



## 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 DICEMBRE 2016

periodo dal 01-12-2016 06 al 01-01-2017 06 - emesso in data 04-01-2017

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

**36.401.188**

**energia in kWh**

**399.685.638**

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

**10,980**

### prelievi giornalieri

LUN		5	+ 1.552.158	12	1.367.417	19	1.108.843	26	1.343.738		m <sup>3</sup>
			16.743.128		15.018.341		12.091.933		14.802.618		kWh
MAR		6	1.398.146	13	1.365.506	20	685.590	27	909.576		m <sup>3</sup>
			15.393.587		14.998.718		7.454.420		9.990.783		kWh
MER		7	1.180.783	14	1.496.707	21	971.972	28	1.136.354		m <sup>3</sup>
			12.985.071		16.450.307		10.565.336		12.505.576		kWh
GIO	1	1.301.169	8	1.337.036	15	1.492.674	22	927.681	29	992.750	m <sup>3</sup>
		14.501.529		14.720.766		16.325.376		10.135.843		10.912.308	kWh
VEN	2	1.321.398	9	1.417.504	16	1.307.265	23	1.129.941	30	914.286	m <sup>3</sup>
		14.704.517		15.613.807		14.390.373		12.376.244		9.981.260	kWh
SAB	3	1.213.522	10	1.436.659	17	1.151.489	24	1.317.747	31	630.522	m <sup>3</sup>
		13.425.194		15.811.869		12.642.198		14.464.909		6.881.517	kWh
DOM	4	442.345	11	1.318.660	18	1.073.882	25	1.157.868			m <sup>3</sup>
		4.831.734		14.499.985		11.732.161		12.734.232			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 dicembre 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	11,145	11,145	10,080	0,79369	0,99743	0,94	AOP
02	11,128	11,128	10,064	0,79135	0,99744	0,96	AOP
03	11,063	11,063	10,003	0,78213	0,99749	0,93	AOP
04	10,923	10,923	9,869	0,75890	0,99761	0,82	AOP
05	10,787	10,787	9,739	0,74152	0,99771	0,78	AOP(m)
06	11,010	11,010	9,955	0,78808	0,99749	1,18	AOP
07	10,997	10,997	9,942	0,78268	0,99750	1,31	AOP
08	11,010	11,010	9,954	0,78444	0,99749	1,33	AOP
09	11,015	11,015	9,959	0,78617	0,99748	1,39	AOP
10	11,006	11,006	9,950	0,78587	0,99749	1,43	AOP
11	10,996	10,996	9,942	0,78694	0,99750	1,17	AOP
12	10,983	10,983	9,930	0,78564	0,99751	1,04	AOP
13	10,984	10,984	9,932	0,78665	0,99751	1,01	AOP
14	10,991	10,991	9,938	0,78797	0,99750	1,01	AOP
15	10,937	10,937	9,886	0,77798	0,99755	0,99	AOP
16	11,008	11,008	9,954	0,78983	0,99749	1,05	AOP
17	10,979	10,979	9,926	0,78439	0,99752	1,04	AOP
18	10,925	10,925	9,874	0,77368	0,99757	0,89	AOP
19	10,905	10,905	9,856	0,77206	0,99758	0,95	AOP
20	10,873	10,873	9,825	0,76709	0,99761	0,91	AOP
21	10,870	10,870	9,822	0,76561	0,99761	0,88	AOP
22	10,926	10,926	9,876	0,77528	0,99757	0,93	AOP
23	10,953	10,953	9,901	0,77955	0,99754	0,92	AOP
24	10,977	10,977	9,924	0,78330	0,99752	0,94	AOP
25	10,998	10,998	9,943	0,78447	0,99751	1,04	AOP
26	11,016	11,016	9,961	0,78652	0,99750	0,98	AOP
27	10,984	10,984	9,929	0,77908	0,99754	0,84	AOP
28	11,005	11,005	9,949	0,78228	0,99752	0,90	AOP
29	10,992	10,992	9,936	0,77922	0,99753	0,92	AOP
30	10,917	10,917	9,865	0,76842	0,99759	0,85	AOP
31	10,914	10,914	9,863	0,76736	0,99760	0,81	AOP
media mese	10,975	10,975	9,921	0,77930	0,99753	1,00	

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.

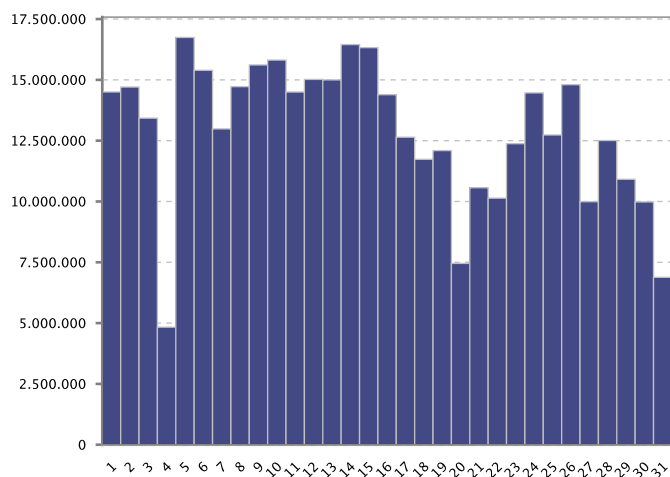
**AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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>)

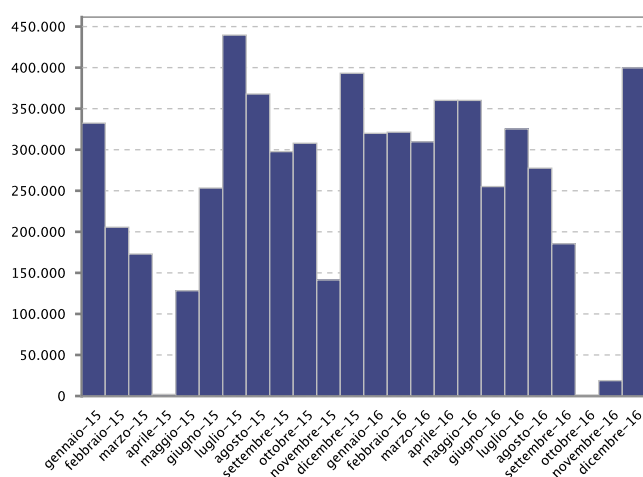


## Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)





## Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2016 06 al 01-01-2017 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
204358	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		204358			



## Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2016 06 al 01-01-2017 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 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
1096811	1	1365506	13	1157868	25
1321398	2	1496707	14	1343738	26
1213522	3	1492674	15	909576	27
442345	4	1307265	16	1136354	28
1552158	5	1151489	17	992750	29
1398146	6	1073882	18	914286	30
1180783	7	1108843	19	630522	31
1337036	8	685590	20		
1417504	9	971972	21		
1436659	10	927681	22		
1318660	11	1129941	23		
1367417	12	1317747	24		
Totale		36196830			