



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 MARZO 2021

periodo dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 06 - emesso in data 01-04-2021

volume in m³

29.004.692

energia in kWh

320.966.343

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,066

LUN	1	471.078	8	1.110.212	15	197.579	22	116.475	29	1.155.677	m ³
		5.203.999		12.293.377		2.190.954		1.287.981		12.883.487	kWh
MAR	2	12.372	9	2.265.853	16	239.676	23	17.406	30	456.958	m ³
		136.575		25.044.473		2.658.007		192.650		5.092.797	kWh
MER	3	2.428.556	10	1.345.788	17	1.069.680	24	0	31	717.097	m ³
		26.835.544		14.870.957		11.850.985		0		7.987.743	kWh
GIO	4	2.101.246	11	401.866	18	1.210.496	25	719.194			m ³
		23.208.262		4.443.030		13.408.664		7.945.655			kWh
VEN	5	1.301.048	12	347.622	19	+ 2.654.016	26	1.999.266			m ³
		14.367.473		3.841.918		29.342.801		22.111.882			kWh
SAB	6	783.547	13	271.255	20	471.756	27	1.911.490			m ³
		8.657.411		3.001.165		5.211.960		21.165.929			kWh
DOM	7	364.356	14	994.189	21	593.964	28	1.274.974			m ³
		4.029.777		11.008.655		6.559.144		14.133.087			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 marzo 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	11,047	11,047	9,985	0,77742	0,99748	1,69	AOP
02	11,039	11,039	9,977	0,77375	0,99750	1,58	AOP
03	11,050	11,050	9,988	0,77661	0,99749	1,66	AOP
04	11,045	11,045	9,983	0,77625	0,99749	1,65	AOP
05	11,043	11,043	9,981	0,77585	0,99749	1,64	AOP
06	11,049	11,049	9,987	0,77730	0,99748	1,70	AOP
07	11,060	11,060	9,998	0,78117	0,99746	1,83	AOP
08	11,073	11,073	10,010	0,78189	0,99746	1,80	AOP
09	11,053	11,053	9,991	0,77704	0,99748	1,66	AOP
10	11,050	11,050	9,988	0,77609	0,99749	1,61	AOP
11	11,056	11,056	9,994	0,77693	0,99748	1,64	AOP
12	11,052	11,052	9,990	0,77731	0,99748	1,67	AOP
13	11,064	11,064	10,002	0,78263	0,99746	1,86	AOP
14	11,073	11,073	10,011	0,78462	0,99744	1,91	AOP
15	11,089	11,089	10,026	0,78495	0,99744	1,92	AOP
16	11,090	11,090	10,026	0,78301	0,99744	1,86	AOP
17	11,079	11,079	10,014	0,77837	0,99747	1,69	AOP
18	11,077	11,077	10,013	0,78067	0,99746	1,78	AOP
19	11,056	11,056	9,994	0,77910	0,99747	1,74	AOP
20	11,048	11,048	9,986	0,77679	0,99749	1,67	AOP
21	11,043	11,043	9,981	0,77448	0,99750	1,58	AOP
22	11,058	11,058	9,995	0,77968	0,99747	1,75	AOP
23	11,068	11,068	10,005	0,78040	0,99746	1,80	AOP
24	11,056	11,056	9,994	0,77835	0,99747	1,77	AOP
25	11,048	11,048	9,986	0,77739	0,99748	1,72	AOP
26	11,060	11,060	9,998	0,77889	0,99747	1,71	AOP
27	11,073	11,073	10,010	0,78261	0,99745	1,82	AOP
28	11,085	11,085	10,022	0,78581	0,99743	1,97	AOP
29	11,148	11,148	10,081	0,79200	0,99739	1,99	AOP
30	11,145	11,145	10,078	0,79188	0,99739	1,98	AOP
31	11,139	11,139	10,073	0,79135	0,99740	1,99	AOP
MEDIA MESE	11,068	11,068	10,005	0,78034	0,99746	1,76	

