



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 Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 04-10-2023

Volume
3.046.585 m³

Energia
32.774.618 kWh

PCS medio ponderato mese
10,758 kWh/m³

| LUN | MAR | MER | GIO | VEN | SAB | DOM |
|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---|---|--|
| | | | | 1 1.468.916 m ³ 15.809.943 kWh | 2 1.367.644 m ³ 14.706.276 kWh | 3 209.993 m ³ 2.258.055 kWh |
| 4 32 m ³ 344 kWh | 5 0 m ³ 0 kWh | 6 0 m ³ 0 kWh | 7 0 m ³ 0 kWh | 8 0 m ³ 0 kWh | 9 0 m ³ 0 kWh | 10 0 m ³ 0 kWh |
| 11 0 m ³ 0 kWh | 12 0 m ³ 0 kWh | 13 0 m ³ 0 kWh | 14 0 m ³ 0 kWh | 15 0 m ³ 0 kWh | 16 0 m ³ 0 kWh | 17 0 m ³ 0 kWh |
| 18 0 m ³ 0 kWh | 19 0 m ³ 0 kWh | 20 0 m ³ 0 kWh | 21 0 m ³ 0 kWh | 22 0 m ³ 0 kWh | 23 0 m ³ 0 kWh | 24 0 m ³ 0 kWh |
| 25 0 m ³ 0 kWh | 26 0 m ³ 0 kWh | 27 0 m ³ 0 kWh | 28 0 m ³ 0 kWh | 29 0 m ³ 0 kWh | 30 0 m ³ 0 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 SETTEMBRE 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 | 10.763 | 10.763 | 9.709 | 0.70371 | 0.99784 | 0.081 | AOP |
| 02 | 10.753 | 10.753 | 9.699 | 0.70063 | 0.99785 | 0.012 | AOP |
| 03 | 10.753 | 10.753 | 9.699 | 0.70053 | 0.99785 | 0.009 | AOP |
| 04 | 10.751 | 10.751 | 9.697 | 0.70004 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 05 | 10.753 | 10.753 | 9.699 | 0.70016 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 06 | 10.754 | 10.754 | 9.700 | 0.70028 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 07 | 10.752 | 10.752 | 9.698 | 0.70009 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 08 | 10.747 | 10.747 | 9.693 | 0.69974 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 09 | 10.754 | 10.754 | 9.700 | 0.70024 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 10 | 10.755 | 10.755 | 9.701 | 0.70032 | 0.99785 | 0.000 | AOP |
| 11 | 10.756 | 10.756 | 9.702 | 0.70043 | 0.99785 | 0.000 | AOP |
| 12 | 10.757 | 10.757 | 9.703 | 0.70050 | 0.99785 | 0.000 | AOP |
| 13 | 10.758 | 10.758 | 9.704 | 0.70059 | 0.99785 | 0.000 | AOP |
| 14 | 10.742 | 10.742 | 9.689 | 0.70022 | 0.99786 | 0.000 | AOP |
| 15 | 10.704 | 10.704 | 9.654 | 0.69933 | 0.99788 | 0.000 | AOP |
| 16 | 10.717 | 10.717 | 9.666 | 0.69948 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 17 | 10.718 | 10.718 | 9.667 | 0.69946 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 18 | 10.720 | 10.720 | 9.669 | 0.69947 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 19 | 10.721 | 10.721 | 9.670 | 0.69948 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 20 | 10.724 | 10.724 | 9.672 | 0.69954 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 21 | 10.725 | 10.725 | 9.673 | 0.69953 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 22 | 10.726 | 10.726 | 9.675 | 0.69953 | 0.99787 | 0.000 | AOP |
| 23 | 10.875 | 10.875 | 9.818 | 0.73204 | 0.99771 | 0.564 | AOP |
| 24 | 10.864 | 10.864 | 9.806 | 0.72254 | 0.99775 | 0.353 | AOP |
| 25 | 11.004 | 11.004 | 9.934 | 0.71911 | 0.99771 | 0.000 | AOP |
| 26 | 11.009 | 11.009 | 9.938 | 0.71942 | 0.99771 | 0.000 | AOP |
| 27 | 10.997 | 10.997 | 9.927 | 0.71857 | 0.99772 | 0.000 | AOP |
| 28 | 10.997 | 10.997 | 9.927 | 0.71853 | 0.99772 | 0.000 | AOP |
| 29 | 10.992 | 10.992 | 9.922 | 0.71819 | 0.99772 | 0.000 | AOP |
| 30 | 10.996 | 10.996 | 9.926 | 0.71849 | 0.99772 | 0.000 | AOP |
| media mese | 10.801 | 10.801 | 9.745 | 0.70567 | 0.99782 | 0.034 | |

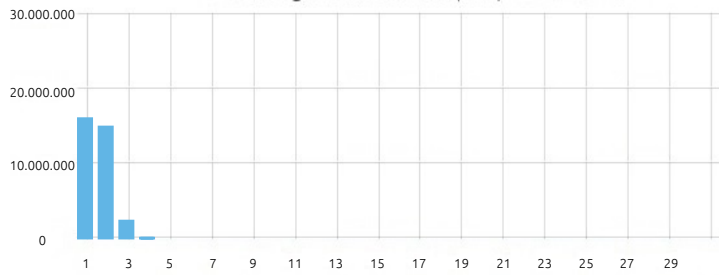
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

