete di trasporto.**
  - ✓ Ruoli e responsabilità per le attività di metering e di meter reading.
  - ✓ Censimento impiantistico: il responsabile del metering fornisce al trasportatore la documentazione attestante le caratteristiche dell'impianto di misura e l'attestato di conformità (i dati comunicati sono resi disponibili dal trasportatore nel portale di misura entro 31 luglio 2022).
  - ✓ Cessione degli impianti di misura.
  - ✓ Requisiti impiantistici, funzionali e manutentivi e livelli di qualità del servizio di misura.
  - ✓ Sistema di incentivazione al rispetto dei livelli di qualità del servizio di misura.
  - ✓ Monitoraggio dei requisiti e del rispetto dei livelli di qualità e applicazione dei corrispettivi per il mancato rispetto dei livelli di qualità.

## Quadro regolatorio

- **Delibera 4 APRILE 2023 139/2023/R/Gas** «Criteri di regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il sesto periodo di regolazione (2024-2027)» e relativi allegati
- **Delibera 30 MAGGIO 2023 234/2023/R/Gas** “Approvazione dei ricavi riconosciuti e determinazione dei corrispettivi per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per l’anno 2024 e modifiche all’allegato A della Deliberazione dell’Autorità 139/2023/R/Gas (RTTG 6PRT)»
  - ✓ Definizione dei corrispettivi per il servizio di misura per l’anno 2024:
    - $CM^T$  (euro/a/Smc/g) → corrispettivo applicato a tutti i punti di riconsegna a copertura delle attività di meter reading nella diretta responsabilità dell’impresa di trasporto e di metering in relazione a impianti funzionali alla gestione del sistema;
    - $CM_{CF}^{PDR}$  (euro/a/PDR) → corrispettivo a copertura dell’attività di metering effettuata dal trasportatore sui punti di riconsegna dei clienti finali presso i quali la titolarità dell’impianto di misura è in capo all’impresa di trasporto. Si tratta, quindi, del corrispettivo relativo agli impianti di misura che sono stati ceduti al trasportatore.
- **Codice di Rete (CdR) di Snam Rete Gas (SRG) e degli altri trasportatori**, che recepiscono quanto previsto dalla Delibera 512/2021/R/Gas con introduzione dell’Accordo di Metering

# Metering e Meter Reading

## METERING: Attività di installazione e manutenzione degli impianti di misura

- Messa in loco, messa a punto, avvio e verifica di corretto funzionamento, verifica periodica, ripristino funzionalità e messa a disposizione delle misure al responsabile del meter reading da parte del soggetto titolare dell'impianto di misura.
- Responsabilità del **soggetto titolare dell'impianto di misura** (sia esso un cliente finale, un operatore infrastrutturale o un altro soggetto).



## METER READING: Attività di raccolta dei dati di misura

- Attività di raccolta, trasmissione, validazione, eventuale ricostruzione, archiviazione, elaborazione e messa a disposizione dei dati di misura ai soggetti interessati; comprende emissione Verbali di Misura e gestione delle richieste di verifica degli stessi.
- Responsabilità è di ogni impresa di trasporto con riferimento agli impianti di misura connessi alla propria rete.



Capitolo 2

# Cessione impianti di misura, Tariffe di misura e Accordo di Metering

## Cessione impianti di misura

- Il Titolare dell'impianto di misura può cedere la titolarità dell'impianto all'impresa di trasporto a cui è allacciato (in questi casi al corrispondente punto di riconsegna è applicato il  $CM_{CF}^{PDR}$ ) ed esprime la propria volontà di cessione dell'impianto trasmettendo all'impresa di trasporto il **Modulo di richiesta cessione**, attraverso il **Portale Impianti di Misura**.
- L'impresa di trasporto prenderà in carico la richiesta e la gestirà secondo quanto previsto dall'art. 7 «Cessione impianti di misura» della RMTG e il proprio CdR, trasmettendo al Titolare, in caso di esito positivo delle **verifiche previste**, la proposta di Contratto di Cessione. La proposta di Contratto di Cessione, una volta sottoscritta dal Titolare dell'Impianto, potrà essere trasmessa all'impresa di trasporto tramite il **Portale Impianti di Misura**.



*Elementi ostativi individuati in sede di controllo documentale e/o di sopralluogo:*

- Impossibilità di accedere e condurre impianto in sicurezza;
- Indisponibilità titoli di proprietà dell'impianto.

## Tariffe Servizio di Misura - TM

Le Delibere ARERA 139/2023/R/Gas e 234/2023/R/Gas definiscono i seguenti corrispettivi:

- $CM^T$  (euro/a/Smc/g) → corrispettivo a copertura delle attività di meter reading e di metering nella diretta responsabilità dell'impresa di trasporto;
- $CM_{CF}^{PDR}$  (euro/a/PDR) → corrispettivo a copertura dell'attività di metering sui punti di riconsegna dei clienti finali, applicato ai punti di riconsegna in corrispondenza dei quali la titolarità dell'impianto di misura è in capo all'impresa di trasporto.

Tariffe Servizio di  
Misura (TM)  
anno 2024

Gli importi sono  
fatturati dal TSO  
all'Utente del servizio di  
trasporto

- ✓ Per tutti i punti di riconsegna (già presente nella quota fissa mensile nella tariffa binomia)

$$TM = Kr * CM^T$$

Kr = capacità conferita all'utente nel Remi (Sm<sup>3</sup>/g)

$$CM^T = 0,107146 \text{ (euro/a/Sm}^3\text{/g)}$$

- ✓ Per servizio di *metering* svolto c/o Clienti Finali che abbiano ceduto l'impianto di misura  $CM_{CF}^{PDR}$  (euro/a/PDR) differenziato per classi di portata impianto di misura ( $Q_{ero}^1$ )

- $Q_{ero} \leq 16 \text{ Sm}^3\text{/h} = 30 \text{ €/a}$
- $16 \text{ Smc/h} < Q_{ero} \leq 65 \text{ Sm}^3\text{/h} = 200 \text{ €/a}$
- $65 \text{ Smc/h} < Q_{ero} \leq 200 \text{ Sm}^3\text{/h} = 450 \text{ €/a}$
- $200 \text{ Smc/h} < Q_{ero} \leq 4.000 \text{ Sm}^3\text{/h} = 5.100 \text{ €/a}$
- $Q_{ero} > 4.000 \text{ Sm}^3\text{/h} = 8.000 \text{ €/a}$

<sup>1</sup>  $Q_{ero}$  è la portata massima effettiva (Sm<sup>3</sup>/h) che l'impianto deve poter erogare e misurare

## Esempio tariffe anno 2024 - Misura gas

IMPIANTO CNG CON  
TITOLARITÀ  
IMPIANTO DI MISURA



- Capacità Giornaliera = 5.000 Sm<sup>3</sup>/g

$$TM = 5.000 * 0,107146 = 535,73 \text{ €/a}$$
$$= 44,64 \text{ €/m}$$

IMPIANTO CNG SENZA  
TITOLARITÀ  
IMPIANTO DI MISURA  
(caso in cui si è ceduto  
l'impianto di misura gas al  
trasportatore)



- Capacità Giornaliera = 5.000 Sm<sup>3</sup>/g e Q<sub>ero</sub> ~ 250 Sm<sup>3</sup>/h  
 $TM_{\text{tot}} = TM + CM_{CF}^{\text{PDR}}$

N.B. sconto del 50% del  $CM_{CF}^{\text{PDR}}$  per 4 anni dal momento della cessione

✓  $TM_{\text{tot}}$  (primi 4 anni) =  $TM + 50\% CM_{CF}^{\text{PDR}} = 3.085,73 \text{ €/a}$   
 $= 257,14 \text{ €/m}$

✓  $TM_{\text{tot}}$  (dopo i primi 4 anni) =  $TM + CM_{CF}^{\text{PDR}} = 5.635,73 \text{ €/a}$   
 $= 469,64 \text{ €/m}$

## Accordo di Metering (AdM)

Il titolare NON cede  
l'impianto di misura



sottoscrizione di uno **specifico accordo**<sup>2</sup> con l'impresa di trasporto a cui l'impianto è allacciato per l'accettazione della disciplina in materia di misura del gas prevista nel CdR<sup>3</sup>

ARERA ritiene che il nuovo assetto del servizio di misura necessiti di un rapporto tra l'impresa di trasporto e il titolare dell'impianto, senza l'intermediazione da parte dell'utente del trasporto; tale aspetto trova fondamento nella disciplina della 512/2021 e nel CdR dell'impresa di trasporto.



è condizione necessaria affinché gli impianti direttamente connessi alla RT possano usufruire del servizio di trasporto.

- Fatti salvi i casi di risoluzione, l'efficacia dell'AdM viene rinnovata automaticamente di AT<sup>4</sup> in AT fino all'eventuale cessione della proprietà dell'Impianto di misura a un soggetto terzo o fino a quando il Titolare dell'Impianto non dichiarerà espressamente la volontà di non rinnovare l'AdM per il successivo AT con riferimento a uno o più PdR (cap. 10 par. 5 CdR SRG).

<sup>2</sup> <https://www.snam.it/it/i-nostri-business/trasporto/misura-del-gas.html>; l'Accordo di Metering per la successiva sottoscrizione è reso disponibile nel Portale Impianti di Misura

<sup>3</sup> art. 4.4 della Delibera 512/2021/R/Gas

<sup>4</sup> Anno Termico

# Accordo di Metering (AdM)

## ACCORDO DI METERING

### AI SENSI DELL'ARTICOLO 4.4 DELLA DELIBERAZIONE 512/2021/R/GAS

Tra

**Snam Rete Gas S.p.A.** – con sede legale in San Donato Milanese (MI) - 20097 - Piazza S. Barbara, n. 7, in appresso detta Snam RG, Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A., Società con unico socio, capitale sociale - 1.200.000.000 euro interamente versato, Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese della CCIAA di Milano, Monza Brianza, Lodi n° 10238291008 R.E.A. Milano n° 1964271 partita IVA n° 10238291008 qui rappresentata dal Rappresentante Legale e/o Procuratore munito di adeguati poteri.

e

[DENOMINAZIONE TITOLARE DELL'IMPIANTO] – con sede legale in ....., in appresso detta Titolare dell'impianto, - capitale sociale ..... euro interamente versato, Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di ..... n° ....., R.E.A. .... n° ....., partita IVA n°....., qui rappresentata da..... in qualità di ....., giusta procura .....

in seguito, congiuntamente, le "Parti".

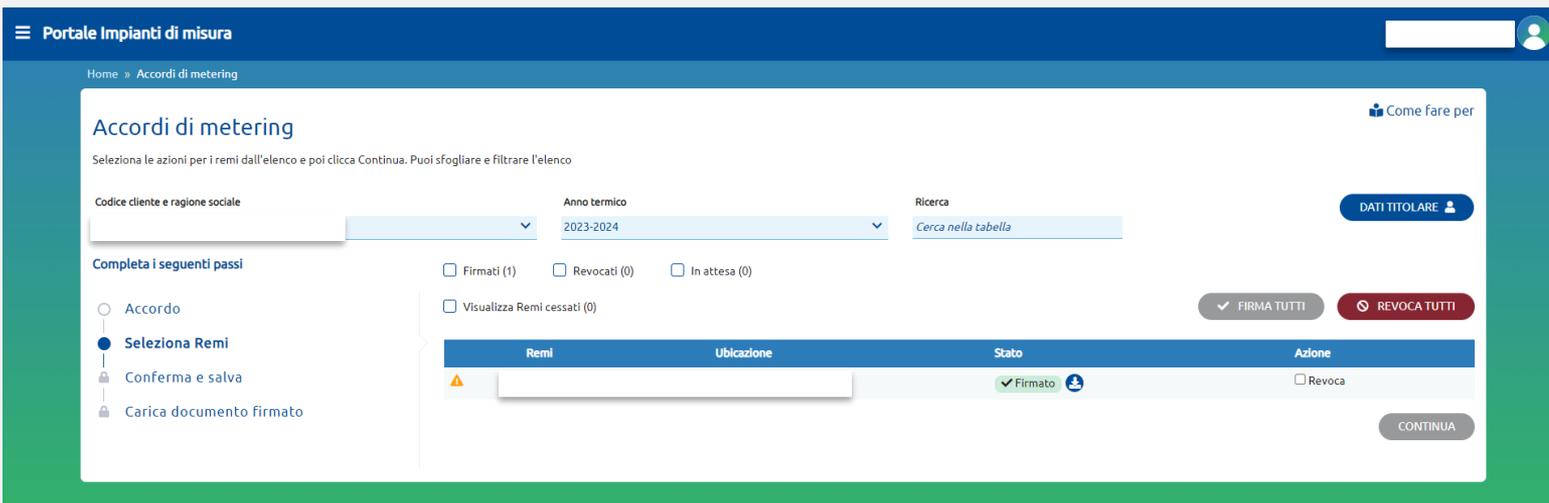
### Premesso che

- A. Snam RG svolge l'attività di interesse pubblico di trasporto e dispacciamento di gas naturale sulla propria rete di metanodotti in conformità al d.lgs. 164/2000 e alle regole definite nel Codice di Rete di Snam Rete Gas (di seguito: "Codice di Rete"), approvato dall'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (già Autorità per l'energia elettrica e il gas) con Delibera n. 75/03, e suoi successivi aggiornamenti, e pubblicato sul sito internet di Snam RG.
- B. Il Titolare dell'impianto è titolare di uno o più impianti di misura funzionali all'effettuazione dell'attività di misura presso impianti direttamente allacciati alla rete di trasporto di Snam RG presso uno o più Punti di Consegna e/o Riconsegna (punti fisici della rete nei quali Snam RG, previo conferimento di capacità di trasporto a uno o più Utenti del trasporto, rispettivamente prende in consegna o rende disponibile il gas per l'immissione o il prelievo dalla rete).