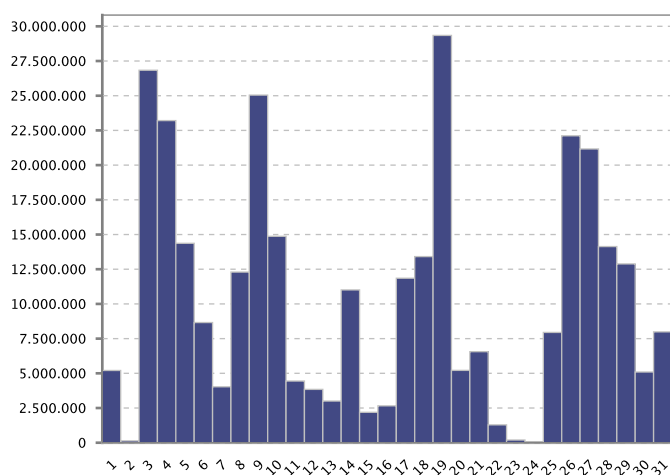
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

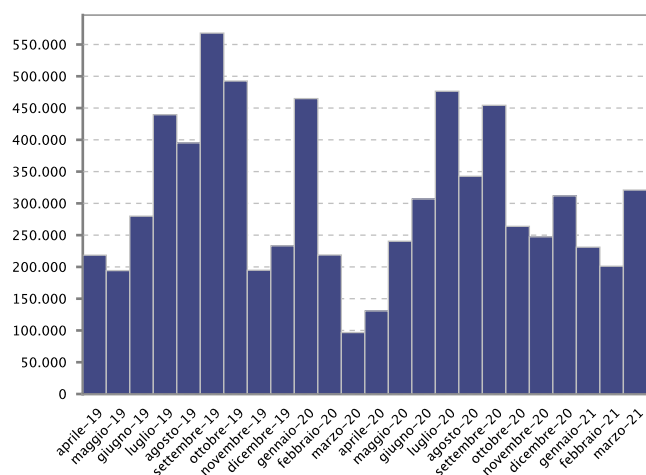
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

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 MARZO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 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

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 233333 m3/h

100,00 mbar 104563 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233333 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
231870*	322317	277094	1	513084*	596254	554669	17
6075*	140669	73372	2	589991*	636386	613189	18
1189206*	1215637	1202422	3	1299790*	1310026	1304908	19
1029258*	1064307	1046783	4	229607*	346442	288025	20
638183*	663354	650769	5	275367*	389645	332506	21
387421*	429335	408378	6	57151*	167090	112121	22
181627*	255698	218663	7	8578*	141591	75085	23
544857*	601294	573076	8	0*	138514	69257	24
1108806*	1152911	1130859	9	352787*	420327	386557	25
657912*	686198	672055	10	979831*	994259	987045	26
196377*	300005	248191	11	937118*	949372	943245	27
170794*	264239	217517	12	625130*	667993	646562	28
134903*	212973	173938	13	564777*	619040	591909	29
492207*	515472	503840	14	222754*	318583	270669	30
96826*	204916	150871	15	352454*	403063	377759	31
79377*	221671	150524	16				
				14154118	16349581	15251858	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

14154118

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 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

" 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 233316 m3/h

100,00 mbar 104555 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233316 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
239208*	225103	232156	1	556596*	510101	533349	17
6297*	4992	5645	2	620505*	586255	603380	18
1239350*	1224347	1231849	3	1354226*	1338078	1346152	19
1071988*	1059043	1065516	4	242149*	222696	232423	20
662865*	641516	652191	5	318597*	259500	289049	21
396126*	379280	387703	6	59324*	56729	58027	22
182729*	175156	178943	7	8828*	5193	7011	23
565355*	551340	558348	8	0*	0	0	24
1157047*	1141039	1149043	9	366407*	349734	358071	25
687876*	658860	673368	10	1019435*	1001861	1010648	26
205489*	189229	197359	11	974372*	958507	966440	27
176828*	160480	168654	12	649844*	627148	638496	28
136352*	128431	132392	13	590900*	564417	577659	29
501982*	480667	491325	14	234204*	211301	222753	30
100753*	88953	94853	15	364643*	338358	351501	31
160299*	72909	116604	16				
				14850574	14211223	14530908	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

14850574