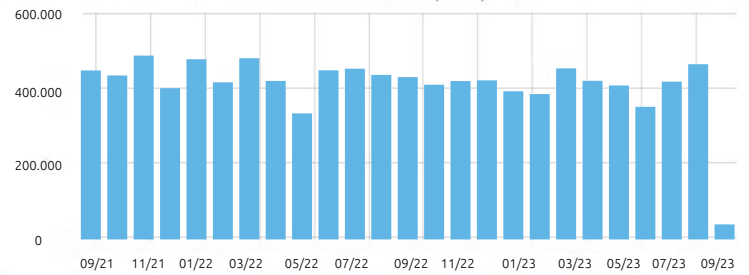
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 572 delle quali 572 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) 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 = 1.0132499933242798bar - 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: 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

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 Settembre 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 | 1467652 | 1467652 | | 31146 | 44.5 | 19.3 | | 47.1217 | |
| sab 02 | 1366437 | 1366437 | | 28966 | 44.6 | 19.5 | | 47.1738 | |
| dom 03 | 209583 | 209583 | | 4437 | 47.4 | 26.3 | | 47.2353 | |
| lun 04 | 32 | 32 | | 13 | 4.5 | 29.8 | | 2.4615 | |
| mar 05 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 28.4 | | | |
| mer 06 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 29.8 | | | |
| gio 07 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 30.4 | | | |
| ven 08 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 30.7 | | | |
| sab 09 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 28.9 | | | |
| dom 10 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.4 | | | |
| lun 11 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.7 | | | |
| mar 12 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.7 | | | |
| mer 13 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.1 | | | |
| gio 14 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.1 | | | |
| ven 15 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.7 | | | |
| sab 16 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.2 | | | |
| dom 17 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.7 | | | |
| lun 18 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.7 | | | |
| mar 19 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.3 | | | |
| mer 20 | ->17:00 | 0 | 0 | 0 | 1.0 | 23.6 | | | |
| mer 20 | 17:00-> | 0 | 0 | 0 | 1.0 | 23.6 | | | |
| gio 21 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.9 | | | |
| ven 22 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.2 | | | |
| sab 23 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 21.8 | | | |
| dom 24 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.9 | | | |
| lun 25 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.1 | | | |
| mar 26 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.3 | | | |
| mer 27 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.3 | | | |
| gio 28 | 0 | 0 | | 0 | 1.3 | 24.7 | | | |
| ven 29 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.0 | | | |
| sab 30 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.2 | | | |
| 3043704 | | | | | | | | | |

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 = 1.0132499933242798bar - 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: 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

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 Settembre 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 | 43.9 | 24.4 | | | |
| sab 02 | | 0 | 0 | | 0 | 44.2 | 26.1 | | | |
| dom 03 | | 0 | 0 | | 0 | 44.4 | 26.7 | | | |
| lun 04 | | 0 | 0 | | 1 | 4.7 | 28.8 | | 0.0000 | |
| mar 05 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 27.3 | | | |
| mer 06 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 28.8 | | | |
| gio 07 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 29.4 | | | |
| ven 08 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 29.8 | | | |
| sab 09 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 28.2 | | | |
| dom 10 | | 0 | 0 | | 0 | 1.1 | 26.6 | | | |
| lun 11 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.9 | | | |
| mar 12 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.9 | | | |
| mer 13 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.3 | | | |
| gio 14 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.2 | | | |
| ven 15 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.9 | | | |
| sab 16 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.2 | | | |
| dom 17 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.8 | | | |
| lun 18 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.9 | | | |
| mar 19 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.7 | | | |
| mer 20 | ->17:00 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.8 | | | |
| mer 20 | 17:00-> | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.8 | | | |
| gio 21 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.4 | | | |
| ven 22 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 21.4 | | | |
| sab 23 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 21.2 | | | |
| dom 24 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.1 | | | |
| lun 25 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.3 | | | |
| mar 26 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.7 | | | |
| mer 27 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.0 | | | |
| gio 28 | | 0 | 0 | | 0 | 1.7 | 23.6 | | | |
| ven 29 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 21.8 | | | |
| sab 30 | | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 22.1 | | | |
| | | 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 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.992

| | |
|------------|--|
| 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 (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1248.0 |
| 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 |

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 Settembre 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 | 1264 | 1264 | | 284 | 4.6 | 23.2 | | 4.4507 | |
| sab 02 | 1207 | 1207 | | 272 | 4.6 | 24.5 | | 4.4375 | |
| dom 03 | 410 | 410 | | 93 | 5.8 | 27.1 | | 4.4086 | |
| lun 04 | 0 | 0 | | 0 | 1.4 | 30.1 | | | |
| mar 05 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 28.6 | | | |
| mer 06 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 30.1 | | | |
| gio 07 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 30.6 | | | |
| ven 08 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 31.1 | | | |
| sab 09 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 29.2 | | | |
| dom 10 | 0 S | 0 | | 0 | 1.0 | 21.9 | | | |
| lun 11 | 0 S | 0 | | 0 | 1.0 | 20.1 | | | |
| mar 12 | 0 S | 0 | | 0 | 1.0 | 24.0 | | | |
| mer 13 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.0 | | | |
| gio 14 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.6 | | | |
| ven 15 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.3 | | | |
| sab 16 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.3 | | | |
| dom 17 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.8 | | | |
| lun 18 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.5 | | | |
| mar 19 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 28.3 | | | |
| mer 20 | ->17:00 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.6 | | | |
| mer 20 | 17:00-> | 0 | | 0 | 1.0 | 24.6 | | | |
| gio 21 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 27.1 | | | |
| ven 22 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.5 | | | |
| sab 23 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.3 | | | |
| dom 24 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.6 | | | |
| lun 25 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 25.3 | | | |
| mar 26 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.8 | | | |
| mer 27 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 26.3 | | | |
| gio 28 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 24.9 | | | |
| ven 29 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.5 | | | |
| sab 30 | 0 | 0 | | 0 | 1.0 | 23.7 | | | |
| 2881 | | | | | | | | | |

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima