



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)

+39 02 3703 7853

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 Febbraio 2023

periodo dal 01-02-2023 al 01-03-2023 - emesso in data 03-03-2023

Volume

34.812.766 m<sup>3</sup>

Energia

377.552.672 kWh

PCS medio ponderato mese

10,845 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1	2	3	4	5
		1.446.864 m <sup>3</sup> 15.656.515 kWh	1.416.792 m <sup>3</sup> 15.341.024 kWh	1.182.329 m <sup>3</sup> 12.895.662 kWh	2.767 m <sup>3</sup> 30.279 kWh	13.216 m <sup>3</sup> 143.817 kWh
6	7	8	9	10	11	12
1.434.763 m <sup>3</sup> 15.740.785 kWh	1.316.327 m <sup>3</sup> 14.474.332 kWh	1.464.827 m <sup>3</sup> 16.114.562 kWh	1.569.764 m <sup>3</sup> 17.333.334 kWh	1.425.399 m <sup>3</sup> 15.759.211 kWh	1.369.764 m <sup>3</sup> 15.044.118 kWh	1.369.181 m <sup>3</sup> 14.731.018 kWh
13	14	15	16	17	18	19
1.371.458 m <sup>3</sup> 14.755.517 kWh	1.346.250 m <sup>3</sup> 14.501.805 kWh	1.399.485 m <sup>3</sup> 15.118.636 kWh	1.416.543 m <sup>3</sup> 15.026.688 kWh	1.447.120 m <sup>3</sup> 15.475.501 kWh	279.079 m <sup>3</sup> 3.044.752 kWh	667.877 m <sup>3</sup> 7.298.560 kWh
20	21	22	23	24	25	26
1.364.730 m <sup>3</sup> 14.689.954 kWh	1.432.545 m <sup>3</sup> 15.301.013 kWh	1.471.743 m <sup>3</sup> 15.797.689 kWh	1.504.516 m <sup>3</sup> 16.224.701 kWh	1.436.498 m <sup>3</sup> 15.502.686 kWh	1.350.086 m <sup>3</sup> 14.674.085 kWh	1.401.843 m <sup>3</sup> 15.263.267 kWh
27	28					
1.438.856 m <sup>3</sup> 15.638.926 kWh	1.472.144 m <sup>3</sup> 15.974.235 kWh					

I 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 FEBBRAIO 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

