



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

Enel Produzione Spa

c.a. ing. Ardu Carlo

via Aurelia nord, 32

00198 ROMA

### Impianto REMI

Codice: 32482901(ex 574601)

Ragione sociale: Enel Produzione Spa

Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e

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  
**1.744.940 m<sup>3</sup>**

Energia  
**19.428.473 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,134 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1	2	3	4	5
		86.273 m <sup>3</sup> 961.340 kWh	33.075 m <sup>3</sup> 368.621 kWh	5.835 m <sup>3</sup> 65.089 kWh	45.641 m <sup>3</sup> 509.354 kWh	57.606 m <sup>3</sup> 642.941 kWh
6	7	8	9	10	11	12
92.158 m <sup>3</sup> 1.028.575 kWh	274.085 m <sup>3</sup> 3.058.240 kWh	102.886 m <sup>3</sup> 1.148.002 kWh	64.373 m <sup>3</sup> 716.729 kWh	22.039 m <sup>3</sup> 245.030 kWh	589 m <sup>3</sup> 6.550 kWh	2.252 m <sup>3</sup> 25.049 kWh
13	14	15	16	17	18	19
422.074 m <sup>3</sup> 4.690.086 kWh	132.278 m <sup>3</sup> 1.470.931 kWh	8.134 m <sup>3</sup> 90.450 kWh	27.521 m <sup>3</sup> 306.226 kWh	23.370 m <sup>3</sup> 259.968 kWh	8.140 m <sup>3</sup> 90.501 kWh	59.869 m <sup>3</sup> 666.222 kWh
20	21	22	23	24	25	26
17.950 m <sup>3</sup> 199.945 kWh	37.490 m <sup>3</sup> 416.851 kWh	19.605 m <sup>3</sup> 217.929 kWh	37.026 m <sup>3</sup> 411.655 kWh	66.855 m <sup>3</sup> 743.628 kWh	13.589 m <sup>3</sup> 151.259 kWh	52.384 m <sup>3</sup> 583.034 kWh
27	28					
16.812 m <sup>3</sup> 187.017 kWh	15.031 m <sup>3</sup> 167.250 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

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 Fermata Celleno (ramo Montalto)

## Dati medi giornalieri da analisi

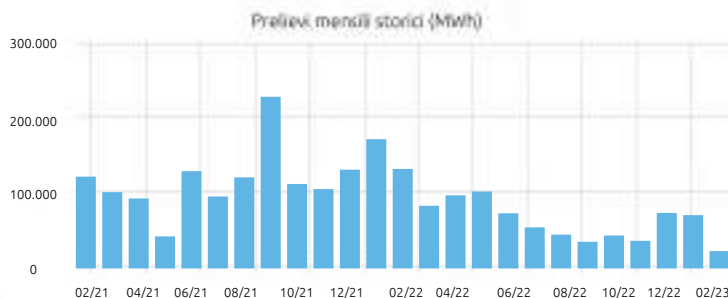
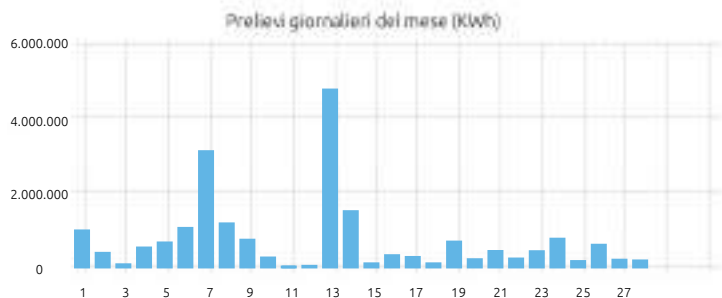
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.143	11.143	10.073	0.77645	0.99746	1.444	AOP
02	11.145	11.145	10.075	0.77670	0.99746	1.390	AOP
03	11.155	11.155	10.085	0.78299	0.99743	1.510	AOP
04	11.160	11.160	10.090	0.78165	0.99744	1.451	AOP
05	11.161	11.161	10.090	0.77933	0.99744	1.477	AOP
06	11.161	11.161	10.090	0.78100	0.99744	1.521	AOP
07	11.158	11.158	10.087	0.77933	0.99744	1.492	AOP
08	11.158	11.158	10.087	0.77925	0.99744	1.454	AOP
09	11.134	11.134	10.066	0.77995	0.99745	1.503	AOP
10	11.118	11.118	10.051	0.77951	0.99746	1.427	AOP
11	11.120	11.120	10.052	0.77789	0.99747	1.348	AOP
12	11.123	11.123	10.055	0.77721	0.99747	1.313	AOP
13	11.112	11.112	10.043	0.76812	0.99751	1.093	AOP
14	11.120	11.120	10.052	0.77306	0.99749	1.195	AOP
15	11.120	11.120	10.051	0.77358	0.99748	1.243	AOP
16	11.127	11.127	10.059	0.77708	0.99747	1.336	AOP
17	11.124	11.124	10.057	0.78074	0.99746	1.372	AOP
18	11.118	11.118	10.051	0.78039	0.99746	1.342	AOP
19	11.128	11.128	10.061	0.78200	0.99745	1.528	AOP
20	11.139	11.139	10.071	0.78458	0.99743	1.678	AOP
21	11.119	11.119	10.050	0.77348	0.99748	1.278	AOP
22	11.116	11.116	10.048	0.77590	0.99748	1.262	AOP
23	11.118	11.118	10.050	0.77374	0.99748	1.313	AOP
24	11.123	11.123	10.054	0.77544	0.99747	1.345	AOP
25	11.131	11.131	10.063	0.77908	0.99746	1.434	AOP
26	11.130	11.130	10.062	0.77737	0.99746	1.480	AOP
27	11.124	11.124	10.055	0.77671	0.99747	1.412	AOP
28	11.127	11.127	10.058	0.77529	0.99747	1.489	AOP
media mese	11.133	11.133	10.064	0.77778	0.99746	1.397	

