



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

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

PORTALE MISURA ....: <http://www.snamretegas.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO .....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Tirreno Power Spa  
-  
via Aurelia Nord, 32  
00053 CIVITAVECCHIA RM

#### Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)  
Ragione sociale: Tirreno Power Spa  
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2018

periodo dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06 - emesso in data 01-06-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**19.940.024**

energia in kWh  
**214.901.741**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,777**

#### prelievi giornalieri

		7	95.447	14	1.183.846	21	1.282.940	28	463.067		m <sup>3</sup>
			1.020.901		12.708.587		13.762.097		5.086.791		kWh
1	985.246	8	883.378	15	45.448	22	1.040.409	29	1.831.432		m <sup>3</sup>
	10.596.321		9.460.978		487.112		11.176.073		20.083.483		kWh
2	42.842	9	43.278	16	1.156.105	23	389.848	30	+ 2.393.357		m <sup>3</sup>
	459.952		463.161		12.398.070		4.183.069		26.032.544		kWh
3	286.826	10	937.293	17	1.139.292	24	322.052	31	1.925.225		m <sup>3</sup>
	3.083.093		10.046.844		12.216.628		3.456.584		20.723.122		kWh
4	0	11	0	18	1.139.597	25	0				m <sup>3</sup>
	0		0		12.221.038		0				kWh
5	326.501	12	675.658	19	0	26	0				m <sup>3</sup>
	3.501.397		7.243.729		0		0				kWh
6	362.079	13	948.062	20	40.796	27	0				m <sup>3</sup>
	3.884.746		10.167.965		437.456		0				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.

Accanto al volume è indicata 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.

## Bollettino di analisi del mese di maggio 2018

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,755	10,755	9,704	0,71783	0,99780	0,39	AOP
02	10,736	10,736	9,688	0,71740	0,99781	0,42	AOP
03	10,749	10,749	9,699	0,71720	0,99780	0,37	AOP
04	10,746	10,746	9,696	0,71517	0,99781	0,31	AOP
05	10,724	10,724	9,676	0,71360	0,99782	0,33	AOP
06	10,729	10,729	9,680	0,71169	0,99783	0,29	AOP
07	10,696	10,696	9,649	0,70969	0,99784	0,32	AOP
08	10,710	10,710	9,663	0,71348	0,99782	0,41	AOP
09	10,702	10,702	9,655	0,71459	0,99782	0,47	AOP
10	10,719	10,719	9,671	0,71404	0,99782	0,39	AOP
11	10,748	10,748	9,697	0,71509	0,99781	0,34	AOP
12	10,721	10,721	9,673	0,71424	0,99782	0,34	AOP
13	10,725	10,725	9,677	0,71344	0,99782	0,30	AOP
14	10,735	10,735	9,686	0,71328	0,99782	0,27	AOP
15	10,718	10,718	9,669	0,70932	0,99784	0,18	AOP
16	10,724	10,724	9,674	0,70968	0,99784	0,18	AOP
17	10,723	10,723	9,673	0,70967	0,99784	0,18	AOP
18	10,724	10,724	9,675	0,70997	0,99784	0,18	AOP
19	10,721	10,721	9,672	0,70966	0,99784	0,18	AOP
20	10,723	10,723	9,674	0,70978	0,99784	0,18	AOP
21	10,727	10,727	9,678	0,71081	0,99783	0,20	AOP
22	10,742	10,742	9,693	0,71435	0,99782	0,29	AOP
23	10,730	10,730	9,680	0,71035	0,99783	0,18	AOP
24	10,733	10,733	9,683	0,71062	0,99783	0,18	AOP
25	10,949	10,949	9,889	0,75054	0,99762	0,95	AOP
26	11,133	11,133	10,065	0,78387	0,99744	1,59	AOP
27	10,927	10,927	9,866	0,73467	0,99769	0,53	AOP
28	10,985	10,985	9,920	0,74047	0,99765	0,59	AOP
29	10,966	10,966	9,899	0,72127	0,99772	0,07	AOP
30	10,877	10,877	9,817	0,71820	0,99776	0,16	AOP
31	10,764	10,764	9,712	0,71281	0,99781	0,21	AOP
media mese	10,776	10,776	9,724	0,71828	0,99779	0,35	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di 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>)

