



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

## unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

ENGIE PRODUZIONE SpA

-

via Piave, 6 loc. Rosignano Solvay

57016 ROSIGNANO MARITTIMO

Impianto REMI

Codice: 50035701(ex 603601)

Ragione sociale: ENGIE PRODUZIONE SpA

Denominazione: Rosignano Marittimo LI termoelettrici

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 04-11-2023

Volume 5.154 m3		Energia 55.539 kWh		PCS medio ponderato mese 10,776 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 0 m³ 0 kWh
2 0 m³ 0 kWh	3 0 m³ 0 kWh	4 0 m³ 0 kWh	5 0 m³ 0 kWh	6 0 m³ 0 kWh	7 1 m³ 11 kWh	8 0 m³ 0 kWh
9 0 m³ 0 kWh	10 0 m³ 0 kWh	11 0 m³ 0 kWh	12 0 m³ 0 kWh	13 0 m³ 0 kWh	14 0 m³ 0 kWh	15 0 m³ 0 kWh
16 0 m³ 0 kWh	17 0 m³ 0 kWh	18 0 m³ 0 kWh	19 0 m³ 0 kWh	20 0 m³ 0 kWh	21 0 m³ 0 kWh	22 0 m³ 0 kWh
23 0 m³ 0 kWh	24 41 m³ 441 kWh	25 25 m³ 269 kWh	26 851 m³ 9.210 kWh	27 65 m³ 700 kWh	28 15 m³ 161 kWh	29 10 m³ 108 kWh
30 3.441 m³ 37.048 kWh	31 705 m³ 7.591 kWh					

1 m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F organo primario non funzionante, dato stimato
- X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## Dati medi giornalieri da analisi

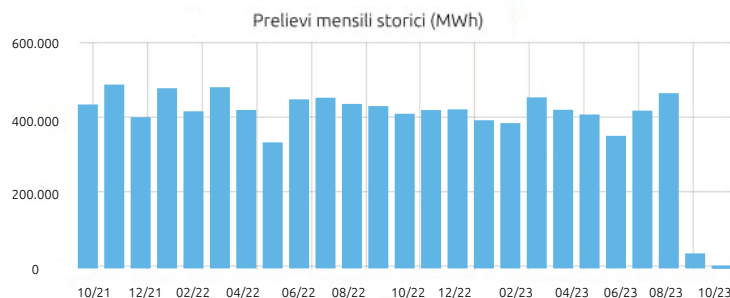
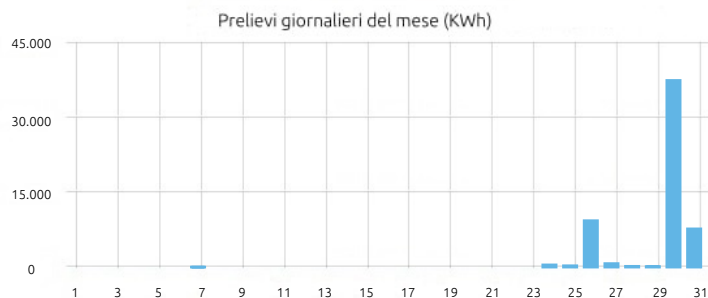
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.180	11.180	10.099	0.73646	0.99760	0.000	AOP
02	11.387	11.387	10.294	0.75855	0.99747	0.000	AOP
03	11.401	11.401	10.308	0.76171	0.99745	0.000	AOP
04	11.402	11.402	10.309	0.76164	0.99745	0.000	AOP
05	11.375	11.375	10.283	0.75874	0.99747	0.020	AOP
06	11.398	11.398	10.305	0.76077	0.99746	0.000	AOP
07	11.368	11.327	10.237	0.75335	0.99751	0.000	AOP
08	11.270	11.271	10.185	0.74838	0.99754	0.000	AOP
09	11.349	11.349	10.259	0.75564	0.99749	0.000	AOP
10	11.398	11.398	10.305	0.76354	0.99745	0.000	AOP
11	11.390	11.390	10.297	0.76276	0.99746	0.001	AOP
12	11.414	11.414	10.319	0.76198	0.99745	0.001	AOP
13	11.426	11.426	10.331	0.76173	0.99745	0.000	AOP
14	11.437	11.437	10.341	0.76413	0.99743	0.001	AOP
15	11.446	11.446	10.349	0.76429	0.99743	0.001	AOP
16	11.442	11.442	10.346	0.76491	0.99743	0.001	AOP
17	11.325	11.324	10.235	0.75426	0.99750	0.001	AOP
18	11.271	11.271	10.186	0.75430	0.99752	0.181	AOP
19	10.988	10.988	9.925	0.74966	0.99761	0.959	AOP
20	10.971	10.972	9.910	0.75039	0.99761	0.968	AOP
21	10.844	10.846	9.789	0.72067	0.99776	0.396	AOP
22	10.806	10.806	9.750	0.71094	0.99780	0.199	AOP
23	10.765	10.764	9.709	0.70102	0.99785	0.001	AOP
24	10.764	10.767	9.712	0.70122	0.99785	0.001	AOP
25	10.769	10.790	9.734	0.70654	0.99782	0.110	AOP
26	10.822	10.808	9.752	0.71097	0.99780	0.204	AOP
27	10.763	10.764	9.709	0.70103	0.99785	0.002	AOP
28	10.764	10.763	9.709	0.70098	0.99785	0.001	AOP
29	10.763	10.764	9.710	0.70105	0.99785	0.001	AOP
30	10.767	10.766	9.711	0.70119	0.99785	0.001	AOP
31	10.767	10.768	9.713	0.70131	0.99785	0.001	AOP
media mese	11.137	11.136	10.059	0.73884	0.99761	0.098	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

