



## UNITÀ MISURA

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

EMAIL .....: [metrea@snamretegas.it](mailto: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 SETTEMBRE 2016

periodo dal 01-09-2016 06 al 01-10-2016 06 - emesso in data 05-10-2016

**volume in m<sup>3</sup>**

**16.976.867**

**energia in kWh**

**185.441.669**

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

**10,923**

### prelievi giornalieri

LUN		5	848.166	12	1.411.712	19b	0	26	2.248		m <sup>3</sup>
			9.174.612		15.548.596		0		23.483		kWh
MAR		6	746.504	13	1.058.366	20b	78	27	450		m <sup>3</sup>
			8.017.453		11.639.909		839		4.816		kWh
MER		7	1.300.022	14	1.162.603	21b	0	28	426		m <sup>3</sup>
			14.256.041		12.807.235		0		4.495		kWh
GIO	1	+ 1.445.268	8	1.099.803	15b	1.025.713	22b	252	4.266		m <sup>3</sup>
		15.843.028		12.075.837		11.035.646		2.711	44.831		kWh
VEN	2	1.218.151	9	1.390.761	16b	0	23b	79	3.513		m <sup>3</sup>
		13.216.938		15.345.657		0		850	36.669		kWh
SAB	3	1.233.230	10	1.114.092	17b	0	24c	0			m <sup>3</sup>
		13.395.344		12.282.864		0		0			kWh
DOM	4	889.100	11	1.022.064	18b	0	25c	0			m <sup>3</sup>
		9.504.479		11.179.336		0		0			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

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 settembre 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 <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,962	10,962	9,907	0,77388	0,99755	1,15	AOP
02	10,850	10,850	9,801	0,75724	0,99764	0,88	AOP
03	10,862	10,862	9,812	0,75891	0,99763	0,91	AOP
04	10,690	10,690	9,648	0,73012	0,99778	0,70	AOP
05	10,817	10,817	9,770	0,75257	0,99767	0,89	AOP
06	10,740	10,740	9,696	0,73918	0,99774	0,77	AOP
07	10,966	10,966	9,912	0,77740	0,99754	1,05	AOP
08	10,980	10,980	9,925	0,78097	0,99752	1,12	AOP
09	11,034	11,034	9,978	0,79337	0,99746	1,24	AOP
10	11,025	11,025	9,969	0,78863	0,99748	1,16	AOP
11	10,938	10,938	9,885	0,77256	0,99756	1,04	AOP
12	11,014	11,014	9,959	0,78690	0,99749	1,12	AOP
13	10,998	10,998	9,943	0,78241	0,99751	1,24	AOP
14	11,016	11,016	9,959	0,78543	0,99749	1,37	AOP
15	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
16	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
17	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
18	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
19	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
20	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
21	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
22	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
23	10,759	10,759	9,714	0,74134	0,99773	0,68	AOP(m)
24	10,432	10,432	9,401	0,68651	0,99799	0,36	AOP(c)
25	10,433	10,433	9,402	0,68653	0,99799	0,36	AOP(c)
26	10,446	10,446	9,414	0,68753	0,99799	0,31	AOP
27	10,702	10,702	9,661	0,73894	0,99774	0,97	AOP
28	10,551	10,551	9,516	0,71078	0,99788	0,60	AOP
29	10,509	10,509	9,475	0,70160	0,99792	0,54	AOP
30	10,438	10,438	9,407	0,68736	0,99799	0,36	AOP
media mese	10,774	10,774	9,729	0,74503	0,99770	0,81	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

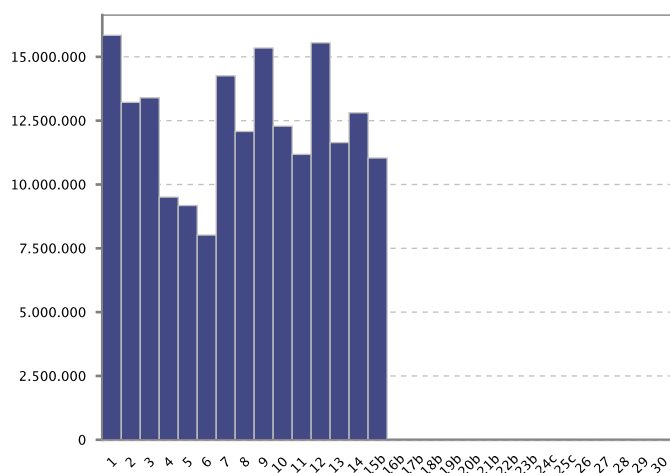
### NOTE

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

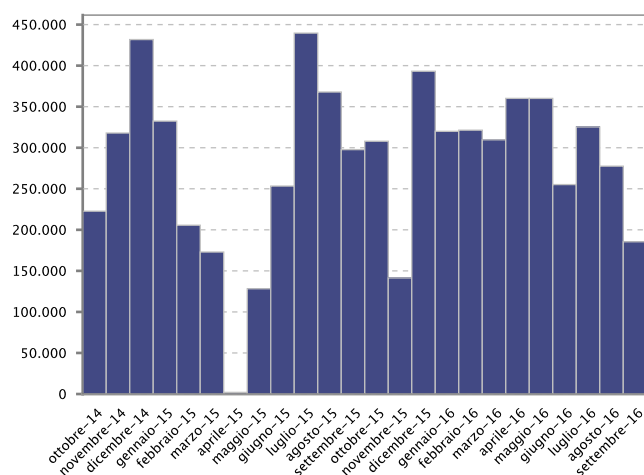
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 246 ore)..

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 SETTEMBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2016 06 al 01-10-2016 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 teleggibile

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 TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1445268	1	1058366	13	0	25
1218151	2	1162603	14	2248	26
1233230	3	1025713	15	450	27
889100	4	0	16	426	28
848166	5	0	17	4266	29
746504	6	0	18	3513	30
1300022	7	0	19		
1099803	8	78	20		
1390761	9	0	21		
1114092	10	252	22		
1022064	11	79	23		
1411712	12	0	24		
Totale		16976867			

## Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2016 06 al 01-10-2016 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			