



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  
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 2021

periodo dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 06 - emesso in data 01-06-2021

volume in m<sup>3</sup>

**17.654.140**

energia in kWh

**194.947.616**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,043**

LUN		3	17.814	10	357.556	17	848.028	24	432.084	31	1.235.513	m <sup>3</sup>
			196.898		3.947.061		9.352.901		4.769.775		13.643.770	kWh
MAR		4	328.085	11	94.950	18	451.037	25	541.367			m <sup>3</sup>
			3.625.339		1.049.198		4.977.644		5.971.278			kWh
MER		5	1.019.234	12	938.223	19	1.206.701	26	384.767			m <sup>3</sup>
			11.253.363		10.371.117		13.332.839		4.242.826			kWh
GIO		6	0	13	431.033	20	99.870	27	595.299			m <sup>3</sup>
			0		4.770.242		1.103.364		6.559.600			kWh
VEN		7	318.582	14	180.217	21	577.308	28	339.426			m <sup>3</sup>
			3.517.464		1.995.002		6.371.748		3.740.475			kWh
SAB	1	463.713	8	459.290	15	414.126	22	+ 1.246.981	29	764.028		m <sup>3</sup>
		5.128.666		5.072.858		4.582.718		13.762.929		8.431.049		kWh
DOM	2	750.550	9	0	16	1.114.092	23	926.767	30	1.117.499		m <sup>3</sup>
		8.301.834		0		12.317.401		10.233.361		12.324.896		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 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 kWh/m <sup>3</sup>	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	rho massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Zs Fattore di comprimibilità -	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica %mol	
01	11,060	11,060	9,996	0,77367	0,99748	1,84	AOP
02	11,061	11,061	9,997	0,77607	0,99747	1,91	AOP
03	11,053	11,053	9,990	0,77587	0,99748	1,89	AOP
04	11,050	11,050	9,986	0,77401	0,99749	1,82	AOP
05	11,041	11,041	9,978	0,77334	0,99749	1,85	AOP
06	11,038	11,038	9,975	0,77273	0,99749	1,82	AOP
07	11,041	11,041	9,978	0,77017	0,99751	1,68	AOP
08	11,045	11,045	9,981	0,76961	0,99750	1,72	AOP
09	11,042	11,042	9,978	0,76938	0,99751	1,70	AOP
10	11,039	11,039	9,976	0,76999	0,99751	1,67	AOP
11	11,050	11,050	9,986	0,77121	0,99750	1,71	AOP
12	11,054	11,054	9,990	0,77209	0,99749	1,75	AOP
13	11,067	11,067	10,002	0,77242	0,99749	1,72	AOP
14	11,070	11,070	10,005	0,77422	0,99748	1,78	AOP
15	11,066	11,066	10,001	0,77329	0,99749	1,75	AOP
16	11,056	11,056	9,992	0,77401	0,99748	1,80	AOP
17	11,029	11,029	9,968	0,77739	0,99748	1,97	AOP
18	11,036	11,036	9,975	0,77881	0,99747	1,95	AOP
19	11,049	11,049	9,987	0,78114	0,99746	1,97	AOP
20	11,048	11,048	9,987	0,78251	0,99745	2,08	AOP
21	11,037	11,037	9,976	0,78015	0,99747	2,01	AOP
22	11,037	11,037	9,976	0,78011	0,99746	2,10	AOP
23	11,042	11,042	9,980	0,78087	0,99746	2,14	AOP
24	11,039	11,039	9,978	0,78097	0,99746	2,06	AOP
25	11,030	11,030	9,970	0,78045	0,99747	2,01	AOP
26	11,027	11,027	9,968	0,77995	0,99747	1,96	AOP
27	11,019	11,019	9,960	0,77871	0,99749	1,73	AOP
28	11,020	11,020	9,960	0,77768	0,99749	1,68	AOP
29	11,035	11,035	9,974	0,77720	0,99749	1,74	AOP
30	11,029	11,029	9,969	0,77905	0,99748	1,75	AOP
31	11,043	11,043	9,981	0,77929	0,99747	1,85	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,044	11,044	9,981	0,77601	0,99748	1,85	

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>)

