



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 Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 06-06-2023- annulla e sostituisce il precedente

Volume  
37.097.611 m<sup>3</sup>

Energia  
400.402.462 kWh

PCS medio ponderato mese  
10,793 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 1.218.237 m <sup>3</sup> 13.052.191 kWh	2 1.395.782 m <sup>3</sup> 14.957.200 kWh	3 1.308.360 m <sup>3</sup> 14.028.236 kWh	4 1.329.773 m <sup>3</sup> 14.271.124 kWh	5 1.413.348 m <sup>3</sup> 15.170.877 kWh	6 996.583 m <sup>3</sup> 10.698.319 kWh	7 1.239.913 m <sup>3</sup> 13.529.931 kWh
8 1.570.391 m <sup>3</sup> 17.191.070 kWh	9 1.374.780 m <sup>3</sup> 15.166.573 kWh	10 1.339.268 m <sup>3</sup> 14.797.572 kWh	11 1.288.091 m <sup>3</sup> 14.237.270 kWh	12 1.334.813 m <sup>3</sup> 14.761.697 kWh	13 1.334.548 m <sup>3</sup> 14.749.424 kWh	14 1.280.342 m <sup>3</sup> 14.111.930 kWh
15 1.301.936 m <sup>3</sup> 14.015.341 kWh	16 1.370.645 m <sup>3</sup> 14.674.125 kWh	17 1.413.687 m <sup>3</sup> 15.156.138 kWh	18 1.429.256 m <sup>3</sup> 15.361.643 kWh	19 1.438.620 m <sup>3</sup> 15.473.797 kWh	20 941.243 m <sup>3</sup> 10.088.242 kWh	21 1.488 m <sup>3</sup> 15.865 kWh
22 1.246.450 m <sup>3</sup> 13.339.508 kWh	23 1.426.473 m <sup>3</sup> 15.288.938 kWh	24 1.514.549 m <sup>3</sup> 16.139.034 kWh	25 1.303.994 m <sup>3</sup> 13.847.112 kWh	26 1.217.589 m <sup>3</sup> 12.928.360 kWh	27 137.620 m <sup>3</sup> 1.460.423 kWh	28 23.675 m <sup>3</sup> 252.376 kWh
29 1.271.271 m <sup>3</sup> 13.546.664 kWh	30 1.344.832 m <sup>3</sup> 14.329.185 kWh	31 1.290.054 m <sup>3</sup> 13.762.296 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 MAGGIO 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