- Documento di 11 pagine
- Deve essere presentato all'impresa di trasporto interconnessa entro il termine per la presentazione della richiesta di capacità nell'ambito del processo di conferimento, se ciò non avviene il trasportatore avvia la procedura di chiusura del PdR.
- IN PRIMA APPLICAZIONE IL TERMINE PER LA TRASMISSIONE DELL' ADM ALL'IMPRESA DI TRASPORTO È IL 1° OTTOBRE 2023
- Eventuali richieste di chiarimento potranno essere indirizzate via e-mail all'indirizzo [riassetto@snam.it](mailto:riassetto@snam.it)

# Accordo di Metering (AdM)

- Deve essere caricato nell'apposita area del Portale Impianti di Misura, una volta eseguito il login (<https://summer.snam.it/riassetto/home.html>)



Portale Impianti di misura

Home » Accordi di metering

## Accordi di metering

Seleziona le azioni per i remi dall'elenco e poi clicca Continua. Puoi sfogliare e filtrare l'elenco

Codice cliente e ragione sociale  Anno termico 2023-2024 Ricerca  Cerca nella tabella DATI TITOLARE

Completa i seguenti passi

- Accordo
- Selezione Remi
- Conferma e salva
- Carica documento firmato

Firmati (1)  Revocati (0)  In attesa (0)

Visualizza Remi cessati (0)

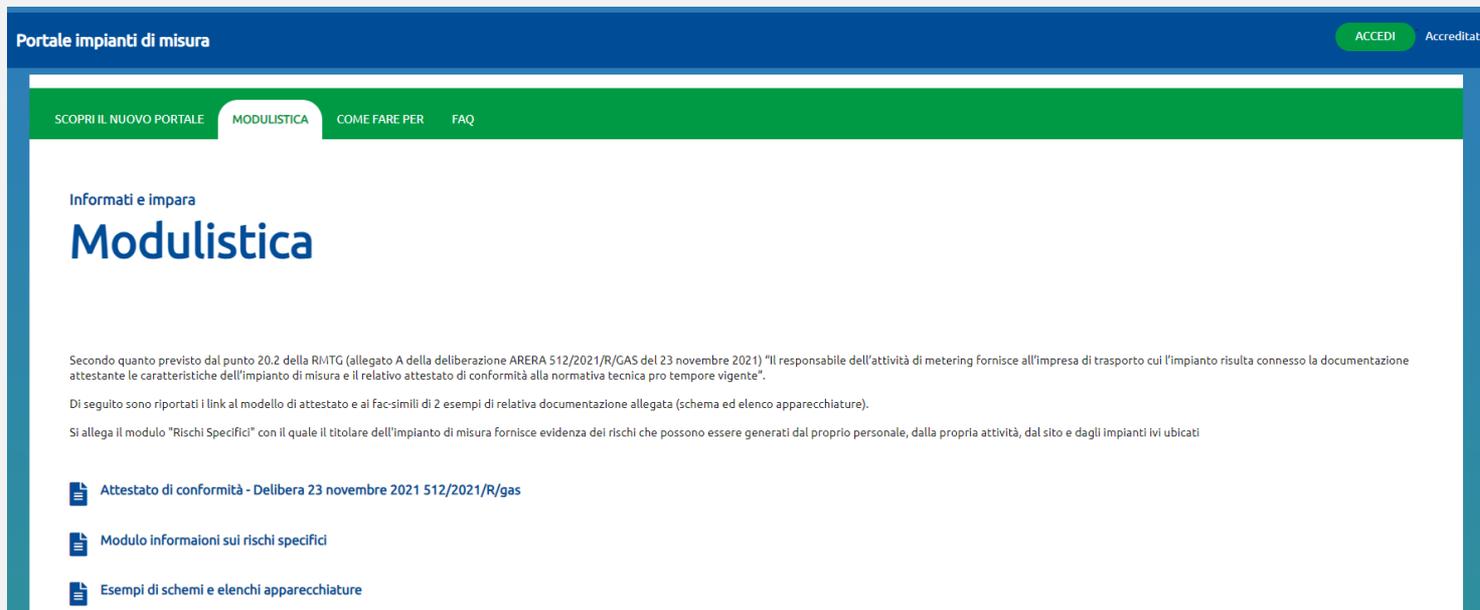
✓ FIRMA TUTTI REVOCA TUTTI

Remi	Ubicazione	Stato	Azione
	<input type="text"/>	✓ Firmato 	<input type="checkbox"/> Revoca

CONTINUA

## Accordo di Metering (AdM)

- Insieme all'AdM, devono essere trasmessi contestualmente anche l'attestato di conformità alla Delibera 512/2021/R/gas, il modulo sui rischi specifici e lo schema ed elenco attrezzature, disponibili sul Portale di misura, scaricabili dal link <https://summer.snam.it/riassetto/modulistica.html>



Portale impianti di misura ACCEDI Accreditati

SCOPRI IL NUOVO PORTALE **MODULISTICA** COME FARE PER FAQ

Informati e impara

# Modulistica

Secondo quanto previsto dal punto 20.2 della RMTG (allegato A della deliberazione ARERA 512/2021/R/GAS del 23 novembre 2021) "Il responsabile dell'attività di metering fornisce all'impresa di trasporto cui l'impianto risulta connesso la documentazione attestante le caratteristiche dell'impianto di misura e il relativo attestato di conformità alla normativa tecnica pro tempore vigente".

Di seguito sono riportati i link al modello di attestato e ai fac-simili di 2 esempi di relativa documentazione allegata (schema ed elenco apparecchiature).

Si allega il modulo "Rischi Specifici" con il quale il titolare dell'impianto di misura fornisce evidenza dei rischi che possono essere generati dal proprio personale, dalla propria attività, dal sito e dagli impianti ivi ubicati

-  Attestato di conformità - Delibera 23 novembre 2021 512/2021/R/gas
-  Modulo informazioni sui rischi specifici
-  Esempi di schemi e elenchi apparecchiature

# Attestato di conformità alla Delibera 512/2021/R/gas

## ATTESTATO DI CONFORMITÀ

Io sottoscritto .....  
della ditta .....  
con sede in via ..... n°.....  
comune ..... prov. .... tel. ....  
in qualità di titolare dell'impianto (Codice REMI - Descrizione) .....  
.....  
sito in via ..... n°.....  
comune di ..... prov. ....

### DICHIARO CHE

- il sistema di misura è stato realizzato/modificato in conformità alla legislazione/alle normative tecniche vigenti nell'anno della sua messa in esercizio;
- il sistema di misura é descritto nell'allegato schema meccanico delle linee gas, nonché nell'allegato elenco delle apparecchiature e degli strumenti installati.

# Modulo sui rischi specifici

## INFORMAZIONI SUI RISCHI SPECIFICI, MISURE DI PREVENZIONE E DI EMERGENZA C/O IMPIANTI REMI

### A - Dati del Titolare dell'impianto REMI

- 01 Ragione sociale e indirizzo .....
- 02 Descrizione attività: .....
- 03 Indirizzo dell'impianto REMI ..... Codice REMI .....
- 04 Responsabile Servizio di Prevenzione e Protezione ..... Tel. ....
- 05 Nominativo del personale di riferimento per accesso al sito ..... Tel. ....
- 06 Altro .....

### B - Caratteristiche dell'impianto REMI

- 01 Impianto interno all'area di stabilimento
- 02 Impianto esterno all'area di stabilimento
- 03 Altre casistiche .....

### C - Modalità di accesso all'impianto REMI

- 01 Accesso diretto indipendente
- 02 Accesso da .....
- 03 Accesso con autoveicoli - misure/limitazioni .....
- 04 Altre modalità/prescrizioni per l'accesso .....

### D - Rischi connessi al transito interno per raggiungere l'impianto REMI

- 01 Nessun rischio
- 02 Rischio ..... originato da .....
- 03 Rischio ..... originato da .....
- 04 Rischio ..... originato da .....
- 05 Rischi dell'ambiente circostante l'impianto REMI
- 06 Altri rischi .....

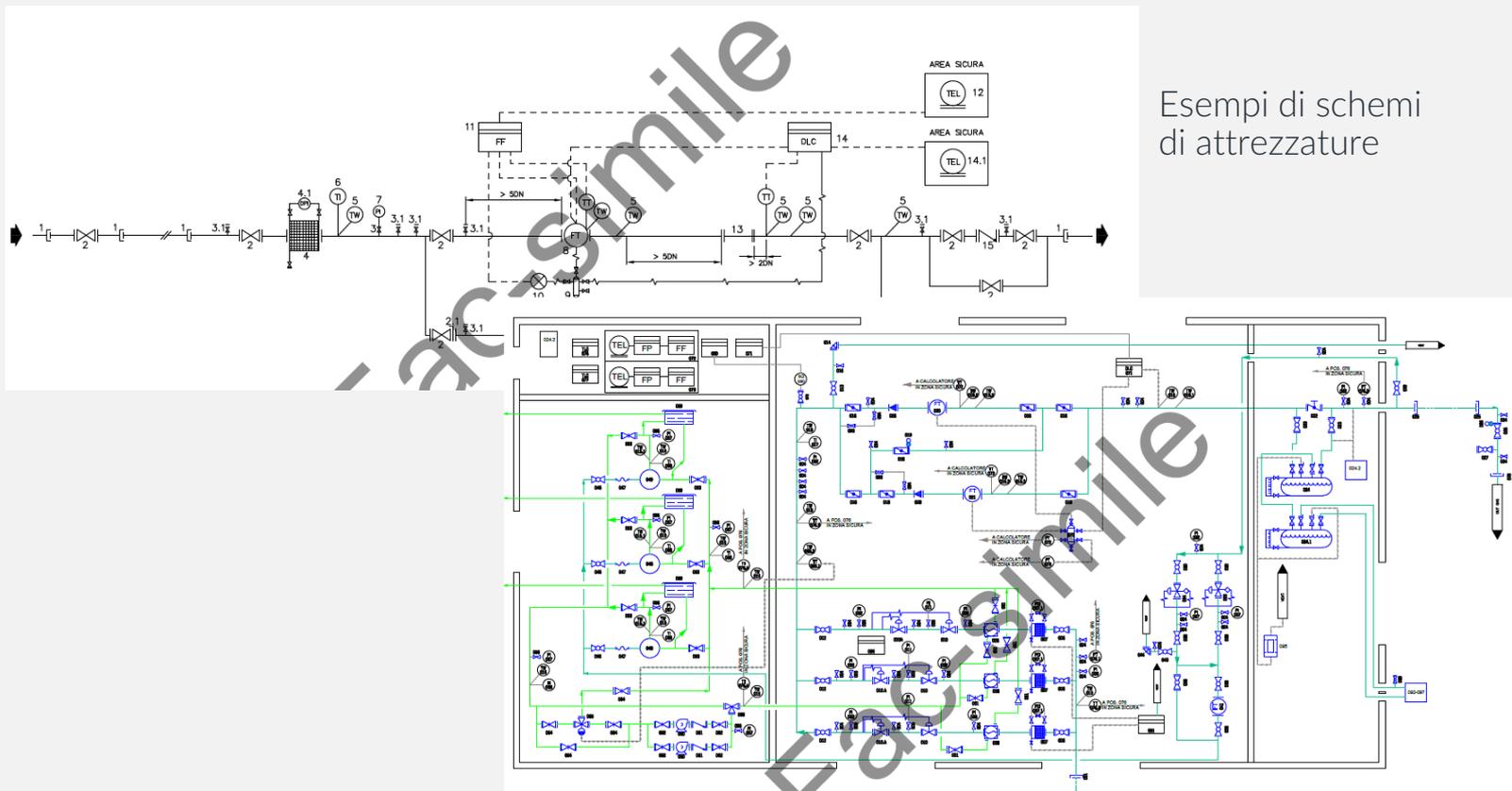
### E - Rischi presenti nell'impianto REMI

- 01 Atmosfere esplosive da: gas naturale, ..... Aree classificate EX  Zona 2  Zona 1  Zona 0
- 02 Rumore ..... Misura di livello equivalente dB(A)  < 80  80-85  85-90  > 90
- 03 Rischio chimico originato da .....
- 04 Rischio elettrico originato da .....
- 05 Altri rischi .....

