



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

+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 Gennaio 2023

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 08-02-2023

Volume
35.181.049 m³

Energia
385.030.097 kWh

PCS medio ponderato mese
10,944 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 98.490 m ³ 1.079.155 kWh
2 798.006 m ³ 8.750.136 kWh	3 1.399.420 m ³ 15.281.666 kWh	4 1.384.925 m ³ 15.000.123 kWh	5 1.393.383 m ³ 15.090.338 kWh	6 1.372.882 m ³ 14.871.058 kWh	7 1.327.620 m ³ 14.386.090 kWh	8 1.030.845 m ³ 11.176.421 kWh
9 32.120 m ³ 348.341 kWh	10 1.317.370 m ³ 14.488.435 kWh	11 1.429.473 m ³ 15.744.216 kWh	12 1.387.546 m ³ 15.178.366 kWh	13 1.516.404 m ³ 16.601.591 kWh	14 1.095.274 m ³ 12.020.632 kWh	15 3.385 m ³ 37.445 kWh
16 4.963 m ³ 54.067 kWh	17 5.100 m ³ 56.416 kWh	18 1.200.702 m ³ 13.223.331 kWh	19 1.427.301 m ³ 15.711.729 kWh	20 1.411.622 m ³ 15.550.428 kWh	21 1.441.162 m ³ 15.898.899 kWh	22 1.343.821 m ³ 14.947.321 kWh
23 1.423.008 m ³ 15.624.628 kWh	24 1.410.887 m ³ 15.340.574 kWh	25 1.498.615 m ³ 16.212.017 kWh	26 1.395.518 m ³ 15.170.676 kWh	27 1.433.621 m ³ 15.733.990 kWh	28 1.422.213 m ³ 15.650.032 kWh	29 1.291.394 m ³ 14.222.122 kWh
30 1.391.197 m ³ 15.311.514 kWh	31 1.492.782 m ³ 16.268.338 kWh					

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ 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 GENNAIO 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

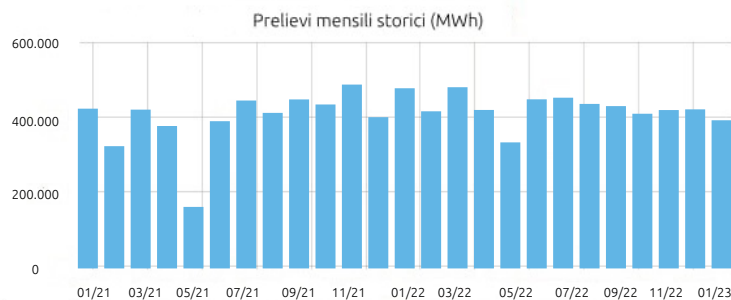
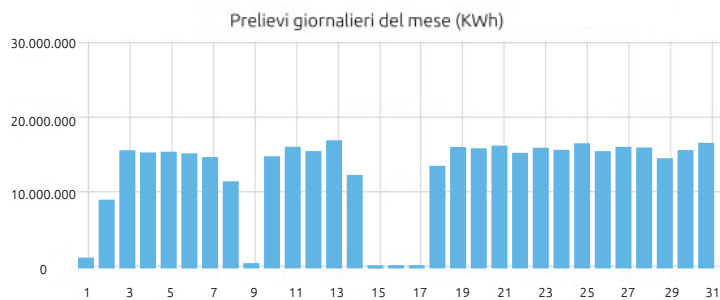
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.957	10.957	9.890	0.71736	0.99774	0.037	AOP
02	10.965	10.965	9.898	0.72137	0.99772	0.111	AOP
03	10.920	10.920	9.855	0.71309	0.99776	0.001	AOP
04	10.831	10.831	9.772	0.70719	0.99781	0.001	AOP
05	10.830	10.830	9.771	0.70708	0.99781	0.001	AOP
06	10.832	10.832	9.773	0.70716	0.99781	0.001	AOP
07	10.836	10.836	9.776	0.70715	0.99781	0.001	AOP
08	10.842	10.842	9.783	0.70697	0.99781	0.001	AOP
09	10.845	10.845	9.785	0.70714	0.99781	0.001	AOP
10	10.998	10.998	9.935	0.75259	0.99760	0.911	AOP
11	11.014	11.014	9.951	0.75564	0.99758	1.007	AOP
12	10.939	10.939	9.876	0.73032	0.99770	0.426	AOP
13	10.948	10.948	9.884	0.72852	0.99770	0.409	AOP
14	10.975	10.975	9.910	0.73639	0.99766	0.610	AOP
15	11.062	11.062	9.995	0.75871	0.99755	1.092	AOP
16	10.894	10.894	9.831	0.71272	0.99777	0.058	AOP
17	11.062	11.062	9.996	0.76133	0.99754	1.076	AOP
18	11.013	11.013	9.948	0.75085	0.99760	0.852	AOP
19	11.008	11.008	9.943	0.74764	0.99761	0.789	AOP
20	11.016	11.016	9.951	0.74671	0.99761	0.808	AOP
21	11.032	11.032	9.966	0.75158	0.99759	0.940	AOP
22	11.123	11.123	10.055	0.77838	0.99746	1.544	AOP
23	10.980	10.980	9.915	0.73383	0.99767	0.514	AOP
24	10.873	10.873	9.812	0.71103	0.99778	0.057	AOP
25	10.818	10.818	9.761	0.71009	0.99780	0.152	AOP
26	10.871	10.871	9.812	0.72086	0.99775	0.368	AOP
27	10.975	10.975	9.912	0.74311	0.99763	0.837	AOP
28	11.004	11.004	9.939	0.74746	0.99761	0.902	AOP
29	11.013	11.013	9.948	0.75002	0.99760	0.958	AOP
30	11.006	11.006	9.942	0.74974	0.99760	0.935	AOP
31	10.898	10.898	9.837	0.72442	0.99773	0.418	AOP
media mese	10.948	10.948	9.885	0.73214	0.99768	0.510	

