



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
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 GIUGNO 2021

periodo dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 06 - emesso in data 02-07-2021

volume in m³

17.595.363

energia in kWh

195.384.738

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,104

LUN		7	45.854	14	84.057	21	1.003.759	28	1.012.666		m ³
			507.054		932.781		11.155.778		11.269.960		kWh
MAR	1	153.376	8	487.958	15	25.011	22	1.530.647	29	1.108.445	m ³
		1.692.811		5.401.207		277.297		17.016.203		12.341.427	kWh
MER	2	628.643	9	1.096.207	16	417.543	23	+ 2.080.710	30	1.647.453	m ³
		6.943.991		12.155.839		4.630.552		23.143.737		18.341.094	kWh
GIO	3	517.417	10	319.481	17	1.050.591	24	840.148			m ³
		5.717.975		3.541.766		11.655.257		9.345.806			kWh
VEN	4	516.109	11	110.563	18	1.021.056	25	8			m ³
		5.704.553		1.226.365		11.331.679		89			kWh
SAB	5	24.886	12	451.415	19	109.060	26	16.470			m ³
		275.040		5.009.804		1.210.893		183.344			kWh
DOM	6	263.306	13	850.236	20	133.182	27	49.106			m ³
		2.910.321		9.436.769		1.478.453		546.894			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.

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 giugno 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,037	11,037	9,976	0,77744	0,99748	1,84	AOP
02	11,046	11,046	9,983	0,77462	0,99749	1,73	AOP
03	11,051	11,051	9,988	0,77436	0,99749	1,71	AOP
04	11,053	11,053	9,991	0,78051	0,99747	1,84	AOP
05	11,052	11,052	9,990	0,78039	0,99746	1,96	AOP
06	11,053	11,053	9,991	0,77930	0,99747	1,94	AOP
07	11,058	11,058	9,996	0,77904	0,99747	1,90	AOP
08	11,069	11,069	10,005	0,77578	0,99748	1,70	AOP
09	11,089	11,089	10,023	0,77544	0,99748	1,55	AOP
10	11,086	11,086	10,021	0,77727	0,99747	1,60	AOP
11	11,092	11,092	10,028	0,78060	0,99746	1,58	AOP
12	11,098	11,098	10,033	0,78378	0,99745	1,68	AOP
13	11,099	11,099	10,034	0,78502	0,99744	1,70	AOP
14	11,097	11,097	10,033	0,78495	0,99745	1,64	AOP
15	11,087	11,087	10,024	0,78477	0,99745	1,69	AOP
16	11,090	11,090	10,027	0,78438	0,99745	1,72	AOP
17	11,094	11,094	10,031	0,78618	0,99744	1,76	AOP
18	11,098	11,098	10,034	0,78371	0,99745	1,69	AOP
19	11,103	11,103	10,037	0,77766	0,99747	1,47	AOP
20	11,101	11,101	10,035	0,77661	0,99747	1,44	AOP
21	11,114	11,114	10,046	0,77441	0,99748	1,44	AOP
22	11,117	11,117	10,049	0,77472	0,99747	1,47	AOP
23	11,123	11,123	10,056	0,78073	0,99745	1,65	AOP
24	11,124	11,124	10,058	0,78521	0,99743	1,76	AOP
25	11,103	11,103	10,038	0,78274	0,99745	1,68	AOP
26	11,132	11,132	10,066	0,78825	0,99741	1,84	AOP
27	11,137	11,137	10,069	0,78545	0,99743	1,72	AOP
28	11,129	11,129	10,062	0,78600	0,99743	1,76	AOP
29	11,134	11,134	10,067	0,78458	0,99743	1,74	AOP
30	11,133	11,133	10,065	0,78526	0,99742	1,78	AOP
MEDIA MESE	11,093	11,093	10,029	0,78097	0,99746	1,70	

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>)

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. 462 ore delle quali 266 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11819 Sm_{gi}/h).

