



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 tValdalgia t.elett
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2021

periodo dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 06 - emesso in data 01-03-2022 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

21.714.350

energia in kWh

241.522.673

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,123

LUN		6	1.095.701	13	1.148.280	20	1.164.747	27	307.279		m ³
			12.150.228		12.804.470		12.970.623		3.423.395		kWh
MAR		7	0	14	1.181.116	21	+ 1.532.702	28	463.259		m ³
			0		13.185.979		17.078.898		5.161.632		kWh
MER	1	1.452.201	8	19.862	15	1.153.383	22	1.397.462	29	689.666	m ³
		16.070.056		221.004		12.872.908		15.571.919		7.683.569	kWh
GIO	2	1.083.493	9	1.133.141	16	1.187.139	23	385.166	30	1.143.375	m ³
		11.991.017		12.592.596		13.222.354		4.289.594		12.730.337	kWh
VEN	3	1.134.241	10	1.106.096	17	777.142	24	28.947	31	548.873	m ³
		12.562.853		12.292.045		8.641.042		322.064		6.113.896	kWh
SAB	4	496.013	11	305.978	18	243.895	25	89.139			m ³
		5.495.824		3.404.923		2.712.600		992.919			kWh
DOM	5	19.074	12	17.114	19	212.269	26	197.597			m ³
		211.435		190.616		2.360.644		2.201.231			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 dicembre 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	11,066	11,066	10,001	0,77293	0,99749	1,64	AOP
02	11,067	11,067	10,003	0,77289	0,99749	1,63	AOP
03	11,076	11,076	10,011	0,77163	0,99749	1,52	AOP
04	11,080	11,080	10,014	0,77188	0,99749	1,51	AOP
05	11,085	11,085	10,018	0,77055	0,99750	1,48	AOP
06	11,089	11,089	10,022	0,77112	0,99749	1,49	AOP
07	11,111	11,111	10,043	0,77605	0,99747	1,60	AOP
08	11,127	11,127	10,058	0,77319	0,99747	1,48	AOP
09	11,113	11,113	10,044	0,77264	0,99748	1,48	AOP
10	11,113	11,113	10,045	0,77298	0,99748	1,46	AOP
11	11,128	11,128	10,059	0,77572	0,99746	1,55	AOP
12	11,138	11,138	10,068	0,77606	0,99746	1,55	AOP
13	11,151	11,151	10,081	0,77740	0,99745	1,57	AOP
14	11,164	11,164	10,093	0,77977	0,99743	1,64	AOP
15	11,161	11,161	10,090	0,77865	0,99744	1,58	AOP
16	11,138	11,138	10,068	0,77524	0,99746	1,52	AOP
17	11,119	11,119	10,050	0,77411	0,99747	1,51	AOP
18	11,122	11,122	10,054	0,77725	0,99746	1,62	AOP
19	11,121	11,121	10,053	0,77833	0,99745	1,68	AOP
20	11,136	11,136	10,067	0,77989	0,99744	1,71	AOP
21	11,143	11,143	10,074	0,78130	0,99743	1,77	AOP
22	11,143	11,143	10,074	0,78057	0,99743	1,74	AOP
23	11,137	11,137	10,068	0,77728	0,99745	1,61	AOP
24	11,126	11,126	10,056	0,77340	0,99747	1,50	AOP
25	11,139	11,139	10,069	0,77476	0,99746	1,51	AOP
26	11,140	11,140	10,070	0,77645	0,99745	1,60	AOP
27	11,141	11,141	10,071	0,77735	0,99745	1,65	AOP
28	11,142	11,142	10,072	0,77658	0,99745	1,62	AOP
29	11,141	11,141	10,071	0,77646	0,99745	1,61	AOP
30	11,134	11,134	10,065	0,77605	0,99746	1,60	AOP
31	11,139	11,139	10,069	0,77686	0,99745	1,60	AOP
MEDIA MESE	11,124	11,124	10,055	0,77566	0,99746	1,58	

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

Prelievo periodo dal 01-12-2021 al 01-01-2022 applicata correzione di -640941 m3 -644003 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

Prelievo periodo dal 01-12-2021 al 01-01-2022 applicata correzione di -772412 m3 -775474 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

Verbale rimesso in data 01/03/2022 con variazione di -1413353 m³, causa Verbale rielaborato a seguito della constatazione di perdite lungo il circuito pneumatico dei trasmettitori di Delta P e contemporanea comunicazione fornita dal Cliente sullo stato delle valvole di intercettazione delle Linee di Misura.

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

Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 388 ore delle quali 169 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11819 Sm³/h).