### F - Misure di prevenzione e protezione adottate

- 01 .....
- 02 .....
- 03 .....
- 04 .....
- 05 .....

## Schema attrezzature



Esempi di schemi  
di attrezzature

# Elenco attrezzature

POS	N°	MARCA	DESCRIZIONE	DN	PN/ANSI
1	4		Giunto dielettrico a saldare, in acciaio al carbonio API 5L		
2	9		Valvola a sfera, tipo wafer, corpo in acciaio al carbonio, comando manuale a leva		
2.1	1		Disco cieco ad "8"		
3	1		Rubinetto portamanometro corpo in acciaio attacchi filettati M/F		
3.1	7		Rubinetto portamanometro corpo in acciaio attacchi filettati M/F, con tappo		
4	1		Filtro certificato CE-PED, pressione di bollo _ bar, completo di cartuccia tipo __, grado di filtrazione _ µm, dotato di rubinetto di spurgo, attacchi flangiati		
4.1	1		Manometro differenziale a membrana f.s.p. 0- X mbar, attacchi filettati		
5	5		Tasca termometrica		
6	1		Termometro a colonna, campo di temperatura -_/+ _ °C		
7	1		Manometro fondo scala pressione 0- _ bar, attacco radiale filettato M		
8	1		Contatore volumetrico a rotoidi, calibro G __, omologato MID, completo di doppio emettitore d'impulsi a bassa frequenza LF, presa pressione, presa temperatura, Qmin= m³/h - Qmax= m³/h		
9	1		Barilotto a cinque prese, completo di rubinetti d'intercettazione		
10	1		Trasmettitore di pressione		
11	1		Convertitore elettronico PTZ di volumi tipo 1, completo di sensori di pressione e di temperatura, a sicurezza intrinseca ATEX,		

## Esempi di elenco delle attrezzature

### IMPIANTO

CLIENTE  
SCHEMA DI RIFERIMENTO

- Dati dimensionamento impianto  
Portata erogata Q ero (stmo/h)  
Portata Max impianto Q imp (stmo/h)  
Marca apparecchiatura regolazione

Tipo apparecchiatura regolazione  
Numero linee di regolazione  
Portata per singola linea di regolazione (stmo/h)  
Pressione ingresso max/min (bar)  
Temperatura Min gas in ingresso (°C)  
Temperatura Max gas in uscita (°C)  
Pressione di misura (bar)  
Pressione di uscita (bar)  
Tipo di misura  
Sistema di misura  
Pressione di preriscaldamento (bar)  
Impianti di preriscaldamento del gas  
Normative di riferimento  
Schema di riferimento

### IMPIANTO DI DECOMPRESSIONE E MISURA PER GAS METANO

-  
-

-----  
21025  
23130  
PILOTATO  
3  
11570  
75 / 12  
5  
5  
5  
5  
5  
FISCALE  
ULTRASONICO  
75  
CIRCOLAZIONE NATURALE  
D.M. 16.04.08 - UNI CIG 9167  
-

POS.	COD. ART.	U.M.	Q.TA'	DESCRIZIONE	TARATURA	DN	ANSI PN
001		NR	3,00	GIUNTO DIELETRICO A SALDARE PN 100 ANSI 600 8"		200	600
002		NR	1,00	VALVOLA SFERA PER GAS A 105 TRUNNION FL PT RID. MANOVRA ANSI 600 RF - 8" COMPLETA DI INTERRUTTORI Elett PER LA SEGNALAZIONE APERTO/CHIUSO		200	600
003		NR	2,00	VALVOLA SFERA PER GAS A 105 SPLIT BODY FL PT A LEVA ANSI 600 RF DN 100		100	600

Capitolo 3

# Requisiti e livelli di qualità del servizio di misura

# Requisiti IMPIANTISTICI minimi e ottimali

**Tabella 1: Requisiti impiantistici minimi e ottimali**

Componente	Campo di applicazione	Requisito impiantistico	Id.
ORGANO PRIMARIO	<b>Requisiti minimi</b>		
	Tutti	Possibilità di effettuare il controllo in linea dell'organo primario (ad es. mediante tronchetto per installazione misuratore di controllo).	IM1
	Q <sub>ero</sub> > 4.000 Sm <sup>3</sup> /h	Contatore di riserva/controllo <sup>1</sup> .	IM2
	<b>Requisiti ottimali</b>		
	Q <sub>ero</sub> > 4.000 Sm <sup>3</sup> /h	Switch automatico della linea di misura nel caso di impianti con più contatori di diverso calibro oppure con più linee di misura con contatori di pari calibro in parallelo.	IM3
DISPOSITIVO DI CONVERSIONE DEI VOLUMI PER LA MISURA PRINCIPALE	<b>Requisiti minimi</b>		
	Tutti	Misura del volume con linea principale (dispositivo di conversione dei volumi) automatizzata e teleleggibile.	IM4
	<b>Requisiti ottimali</b>		
	Q <sub>ero</sub> > 4.000 Sm <sup>3</sup> /h	Dispositivo di conversione dei volumi associato al contatore di riserva/controllo automatizzato e teleleggibile	IM5
MISURA DI RISERVA (DATA LOGGER)	<b>Requisiti minimi</b>		
	Q <sub>ero</sub> > 200 Sm <sup>3</sup> /h	Misura di riserva ( <i>data logger</i> ) automatizzata e teleleggibile per ciascun dispositivo di conversione dei volumi per la misura principale	IM6
STRUMENTI DI MISURA DELLA QUALITÀ <sup>2</sup>	<b>Requisiti minimi</b>		
	Q <sub>ero</sub> > 4.000 Sm <sup>3</sup> /h	Strumento per l'analisi della qualità del gas, analizzatore della qualità (AQ) o gascromatografo (GC), <i>in loco</i> e teleleggibile, con aggiornamento automatico dei dati di qualità nel dispositivo di conversione dei volumi collegato in continuo con lo strumento di misura della qualità (in tal caso, il collegamento dello strumento di misura della qualità con il dispositivo di conversione dei volumi deve essere previsto nell'approvazione metrologica del dispositivo di conversione), secondo le disposizioni normative applicabili e al Codice di rete.	IM7
	Tutti gli impianti non soggetti alla Metrologia Legale, ove lo strumento di misura della qualità del gas non sia presente (i.e. Q <sub>ero</sub> ≤ 4.000 Sm <sup>3</sup> /h) o non funzionante	Possibilità di aggiornamento da remoto, a cura dell'esercente il servizio di <i>meter reading</i> , dei dati di qualità del gas nel dispositivo di conversione dei volumi con i dati rilevati dal sistema delle AOP, secondo le modalità e frequenze indicate nel Codice di Rete.	IM8
	<b>Requisiti ottimali</b>		
	Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h	Gascromatografo (GC) <i>in loco</i> e teleleggibile	IM9

dove

Q<sub>ero</sub> è la portata massima effettiva (Sm<sup>3</sup>/h) che l'impianto deve poter erogare e misurare

# Requisiti PRESTAZIONALI minimi e ottimali

**Tabella 2: Requisiti prestazionali minimi e ottimali**

Componente	Campo di applicazione	Requisito minimo		Requisito ottimale		Id.
		In condizioni di riferimento	In servizio (MPE)	In condizioni di riferimento	In servizio (MPE)	
ORGANO PRIMARIO	Qero $\leq$ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h	Classe 1 <sup>a</sup> (per P > 0,5 bar); MPE: - Qmin $\leq$ Q $\leq$ Qt; MPE = 2% - Qt $\leq$ Q $\leq$ Qmax; MPE = 1%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Classe 0,5 (OIML R 137); MPE: - Qmin $\leq$ Q $\leq$ Qt: 1% - Qt $\leq$ Q $\leq$ Qmax: 0,5%	Doppio	PR1
	30.000 < Qero $\leq$ 400.000 Sm <sup>3</sup> /h	Classe 1,5 (per P $\leq$ 0,5 bar); MPE: - Qmin $\leq$ Q $\leq$ Qt: 3% - Qt $\leq$ Q $\leq$ Qmax: 1,5%		Negli impianti soggetti alla Metrologia Legale questo requisito è riferito all'accuracy del contatore.	Uguale alle condizioni di riferimento	
	Qero > 400.000 Sm <sup>3</sup> /h	Classe 0,5 (OIML R 137); MPE: - Qmin $\leq$ Q $\leq$ Qt: 1% - Qt $\leq$ Q $\leq$ Qmax: 0,5% Negli impianti soggetti alla Metrologia Legale questo requisito è riferito all'accuracy del contatore.	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Uguale requisito minimo	Uguale alle condizioni di riferimento	
DISPOSITIVO DI CONVERSIONE DEI VOLUMI PER LA MISURA PRINCIPALE	Qero $\leq$ 4.000 Sm <sup>3</sup> /h	Dispositivo di Tipo 1 <sup>a</sup> EN 12405-1 (MID negli impianti soggetti a Metrologia Legale) e conforme alla norma UNITS 11629; inoltre: - di Classe I <sup>a</sup> se non è presente il sistema di misura della qualità; - di Classe II se presente il sistema di misura della qualità. - MPE coefficiente di conversione: 0,5%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Dispositivo di Tipo 2 EN 12405-1 (MID negli impianti soggetti a Metrologia Legale) e conforme alla norma UNITS 11629 e inoltre di Classe II. MPE coefficiente di conversione: 0,5%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	PR2
	4.000 < Qero $\leq$ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h	Dispositivo di Tipo 2 EN 12405-1 (MID negli impianti soggetti a Metrologia Legale) e conforme alla norma UNITS 11629 e inoltre: - di Classe II; - MPE coefficiente di conversione: 0,5%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Uguale requisito minimo con calcolo di Z con ISO 12213-2 (composizione completa)	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	
	Qero > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h	Dispositivo di Tipo 2 EN 12405-1 (MID negli impianti soggetti a Metrologia Legale) e conforme alla norma UNITS 11629 e inoltre: - di Classe II; - MPE coefficiente di conversione: 0,5%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Uguale requisito minimo con calcolo di Z con ISO 12213-2 (composizione completa)	Uguale alle condizioni di riferimento	
DATA LOGGER	Tutti	Data logger conforme alla norma UNITS 11629 e costituito da un dispositivo di conversione di Tipo 1 e di Classe I. MPE del coefficiente di conversione: 0,5%	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	Uguale requisito minimo	Doppio rispetto alle condizioni di riferimento	PR3

dove  
MPE = Errore Massimo  
Permesso

## Requisiti manutentivi

- Sono i requisiti volti a garantire il corretto funzionamento dell'impianto e degli apparati di misura e garantirne le prestazioni nel tempo. Le attività di manutenzione sono distinte in:
  - ✓ Ispettive - tab. 3
  - ✓ Funzionali - tab. 4
  - ✓ Periodiche - tab. 5
- Nel portale Impianti di Misura è presente la sezione Piani di Manutenzione che consente la trasmissione dei Piani di manutenzione (previsionali e consuntivi) e la consultazione dei piani già trasmessi.
- Il completamento delle attività di trasmissione delle informazioni relative ai Piani di Manutenzione è funzionale a:
  - ✓ attestazione dell'adozione dei requisiti minimi e ottimali previsti
  - ✓ determinazione di eventuali corrispettivi economici in caso di mancato rispetto dei livelli di qualità del servizio per l'attività di metering
  - ✓ sottoscrizione dell'Accordo di Metering ai sensi della Deliberazione ARERA 512/2021/R/Gas.

# Piani di manutenzione

Nel portale Impianti di Misura è disponibile la guida utente al link:

<https://summer.snam.it/riassetto/private/censimento/help/come-pdm.html>



Portale impianti di misura

Benvenuto nel

## portale impianti di misura

Attenzione se ancora non lo hai fatto inserisci il numero di cellulare e le informazioni di recupero password. Al più tardi dal giorno successivo all'inserimento potrai ricevere il reset della password direttamente sul tuo cellulare in caso di necessità. [Clicca qui](#)

La Deliberazione 512/2021/R/ogg e ss.mm.ii. definisce la responsabilità e il perimetro delle attività di metering e meter reading, requisiti minimi e ottimali di carattere impiantistico, prestazionale e manutentivo, predeterminati livelli di qualità del servizio, un sistema di incentivazione al rispetto di tali livelli di qualità del servizio e un sistema di monitoraggio dei requisiti e del rispetto dei livelli di qualità. Vai al sito di ARERA →

Uno dei primi adempimenti in carico al **Titolare di un Impianto di Misura** è la compilazione del censimento impiantistico; a tale scopo è stato predisposto il portale Impianti di Misura.