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

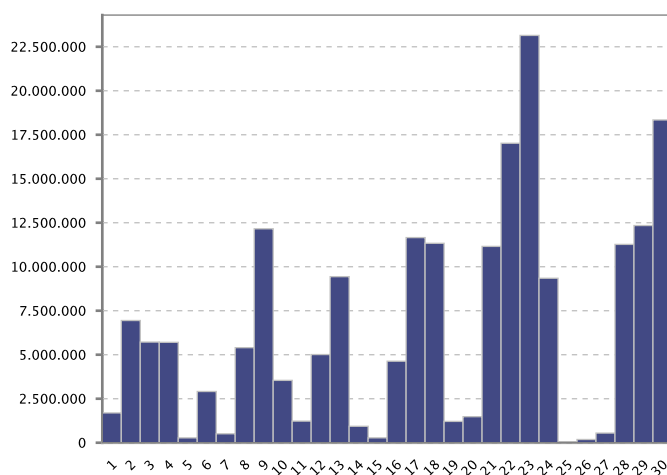
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 437 ore delle quali 165 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm_{gi}/h).

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

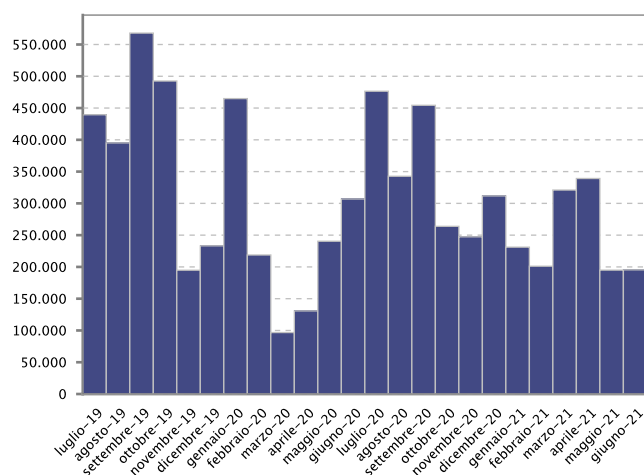
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 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 232975 m3/h

100,00 mbar 104402 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232975 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
57588*	30748	44168	1	515872*	492332	504102	17
304930*	272122	288526	2	507784*	478351	493068	18
244886*	228251	236569	3	59838*	0	29919	19
252522*	246185	249354	4	55442*	0	27721	20
0*	0	0	5	487014*	456684	471849	21
105887*	96637	101262	6	744051*	723204	733628	22
28*	0	14	7	1015993*	1006976	1011485	23
227398*	222488	224943	8	410864*	399949	405407	24
536408*	512041	524225	9	8*	0	4	25
155047*	149931	152489	10	16470*	0	8235	26
26797*	25754	26276	11	34255*	11552	22904	27
201755*	199403	200579	12	503050*	475044	489047	28
389397*	381124	385261	13	549456*	522876	536166	29
19034*	6256	12645	14	815334*	788220	801777	30
85*	0	43	15				
203932*	193542	198737	16				
				8441125	7919670	8180403	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

8441125

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 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

" orificio 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 232958 m3/h

100,00 mbar 104395 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232958 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 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
95788*	31163	63476	1	534719*	512380	523550	17
323713*	270792	297253	2	513272*	497934	505603	18
272531*	230657	251594	3	49222*	0	24611	19
263587*	254838	259213	4	77740*	0	38870	20
24886*	0	12443	5	516745*	471063	493904	21
157419*	97886	127653	6	786596*	749106	767851	22
45826*	0	22913	7	1064717*	1046035	1055376	23
260560*	228020	244290	8	429284*	414444	421864	24
559799*	532082	545941	9	0*	0	0	25
164434*	151989	158212	10	0*	0	0	26
83766*	26092	54929	11	14851*	11674	13263	27
249660*	201455	225558	12	509616*	496029	502823	28
460839*	394414	427627	13	558989*	544696	551843	29
65023*	5734	35379	14	832119*	822027	827073	30
24926*	0	12463	15				
213611*	199815	206713	16				
				9154238	8190325	8672288	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

9154238