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

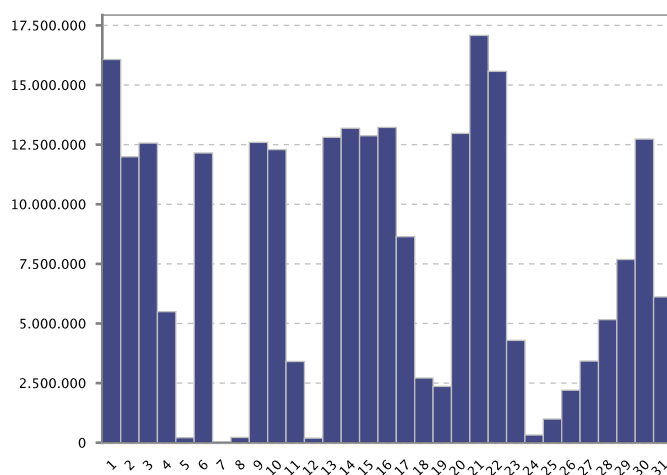
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 387 ore delle quali 166 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm³/h).

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

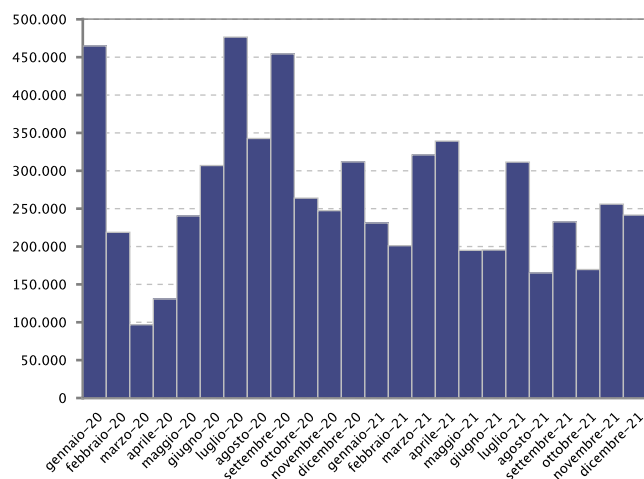
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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 DICEMBRE 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 232934 m3/h

100,00 mbar 104384 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232934 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
711617*	724575	718096	1	405596*	453126	429361	17
549036*	580611	564824	2	148785*	235174	191980	18
583708*	616309	600009	3	133227*	211151	172189	19
281260*	362561	321911	4	570607*	606410	588509	20
57391*	188192	122792	5	749539*	761483	755511	21
567630*	600544	584087	6	683763*	717696	700730	22
54376*	189349	121863	7	191307*	274776	233042	23
37657*	173210	105434	8	14182*	140519	77351	24
562255*	594319	578287	9	45287*	174872	110080	25
543458*	583891	563675	10	159276*	244300	201788	26
153179*	254155	203667	11	212765*	290046	251406	27
20112*	162745	91429	12	276160*	343006	309583	28
563208*	583913	573561	13	374628*	427915	401272	29
578747*	620727	599737	14	586560*	633418	609989	30
573751*	603659	588705	15	273954*	358746	316350	31
598372*	626492	612432	16				
				11261393	13337890	12299650	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

11261393

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 232934 m3/h

100,00 mbar 104384 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232934 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3	d	m3	d	m3	d
-18482	2	-7189	15	-37801	29
-28706	3	-15329	16	-29007	30
-38171	4	-24853	17	-3120	31
-50020	5	-29646	18		
-31917	6	-27214	19		
-54376	7	-956	20		
-29128	8	-2833	23		
-7344	9	-14	24		
-2396	10	-3855	25		
-2743	11	-67060	26		
-13630	12	-63523	27		
-299	14	-51329	28		

Totale

-640941

-640941 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer
0 m3 per recupero disallineamento

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 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 232918 m3/h

100,00 mbar 104377 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232918 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

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
740584*	744049	742317	1	401357*	426852	414105	17
560519*	574273	567396	2	134195*	155400	144798	18
588064*	606161	597113	3	110108*	131746	120927	19
286195*	318877	302536	4	596133*	599789	597961	20
104453*	136867	120660	5	783163*	787290	785227	21
572680*	593158	582919	6	713699*	714766	714233	22
104816*	143547	124182	7	199674*	205578	202626	23
87696*	132927	110312	8	14779*	80367	47573	24
578287*	583747	581017	9	81696*	129242	105469	25
565034*	567413	566224	10	175329*	198098	186714	26
180511*	228911	204711	11	224862*	250932	237897	27
84311*	122912	103612	12	289316*	312968	301142	28
585072*	593318	589195	13	407824*	424240	416032	29
616290*	628880	622585	14	602662*	631268	616965	30
587163*	592451	589807	15	285742*	334019	309881	31
604096*	623850	613973	16				
				11866310	12573896	12220109	tot

Volume confermato: *

Totale

11866310

Volume Stimato: S

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 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

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 232918 m3/h

100,00 mbar 104377 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232918 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3

-7580

-8825

-33271

-92750

-12692

-104816

-76363

-57

-24969

-73679

-13622

-342

Totale

d

2

3

4

5

6

7

8

9

11

12

14

15

-772412

m3

-4958

-9439

-3852

-1037

-2982

-33989

-69948

-66825

-50888

-54985

-16840

-7703

-772412 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer
0 m3 per recupero disallineamento

d

17

18

19

20

23

25

26

27

28

29

30

31