



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

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 Dicembre 2023

periodo dal 01-12-2023 al 01-01-2024 - emesso in data 03-01-2024

Volume
32.330.874 m³

Energia
352.408.409 kWh

PCS medio ponderato mese
10,9 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.297.545 m ³ 14.170.489 kWh	2 1.364.040 m ³ 14.948.514 kWh	3 842.191 m ³ 9.246.415 kWh
4 191.596 m ³ 2.106.023 kWh	5 1.347.785 m ³ 14.770.376 kWh	6 1.573.875 m ³ 17.043.493 kWh	7 1.518.963 m ³ 16.388.092 kWh	8 1.326.367 m ³ 14.320.785 kWh	9 869.410 m ³ 9.377.456 kWh	10 958.296 m ³ 10.326.597 kWh
11 1.488.145 m ³ 16.034.763 kWh	12 1.472.195 m ³ 15.870.262 kWh	13 1.446.225 m ³ 15.745.052 kWh	14 1.492.649 m ³ 16.268.382 kWh	15 1.023.846 m ³ 11.379.025 kWh	16 4.002 m ³ 46.299 kWh	17 3.958 m ³ 45.786 kWh
18 4.608 m ³ 51.683 kWh	19 5.283 m ³ 60.802 kWh	20 5.336 m ³ 61.348 kWh	21 97.519 m ³ 1.089.872 kWh	22 1.125.372 m ³ 12.608.668 kWh	23 1.238.496 m ³ 13.992.528 kWh	24 1.218.852 m ³ 13.862.004 kWh
25 1.312.804 m ³ 14.254.426 kWh	26 1.608.534 m ³ 17.364.124 kWh	27 1.568.348 m ³ 16.969.526 kWh	28 1.498.463 m ³ 16.187.896 kWh	29 1.431.684 m ³ 15.510.865 kWh	30 1.519.346 m ³ 16.369.434 kWh	31 1.475.141 m ³ 15.937.424 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 DICEMBRE 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

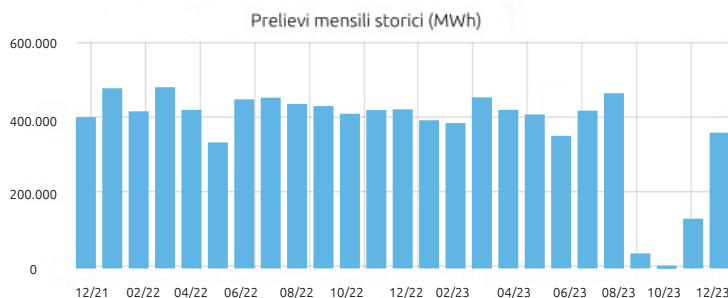
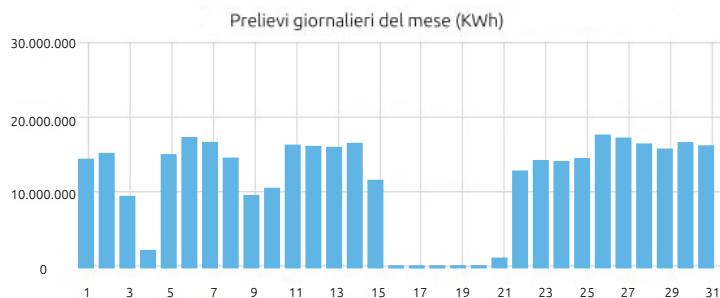
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.921	10.921	9.857	0.71427	0.99776	0.001	AOP
02	10.959	10.959	9.892	0.71722	0.99773	0.002	AOP
03	10.979	10.979	9.911	0.71873	0.99772	0.000	AOP
04	10.992	10.992	9.923	0.71956	0.99772	0.000	AOP
05	10.959	10.959	9.892	0.71650	0.99774	0.000	AOP
06	10.829	10.829	9.770	0.70594	0.99781	0.000	AOP
07	10.789	10.789	9.733	0.70291	0.99784	0.001	AOP
08	10.797	10.797	9.740	0.70346	0.99783	0.000	AOP
09	10.786	10.786	9.730	0.70267	0.99784	0.001	AOP
10	10.776	10.776	9.720	0.70192	0.99784	0.000	AOP
11	10.775	10.775	9.720	0.70188	0.99784	0.000	AOP
12	10.780	10.780	9.725	0.70247	0.99784	0.007	AOP
13	10.887	10.887	9.827	0.72343	0.99773	0.389	AOP
14	10.899	10.899	9.837	0.72148	0.99774	0.309	AOP
15	11.114	11.114	10.037	0.73061	0.99765	0.000	AOP
16	11.569	11.569	10.463	0.76939	0.99737	0.001	AOP
17	11.568	11.568	10.462	0.76936	0.99737	0.000	AOP
18	11.216	11.216	10.132	0.73972	0.99759	0.000	AOP
19	11.509	11.509	10.407	0.76450	0.99741	0.000	AOP
20	11.497	11.497	10.395	0.76238	0.99742	0.000	AOP
21	11.176	11.176	10.095	0.73503	0.99761	0.000	AOP
22	11.204	11.204	10.123	0.74556	0.99756	0.274	AOP
23	11.298	11.298	10.211	0.75250	0.99751	0.276	AOP
24	11.373	11.373	10.278	0.74908	0.99750	0.000	AOP
25	10.858	10.858	9.797	0.70879	0.99780	0.000	AOP
26	10.795	10.795	9.739	0.70340	0.99783	0.001	AOP
27	10.820	10.820	9.761	0.70524	0.99782	0.001	AOP
28	10.803	10.803	9.745	0.70395	0.99783	0.001	AOP
29	10.834	10.834	9.774	0.70630	0.99781	0.001	AOP
30	10.774	10.774	9.719	0.70180	0.99784	0.001	AOP
31	10.804	10.804	9.747	0.70409	0.99783	0.001	AOP
media mese	11.011	11.011	9.941	0.72271	0.99770	0.041	