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 1

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 16/11/2022 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

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 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3270525328

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051682 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060198 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19005

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 444 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

# Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - 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	68.5	11.7			
gio 02	0	0		0	67.1	11.9			
ven 03	0	0		0	70.8	11.1			
sab 04	0	0		0	72.7	11.9			
dom 05	0	0		0	72.6	8.5			
lun 06	0	0		0	69.4	6.5			
mar 07	0	0		0	65.3	6.3			
mer 08	0	0		0	71.6	6.6			
gio 09	0	0		0	62.8	6.6			
ven 10	0	0		0	64.7	6.5			
sab 11	0	0		0	66.3	8.0			
dom 12	0	0		0	70.6	10.4			
lun 13	0	0		0	69.7	11.6			
mar 14	0	0		0	70.7	11.5			
mer 15	0	0		0	71.0	11.2			
gio 16	0	0		0	68.1	11.2			
ven 17	0	0		0	66.9	11.3			
sab 18	0	0		0	73.0	12.5			
dom 19	0	0		0	72.9	13.4			
lun 20	0	0		0	72.8	13.4			
mar 21	0	0		0	71.1	13.3			
mer 22	0	0		0	70.5	12.6			
gio 23	0	0		0	67.1	13.2			
ven 24	0	0		0	67.6	14.1			
sab 25	0	0		0	70.5	14.8			
dom 26	0	0		0	73.0	13.3			
lun 27	0	0		0	63.0	11.4			
mar 28	0	0		0	64.1	11.8			
	0								

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051681 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060199 , con stampante integrata

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	86271	86271		1076	68.5	14.4		80.1775	
gio 02	33075	33075		425	67.1	13.4		77.8235	
ven 03	5260	5260		63	70.8	11.5		83.4921	
sab 04	45628	45628		530	72.7	12.5		86.0906	
dom 05	57606	57606		662	72.6	11.0		87.0181	
lun 06	91993	91993		1099	69.4	11.5		83.7061	
mar 07	259350	259350		3519	65.3	10.9		73.6999	
mer 08	102880	102880		1205	71.7	12.3		85.3776	
gio 09	64370	64370		865	62.9	10.8		74.4162	
ven 10	22033	22033		285	64.7	8.9		77.3088	
sab 11	589	588		8	66.2	8.7		73.5000	
dom 12	2249	2249		26	70.6	10.6		86.5000	
lun 13	422073	422073		5243	69.7	14.7		80.5022	
mar 14	132270	132270		1585	70.7	14.2		83.4511	
mer 15	8131	8131		89	71.1	12.4		91.3596	
gio 16	27425	27425		334	68.2	12.0		82.1108	
ven 17	23309	23309		296	66.9	12.2		78.7466	
sab 18	8140	8139		93	72.9	13.7		87.5161	
dom 19	59867	59866		696	72.9	14.1		86.0144	
lun 20	17949	17949		205	72.9	14.8		87.5561	
mar 21	23615	23615		283	71.1	13.8		83.4452	
mer 22	5884	5884		80	69.7	12.8		73.5500	
gio 23	23270	23270		304	67.0	14.1		76.5461	
ven 24	53139	53139		673	67.6	14.5		78.9584	
sab 25	37	36		0	70.5	14.8			
dom 26	38773	38773		447	73.0	14.3		86.7405	
lun 27	2951	2951		34	63.1	11.9		86.7941	
mar 28	805	805		10	64.1	12.0		80.5000	
1618942									



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3272509983

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051683, campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

**FTb** contatore stand-by , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051684 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060200 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19004

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	2	2		0	68.6	11.8			
gio 02	0	0		0	67.2	12.2			
ven 03	575	575		7	70.9	11.4		82.1429	
sab 04	13	13		0	72.7	12.1			
dom 05	0	0		0	72.7	8.6			
lun 06	165	165		2	69.5	6.5		82.5000	
mar 07	14735	14735		192	65.3	10.9		76.7448	
mer 08	6	6		0	71.7	6.8			
gio 09	3	3		0	62.9	6.8			
ven 10	6	6		0	64.8	6.8			
sab 11	0	0		0	66.3	8.7			
dom 12	3	2		0	70.7	11.3			
lun 13	1	1		0	69.8	12.2			
mar 14	8	7		0	70.8	11.8			
mer 15	3	2		0	71.1	12.0			
gio 16	96	96		1	68.2	11.3		96.0000	
ven 17	61	61		1	66.9	11.1		61.0000	
sab 18	0	0		0	73.0	13.5			
dom 19	2	2		0	73.0	13.6			
lun 20	1	0		0	72.9	14.3			
mar 21	13875	13875		165	71.1	13.8		84.0909	
mer 22	13721	13721		165	70.7	13.9		83.1576	
gio 23	13756	13755		176	67.1	14.6		78.1534	
ven 24	13716	13716		173	67.6	14.6		79.2832	
sab 25	13552	13552		163	70.6	14.8		83.1411	
dom 26	13611	13611		157	73.1	14.4		86.6943	
lun 27	13861	13861		190	63.1	13.1		72.9526	
mar 28	14226	14225		189	64.2	12.7		75.2646	
125998									