## Grafici



## Comunicazioni

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi - I prelievi superano o si avvicinano al limite inferiore dell'elemento primario

Data apertura guasto: 26/10/2023 02:00

Nota: Negli ultimi 30 giorni le misure quartorarie registrate al di fuori del campo valido di misura sono risultate pari al 100.0% delle misure quartorarie disponibili (escluse le misure a 0). Le misure quartorarie disponibili sono risultate pari al 100% delle misure quartorarie attese nel periodo.

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 16/10/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 18/10/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 05/10/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 05/10/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 745 delle quali 743 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (8085 m3/h.)

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet [www.snam.it](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

## Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

## Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 2.1, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

## Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3455868124

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3346330680

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT G 1600 , matr.T000022014 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 8085.0 ÷ 126194.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17020 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234015

**IN** modello: OMET -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: NUOVA FIMA -, campo scala [°C]: -10.0 ÷ 60.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

**T** trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO integrato , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	1.0	23.4			
lun 02	0	0		0	1.0	23.6			
mar 03	0	0		0	1.0	22.5			
mer 04	0	0		0	1.0	23.3			
gio 05	0	0		0	1.0	23.0			
ven 06	0	0		0	1.0	22.2			
sab 07	0	0		2	7.4	22.2		0.0000	
dom 08	0	0		0	1.2	21.9			
lun 09	0	0		0	1.0	22.3			
mar 10	0	0		0	1.0	22.1			
mer 11	0	0		0	1.0	23.0			
gio 12	0	0		0	1.0	21.7			
ven 13	0	0		0	1.0	21.8			
sab 14	0	0		0	1.0	22.7			
dom 15	0	0		0	1.0	21.3			
lun 16	0	0		0	1.0	20.3			
mar 17	0	0		0	1.0	21.1			
mer 18	0 S	0		1582	1.2	16.4		0.0000	
gio 19	0	0		0	1.0	24.2			
ven 20	0	0		0	1.0	20.1			
sab 21	0	0		0	1.0	18.3			
dom 22	0	0		0	1.0	19.9			
lun 23	0	0		0	1.0	21.7			
mar 24	41	41		1	39.7	19.9		41.0000	
mer 25	0	0		0	48.0	21.3			
gio 26	345	345		7	48.1	22.5		49.2857	
ven 27	49	49		1	48.2	21.5		49.0000	
sab 28	0	0		0	48.2	20.6			
dom 29	0	0		0	48.3	22.2			
lun 30	0	0		0	48.3	21.8			
mar 31	0	0		0	48.4	19.5			
435									

\* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

## Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3455830659

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3346330680

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: IGTM /G1600 , matr.162539 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C) 8399.0 ÷ 126194.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17021 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234016

**IN** modello: OMET -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: OMET -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

**T** trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO integrato , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

## Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	1.0	22.3			
lun 02	0	0		0	1.0	22.4			
mar 03	0	0		0	1.0	21.6			
mer 04	0	0		0	1.0	22.4			
gio 05	0	0		0	1.0	22.1			
ven 06	0	0		0	1.0	21.4			
sab 07	0	0		0	13.3	21.8			
dom 08	0	0		0	12.0	21.1			
lun 09	0	0		0	1.2	22.1			
mar 10	0	0		0	1.2	21.4			
mer 11	0	0		0	1.2	22.4			
gio 12	0	0		0	1.2	21.1			
ven 13	0	0		0	1.2	21.2			
sab 14	0	0		0	1.2	21.9			
dom 15	0	0		0	1.2	20.4			
lun 16	0	0		0	1.2	19.4			
mar 17	0	0		0	1.2	20.3			
mer 18	0	0		-1	1.5	18.6		0.0000	
gio 19	0	0		0	1.2	23.2			
ven 20	0	0		0	1.2	19.3			
sab 21	0	0		0	1.2	17.1			
dom 22	0	0		0	1.2	18.9			
lun 23	0	0		0	1.2	20.7			
mar 24	0	0		0	37.4	19.0			
mer 25	0	0		0	45.0	20.4			
gio 26	0	0		0	44.9	21.3			
ven 27	0	0		0	44.6	20.5			
sab 28	0	0		0	44.3	19.4			
dom 29	0	0		0	44.6	20.9			
lun 30	0	0		0	44.5	20.7			
mar 31	0	0		0	44.1	18.4			
	0								



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

## Volumi da struttura TL FF FT GC IN dal 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS,CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 3.5 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@3.5 bar, 15°C] = 4.488

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3402153579

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT- L G 160 , matr.T000008441 ,  
campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@3.5 bar, 15°C): 73.0 ÷ 1122.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.IC15019

**IN** modello: SCANTOR -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

**IN** modello: SCANTOR -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 12.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT1000 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	1.0	23.8			
lun 02	0	0		0	1.0	24.0			
mar 03	0	0		0	1.0	23.2			
mer 04	0	0		0	1.0	24.3			
gio 05	0	0		0	1.0	24.1			
ven 06	0	0		0	1.0	23.2			
sab 07	1	1		1	1.0	23.5		1.0000	
dom 08	0	0		0	1.0	23.2			
lun 09	0	0		0	1.0	23.3			
mar 10	0	0		0	1.0	23.2			
mer 11	0	0		0	1.0	23.8			
gio 12	0	0		0	1.0	22.7			
ven 13	0	0		0	1.0	22.8			
sab 14	0	0		0	1.0	23.3			
dom 15	0	0		0	1.0	22.0			
lun 16	0	0		0	1.0	20.9			
mar 17	0	0		0	1.0	22.0			
mer 18	0	0		0	1.0	20.5			
gio 19	0	0		0	1.0	24.6			
ven 20	0	0		0	1.0	20.9			
sab 21	0	0		0	1.0	19.5			
dom 22	0	0		0	1.0	20.8			
lun 23	0	0		0	1.0	22.4			
mar 24	0	0		0	1.0	20.8			
mer 25	25	25		6	5.4	21.8		4.1667	
gio 26	506	506		97	6.0	21.5		5.2165	
ven 27	16	16		3	6.1	22.0		5.3333	
sab 28	15	15		3	6.1	20.8		5.0000	
dom 29	10	10		2	6.1	22.5		5.0000	
lun 30	3441	3441		660	5.5	15.4		5.2136	
mar 31	705	705		134	6.0	18.6		5.2612	
4719									