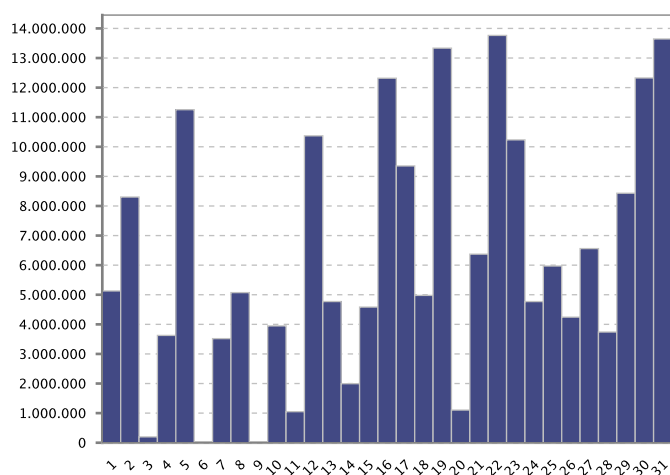
## Comunicazioni e grafici

### NOTE

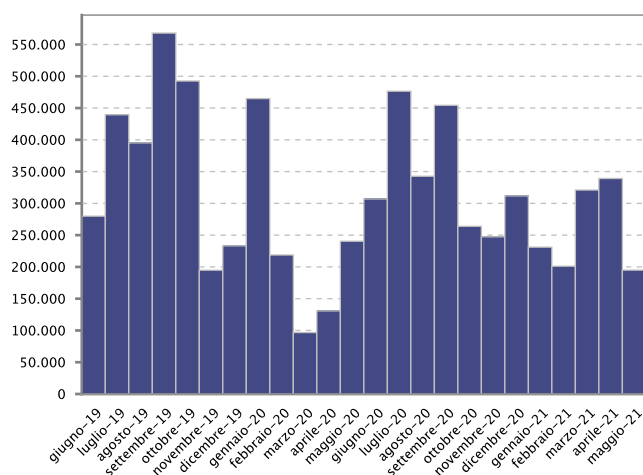
Prelievo giorno 26-05-2021 applicata correzione di -45067 m3 per operazioni di taratura.

Prelievo giorno 26-05-2021 applicata correzione di -14242 m3 per operazioni di taratura.

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](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	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 MAGGIO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 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 unita' 1 m3

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

500,00 mbar 232649 m3/h

100,00 mbar 104257 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232649 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
229982*	301394	265688	1	420035*	449767	434901	17
371653*	415070	393362	2	222955*	287770	255363	18
8889*	119838	64364	3	592463*	642524	617494	19
162004*	254574	208289	4	48553*	160500	104527	20
502619*	526222	514421	5	284738*	344414	314576	21
0*	109041	54521	6	614262*	627619	620941	22
155818*	247845	201832	7	457568*	484521	471045	23
224317*	318990	271654	8	213390*	285370	249380	24
0*	127439	63720	9	266826*	327962	297394	25
175986*	255819	215903	10	231299*	214173	222736	26
46825*	160448	103637	11	283571*	287871	285721	27
460790*	494610	477700	12	159716*	148594	154155	28
210916*	310044	260480	13	373112*	366805	369959	29
87993*	219306	153650	14	546151*	535609	540880	30
204681*	279732	242207	15	603769*	593780	598775	31
550150*	564788	557469	16				
				8711031	10462439	9586744	tot

Volume confermato: \*

Volume Stimato: S

Totale

8711031

## Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 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 unita' 1 m3

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

500,00 mbar 232649 m3/h

100,00 mbar 104257 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232649 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**

-45067

**d**

26

Totale

-45067

-45067 m3 per per operazioni di taratura

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 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

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 232633 m3/h

100,00 mbar 104249 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232633 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
233731*	221615	227673	1	427993*	405029	416511	17
378897*	356338	367618	2	228082*	214175	221129	18
8925*	8069	8497	3	614238*	599755	606997	19
166081*	155565	160823	4	51317*	43519	47418	20
516615*	488909	502762	5	292570*	278687	285629	21
0*	0	0	6	632719*	613754	623237	22
162764*	146161	154463	7	469199*	445313	457256	23
234973*	215914	225444	8	218694*	207888	213291	24
0*	0	0	9	274541*	264077	269309	25
181570*	168539	175055	10	212777*	219965	216371	26
48125*	44475	46300	11	311728*	292610	302169	27
477433*	447027	462230	12	179710*	152969	166340	28
220117*	204832	212475	13	390916*	375964	383440	29
92224*	87283	89754	14	571348*	549157	560253	30
209445*	198958	204202	15	631744*	611779	621762	31
563942*	544663	554303	16				
				9002418	8562989	8782711	tot

Volume confermato: \*

Volume Stimato: S

Totale

9002418

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 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

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 232633 m3/h

100,00 mbar 104249 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232633 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

\*\* Apparato Doppio

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

## ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

**m3**

-14242

**d**

26

Totale

-14242

-14242 m3 per per operazioni di taratura