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: 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) 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 Gennaio 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	47.2	15.3			
lun 02	0	0		0	47.3	15.5			
mar 03	0	0		0	47.2	15.2			
mer 04	0	0		0	47.0	14.2			
gio 05	0	0		0	47.0	13.9			
ven 06	0	0		0	47.2	14.6			
sab 07	0	0		0	47.1	13.6			
dom 08	0	0		0	47.5	14.8			
lun 09	0	0		0	47.4	14.0			
mar 10	0	0		0	46.7	11.1			
mer 11	0	0		0	46.8	11.3			
gio 12	0	0		0	46.7	11.4			
ven 13	0	0		0	47.2	13.1			
sab 14	0	0		0	46.9	12.1			
dom 15	0	0		0	47.1	12.6			
lun 16	0	0		0	46.0	12.6			
mar 17	0	0		0	45.5	11.8			
mer 18	0	0		0	45.4	11.3			
gio 19	0	0		0	44.1	5.2			
ven 20	0	0		0	44.5	7.0			
sab 21	0	0		0	44.5	7.0			
dom 22	0	0		0	44.6	7.9			
lun 23	0	0		0	44.3	6.1			
mar 24	0	0		0	45.3	10.4			
mer 25	0	0		0	45.2	9.9			
gio 26	0	0		0	44.8	8.2			
ven 27	0	0		0	44.5	7.5			
sab 28	0	0		0	44.3	7.2			
dom 29	0	0		0	44.3	7.3			
lun 30	0	0		0	44.8	10.0			
mar 31	0	0		0	44.8	10.8			
	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 Gennaio 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	96846	96846		1885	47.6	15.5		51.3772	
lun 02	795282	795282		15459	47.2	14.9		51.4446	
mar 03	1398116	1398116		26022	48.8	14.4		53.7282	
mer 04	1383624	1383624		25870	48.7	14.2		53.4837	
gio 05	1392079	1392079		26076	48.5	14.0		53.3855	
ven 06	1371599	1371599		25715	48.6	13.9		53.3385	
sab 07	1326355	1326355		24683	48.8	13.9		53.7356	
dom 08	1029762	1029762		19447	48.9	13.9		52.9522	
lun 09	26980	26980		526	49.8	13.5		51.2928	
mar 10	1315975	1315975		25679	46.3	13.9		51.2471	
mer 11	1428113	1428113		28015	46.0	14.0		50.9767	
gio 12	1386207	1386207		26929	46.8	14.0		51.4764	
ven 13	1514964	1514964		29540	46.6	13.9		51.2852	
sab 14	1093841	1093841		21124	47.3	13.3		51.7819	
dom 15	0	0		0	48.7	12.3			
lun 16	0	0		0	48.7	11.8			
mar 17	59	59		1	48.6	11.1		59.0000	
mer 18	1197798	1197798		23038	47.0	13.9		51.9923	
gio 19	1425627	1425627		27709	46.4	13.6		51.4500	
ven 20	1409735	1409735		27315	46.5	13.6		51.6103	
sab 21	1439783	1439783		27971	46.4	13.6		51.4741	
dom 22	1342477	1342477		25961	46.6	13.5		51.7113	
lun 23	1421645	1421645		26799	47.6	13.4		53.0484	
mar 24	1409511	1409511		26476	47.8	13.3		53.2373	
mer 25	1497176	1497176		29263	46.5	13.1		51.1628	
gio 26	1394129	1394129		27085	46.6	13.1		51.4724	
ven 27	1432212	1432212		28566	45.3	12.9		50.1369	
sab 28	1420816	1420816		27957	45.7	12.9		50.8215	
dom 29	1290094	1290094		25236	46.0	13.0		51.1212	
lun 30	1389830	1389830		27292	45.9	13.0		50.9244	
mar 31	1491355	1491355		29675	45.6	13.0		50.2563	
35121990									