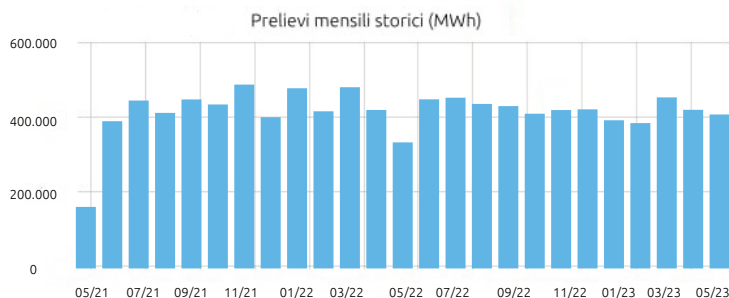
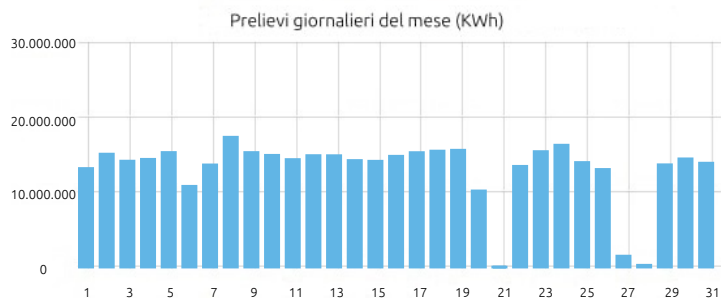
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.714	10.714	9.663	0.69844	0.99787	0.001	AOP
02	10.716	10.716	9.665	0.69850	0.99787	0.002	AOP
03	10.722	10.722	9.670	0.69838	0.99787	0.002	AOP
04	10.732	10.732	9.679	0.69862	0.99787	0.001	AOP
05	10.734	10.734	9.681	0.69878	0.99787	0.001	AOP
06	10.735	10.735	9.682	0.69884	0.99787	0.002	AOP
07	10.912	10.912	9.854	0.74300	0.99766	0.698	AOP
08	10.947	10.947	9.888	0.74764	0.99764	0.780	AOP
09	11.032	11.032	9.969	0.76355	0.99755	1.025	AOP
10	11.049	11.049	9.986	0.76793	0.99753	1.125	AOP
11	11.053	11.053	9.989	0.76868	0.99752	1.318	AOP
12	11.059	11.059	9.994	0.77084	0.99750	1.537	AOP
13	11.052	11.052	9.989	0.77130	0.99750	1.586	AOP
14	11.022	11.022	9.959	0.76514	0.99753	1.468	AOP
15	10.765	10.765	9.714	0.71856	0.99779	0.558	AOP
16	10.706	10.706	9.657	0.70625	0.99785	0.302	AOP
17	10.721	10.721	9.671	0.70777	0.99784	0.315	AOP
18	10.748	10.748	9.697	0.71103	0.99782	0.307	AOP
19	10.756	10.756	9.704	0.71161	0.99782	0.244	AOP
20	10.718	10.718	9.668	0.70457	0.99785	0.141	AOP
21	10.662	10.662	9.614	0.69342	0.99791	0.001	AOP
22	10.702	10.702	9.653	0.70118	0.99787	0.132	AOP
23	10.718	10.718	9.669	0.70769	0.99784	0.231	AOP
24	10.656	10.656	9.610	0.69887	0.99789	0.127	AOP
25	10.619	10.619	9.574	0.69013	0.99793	0.001	AOP
26	10.618	10.618	9.573	0.69003	0.99793	0.000	AOP
27	10.612	10.612	9.568	0.69065	0.99793	0.000	AOP
28	10.660	10.660	9.614	0.69837	0.99789	0.000	AOP
29	10.656	10.656	9.609	0.69732	0.99790	0.000	AOP
30	10.655	10.655	9.608	0.69667	0.99790	0.000	AOP
31	10.668	10.668	9.621	0.69801	0.99789	0.000	AOP
media mese	10.778	10.778	9.726	0.71651	0.99779	0.384	

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

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 24/05/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 30/05/2023 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

Verbale rivalidato in data 06/06/2023

con differenza + 1453 Sm<sup>3</sup>, + 15501 Kwh

Causa: Mancata verbalizzazione m<sup>3</sup> non misurati

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 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS,CAMBIO PRESSIONE)

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

**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): 1270.0 ÷ 126194.0

**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 Maggio 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
lun 01	0	0		0	44.7	15.7			
mar 02	0	0		0	45.3	19.2			
mer 03	0	0		0	45.8	22.3			
gio 04	0	0		0	45.6	21.2			
ven 05	0	0		0	45.4	20.7			
sab 06	0	0		0	45.5	21.2			
dom 07	0	0		0	45.6	22.2			
lun 08	0	0		0	45.4	21.2			
mar 09	0	0		0	45.8	23.0			
mer 10	0	0		0	44.7	17.5			
gio 11	0	0		0	45.5	21.9			
ven 12	0	0		0	45.4	21.5			
sab 13	0	0		0	44.9	18.9			
dom 14	0	0		0	44.7	18.1			
lun 15	0	0		0	45.0	20.1			
mar 16	0	0		0	44.7	18.1			
mer 17	0	0		0	44.8	18.8			
gio 18	0	0		0	44.9	19.6			
ven 19	0	0		0	44.5	17.6			
sab 20	0	0		0	44.7	19.0			
dom 21	0	0		0	44.9	20.0			
lun 22	0	0		0	45.2	21.6			
mar 23	0	0		0	45.5	23.7			
mer 24	0	0		0	45.6	24.1			
gio 25	0	0		0	45.4	23.4			
ven 26	0	0		0	45.9	25.9			
sab 27	0	0		0	46.5	29.2			
dom 28	0	0		0	46.3	27.7			
lun 29	0	0		0	46.2	27.6			
mar 30	0	0		0	46.2	27.5			
mer 31	0	0		0	45.1	21.6			
	0								

# 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 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

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

**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.162539 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1221.0 ÷ 126194.0