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: 24/12/2023 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 01/01/2024 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 20/11/2023 01:00

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. 189 delle quali 187 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (1221 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) 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 01-11-2023 06:00

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): 1221.0 ÷ 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 Dicembre 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
ven 01	1296419	1296419		23595	50.6	17.7		54.9446	
sab 02	1362899	1362899		25001	50.1	17.3		54.5138	
dom 03	840357	840357		15322	50.6	14.9		54.8464	
lun 04	187109	187109		3440	51.3	11.6		54.3922	
mar 05	1346439	1346439		24675	50.2	17.0		54.5669	
mer 06	1572692	1572692		28189	51.2	16.8		55.7910	
gio 07	1517758	1517758		26756	52.1	16.7		56.7259	
ven 08	1325223	1325223		22703	53.3	16.6		58.3722	
sab 09	867528	867528		15393	51.9	15.6		56.3586	
dom 10	954909	954909		17780	50.7	16.5		53.7069	
lun 11	1486899	1486899		28525	48.1	16.6		52.1262	
mar 12	1470930	1470930		28589	47.8	16.6		51.4509	
mer 13	1444982	1444982		26221	50.6	16.5		55.1078	
gio 14	1491388	1491388		26327	51.5	16.3		56.6486	
ven 15	1022575	1022575		18339	51.7	15.1		55.7596	
sab 16	0	0		0	54.3	11.1			
dom 17	0	0		0	53.7	10.4			
lun 18	0	0		0	52.4	10.0			
mar 19	0	0		0	53.8	10.5			
mer 20	0	0		0	57.9	9.1			
gio 21	91382	91382		1574	52.2	12.5		58.0572	
ven 22	1124270	1124270		19818	51.1	16.1		56.7297	
sab 23	1237382	1237382		21187	52.3	16.0		58.4029	
dom 24	1217747	1217747		20165	53.9	15.9		60.3891	
lun 25	1311616	1311616		22633	52.7	15.7		57.9515	
mar 26	1607214	1607214		28025	52.1	15.5		57.3493	
mer 27	1566824	1566824		27450	51.9	15.3		57.0792	
gio 28	1497169	1497169		25514	53.4	15.3		58.6803	
ven 29	1430418	1430418		25105	51.8	15.3		56.9774	
sab 30	1518037	1518037		26377	52.5	15.2		57.5515	
dom 31	1473843	1473843		25428	52.5	15.0		57.9614	
32264009									