[1a uscita Gen 2023] Paragrafo introduttivo **Dati provvisori di Misura** esempio: la funzionalità permette ai titolari di impianto di consultare i dati effettivi di consumo in near real-time

[2a uscita Gen 2023] Paragrafo introduttivo **KPI** esempio: la funzionalità permette ai titolari di impianto di consultare i key performance indicators dei propri impianti

[3a uscita Gen 2023] Paragrafo introduttivo **Piani di manutenzione** esempio: la funzionalità permette ai titolari di impianto di gestire il piano di manutenzione del proprio impianto

Censimento

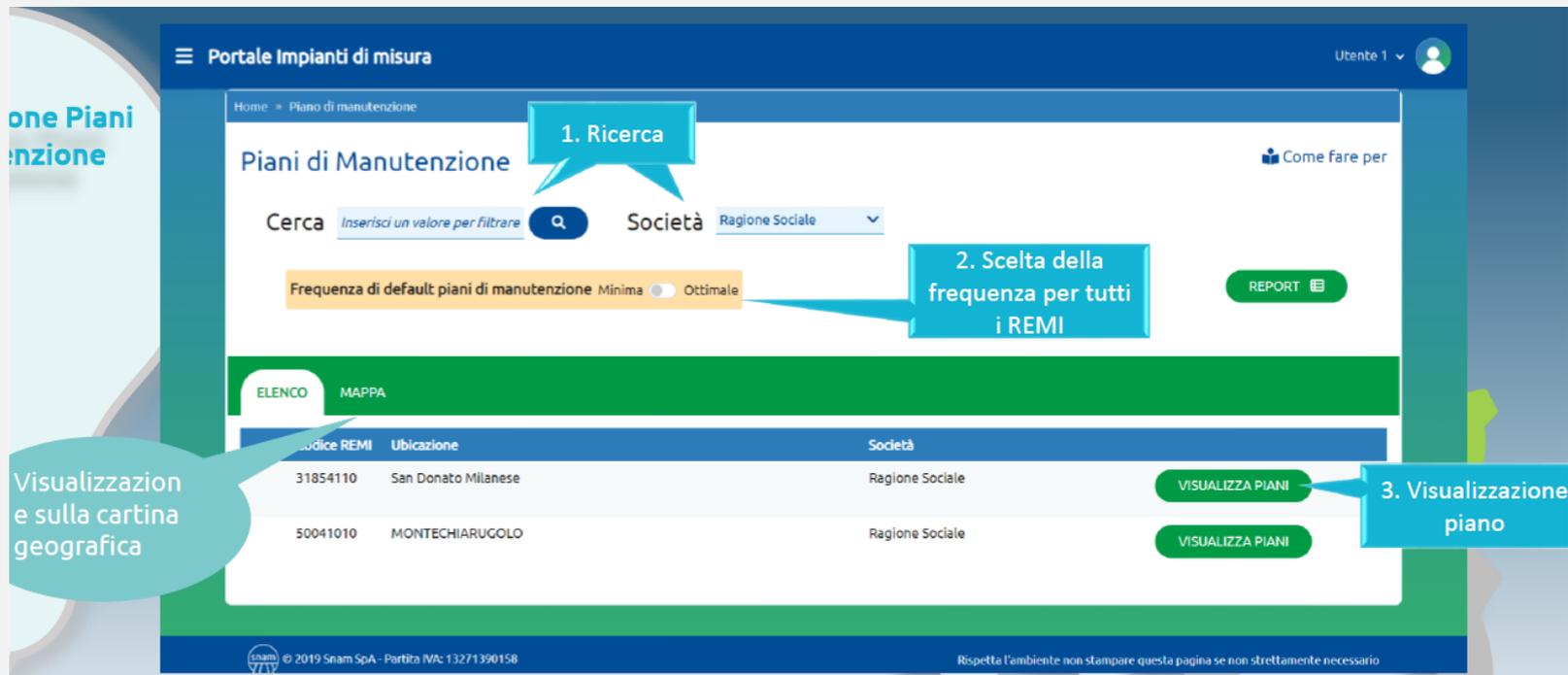
Piani di manutenzione

KPI

Accesso ai Piani da qui

# Piani di manutenzione

Visualizzazione dei Piani di manutenzione dal Portale Impianti di Misura (dopo aver effettuato il login)



Portale Impianti di misura

Utente 1

Home > Piano di manutenzione

## Piani di Manutenzione

Come fare per

Cerca   Società

Frequenza di default piani di manutenzione  Minima  Ottimale

ELENCO MAPPA

Codice REMI	Ubicazione	Società	
31854110	San Donato Milanese	Ragione Sociale	<input type="button" value="VISUALIZZA PIANI"/>
50041010	MONTECHIARUGOLO	Ragione Sociale	<input type="button" value="VISUALIZZA PIANI"/>

Visualizzazione e sulla cartina geografica

1. Ricerca

2. Scelta della frequenza per tutti i REMI

3. Visualizzazione piano

© 2019 Snam SpA - Partita IVA: 13271390158

Rispetta l'ambiente non stampare questa pagina se non strettamente necessario

# Piani di manutenzione

Creazione del Piano di manutenzione dal Portale Impianti di Misura (dopo aver effettuato il login)

**e del Piano di manutenzione**

**1. Seleziona anno del piano di manutenzione**

**2. Conferma o cambia frequenza per singolo REMI**

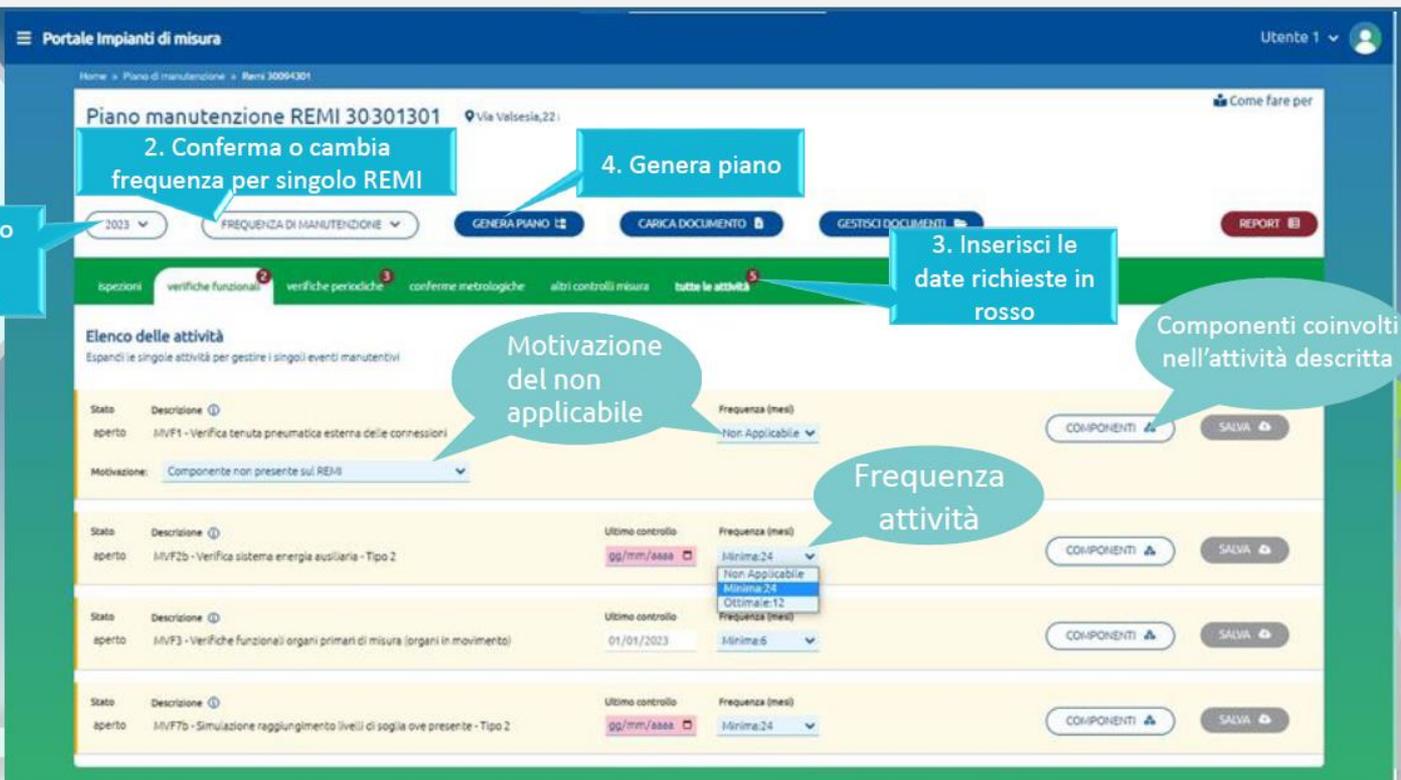
**3. Inserisci le date richieste in rosso**

**4. Genera piano**

Motivazione del non applicabile

Componenti coinvolti nell'attività descritta

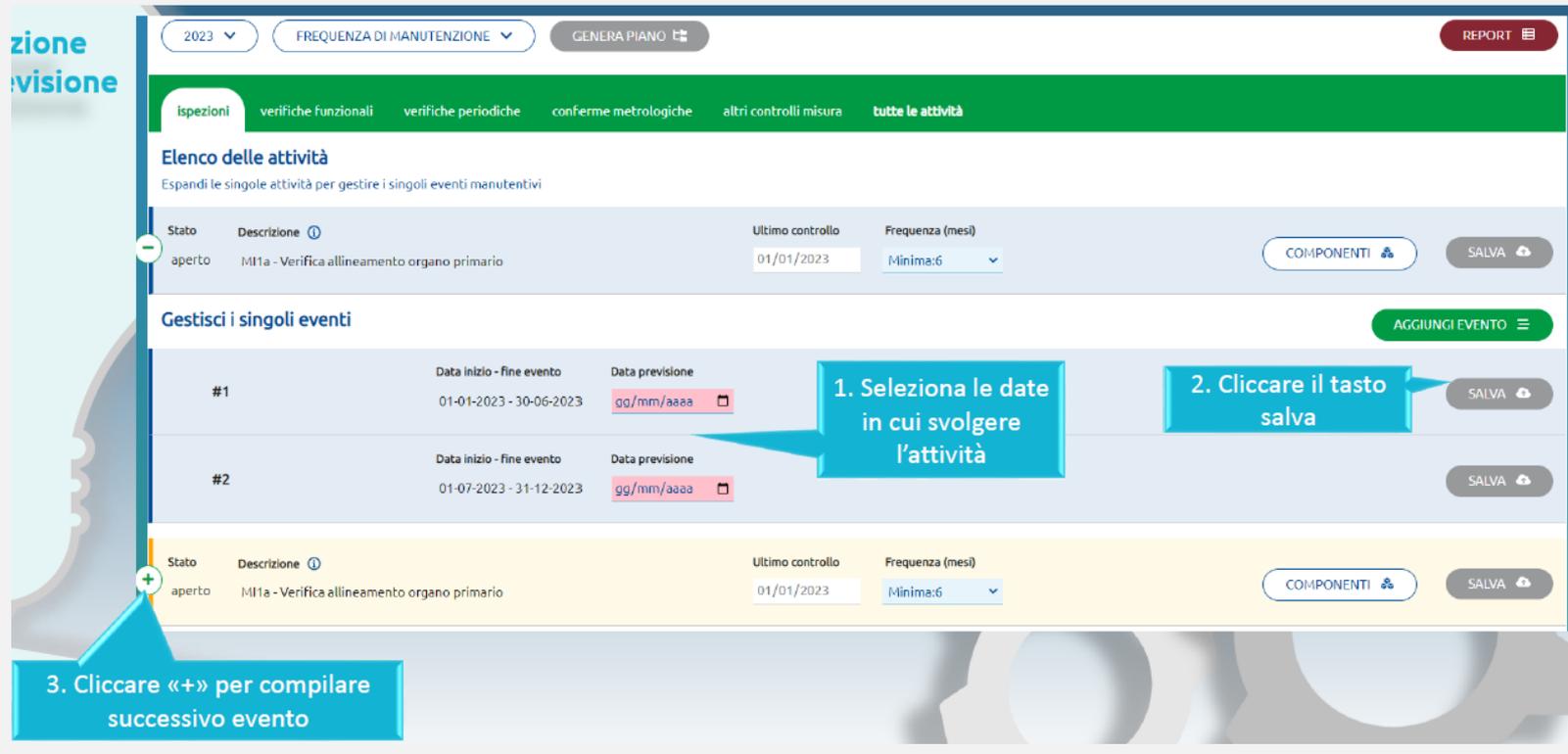
Frequenza attività



Stato	Descrizione	Ultimo controllo	Frequenza (mes)
aperto	MVF1 - Verifica tenuta pneumatica esterna delle connessioni	gg/mm/aaaa	Non Applicabile
aperto	MVF2b - Verifica sistema energie ausiliarie - Tipo 2	gg/mm/aaaa	Minima:24
aperto	MVF3 - Verifiche funzionali organi primari di misura (organi in movimento)	01/01/2023	Minima:6
aperto	MVF7b - Simulazione raggiungimento livelli di soglia ove presente - Tipo 2	gg/mm/aaaa	Minima:24