**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 Maggio 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
lun 01	1216998	1216998		23478	47.0	12.3		51.8357	
mar 02	1394425	1394425		27757	45.7	12.3		50.2369	
mer 03	1307044	1307044		25917	45.9	12.5		50.4319	
gio 04	1328467	1328467		26316	45.9	12.4		50.4813	
ven 05	1412002	1412002		28134	45.7	12.3		50.1885	
sab 06	994144	994144		19782	46.9	16.0		50.2550	
dom 07	1238656	1238656		23970	46.5	12.8		51.6753	
lun 08	1568885	1568885		30867	45.8	13.1		50.8273	
mar 09	1373368	1373368		26710	46.2	13.5		51.4177	
mer 10	1337958	1337958		25872	46.4	13.5		51.7145	
gio 11	1286826	1286826		24935	46.3	13.7		51.6072	
ven 12	1333513	1333513		26055	45.9	13.5		51.1807	
sab 13	1333240	1333240		26040	45.8	13.0		51.1997	
dom 14	1279068	1279068		24775	46.3	12.9		51.6274	
lun 15	1300630	1300630		25917	45.7	13.4		50.1844	
mar 16	1369332	1369332		27741	45.2	13.8		49.3613	
mer 17	1412352	1412352		28595	45.2	14.0		49.3916	
gio 18	1427913	1427913		28906	45.2	14.1		49.3985	
ven 19	1437282	1437282		29136	45.2	14.1		49.3301	
sab 20	940323	940323		18991	46.1	14.9		49.5141	
dom 21	0	0		0	47.7	19.3			
lun 22	1244737	1244737		25197	45.6	14.5		49.4002	
mar 23	1425138	1425138		28910	45.3	14.5		49.2957	
mer 24	1513166	1513166		30879	45.1	14.5		49.0031	
gio 25	1302729	1302729		26453	45.5	14.7		49.2469	
ven 26	1216313	1216313		24648	45.6	14.9		49.3473	
sab 27	137216	137216		2781	48.5	26.6		49.3405	
dom 28	22379	-1		-1	49.7	26.1		1.0000	
lun 29	1269773	1269773		25245	46.4	14.7		50.2980	
mar 30	1343532	1343532		27360	45.3	14.7		49.1057	
mer 31	1288761	1288761		26627	44.6	14.4		48.4005	
37056170									



# 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 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.992

<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 ÷ 1248.0
<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 Maggio 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
lun 01	1239	1239		266	4.6	12.4		4.6579	
mar 02	1357	1357		295	4.6	14.7		4.6000	
mer 03	1316	1316		288	4.6	16.6		4.5694	
gio 04	1306	1306		284	4.6	15.4		4.5986	
ven 05	1346	1346		292	4.6	14.9		4.6096	
sab 06	2439	2439		525	4.6	12.2		4.6457	
dom 07	1257	1257		273	4.6	15.3		4.6044	
lun 08	1506	1506		326	4.6	13.8		4.6196	
mar 09	1412	1412		309	4.6	16.5		4.5696	
mer 10	1310	1310		282	4.6	12.3		4.6454	
gio 11	1265	1265		276	4.6	15.3		4.5833	
ven 12	1300	1300		283	4.6	14.7		4.5936	
sab 13	1308	1308		283	4.6	12.8		4.6219	
dom 14	1274	1274		275	4.6	12.3		4.6327	
lun 15	1306	1306		286	4.6	15.0		4.5664	
mar 16	1313	1313		286	4.6	13.7		4.5909	
mer 17	1335	1335		292	4.6	15.0		4.5719	
gio 18	1343	1343		293	4.6	15.1		4.5836	
ven 19	1338	1338		291	4.6	14.2		4.5979	
sab 20	920	920		202	5.0	17.1		4.5545	
dom 21	1488	1488		314	5.5	17.1		4.7389	
lun 22	1713	1713		373	4.6	16.0		4.5925	
mar 23	1335	1335		294	4.6	17.6		4.5408	
mer 24	1383	1383		305	4.6	17.8		4.5344	
gio 25	1265	1265		279	4.6	18.5		4.5341	
ven 26	1276	1276		283	4.6	20.2		4.5088	
sab 27	404	404		90	5.8	26.7		4.4889	
dom 28	1296	1296		275	5.7	24.4		4.7127	
lun 29	1498	1498		331	4.6	20.5		4.5257	
mar 30	1300	1300		290	4.6	21.4		4.4828	
mer 31	1293	1293		283	4.6	17.1		4.5689	
41441									