



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
Enel Produzione Spa
c.a. sig. Fabio Marcenaro
loc. pian dei Gangani
01014 MONTALTO DI CASTRO VT

Impianto REMI:

Codice: 35064901(ex 696401)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Montalto di Castro VT termoelettrico
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 13-01-2022 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³				energia in kWh				PCS medio ponderato mese in kWh/m³			
1.212.203				13.495.343				11,133			
LUN		6	0	13	0	20	432.723 X	27	0		m³
			0		0		4.818.803		0		kWh
MAR		7	0	14	0	21	+ 651.205 X	28	0		m³
			0		0		7.256.377		0		kWh
MER	1	118.922	8	0	15	1.195	22	476 X	29	0	m³
		1.315.991		0		13.337		5.304		0	kWh
GIO	2	0	9	0	16	5.164 X	23	892 X	30	0	m³
		0		0		57.517		9.934		0	kWh
VEN	3	0	10	0	17	1.626 X	24	0	31	0	m³
		0		0		18.079		0		0	kWh
SAB	4	0	11	0	18	0	25	0			m³
		0		0		0		0			kWh
DOM	5	0	12	0	19	0	26	0			m³
		0		0		0		0			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. 166 - PdR ENEL 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(a)
02	11,067	11,067	10,003	0,77289	0,99749	1,63	AOP(a)
03	11,075	11,075	10,010	0,77157	0,99749	1,52	AOP(a)
04	11,080	11,080	10,014	0,77188	0,99749	1,51	AOP(a)
05	11,085	11,085	10,018	0,77055	0,99750	1,48	AOP(a)
06	11,089	11,089	10,022	0,77112	0,99749	1,49	AOP(a)
07	11,111	11,111	10,043	0,77605	0,99747	1,60	AOP(a)
08	11,127	11,127	10,058	0,77319	0,99747	1,48	AOP(a)
09	11,113	11,113	10,044	0,77264	0,99748	1,48	AOP(a)
10	11,113	11,113	10,044	0,77306	0,99748	1,47	AOP(a)
11	11,128	11,128	10,059	0,77572	0,99746	1,55	AOP(a)
12	11,138	11,138	10,068	0,77606	0,99746	1,55	AOP(a)
13	11,151	11,151	10,081	0,77740	0,99745	1,57	AOP(a)
14	11,164	11,164	10,093	0,77977	0,99743	1,64	AOP(a)
15	11,161	11,161	10,090	0,77865	0,99744	1,58	AOP(a)
16	11,138	11,138	10,068	0,77524	0,99746	1,52	AOP(a)
17	11,119	11,119	10,050	0,77411	0,99747	1,51	AOP(a)
18	11,122	11,122	10,054	0,77725	0,99746	1,62	AOP(a)
19	11,121	11,121	10,053	0,77833	0,99745	1,68	AOP(a)
20	11,136	11,136	10,067	0,77989	0,99744	1,71	AOP(a)
21	11,143	11,143	10,074	0,78130	0,99743	1,77	AOP(a)
22	11,143	11,143	10,074	0,78057	0,99743	1,74	AOP(a)
23	11,137	11,137	10,068	0,77728	0,99745	1,61	AOP(a)
24	11,126	11,126	10,056	0,77340	0,99747	1,50	AOP(a)
25	11,139	11,139	10,069	0,77476	0,99746	1,51	AOP(a)
26	11,140	11,140	10,070	0,77645	0,99745	1,60	AOP(a)
27	11,141	11,141	10,071	0,77735	0,99745	1,65	AOP(a)
28	11,142	11,142	10,072	0,77658	0,99745	1,62	AOP(a)
29	11,141	11,141	10,071	0,77646	0,99745	1,61	AOP(a)
30	11,134	11,134	10,065	0,77605	0,99746	1,60	AOP(a)
31	11,139	11,139	10,069	0,77686	0,99745	1,60	AOP(a)
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