# Piani di manutenzione

Compilazione date di previsione delle attività manuntive dal Portale Impianti di Misura (dopo aver effettuato il login)



The screenshot shows a web interface for maintenance planning. At the top, there are filters for the year (2023) and maintenance frequency (FREQUENZA DI MANUTENZIONE), along with a 'GENERA PIANO' button and a 'REPORT' button. Below this is a navigation bar with tabs for 'ispezioni', 'verifiche funzionali', 'verifiche periodiche', 'conferme metrologiche', 'altri controlli misura', and 'tutte le attività'. The main section is titled 'Elenco delle attività' and includes a sub-header 'Espandi le singole attività per gestire i singoli eventi manuntivi'. A table lists activities with columns for 'Stato', 'Descrizione', 'Ultimo controllo', and 'Frequenza (mesi)'. Below the table is a 'Gestisci i singoli eventi' section with a table for event details, including 'Data inizio - fine evento' and 'Data previsione'. Three callouts provide instructions: 1. 'Seleziona le date in cui svolgere l'attività' pointing to the date selection field; 2. 'Cliccare il tasto salva' pointing to the 'SALVA' button; 3. 'Cliccare «+» per compilare successivo evento' pointing to the plus icon in the bottom left corner.

Stato	Descrizione	Ultimo controllo	Frequenza (mesi)
aperto	MI1a - Verifica allineamento organo primario	01/01/2023	Minima:6

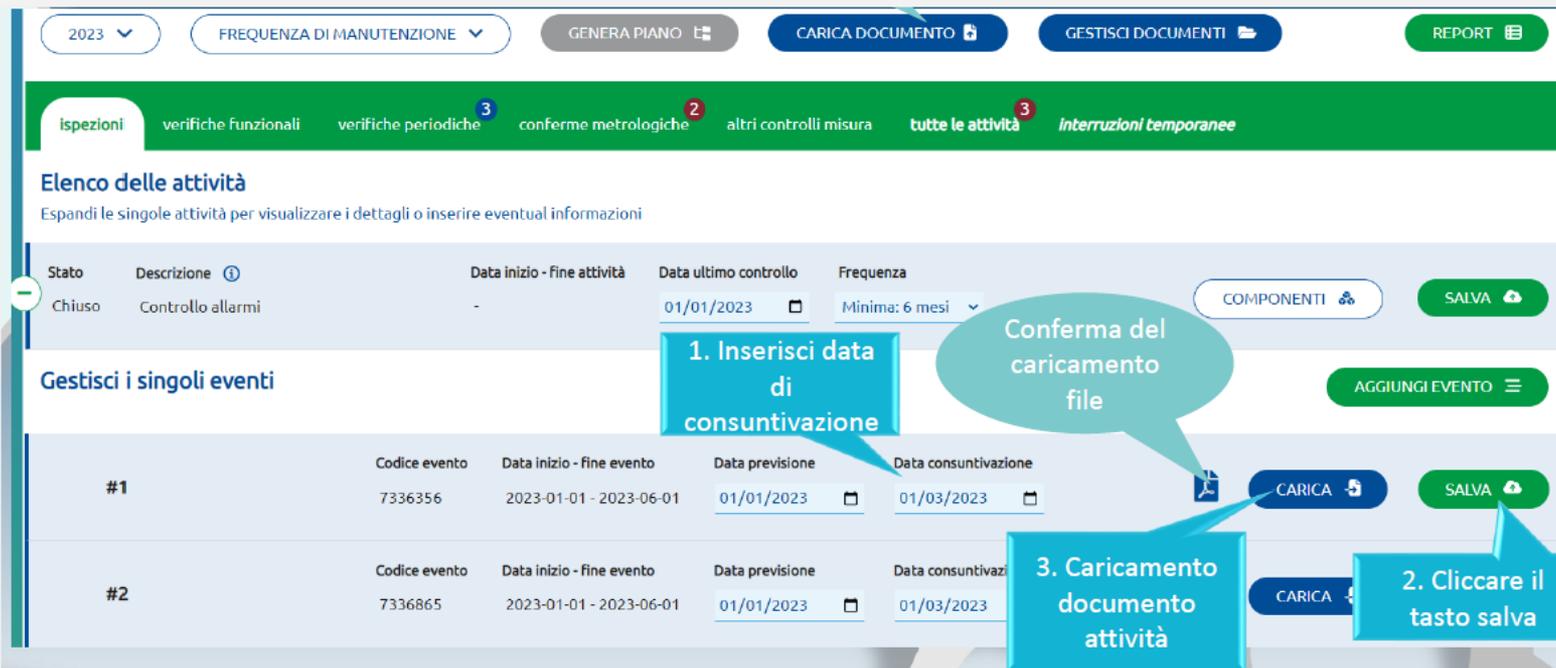
#	Data inizio - fine evento	Data previsione
#1	01-01-2023 - 30-06-2023	gg/mm/aaaa
#2	01-07-2023 - 31-12-2023	gg/mm/aaaa

Stato	Descrizione	Ultimo controllo	Frequenza (mesi)
aperto	MI1a - Verifica allineamento organo primario	01/01/2023	Minima:6

# Piani di manutenzione

Consuntivazione attività manutentive svolte: inserimento date e documenti (dopo aver effettuato il login)



The screenshot shows the 'Piani di manutenzione' interface. At the top, there are navigation buttons: '2023', 'FREQUENZA DI MANUTENZIONE', 'GENERA PIANO', 'CARICA DOCUMENTO', 'GESTISCI DOCUMENTI', and 'REPORT'. Below this is a green navigation bar with tabs: 'ispezioni', 'verifiche funzionali', 'verifiche periodiche', 'conferme metrologiche', 'altri controlli misura', 'tutte le attività', and 'Interruzioni temporanee'. The main content area is titled 'Elenco delle attività' and includes a table with columns: Stato, Descrizione, Data inizio - fine attività, Data ultimo controllo, and Frequenza. Below the table is a section 'Gestisci i singoli eventi' with a table of events. Annotations include: '1. Inserisci data di consuntivazione' pointing to the 'Data consuntivazione' column; '2. Cliccare il tasto salva' pointing to the 'SALVA' button; '3. Caricamento documento attività' pointing to the 'CARICA' button; and a speech bubble 'Conferma del caricamento file' pointing to the document upload icon.

Stato	Descrizione	Data inizio - fine attività	Data ultimo controllo	Frequenza
Chiuso	Controllo allarmi	-	01/01/2023	Minima: 6 mesi

#	Codice evento	Data inizio - fine evento	Data previsione	Data consuntivazione
#1	7336356	2023-01-01 - 2023-06-01	01/01/2023	01/03/2023
#2	7336865	2023-01-01 - 2023-06-01	01/01/2023	01/03/2023

**NB: Le funzioni di consuntivazione e caricamento dei documenti sarà disponibile a partire dal 3° trimestre del 2023**

# Requisiti MANUTENTIVI minimi e ottimali - Ispezioni

**Tabella 3: Requisiti manutentivi minimi ed ottimali – Ispezioni**

Descrizione attività	Componenti del sistema di Misura	Criterio di valutazione	Frequenza minima a partire dalla messa in servizio	Frequenza ottimale a partire dalla messa in servizio	Id.
<b>Verifica allineamento organo primario</b>	Organo di misura contatore, dispositivo di conversione, <i>data logger</i>	Secondo la UNI 11600 (tutte le parti)	Semestrale	Bimestrale	MI1
<b>Verifica della funzionalità trasduttori</b>	Tutti i trasduttori di P e T dei sistemi di allarme, telecontrollo e misura	Allineamento degli strumenti presenti in cabina (valutazione qualitativa con $e\% \leq 10\%$ ) Assenza di danni alle connessioni, display, sonde, ecc.			
<b>Controllo di allarmi<sup>®</sup></b>	Flow computer, dispositivi di conversione e altra strumentazione con funzioni di auto diagnostica	Assenza di allarmi			
<b>Verifica integrità sigilli esistenti</b>	Componenti del sistema di misura sigillati	Integrità dei sigilli			
<b>Ispezione visiva</b>	Tutti	Assenza danni visibili alla strumentazione. Protezione superficiale esterna in ordinarie condizioni. Corretta funzionalità del sistema			
<b>Verifica del sistema di energia ausiliaria</b>	Tutti (se dispongono di alimentazione elettrica ausiliaria)	Intervento del sistema di alimentazione ausiliaria	Annuale	Bimestrale	MI2
<b>Verifica dell'aggiornamento dei dati della qualità del gas (ove non è presente uno strumento per la misura della qualità)</b>	Dispositivo di conversione dei volumi	Secondo il Codice di rete	P $\leq$ 5 bar annuale P $>$ 5 bar mensile	Mensile	MI3

Intervento da parte di un organismo abilitato (sono solo 34 in Italia). A seguito dell'aggiornamento dei dati della qualità del gas sul convertitore (che comporta la rottura del sigillo metrico) deve essere eseguita la verifica metrica entro 55 gg.

Installazione di Gas Cromatografo/Analizzatore di Qualità prevista per impianti con  $Q_{ero} > 4.000$  smc/h

# Requisiti MANUTENTIVI minimi e ottimali – Verifiche funzionali

**Tabella 4: Requisiti manutentivi minimi ed ottimali - Verifiche funzionali**

Componente	Descrizione attività	Tipologia componenti del sistema di Misura	Criterio di valutazione	Frequenza minima a partire dalla messa in servizio	Frequenza ottimale a partire dalla messa in servizio	ID.
GENERALE	Verifica tenuta pneumatica esterna connessioni flangiate/filettate	Tutti	Assenza di perdite visibili	Semestrale	Trimestrale	MVF1
	Verifica del sistema di energia ausiliaria	Tutti (se dispongono di alimentazione elettrica ausiliaria)	Il sistema di energia ausiliaria deve garantire una durata di funzionamento pari almeno ad un'ora.	In concomitanza con la verifica periodica del dispositivo di misura associato	Annuale	MVF2
ORGANO PRIMARIO DI MISURA	Verifiche funzionali dell'organo primario di misura	Contatori con organi in movimento (pareti deformabili, turbina, rotoidi)	Assenza di anomalie evidenti quali ad esempio rumorosità, problemi di trascinamento del numeratore, ecc.	Semestrale	Trimestrale	MVF3
	Verifica del livello del lubrificante	Contatori con rotoidi	Livello entro i limiti indicati dal fabbricante	Semestrale	Trimestrale	MVF4
	Verifiche funzionali dell'organo primario di misura <sup>3</sup>	Contatori statici (Ultrasuoni, massico con effetto Coriolis, massico termico)	Assenza di anomalie evidenti secondo le indicazioni del fabbricante riportate nel manuale d'uso e manutenzione	Indicazioni del fabbricante riportate nel manuale d'uso e manutenzione	Annuale	MVF5
STRUMENTAZIONE DI MISURA	Verifica della funzionalità e taratura	Strumento per l'analisi della qualità del gas	Secondo quanto riportato nell'appendice A della norma UNI 9571-2	Biennale	Annuale	MVF6
	Simulazione segnalazione raggiungimento dei livelli di soglia ove presente	Componenti monitorati da punto remoto (per esempio: Trasduttori di pressione, trasduttori di temperatura, trasduttori di portata)	Da remoto: - Evidenza della soglia di attenzione al raggiungimento dei limiti di attenzione - Evidenza della soglia di allarme al raggiungimento dei limiti di allarme	In concomitanza alla verifica periodica	Annuale	MVF7