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

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1249.0
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 Gennaio 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	1644	1644		319	5.6	7.9		5.1536	
lun 02	2724	2724		530	5.0	6.1		5.1396	
mar 03	1304	1304		253	5.0	8.0		5.1542	
mer 04	1301	1301		253	5.0	7.4		5.1423	
gio 05	1304	1304		256	5.0	6.5		5.0937	
ven 06	1283	1283		249	5.0	6.7		5.1526	
sab 07	1265	1265		243	5.1	6.2		5.2058	
dom 08	1083	1083		214	5.1	9.0		5.0607	
lun 09	5140	5140		997	5.1	4.5		5.1555	
mar 10	1395	1395		274	5.0	6.8		5.0912	
mer 11	1360	1360		266	5.0	6.3		5.1128	
gio 12	1339	1339		262	5.0	6.7		5.1107	
ven 13	1440	1440		287	4.9	8.5		5.0174	
sab 14	1433	1433		279	5.1	7.1		5.1362	
dom 15	3385	3385		673	5.0	-1.5		5.0297	
lun 16	4963	4963		1027	4.9	3.3		4.8325	
mar 17	5041	5041		1031	4.7	-1.4		4.8894	
mer 18	2904	2904		623	4.6	6.8		4.6613	
gio 19	1674	1674		347	4.6	1.1		4.8242	
ven 20	1887	1887		395	4.6	2.4		4.7772	
sab 21	1379	1379		287	4.6	2.5		4.8049	
dom 22	1344	1344		279	4.6	2.5		4.8172	
lun 23	1363	1363		281	4.6	1.4		4.8505	
mar 24	1376	1376		287	4.6	4.9		4.7944	
mer 25	1439	1439		301	4.6	4.5		4.7807	
gio 26	1389	1389		289	4.6	2.9		4.8062	
ven 27	1409	1409		293	4.6	2.2		4.8089	
sab 28	1397	1397		290	4.6	1.9		4.8172	
dom 29	1300	1300		270	4.6	2.0		4.8148	
lun 30	1367	1367		288	4.6	5.2		4.7465	
mar 31	1427	1427		302	4.6	6.4		4.7252	
59059									