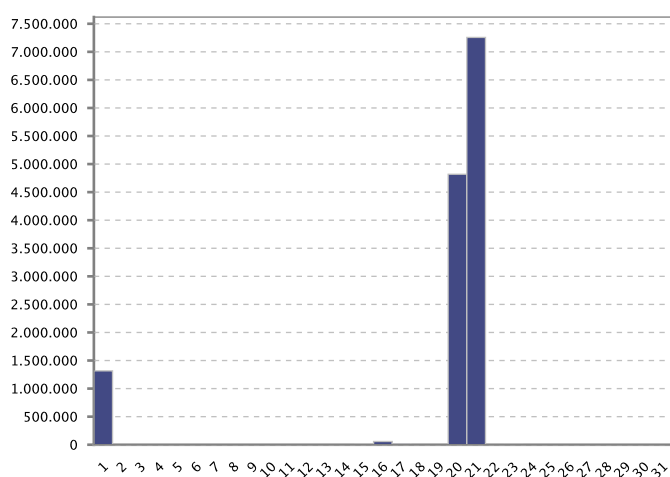
NOTE

Prelievo periodo dal 20-12-2021 al 22-12-2021 applicata correzione di 8840 m3 recupero disallineamento.
Verbale riemesso in data 13/01/2022 con variazione di +8840 m³, causa mancata verb. m3 non misurati. (Aggiunti 154 unità di disallineamento creatosi tra le UC del contatore meccanico e le UC del Flow Computer.)
Guasto agli apparati primari di misura.
Flow-computer
Correzione errata del Flow Computer
Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

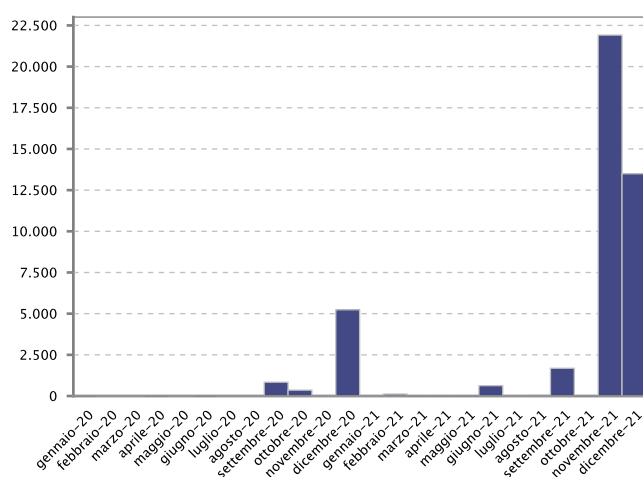
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unità emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 20-12-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1542 TL FT FF FP GC P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 62,000 bar

KTvo di calcolo 73,07735

TL: impianto teleleggibile

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

emett. d'impulsi

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

10.000 m3/h 730.773 Sm3/h

HF 42,59100 l/m3

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità 1.0 m3

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

campo scala 0/ 100,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -20,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE VOLUMETRICA

P relativa %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	58,842	-	14,548	,85516	69,01180	1715	118355	1
-	58,081	-	11,864	,85143	69,07730	0	0	2
-	56,135	-	10,169	,85290	67,08636	0	0	3
-	54,816	-	11,411	,85847	64,82854	0	0	4
-	53,718	-	11,767	,86202	63,21336	0	0	5
-	51,192	-	7,771	,86048	61,26237	0	0	6
-	49,364	-	6,731	,86174	59,24892	0	0	7
-	48,878	-	10,998	,87118	57,16991	0	0	8
-	46,719	-	6,919	,86996	55,57088	0	0	9
-	44,595	-	5,086	,87248	53,29347	0	0	10
-	43,477	-	6,502	,87713	51,44858	0	0	11
-	42,516	-	7,186	,88064	50,01430	0	0	12
-	41,214	-	7,295	,88388	48,32118	0	0	13
-	40,617	-	10,069	,88906	46,89564	0	0	14
-	59,173	-	11,416	,84432	71,05437	12	853	15
-	65,207	-	11,244	,83083	79,49705	63	5008	16
-	68,673	-	9,989	,82033	85,10522	18	1532	17
-	66,078	-	9,296	,82370	81,80017	0	0	18
-	62,710	-	7,806	,82805	77,69468	0	0	19
				Totali		1808	125748	