# Requisiti MANUTENTIVI minimi e ottimali – Verifiche periodiche

**Tabella 5: Requisiti manutentivi minimi ed ottimali - Verifiche periodiche**

Componente	Componenti del sistema di Misura	Criterio di valutazione	Frequenza minima a partire dalla messa in servizio	Frequenza ottimale a partire dalla messa in servizio	Id.
ORGANO PRIMARIO <sup>10</sup>	Contatori installati presso impianti soggetti alla Metrologia Legale	Secondo i requisiti del DM 93/2017	A pareti deformabili: 16 anni A turbina e rotoidi: 10 anni Altre tecnologie: 8 anni	Secondo la parte applicabile della UNI 11600	MVP1
	Contatori installati presso impianti NON soggetti alla Metrologia Legale	Secondo la parte applicabile della UNI 11600	A pareti deformabili: 16 anni A turbina e rotoidi: 10 anni Altre tecnologie: 8 anni	5 anni per tutte le tecnologie	MVP2
DISPOSITIVO DI CONVERSIONE E TRASDUTTORI <sup>11</sup>	Tutti i dispositivi di conversione e trasduttori di P, e T per gli impianti soggetti alla Metrologia Legale	Secondo i requisiti del DM 93/2017	Sensori di P e T sostituibili: 2 anni Sensori di P e T parti integranti: 4 anni Approvati insieme ai contatori: 8 anni <i>(o in occasione del cambio linee grande/piccola per sistemi con una sola linea automatizzata)</i>	Secondo la parte applicabile della UNI 11600	MVP3
	Tutti i dispositivi di conversione e trasduttori di P, T per gli impianti NON soggetti alla Metrologia Legale	Secondo la parte applicabile della UNI 11600	Sensori di P e T sostituibili: 2 anni Sensori di P e T parti integranti: 4 anni Approvati insieme ai contatori: 8 anni <i>(o in occasione del cambio linee grande/piccola per sistemi con una sola linea automatizzata)</i>	Annuale	MVP4
STRUMENTAZIONE DI RISERVA E CONTROLLO	Strumentazione di riserva e controllo	Vedere prospetto 9 UNI 9571-2	Le medesime frequenze previste per la strumentazione principale	Uguale requisito minimo	MVP5
STRUMENTAZIONE (LINEA DI MISURA NON AUTOMATIZZATA)	Altra strumentazione del sistema di misura <sup>(2 b)</sup>	Vedere prospetto 9 UNI 9571-2	1 anno	Uguale requisito minimo	MVP6
STRUMENTO PER L'ANALISI DI QUALITÀ DEL GAS	Gasromatografo o Analizzatore	Secondo quanto riportato nell'appendice A della UNI 9571-2	2 anni	1 anno	MVP7

# Livelli di qualità del servizio

**Tabella 7: Livelli di qualità del servizio per l'attività di metering**

ATTIVITÀ DI METERING			
INDICATORE	DESCRIZIONE	LIVELLO DI SERVIZIO	CAMPO DI APPLICAZIONE
A. Disponibilità del dato di misura del volume da organo primario	Numero di giorni equivalenti <sup>13</sup> in cui la misura dei volumi viene effettuata attraverso l'organo primario di misura e il dispositivo di conversione ovvero il <i>data logger</i> .	85% giorni / anno	Per Q <sub>ero</sub> ≤ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
		90% giorni / anno	Per Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
B. Disponibilità del dato di misura del volume da dispositivo di conversione / flow computer o data logger	Numero di giorni equivalenti in cui la misura dei volumi, con organo primario funzionante, viene effettuata attraverso il dispositivo di conversione / <i>flow computer</i> o <i>data logger</i> senza l'utilizzo della misura di riserva, e viene messa a disposizione del responsabile del <i>meter reading</i> .	90% giorni / anno con organo primario funzionante	Per Q <sub>ero</sub> ≤ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
		95% giorni / anno con organo primario funzionante	Per Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
C. Disponibilità del dato di misura della qualità del gas (per impianti per cui è prevista l'installazione di GC/IAQ)	Numero di giorni equivalenti in cui è disponibile la misura puntuale della qualità del gas.	90% giorni / anno	Per Q <sub>ero</sub> ≤ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
		96% giorni / anno	Per Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
D. Indisponibilità aggiornamento dei dati della qualità del gas (per impianti per cui non è prevista l'installazione di GC/IAQ)	Numero di giorni di ritardo sull'aggiornamento della qualità del gas rispetto alle specifiche.	15 giorni / anno	Per P ≤ 5 bar
		7 giorni / anno	Per P > 5 bar
E. Disponibilità del dato nel corretto campo di misura ( <i>rangeability</i> )	Numero di ore annue in cui l'organo primario di misura funziona all'interno del campo valido di misura rispetto al numero totale delle ore dell'anno in oggetto <sup>14</sup>	85% ore / ore anno	Per Q <sub>ero</sub> ≤ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
		90% ore / ore anno	Per Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
F. Indisponibilità continuativa del dato di misura del volume da organo primario	Numero di giorni consecutivi intercorrenti tra il rilievo del guasto ed il ripristino del corretto funzionamento.	Max 30 giorni	Per Q <sub>ero</sub> ≤ 30.000 Sm <sup>3</sup> /h
		Max 15 giorni	Per Q <sub>ero</sub> > 30.000 Sm <sup>3</sup> /h

Non applicabile ai PdR autotrazione, in quanto l'installazione di Gas Cromatografo/Analizzatore di Qualità è prevista per impianti con Q<sub>ero</sub> > 4.000 Smc/h

Giorni Equivalenti: rapporto tra la somma delle ore di indisponibilità della misura diviso 24

In base alle indicazioni fornite da ARERA a fine luglio 2023 il livello sarà modificato in 7 giorni/attività

In base alle indicazioni fornite da ARERA a fine luglio 2023 gli impianti che dichiarano il corretto dimensionamento non saranno soggetti a penalizzazione per il «sottosoglia»

Capitolo 4

# Monitoraggio dei requisiti e applicazione sanzioni

# Corrispettivi mancato rispetto livelli di qualità dell'attività di metering

**Tabella 9: Corrispettivi per il mancato rispetto dei livelli di qualità dell'attività di metering**

INDICATORE DI QUALITÀ	CORRISPETTIVO	CRITERIO DI DIMENSIONAMENTO	REQUISITI DA VERIFICARE
A. Disponibilità del dato di misura del volume da organo primario	Corrispettivo per indisponibilità del dato di volume ( $C_{M.V}$ )	Il corrispettivo, da applicarsi all'energia stimata, è determinato come segue: $C_{M.V} [€/MWh] = P_{gas} * K_v$ dove $K_v$ è il coefficiente percentuale finalizzato a considerare la variazione tra volume stimato e volume effettivo, pari al 25%	<b>Minimi:</b> IM1, IM2, PR1, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF3, MVF4, MVF5, MVP1, MVP2, MVP5  <b>Ottimali:</b> IM3, PR1, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF3, MVF4, MVF5, MVP1, MVP2, MCM1
B. Disponibilità del dato di misura del volume da dispositivo di conversione / flow computer o data logger	Corrispettivo per indisponibilità del dato di volume da dispositivo di conversione o data logger ( $C_{M.FC}$ )	Il corrispettivo, da applicarsi all'energia misurata, è determinato come segue: $C_{M.FC} [€/MWh] = P_{gas} * K_{fc}$ dove $K_{fc}$ è il coefficiente percentuale finalizzato a considerare la minore accuratezza nella determinazione dell'energia in mancanza di misure puntuali, pari al 5%.	<b>Minimi:</b> IM4, IM6, PR2, PR3, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVF3, MVP4, MVP5, MVP6  <b>Ottimali:</b> IM5, PR2, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVP3, MVP4, MCM2
C. Disponibilità del dato di misura della qualità del gas (per impianti per cui è prevista l'installazione di GC/AQ)	Corrispettivo per indisponibilità del dato di qualità del gas ( $C_{M.Q}$ )	Il corrispettivo, da applicarsi all'energia misurata, è determinato come segue: $C_{M.Q} [€/MWh] = P_{gas} * K_q$ dove $K_q$ è la maggiorazione prevista per l'utilizzo del dato dell'AOP anziché del dato misurato in loco, pari al 2% in coerenza con la metodologia di definizione e controllo delle AOP <sup>15</sup> .	<b>Minimi:</b> IM7, IM8, PR4, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVP7, MCM3  <b>Ottimali:</b> IM9, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVP7, MCM3

In base alle indicazioni fornite da ARERA a fine luglio 2023

dove  $P_{gas}$  = minore tra 30 €/MWh e il prezzo medio gas [€/MWh] riferito all'anno, sulla base del prezzo medio di mercato (SAP) come pubblicato dal GME

# Corrispettivi mancato rispetto livelli di qualità dell'attività di metering

**Tabella 9: Corrispettivi per il mancato rispetto dei livelli di qualità dell'attività di metering**

INDICATORE DI QUALITÀ	CORRISPETTIVO	CRITERIO DI DIMENSIONAMENTO	REQUISITI DA VERIFICARE
D. Indisponibilità aggiornamento dei dati della qualità del gas (per impianti per cui non è prevista l'installazione di GC/AQ)	<b>Corrispettivo per ritardo su aggiornamento qualità del gas (<math>C_{MT\_AGG}</math>)</b>	Il corrispettivo, da applicarsi all'energia misurata, è determinato come segue: $C_{MT\_AGG} [€/MWh] = P_{gas} * K_{agg}$ dove $K_{agg}$ , in analogia a $K_q$ , è la maggiorazione prevista per l'utilizzo del dato non aggiornato dell'AOP, pari a 2% in coerenza con la metodologia di definizione e controllo delle AOP.	<u>Minimi:</u> MI3  <u>Ottimali:</u> MI3
E. Disponibilità del dato nel corretto campo di misura ( <i>rangeability</i> )	<b>Corrispettivo per mancato rispetto della <i>Rangeability</i> (<math>C_{MT\_R}</math>)</b>	Il corrispettivo è differenziato in caso di valori sopra o sotto il <i>range</i> di funzionamento, come di seguito descritto.  Nei casi in cui l'apparato di misura operi oltre il limite superiore del <i>range</i> di funzionamento, il corrispettivo è applicato alla sommatoria dei dati in energia rilevati nelle ore in cui l'organo primario lavora fuori <i>range</i> , e determinato come segue: $C_{MT\_R} [€/MWh] = P_{gas} * K_r$ dove $K_r$ è la maggiorazione prevista per tener conto dell'incremento dell'errore di misura nel funzionamento oltre il valore massimo del <i>range</i> , pari al 25%.  Nei casi in cui l'apparato di misura operi al di sotto del <i>range</i> di funzionamento, il corrispettivo è applicato, in tutte le ore in cui l'organo primario lavora fuori <i>range</i> , alla sommatoria delle differenze espresse in energia tra il limite inferiore del <i>range</i> di funzionamento e il volume misurato.	<u>Minimi:</u> Uguali indicatore A  <u>Ottimali:</u> Uguali indicatore A
F. Indisponibilità continuativa del dato di misura del volume da organo primario	<b>Corrispettivo per indisponibilità del dato di misura (<math>C_{MT\_DISP}</math>)</b>	Il corrispettivo, da applicarsi ai giorni di indisponibilità del dato di misura e in relazione alla capacità conferita sul punto, è pari a: $C_{MT\_DISP} [€/Smc/g] = C_{MT} * K_{disp}$ dove $C_{MT}$ è il corrispettivo per il servizio di misura di cui all'articolo 20 della RTTG, e $K_{disp}$ è un coefficiente percentuale, pari al 20%, che riflette l'incidenza della quota di remunerazione del capitale sul totale dei ricavi riconosciuti per il servizio di misura sulla rete di trasporto.	<u>Minimi:</u> Uguali indicatore A  <u>Ottimali:</u> Uguali indicatore A

## Indennizzi e penalità

- Ciascun corrispettivo indicato nella tab. 9 è applicato:
  - ✓ in misura **maggiorata del 30%**, qualora **NON** siano rispettati **TUTTI** i requisiti **MINIMI** indicati per ciascun livello di servizio;
  - ✓ in misura **ridotta del 50%**, qualora **siano** rispettati, oltre ai requisiti minimi, anche **TUTTI** i requisiti **OTTIMALI** indicati per ciascun indicatore.
  - ✓ in misura **maggiorata del 50%**, se, a seguito di ispezione in loco a campione, l'impresa di trasporto verifichi la non veridicità delle informazioni fornite dal responsabile di metering (in rif ai requisiti minimi e ottimali) per il periodo in cui la dichiarazione è risultata errata.
- I corrispettivi sono applicati dalle imprese di trasporto direttamente ai responsabili di metering entro il 31 marzo successivo a quello di riferimento; il termine di pagamento è a 60 gg dalla data di emissione della fattura. Il sistema di corrispettivi economici per l'attività di metering si applica dal 1° gennaio 2024.
- Il mancato rispetto di una scadenza di pagamento costituisce causa di risoluzione anticipata dell'AdM e comporta l'immediata attivazione, nelle opportune sedi, da parte del Trasportatore di ogni azione funzionale al recupero del credito. (cap. 10 par. 9 CdR SRG).