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 01-11-2023 06:00

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): 1270.0 ÷ 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 Dicembre 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
ven 01	0	0		0	33.2	17.2			
sab 02	0	0		0	32.7	12.3			
dom 03	0	0		0	32.1	9.0			
lun 04	0	0		0	31.9	8.1			
mar 05	0	0		0	32.1	9.7			
mer 06	0	0		0	31.8	8.4			
gio 07	0	0		0	31.5	7.7			
ven 08	0	0		0	31.6	7.7			
sab 09	0	0		0	32.4	12.0			
dom 10	0	0		0	32.7	12.8			
lun 11	0	0		0	32.7	13.9			
mar 12	0	0		0	32.8	15.8			
mer 13	0	0		0	32.6	14.3			
gio 14	0	0		0	32.4	11.4			
ven 15	0	0		0	32.4	11.4			
sab 16	0	0		0	32.4	9.7			
dom 17	0	0		0	32.5	8.5			
lun 18	0	0		0	32.5	8.1			
mar 19	0	0		0	32.7	8.4			
mer 20	0	0		0	33.0	7.2			
gio 21	0	0		0	34.0	10.3			
ven 22	0	0		0	34.3	12.1			
sab 23	0	0		0	34.0	11.1			
dom 24	0	0		0	34.2	12.7			
lun 25	0	0		0	34.5	12.9			
mar 26	0	0		0	34.2	11.6			
mer 27	0	0		0	34.2	12.2			
gio 28	0	0		0	34.2	11.8			
ven 29	0	0		0	34.4	13.1			
sab 30	0	0		0	34.3	13.1			
dom 31	0	0		0	34.4	13.5			
	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 01-11-2023 06:00

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): 35.0 ÷ 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 Dicembre 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
ven 01	1126	1126		217	5.2	15.0		5.1889	
sab 02	1141	1141		216	5.2	10.6		5.2824	
dom 03	1834	1834		332	5.3	5.5		5.5241	
lun 04	4487	4487		803	5.4	0.1		5.5878	
mar 05	1346	1346		249	5.2	6.4		5.4056	
mer 06	1183	1183		219	5.2	5.9		5.4018	
gio 07	1205	1205		225	5.2	7.7		5.3556	
ven 08	1144	1144		213	5.2	7.7		5.3709	
sab 09	1882	1882		361	5.4	13.1		5.2133	
dom 10	3387	3387		658	5.2	14.7		5.1474	
lun 11	1246	1246		240	5.2	14.9		5.1917	
mar 12	1265	1265		246	5.2	16.6		5.1423	
mer 13	1243	1243		239	5.2	14.6		5.2008	
gio 14	1261	1261		239	5.2	11.7		5.2762	
ven 15	1271	1271		236	5.4	11.5		5.3856	
sab 16	4002	4002		702	5.5	0.2		5.7009	
dom 17	3958	3958		690	5.5	-2.7		5.7362	
lun 18	4608	4608		839	5.5	4.9		5.4923	
mar 19	5283	5283		976	5.3	6.2		5.4129	
mer 20	5336	5336		1112	4.9	9.4		4.7986	
gio 21	6137	6137		1285	4.7	8.3		4.7759	
ven 22	1102	1102		231	4.7	12.7		4.7706	
sab 23	1114	1114		231	4.8	11.5		4.8225	
dom 24	1105	1105		228	4.8	12.4		4.8465	
lun 25	1188	1188		247	4.8	13.3		4.8097	
mar 26	1320	1320		275	4.8	12.5		4.8000	
mer 27	1524	1524		320	4.8	13.1		4.7625	
gio 28	1294	1294		269	4.8	12.3		4.8104	
ven 29	1266	1266		266	4.8	13.6		4.7594	
sab 30	1309	1309		275	4.8	13.7		4.7600	
dom 31	1298	1298		273	4.8	14.2		4.7546	
66865									