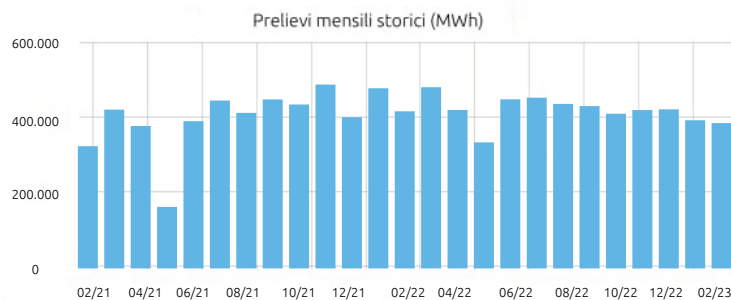
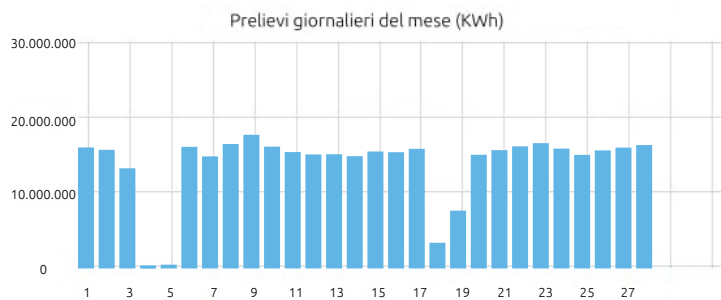
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	10.821	10.821	9.762	0.70533	0.99782	0.001	AOP
02	10.828	10.828	9.769	0.70590	0.99781	0.001	AOP
03	10.907	10.907	9.845	0.72347	0.99773	0.373	AOP
04	10.943	10.943	9.880	0.73237	0.99768	0.561	AOP
05	10.882	10.882	9.821	0.71876	0.99775	0.268	AOP
06	10.971	10.971	9.907	0.73816	0.99766	0.626	AOP
07	10.996	10.996	9.932	0.74771	0.99761	0.817	AOP
08	11.001	11.001	9.937	0.75172	0.99760	0.962	AOP
09	11.042	11.042	9.977	0.75872	0.99756	1.125	AOP
10	11.056	11.056	9.991	0.76272	0.99754	1.149	AOP
11	10.983	10.983	9.920	0.74854	0.99762	0.866	AOP
12	10.759	10.759	9.706	0.70620	0.99784	0.095	AOP
13	10.759	10.759	9.706	0.70589	0.99784	0.089	AOP
14	10.772	10.772	9.719	0.71195	0.99781	0.243	AOP
15	10.803	10.803	9.749	0.72292	0.99776	0.493	AOP
16	10.608	10.608	9.563	0.68928	0.99794	0.001	AOP
17	10.694	10.694	9.646	0.70325	0.99786	0.198	AOP
18	10.910	10.910	9.851	0.73685	0.99768	0.654	AOP
19	10.928	10.928	9.869	0.74299	0.99765	0.782	AOP
20	10.764	10.764	9.713	0.71515	0.99780	0.368	AOP
21	10.681	10.681	9.633	0.70195	0.99787	0.184	AOP
22	10.734	10.734	9.683	0.70613	0.99784	0.186	AOP
23	10.784	10.784	9.728	0.70570	0.99783	0.074	AOP
24	10.792	10.792	9.736	0.70703	0.99782	0.091	AOP
25	10.869	10.869	9.810	0.72281	0.99774	0.400	AOP
26	10.888	10.888	9.829	0.72642	0.99772	0.437	AOP
27	10.869	10.869	9.810	0.72373	0.99774	0.407	AOP
28	10.851	10.851	9.794	0.72313	0.99775	0.430	AOP
media mese	10.853	10.853	9.796	0.72303	0.99775	0.424	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 18/09/2022 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 20/09/2022 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

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

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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del 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, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, 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. 4.2, cap. 10 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. 4, All. 10/A 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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 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 FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.9684

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455868124

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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): 1282.0 ÷ 127421.0

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

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

**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 Febbraio 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
mer 01	0	0		0	44.7	10.7			
gio 02	0	0		0	44.6	10.6			
ven 03	0	0		0	45.0	13.2			
sab 04	0	0		0	44.9	12.1			
dom 05	0	0		0	44.5	9.0			
lun 06	0	0		0	44.3	7.1			
mar 07	0	0		0	44.1	6.5			
mer 08	0	0		0	44.0	5.9			
gio 09	0	0		0	43.8	5.5			
ven 10	0	0		0	44.1	7.0			
sab 11	0	0		0	44.2	7.9			
dom 12	0	0		0	44.4	9.3			
lun 13	0	0		0	44.6	10.7			
mar 14	0	0		0	44.4	10.1			
mer 15	0	0		0	44.4	10.5			
gio 16	0	0		0	44.6	11.8			
ven 17	0	0		0	44.7	13.0			
sab 18	0	0		0	44.7	12.9			
dom 19	0	0		0	44.8	13.1			
lun 20	0	0		0	45.1	15.0			
mar 21	0	0		0	44.8	13.6			
mer 22	0	0		0	44.9	14.6			
gio 23	0	0		0	44.8	14.5			
ven 24	0	0		0	44.6	14.1			
sab 25	0	0		0	44.6	14.0			
dom 26	0	0		0	43.1	7.0			
lun 27	0	0		0	43.6	9.6			
mar 28	0	0		0	43.7	10.4			
	0								

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

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

## Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.9684

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455830659

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3346330680

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT G 1600 , matr.T000028670 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1433.0 ÷ 127421.0