## Monitoraggio indicatori di qualità del servizio

- Le imprese di trasporto:
  - ✓ sono tenute a svolgere il monitoraggio del rispetto dei requisiti minimi e ottimali e dei livelli di servizio;
  - ✓ provvedono a rendere disponibile sul **Portale impianti di misura** la documentazione attestante le caratteristiche dell'impianto di misura e il relativo attestato di conformità e il piano delle attività manutentive previste sull'impianto - trasmessi dal Titolare - e il livello di servizio di ciascun indicatore dei livelli di qualità.

Remi   Linea	Qero (Sm <sup>3</sup> /h)	KPI A	Volume Gas Stimato (Sm <sup>3</sup> ) Oltre la Soglia di Tolleranza del KPI A	KPI B	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> ) Oltre la Soglia di Tolleranza del KPI B	KPI C	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> ) Oltre la Soglia di Tolleranza del KPI C	KPI D	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> ) Oltre la Soglia di Tolleranza del KPI D	KPI E	V Gas Rilevato in condizioni di violazione e fuori soglia tolleranza superiore al fondo scala (Sm <sup>3</sup> )	Somma delle differenze tra inizio scala e V Gas in condizioni di violazione e fuori tolleranza (Sm <sup>3</sup> )	KPI F	Capacità Conferita (Sm <sup>3</sup> ) Oltre la Soglia di Tolleranza del KPI F
	> 200 e <= 1.200	100,00 %	0	83,29%	18.801	N.A.	0	111	62.529	81,43%	0	1532	0,00	0
	<= 200	100,00 %	0	83,84%	15.205	N.A.	0	151	101.011	76,92%	0	3473	0,00	0
	<= 200	100,00 %	0	100,00%	0	N.A.	0	120	51.367	76,28%	0	10184	0,00	0
	<= 200	100,00	0	100,00%	0	N.A.	0	120	54.998	72,08%	0	15894	0,00	0

Esempio di livelli di servizio scaricato dal Portale impianti di misura di alcuni PdR autotrazione di maggio 2023

# Esempio monitoraggio indicatori di qualità del servizio – grafici es. PdR autotrazione (esempio maggio 2023)

KPI	Indicatore	Livello di Servizio	Descrizione
KPI A	Disponibilità del dato di volume da organo primario	85% giorni/anno	Numero di giorni equivalenti(*) in cui la misura dei volumi viene effettuata attraverso l'organo primario di misura e il dispositivo di conversione.
KPI B	Disponibilità del dato di misura del volume da dispositivo di conversione /flow computer o data logger	90% giorni/anno con organo primario funzionante	Numero di giorni equivalenti(*) in cui la misura dei volumi, con organo primario funzionante, viene effettuata attraverso il dispositivo di conversione/flow computer oppure il data logger senza l'utilizzo della misura di riserva e viene messa a disposizione del responsabile del meter reading.
KPI C	Disponibilità del dato di misura della qualità del gas (per impianti per cui è prevista l'installazione di GC/AQ)	90% giorni/anno	Numero di giorni equivalenti(*) in cui è disponibile la misura puntuale della qualità del gas.
KPI D	Indisponibilità aggiornamento dei dati della qualità del gas (per impianti per cui non è prevista l'installazione GC/AQ)	7 giorni/anno (P > 5 bar)	Numero di giorni di ritardo sull'aggiornamento della qualità del gas rispetto alle specifiche.
KPI E	Disponibilità del dato nel corretto campo di misura (Rangeability)	85% ore/ore anno	Numero di ore annue in cui il l'organo primario di misura funziona all'interno del campo valido di misura rispetto al numero totale delle ore dell'anno in oggetto.
KPI F	Indisponibilità continuativa del dato di misura del volume da organo primario	Max 30 giorni	Numero di giorni consecutivi intercorrenti tra il rilievo del guasto ed il ripristino del corretto funzionamento.

(\*) Per giorni equivalenti si intende la somma delle ore nei periodi di indisponibilità/disponibilità diviso 24.

Qero (Sm <sup>3</sup> /h)	KPI A	KPI B	KPI C	KPI D	KPI E	Indice di Copertura KPI E	KPI F	Ragione Sociale	Ubicazione
> 200 e <= 1.200	100,00%	83,29%	N.A.	111	81,43%	16,16%	0,00		



# Indicatore di qualità del servizio A (esempio maggio 2023)

INDICATORE DI QUALITÀ	CORRISPETTIVO	CRITERIO DI DIMENSIONAMENTO	REQUISITI DA VERIFICARE	Livello di servizio A =
A. Disponibilità del dato di misura del volume da organo primario	Corrispettivo per indisponibilità del dato di volume ( $C_{MT_v}$ )	Il corrispettivo, da applicarsi all'energia stimata, è determinato come segue: $C_{MT_v} [€/MWh] = P_{gas} * K_v$ dove $K_v$ è il coefficiente percentuale finalizzato a considerare la variazione tra volume stimato e volume effettivo, pari al 25%	<u>Minimi:</u> IM1, IM2, PR1, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF3, MVF4, MVF5, MVP1, MVP2, MVP5  <u>Ottimali:</u> IM3, PR1, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF3, MVF4, MVF5, MVP1, MVP2, MCM1	85% giorni*/anno

Remi   Linea	Inizio Periodo	Fine Periodo	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> )	Volume Stimato (Sm <sup>3</sup> ) nei periodi di indisponibilità del KPI A	Volume Stimato (Sm <sup>3</sup> ) fuori tolleranza KPI A	GG Equivalenti Indisponibilità KPI A	GG Equivalenti Indisponibilità e fuori tolleranza KPI A
	01/01/2023 06:00	01/02/2023 06:00	11.525	0		0,00	
	01/02/2023 06:00	17/02/2023 06:00	9.600	0		0,00	
	17/02/2023 06:00	21/02/2023 06:00	1.843	0		0,00	
	21/02/2023 06:00	01/03/2023 06:00	5.439	0		0,00	
	01/03/2023 06:00	01/04/2023 06:00	19.550	0		0,00	
	01/04/2023 06:00	21/04/2023 13:00	15.497	0		0,00	
	21/04/2023 13:00	01/05/2023 06:00	7.508	0		0,00	
<b>Totale</b>			<b>70.962</b>	<b>0</b>		<b>0,00</b>	

NESSUN IMPORTO DA PAGARE in quanto il livello di servizio A è rispettato!

# Indicatore di qualità del servizio B (esempio maggio 2023)

<p>B. Disponibilità del dato di misura del volume da dispositivo di conversione / flow computer o data logger</p>	<p><b>Corrispettivo per indisponibilità del dato di volume da dispositivo di conversione o data logger (<math>C_{MT\_FC}</math>)</b></p>	<p>Il corrispettivo, da applicarsi all'energia misurata, è determinato come segue:  <math display="block">C_{MT\_FC} [€/MWh] = P_{gas} * K_{fc}</math> dove <math>K_{fc}</math> è il coefficiente percentuale finalizzato a considerare la minore accuratezza nella determinazione dell'energia in mancanza di misure puntuali, pari al 5%.</p>	<p><u>Minimi:</u>  IM4, IM6, PR2, PR3, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVP3, MVP4, MVP5, MVP6</p> <p><u>Ottimali:</u>  IM5, PR2, MI1, MI2, MVF1, MVF2, MVF6, MVF7, MVP3, MVP4, MCM2</p>
---	--	---	---

Livello di servizio B = 90% giorni\*/anno

Inizio Periodo	Fine Periodo	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> )	Volume Coinvolto (Sm <sup>3</sup> ) nei periodi di indisponibilità del KPI B	Volume Coinvolto (Sm <sup>3</sup> ) fuori tolleranza KPI B	GG Equivalenti Indisponibilità KPI B	GG Equivalenti Indisponibilità a fuori tolleranza KPI B
01/01/2023 06:00	01/02/2023 06:00	11.525	0	0	0,00	
01/02/2023 06:00	17/02/2023 06:00	9.600	0	0	0,00	
17/02/2023 06:00	21/02/2023 06:00	1.843	0	0	0,00	
21/02/2023 06:00	01/03/2023 06:00	5.439	0	0	0,00	
01/03/2023 06:00	01/04/2023 06:00	19.550	19.550	0	31,00	0,00
01/04/2023 06:00	21/04/2023 13:00	15.497	15.497	11.293	20,29	14,79
21/04/2023 13:00	01/05/2023 06:00	7.508	7.508	7.508	9,71	9,71
		<b>70.962</b>	<b>42.555</b>	<b>18.801</b>	<b>61,00</b>	<b>24,50</b>

$C_{MT\_FC}$

✓  $P_{gas} = 30$  €/MWh (hp valore massimo)

✓  $K_{fc} = 0,05$

$C_{MT\_FC} [€/MWh] = P_{gas} * K_{fc} = 30 * 0,05 = 1,5$  €/MWh

Il volume su cui è applicata la penale sarà relativo al solo mese di aprile, nel quale si è verificato il mancato rispetto del livello di servizio (al netto delle franchigia del 10%). Da quel momento in avanti, salvo eventuali periodi di corretto funzionamento, l'impianto sarà continuativamente sottoposto a penale.

N.B. Per il calcolo della penale si considera l'energia e non il volume. Entro fine anno il portale riporterà anche l'energia associata al volume.

Giorni Equivalenti: rapporto tra la somma delle ore di indisponibilità della misura diviso 24

# Indicatore di qualità del servizio D (esempio maggio 2023)

<p>D. Indisponibilità aggiornamento dei dati della qualità del gas (per impianti per cui non è prevista l'installazione di GC/AQ)</p>	<p><b>Corrispettivo per ritardo su aggiornamento qualità del gas (<math>C_{MT\_AGG}</math>)</b></p>	<p>Il corrispettivo, da applicarsi all'energia misurata, è determinato come segue:  <math>C_{MT\_AGG} [€/MWh] = P_{gas} * K_{agg}</math>            dove <math>K_{agg}</math>, in analogia a <math>K_q</math>, è la maggiorazione prevista per l'utilizzo del dato non aggiornato dell'AOP, pari a 2% in coerenza con la metodologia di definizione e controllo delle AOP.</p>	<p><u>Minimi:</u> MI3  <u>Ottimali:</u> MI3</p>	<p>Livello di servizio D = 7 giorni/attività (per P &gt; 5 bar) sulla base delle indicazioni di ARERA</p>
---	---	--	---	---

Annomese	Volume Gas (Sm <sup>3</sup> )	Data prevista aggiornamento dati di analisi	Data aggiornamento dati di analisi	Giorni di Ritardo Totali	Giorni di Ritardo entro soglia di tolleranza	Giorni di Ritardo fuori soglia di tolleranza	Volume Gas Coinvolto entro soglia di tolleranza (Sm <sup>3</sup> )	Volume Gas Coinvolto fuori soglia di tolleranza (Sm <sup>3</sup> )
202301	11.525	01/01/2023		31	7	24	1.473	10.052
202302	16.882	01/02/2023		28	0	28	0	16.882
202303	19.550	01/03/2023		31	0	31	0	19.550
202304	16.045	01/04/2023	21/04/2023	21	0	21	0	16.045
<b>Totale</b>	<b>64.002</b>			<b>111</b>	<b>7</b>	<b>104</b>	<b>1.473</b>	<b>62.529</b>

$C_{MT\_AGG}$

- ✓  $P_{gas} = 30 \text{ €/MWh}$  (hp valore massimo)
- ✓  $K_{agg} = 0,02$

$C_{MT\_AGG} [€/MWh] = P_{gas} * K_{agg} = 30 * 0,02 = 0,6 \text{ €/MWh}$

Secondo le recenti indicazioni di ARERA, i giorni di tolleranza NON saranno più 7 gg/anno ma **7 gg/attività**.

Il portale dovrà essere aggiornato sulla base della nuova soglia di tolleranza.

N.B. Per il calcolo della penale si considera l'energia e non il volume. Entro fine anno il portale riporterà anche l'energia associata al volume.

