



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =**

Spett.le
Enplus Srl

-
via Montalbino, 3/5
20159 MILANO MI

Impianto REMI:

Codice: 50063501(ex 22801)

Ragione sociale: Enplus Srl

Denominazione: Pietramontecorvino FG

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2016

periodo dal 01-11-2016 06 al 01-12-2016 06 - emesso in data 05-12-2016

volume in m³

1.687.120

energia in kWh

18.732.350

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,103

prelievi giornalieri

LUN			7		0	14		1.067	21		5.264	28		3.442			m ³
								11.186			58.046			37.803			kWh
MAR	1		0	8		0	15		0	22		8.930	29		8.069		m ³
			0			0			0			98.167			88.646		kWh
MER	2		0	9		0	16		1.152	23		2.935	30		+ 882.281		m ³
			0			0			12.096			32.115			9.822.434		kWh
GIO	3		0	10		0	17		7.160	24		2.558					m ³
			0			0			77.779			27.949					kWh
VEN	4		0	11		0	18		21.293	25		626.404					m ³
			0			0			233.116			6.938.677					kWh
SAB	5		0	12		0	19		2.489	26		110.912					m ³
			0			0			27.140			1.232.565					kWh
DOM	6		0	13		0	20		1.519	27		1.645					m ³
			0			0			16.375			18.255					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

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 novembre 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 273 - Biccari ramo San Salvo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,609	10,609	9,570	0,71356	0,99785	0,74	AOP
02	10,663	10,663	9,621	0,72110	0,99781	0,82	AOP
03	10,686	10,686	9,643	0,72351	0,99779	0,81	AOP
04	10,475	10,475	9,443	0,69454	0,99795	0,48	AOP
05	10,570	10,570	9,533	0,70876	0,99788	0,68	AOP
06	10,429	10,429	9,400	0,68925	0,99798	0,49	AOP
07	10,625	10,625	9,585	0,71926	0,99783	0,73	AOP
08	10,498	10,498	9,465	0,69798	0,99794	0,50	AOP
09	10,726	10,726	9,681	0,73088	0,99776	0,77	AOP
10	10,765	10,765	9,719	0,73829	0,99773	0,80	AOP
11	10,777	10,777	9,730	0,74188	0,99771	0,77	AOP
12	10,796	10,796	9,748	0,74203	0,99771	0,77	AOP
13	10,724	10,724	9,679	0,73000	0,99777	0,70	AOP
14	10,484	10,484	9,451	0,69350	0,99796	0,36	AOP
15	10,494	10,494	9,461	0,69523	0,99795	0,38	AOP
16	10,500	10,500	9,466	0,69775	0,99794	0,42	AOP
17	10,863	10,863	9,812	0,75401	0,99765	0,87	AOP
18	10,948	10,948	9,894	0,76968	0,99757	0,92	AOP
19	10,904	10,904	9,852	0,76109	0,99761	0,93	AOP
20	10,780	10,780	9,733	0,74178	0,99771	0,97	AOP
21	11,027	11,027	9,967	0,77308	0,99752	1,18	AOP
22	10,993	10,993	9,936	0,77367	0,99754	1,00	AOP
23	10,942	10,942	9,887	0,76422	0,99759	0,92	AOP
24	10,926	10,926	9,873	0,76606	0,99759	0,86	AOP
25	11,077	11,077	10,017	0,78924	0,99747	1,01	AOP
26	11,113	11,113	10,050	0,78792	0,99745	1,02	AOP
27	11,097	11,097	10,035	0,78842	0,99746	1,08	AOP
28	10,983	10,983	9,927	0,77336	0,99755	0,88	AOP
29	10,986	10,986	9,930	0,77340	0,99756	0,59	AOP
30	11,133	11,133	10,069	0,79200	0,99744	0,84	AOP
media mese	10,786	10,786	9,739	0,74151	0,99771	0,78	

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

AQ → Analizzatore di 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

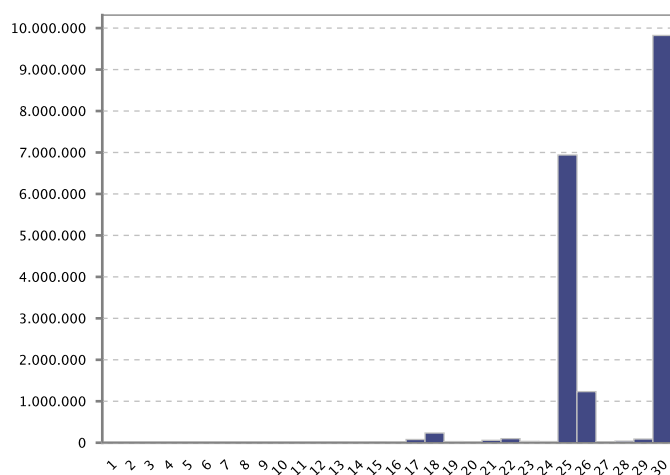
Prelievo giorno 29-11-2016 applicata correzione di 1850 m3 per operazioni di taratura.

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

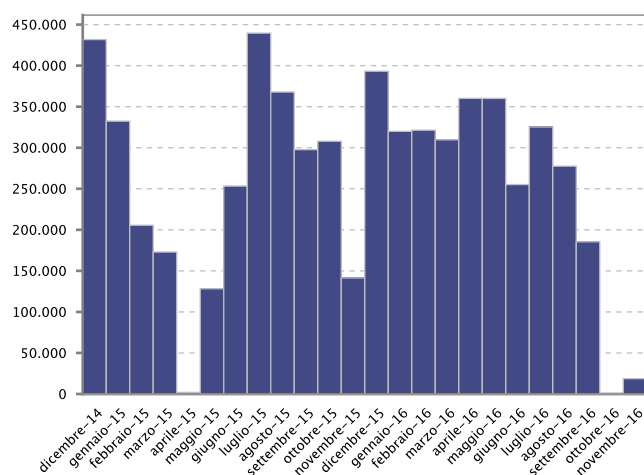
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 342 ore)..

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2016 06 al 01-12-2016 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 57,40397

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

4.000 m3/h 229.616 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	626404	25
0	2	1067	14	110912	26
0	3	0	15	1645	27
0	4	1152	16	3442	28
0	5	7160	17	6219	29
0	6	21293	18	882281	30
0	7	2489	19		
0	8	1519	20		
0	9	5264	21		
0	10	8930	22		
0	11	2935	23		
0	12	2558	24		
Totale		1685270			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2016 06 al 01-12-2016 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 57,40397

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

4.000 m3/h 229.616 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3
1850

d
29

Totale

1850

1850 m3 per per operazioni di taratura

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2016 06 al 01-12-2016 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 1,00670 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 57,40397

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

4.000 m3/h 229.616 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 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	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			