## Comunicazioni e grafici

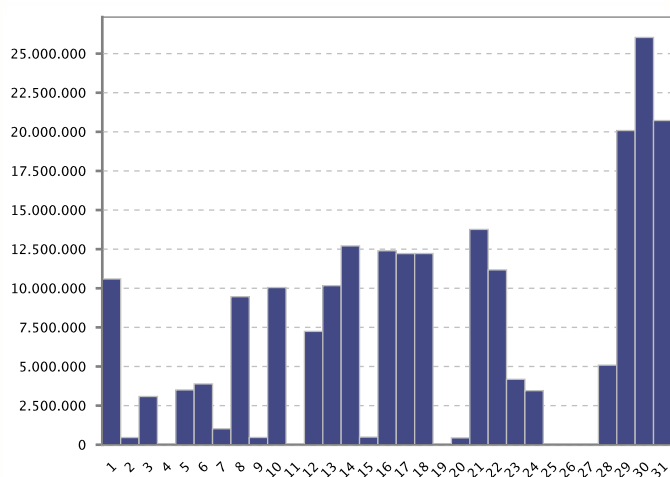
### NOTE

Linea 1 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

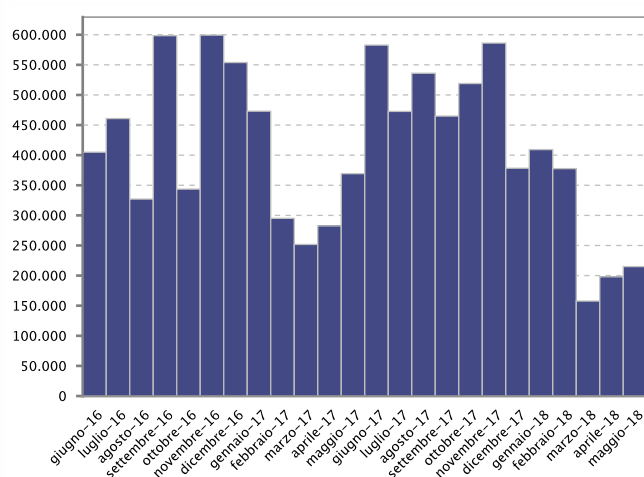
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 283 ore delle quali 275 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm<sup>3</sup>/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

#### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 \*\*

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 237847 m3/h

100,00 mbar 106588 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 237847 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

\*\* Apparato Doppio

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
985246*	993556	989401	1	1139292*	1143020	1141156	17
42842*	40496	41669	2	1139597*	1136892	1138245	18
286826*	290056	288441	3	0*	0	0	19
0*	0	0	4	40796*	47175	43986	20
326501*	333276	329889	5	1282940*	1283733	1283337	21
362079*	366629	364354	6	1040409*	1038534	1039472	22
95447*	95249	95348	7	389848*	391146	390497	23
883378*	885436	884407	8	322052*	323389	322721	24
43278*	49430	46354	9	0*	0	0	25
937293*	934972	936133	10	0*	0	0	26
0*	0	0	11	0*	0	0	27
675658*	683296	679477	12	463067*	473052	468060	28
948062*	954429	951246	13	1831432*	1833856	1832644	29
1183846*	1187753	1185800	14	2393357*	2394838	2394098	30
45448*	47612	46530	15	1925225*	1927993	1926609	31
1156105*	1159193	1157649	16				
				19940024	20015011	19977523	tot

Volume confermato: \*

Totale

19940024

Volume Stimato: S

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

#### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar  
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 \*\*

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

\*\* Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 237831 m3/h

100,00 mbar 106579 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 237831 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			