# Indicatore di qualità del servizio E (esempio maggio 2023)

<p>E. Disponibilità del dato nel corretto campo di misura (<i>rangeability</i>)</p>	<p><b>Corrispettivo per mancato rispetto della Rangeability (<math>C_{MT,R}</math>)</b></p>	<p>Il corrispettivo è differenziato in caso di valori sopra o sotto il <i>range</i> di funzionamento, come di seguito descritto.</p> <p>Nei casi in cui l'apparato di misura operi oltre il limite superiore del <i>range</i> di funzionamento, il corrispettivo è applicato alla sommatoria dei dati in energia rilevati nelle ore in cui l'organo primario lavora fuori <i>range</i>, e determinato come segue:</p> $C_{MT,R} [€/MWh] = P_{gas} * K_r$ <p>dove <math>K_r</math> è la maggiorazione prevista per tener conto dell'incremento dell'errore di misura nel funzionamento oltre il valore massimo del <i>range</i>, pari al 25%.</p> <p>Nei casi in cui l'apparato di misura operi al di sotto del <i>range</i> di funzionamento, il corrispettivo è applicato, in tutte le ore in cui l'organo primario lavora fuori <i>range</i>, alla sommatoria delle differenze espresse in energia tra il limite inferiore del <i>range</i> di funzionamento e il volume misurato.</p>	<p><u>Minimi:</u> Uguali indicatore A</p> <p><u>Ottimali:</u> Uguali indicatore A</p>
---	---	--	---

Livello di servizio E =  
85% ore/ore anno

$$C_{MT,R}$$

✓  $P_{gas} = 30 \text{ €/MWh}$   
(hp valore massimo)

✓  $K_r = 0,25$

$$C_{MT,R} [€/MWh] = P_{gas} * K_r = 30 * 0,25 = 7.5 \text{ €/MWh}$$

Annonese	Ultima data prima del superamento della soglia di tolleranza	V Gas (Sm <sup>3</sup> )	V Gas Rilevato in condizioni di violazione del campo valido superiore al fondo scala (Sm <sup>3</sup> )	V Gas Rilevato in condizioni di violazione del campo valido inferiore ad inizio scala (Sm <sup>3</sup> )	V Gas Rilevato in condizioni di violazione e fuori soglia tolleranza superiore al fondo scala (Sm <sup>3</sup> )	V Gas Rilevato in condizioni di violazione e fuori soglia tolleranza inferiore all'inizio scala (Sm <sup>3</sup> )	Somma delle differenze tra inizio scala e V Gas in condizioni di violazione e fuori tolleranza (Sm <sup>3</sup> )
202301	17/02/2023 08:00	11.525	0	5.766	0	0	0
202302	17/02/2023 08:00	16.882	0	6.515	0	2.429	1.532
		28.407	0	12.281	0	2.429	1.532

N.B. Per il calcolo della penale si considera l'energia e non il volume. Entro fine anno il portale riporterà anche l'energia associata al volume.

- ✓ Secondo le indicazioni di ARERA di fine luglio 2023, esclusivamente per gli impianti di misura presso punti di riconsegna metano autotrazione, vi è la possibilità per il titolare dell'impianto di presentare una certificazione all'impresa di trasporto, responsabile del meter reading, attestante che l'impianto di misura è adeguato a misurare le portate minime tipicamente associate all'attività.
- ✓ A fronte di tale certificazione, tali impianti saranno esentati dall'applicazione dei corrispettivi per il mancato rispetto dell'indicatore E con riferimento alle misure al di sotto del campo valido.

# Indicatore di qualità del servizio F (esempio maggio 2023)

F. Indisponibilità continuativa del dato di misura del volume da organo primario

**Corrispettivo per indisponibilità del dato di misura ( $C_{MT\_DISP}$ )**

Il corrispettivo, da applicarsi ai giorni di indisponibilità del dato di misura e in relazione alla capacità conferita sul punto, è pari a:

$$C_{MT\_DISP} [€/Smc/g] = CMT * Kdisp$$

dove  $CMT$  è il corrispettivo per il servizio di misura di cui all'articolo 20 della RTTG, e  $Kdisp$  è un coefficiente percentuale, pari al 20%, che riflette l'incidenza della quota di remunerazione del capitale sul totale dei ricavi riconosciuti per il servizio di misura sulla rete di trasporto.

Minimi:  
Uguali indicatore A

Ottimali:  
Uguali indicatore A

Livello di servizio F =  
max 30 gg

Annomese	Capacità Conferita Coinvolta (Sm³)	Capacità Conf (Sm³) nei GG Ind. dei periodi continuativi > livello servizio e oltre la tolleranza	Somma dei GG Ind. dei periodi continuativi > livello servizio	Somma dei GG Ind. dei periodi continuativi > livello servizio e oltre la soglia di tolleranza
202301	0		0,00	
202302	0		0,00	
202303	0		0,00	
202304	0		0,00	
202305	0			
202306	0			
202307	0			
202308	0			
202309	0			
202310	0			
202311	0			
202312	0			
<b>Totale</b>	<b>0</b>		<b>0,00</b>	

NESSUN IMPORTO DA PAGARE in quanto il livello di servizio F è rispettato!

## Cosa succede se....

... il responsabile dell'attività di metering (cioè il titolare dell'impianto di misura):

- in maniera reiterata eroga l'attività:
  - al di sotto dei livelli di servizio
  - con insufficiente manutenzione impianti
  - senza adeguamento impianti



ARERA si riserva di valutare, caso per caso, l'adozione di specifiche misure nei confronti del responsabile dell'attività di metering, a titolo es.:

- duplicazione impianto misura da parte dell'impresa di trasporto
- discatura impianto
- adozione provvedimenti sanzionatori

- non partecipa al censimento impiantistico o fornisce info inadeguate

(a oggi solo il 50% degli 800 PdR autotrazione hanno compilato il censimento e 100 PdR non sono raggiungibili, cioè per questi non sono disponibili gli indicatori A e B - dati SRG)



- SRG segnala tempestivamente ad ARERA i casi di mancata partecipazione al censimento o inadeguatezza info e doc forniti. L'Autorità può intervenire in maniera sanzionatoria e ispettiva;
- applicazione della maggiorazione del 30% dei corrispettivi per il mancato rispetto dei livelli di qualità del servizio

Capitolo 5

# Attività istituzionale

## Attività istituzionale e associativa

Attività messe in campo da Federmetano, sin dalla pubblicazione del Documento di consultazione di ARERA 167/2021/R/GAS del 22 aprile 2021 nel quale erano stati indicati gli orientamenti dell'Autorità per il riassetto dell'attività di misura nei punti di entrata ed uscita della RT del gas:

- ✓ partecipazione alla consultazione di ARERA con invio delle proprie osservazioni a giugno 2021;
- ✓ organizzazione del webinar con illustrazione del DOC e osservazioni Federmetano a luglio 2021;
- ✓ aggiornamento costante agli associati con invio newsletter/pubblicazioni news sul sito istituzionale inerenti il censimento impiantistico e la pubblicazione della Delibera 512/2021/R/Gas;
- ✓ sensibilizzazione mass media sull'aggravio dei costi delle cabine di misura a marzo 2023
- ✓ Organizzazione webinar a giugno 2023 con illustrazione della Delibera per gli operatori del settore



21/09/2023

## Criticità evidenziate ad ARERA

A partire da marzo 2023, la filiera metano autotrazione (Federmetano, Assogasmetano, Assopetroli e NGV Italy) ha operato al fine di sensibilizzare l'Autorità in merito alle principali criticità che l'applicazione della Delibera 512/2021/R/gas e alle possibili soluzioni:

- **CRITICITÀ N° 1:** rispetto indicatore D - aggiornamento mensile dei dati qualità del gas
  - ✓ soluzione onerosa per i titolari dell'impianto di misura, in quanto richiede l'intervento di un organismo abilitato (sono solo 34<sup>5</sup> in Italia) che deve procedere (ogni 55 giorni), oltre all'aggiornamento dei dati di qualità, ad apposita verifica metrica → proposta applicazione di aggiornamento dei dati da remoto (ora non possibile per la Metrologia Legale).
- **CRITICITÀ N° 2:** mancanza di rispetto dell'indicatore E – Rangeability<sup>6</sup>
  - ✓ risulta impossibile sincronizzare i prelievi del compressore con la divisione quartoraria sulla base della quale viene determinato il corretto o non corretto campo di misura di funzionamento. Il rispetto dell'indicatore rangeability risulta quindi non compatibile con l'attività svolta presso gli impianti autotrazione e tecnicamente non risolvibile.

<sup>5</sup> <https://www.metrologialeale.unioncamere.it/elenchi-organismi-di-verificazione-periodica/elenco-degli-organismi-che-effettuano-la-verificazione>

<sup>6</sup> Indicatore E = il n° di ore annue in cui l'organo primario funziona all'interno del campo valido di misura rispetto al n° delle ore totali dell'anno

## Criticità evidenziate ad ARERA

- **CRITICITÀ N° 3:** conteggio del numero di giorni in cui è disponibile il dato di misura
  - ✓ Gli indicatori A e B riguardano la disponibilità del dato di misura del volume da organo primario e da dispositivo di conversione; l'indicatore F è inerente all'indisponibilità continuativa del dato di misura del volume da organo primario.
  - ✓ Il sistema di misura è composto da alcuni componenti base e la mancata disponibilità del dato di misura può verificarsi anche senza che il titolare della misura ne sia a conoscenza (per esempio guasto del data logger e/o bloccaggio dell' organo primario).
  - ✓ Proposta di considerare come data di inizio dell' indisponibilità della misura la data di spedizione del verbale di misura al titolare della misura (al momento, risulta essere l'unico scambio di informazioni ufficiali tra il meter reading e il titolare della misura).

## Richieste ad ARERA

- Le Associazioni Federmetano, Assogasmetano, Assopetroli e NGV Italy hanno chiesto ad ARERA una proroga di 2 anni dell'applicazione dei corrispettivi per il mancato rispetto dei livelli di qualità relativi all'attività di metering.
- Proroga funzionale a permettere alle Associazioni di adoperarsi per promuovere e implementare una soluzione che permetta al settore, che già versa in un evidente stato di difficoltà, di rispettare le norme vigenti senza incorrere in un grave danno economico e necessario anche per consentire ad ARERA di poter effettuare gli approfondimenti necessari al fine di recepire quanto esposto in merito all'indicatore E (rangeability) per il comparto dell'autotrazione e agli indicatori A, B e F.
- Contestualmente, le Associazioni si sono attivate con il Ministero delle Imprese e del Made in Italy – DG Mercato e concorrenza – Div VIII Strumenti di misura al fine di valutare, dal punto di vista normativo, la possibilità di poter eseguire l'aggiornamento dei dati della qualità in automatico da remoto, senza che tale operazione comporti la rimozione del sigillo metrico e, conseguentemente, la verifica metrica, come già previsto per tutti gli impianti non soggetti alla Metrologia Legale (ved. tab. 1).

## Riscontro di ARERA

- A fine luglio 2023 ARERA ha dato indicazione a Snam Rete Gas affinché modificasse ulteriormente il Codice di Rete – entro il 4 settembre 2023 - al fine di attenuare/risolvere le criticità segnalate dalle associazioni di categoria:
  - ✓ CRITICITA' N° 1 – indicatore D → introdurre uno specifico standard, da applicare agli impianti per i quali non è possibile effettuare l'aggiornamento da remoto dei dati di qualità (ossia gli impianti soggetti a metrologia legale), pari a 7 giorni/attività, prevedendo altresì che tale standard decada automaticamente nel momento in cui, anche per gli impianti soggetti a metrologia legale, venisse estesa normativamente la possibilità di aggiornamento da remoto dei dati di qualità;
  - ✓ CRITICITA' N° 2 – indicatore E → esclusivamente per gli impianti di misura presso punti di riconsegna che servono stazioni di rifornimento di metano per autotrazione, prevedere la possibilità per il titolare dell'impianto di presentare una certificazione all'impresa di trasporto, responsabile del meter reading, attestante che l'impianto di misura è adeguato a misurare le portate minime tipicamente associate all'attività; e che, a fronte di tale certificazione, tali impianti siano esentati dall'applicazione dei corrispettivi per il mandato rispetto dell'indicatore E con riferimento alle misure al di sotto del campo valido;

## Riscontro di ARERA

- ✓ CRITICITA' N° 3 – indicatore F → valutare l'introduzione di procedure che consentano di dare al titolare dell'impianto tempestiva informazione nel caso di indisponibilità del dato di misura per un tempo superiore alla norma, consentendogli di intervenire in caso di guasti di cui non è a conoscenza; o, in alternativa, prevedere la decorrenza dell'indicatore F dalla data di ricevimento del verbale di misura invece che dal momento di mancato invio del dato di misura;
- ✓ modificare la formulazione delle penalità previste in caso di mancato rispetto degli indicatori, introducendo un **tetto massimo al prezzo applicabile pari a 30 €/MWh**.
- Non è, invece, stato dato alcun riscontro in merito alla richiesta di posticipo dell'applicazione di penali di 2 anni dal 2024.
- A valle delle modifiche al Codice di Rete apportate da Snam, ARERA procederà con l'approvazione del CdR con la pubblicazione di una Delibera (entro ottobre).

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