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

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

**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 Febbraio 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
mer 01	1445456	1445456		28902	45.5	12.8		50.0123	
gio 02	1414859	1414859		28192	45.7	12.7		50.1865	
ven 03	1180564	1180564		22961	46.8	12.7		51.4161	
sab 04	0	0		0	49.2	11.7			
dom 05	8835	8835		160	49.0	8.8		55.2187	
lun 06	1433096	1433096		27458	46.9	12.4		52.1923	
mar 07	1314985	1314985		25403	46.4	12.4		51.7649	
mer 08	1463396	1463396		28387	46.2	12.2		51.5516	
gio 09	1568040	1568040		30632	45.7	12.0		51.1896	
ven 10	1424053	1424053		27617	46.1	12.2		51.5644	
sab 11	1368449	1368449		26623	46.1	12.2		51.4010	
dom 12	1367850	1367850		27353	45.4	12.3		50.0073	
lun 13	1370115	1370115		27383	45.5	12.2		50.0352	
mar 14	1344976	1344976		26369	46.2	12.1		51.0060	
mer 15	1398138	1398138		27267	46.3	12.1		51.2758	
gio 16	1415183	1415183		28311	45.6	12.0		49.9870	
ven 17	1445697	1445697		28587	45.9	11.9		50.5718	
sab 18	276897	276897		5325	47.5	12.8		51.9994	
dom 19	664571	664571		12644	46.9	13.0		52.5602	
lun 20	1363390	1363390		26775	46.1	12.1		50.9203	
mar 21	1431077	1431077		28179	46.1	11.9		50.7852	
mer 22	1470287	1470287		29345	45.4	11.8		50.1035	
gio 23	1503050	1503050		30037	45.4	11.7		50.0400	
ven 24	1435063	1435063		28271	45.9	11.7		50.7610	
sab 25	1348693	1348693		26537	45.8	11.7		50.8231	
dom 26	1400427	1400427		27556	45.7	11.4		50.8211	
lun 27	1437418	1437418		28436	45.6	11.5		50.5492	
mar 28	1470669	1470669		29077	45.6	11.5		50.5784	
34765234									



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

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

## Volumi da struttura TL FT FF P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.996

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3402153579
<b>FTa</b>	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT- L G 160 , matr.T000008441 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1249.0
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.IC15019
<b>IN</b>	modello: SCANTOR -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0
<b>IN</b>	modello: SCANTOR -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 50.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 12.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT1000 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 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
mer 01	1408	1408		298	4.6	6.3		4.7248	
gio 02	1933	1933		414	4.6	7.2		4.6691	
ven 03	1765	1765		377	4.6	9.0		4.6817	
sab 04	2767	2767		580	5.2	6.1		4.7707	
dom 05	4381	4381		878	4.8	-3.6		4.9897	
lun 06	1667	1667		346	4.6	2.6		4.8179	
mar 07	1342	1342		276	4.6	1.4		4.8623	
mer 08	1431	1431		294	4.6	0.9		4.8673	
gio 09	1724	1724		344	4.7	-4.4		5.0116	
ven 10	1346	1346		270	4.7	-3.8		4.9852	
sab 11	1315	1315		265	4.7	-3.0		4.9623	
dom 12	1331	1331		272	4.6	-0.5		4.8934	
lun 13	1343	1343		276	4.6	0.6		4.8659	
mar 14	1274	1274		272	4.5	4.1		4.6838	
mer 15	1347	1347		284	4.6	6.7		4.7430	
gio 16	1360	1360		288	4.6	7.4		4.7222	
ven 17	1423	1423		302	4.6	8.2		4.7119	
sab 18	2182	2182		450	5.2	7.1		4.8489	
dom 19	3306	3306		691	4.6	5.0		4.7844	
lun 20	1340	1340		288	4.6	11.6		4.6528	
mar 21	1468	1468		321	4.6	14.7		4.5732	
mer 22	1456	1456		319	4.6	15.8		4.5643	
gio 23	1466	1466		321	4.6	15.7		4.5670	
ven 24	1435	1435		313	4.6	15.1		4.5847	
sab 25	1393	1393		305	4.6	15.6		4.5672	
dom 26	1416	1416		300	4.6	8.2		4.7200	
lun 27	1438	1438		307	4.6	10.2		4.6840	
mar 28	1475	1475		315	4.6	10.9		4.6825	
47532									