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-12-2021 06 al 22-12-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1542 TL FT FF FP GC P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 62,000 bar

KTvo di calcolo 73,07735

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 730.773 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

emett. d'impulsi

HF 42,59100 l/m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE VOLUMETRICA

P relativa %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	56,476	-	12,174	,85271	67,02400	6312	423055	20
-	55,038	-	13,951	,85923	64,44957	10084	649909	21
					Totali	16396	1072964	

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-12-2021 06 al 22-12-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1542 TL FT FF FP GC P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 62,000 bar

KTvo di calcolo 73,07735

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 730.773 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

emett. d'impulsi

HF 42,59100 l/m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3

8840

0

d

20

21

Totale

8840

0 m3 per recupero disallineamento

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-12-2021 06 al 01-01-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1542 TL FT FF FP GC P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 62,000 bar

KTvo di calcolo 73,07735

TL: impianto teleleggibile

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

emett. d'impulsi

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

10.000 m3/h 730.773 Sm3/h

HF 42,59100 l/m3

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unita' 1.0 m3

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

campo scala 0/ 100,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -20,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE VOLUMETRICA

P relativa %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	51,812	-	9,680	,85915	61,66314	4	247	22
-	53,687	-	10,023	,85599	64,01124	12	768	23
-	54,037	-	14,412	,86477	62,79475	0	0	24
-	52,691	-	14,554	,86765	61,02529	0	0	25
-	50,737	-	11,780	,86688	59,42954	0	0	26
-	49,091	-	11,020	,86941	57,52526	0	0	27
-	47,944	-	11,700	,87368	55,80012	0	0	28
-	46,876	-	12,387	,87755	54,21137	0	0	29
-	45,489	-	11,513	,87983	52,66656	0	0	30
-	44,356	-	12,319	,88378	51,00876	0	0	31
					Totali	16	1015	

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,59100 l/m3

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			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,44900 l/m3

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			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,69800 l/m3

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			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 5 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,56400 l/m3

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			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2021 06 al 16-12-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 6 VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 1,700 bar

KTvo di calcolo 2,68819

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. INSTROMET SMRI /G400

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /4

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

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

650 m3/h 1.747 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE VOLUMETRICA

P relativa %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	1,370	-	10,963	,99389	2,39342	237	567	1
-	1,374	-	13,558	,99407	2,37531	0	0	2
-	1,254	-	12,178	,99428	2,26631	0	0	3
-	1,247	-	12,646	,99432	2,25552	0	0	4
-	1,202	-	12,944	,99446	2,20801	0	0	5
-	1,148	-	10,745	,99445	2,17085	0	0	6
-	1,186	-	9,461	,99420	2,21958	0	0	7
-	1,238	-	12,003	,99426	2,25169	0	0	8
-	1,162	-	9,807	,99432	2,19243	0	0	9
-	1,219	-	8,045	,99404	2,26463	0	0	10
-	1,222	-	8,358	,99402	2,26515	0	0	11
-	1,194	-	8,865	,99412	2,23252	0	0	12
-	1,194	-	8,905	,99410	2,23223	0	0	13
-	1,205	-	10,486	,99415	2,23070	0	0	14
-	1,428	-	10,017	,99354	2,46062	139	342	15
					Totali	376	909	

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 16-12-2021 06 al 01-01-2022 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 6 VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 1,700 bar

KTvo di calcolo 2,68819

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. INSTROMET SMRI /G400

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /4

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

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

650 m3/h 1.747 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

156

94

0

0

828

1296

229

124

0

0

0

0

Totale

d

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

2727

m3

0

0

0

0

d

28

29

30

31