



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 AGOSTO 2016

periodo dal 01-08-2016 06 al 01-09-2016 06 - emesso in data 05-09-2016

volume in m³

25.559.484

energia in kWh

277.546.854

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,859

prelievi giornalieri

LUN	1	1.276.605	8	1.268.408	15	945.432	22	4.631	29	1.320.832		m ³
		13.997.974		13.839.600		10.135.976		48.343		14.521.227		kWh
MAR	2	1.286.549	9	1.310.607	16	1.194.831	23	6.322	30	1.334.861		m ³
		14.121.162		14.332.798		12.883.863		65.983		14.676.797		kWh
MER	3	1.299.508	10	51.584	17	902.864	24	584.522	31	1.167.698		m ³
		14.269.897		540.394		9.678.702		6.209.962		12.729.076		kWh
GIO	4	+ 1.433.951	11	3.492	18	4.595	25	692.088				m ³
		15.749.084		36.834		47.963		7.405.342				kWh
VEN	5	1.018.381	12	682.313	19	6.041	26	1.315.391				m ³
		11.043.324		7.348.511		63.992		14.395.639				kWh
SAB	6	992.102	13	796.202	20	387.665	27	1.232.141				m ³
		10.751.409		8.606.147		4.079.786		13.282.480				kWh
DOM	7	746.310	14	1.019.516	21	391.275	28	882.767				m ³
		8.087.761		10.933.290		4.114.648		9.548.891				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 agosto 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	10,965	10,965	9,912	0,77599	0,99755	0,82	AOP
02	10,976	10,976	9,922	0,77833	0,99754	0,84	AOP
03	10,981	10,981	9,926	0,77866	0,99754	0,83	AOP
04	10,983	10,983	9,929	0,77879	0,99754	0,83	AOP
05	10,844	10,844	9,795	0,75498	0,99766	0,69	AOP
06	10,837	10,837	9,789	0,75379	0,99766	0,69	AOP
07	10,837	10,837	9,788	0,75356	0,99767	0,70	AOP
08	10,911	10,911	9,860	0,76706	0,99760	0,76	AOP
09	10,936	10,936	9,884	0,77137	0,99758	0,78	AOP
10	10,476	10,476	9,444	0,69334	0,99796	0,38	AOP
11	10,548	10,548	9,513	0,70550	0,99790	0,45	AOP
12	10,770	10,770	9,725	0,74358	0,99772	0,66	AOP
13	10,809	10,809	9,762	0,75020	0,99768	0,71	AOP
14	10,724	10,724	9,681	0,73566	0,99776	0,63	AOP
15	10,721	10,721	9,678	0,73481	0,99776	0,63	AOP
16	10,783	10,783	9,737	0,74552	0,99771	0,72	AOP
17	10,720	10,720	9,677	0,73505	0,99776	0,66	AOP
18	10,438	10,438	9,407	0,68692	0,99799	0,35	AOP
19	10,593	10,593	9,555	0,71330	0,99786	0,52	AOP
20	10,524	10,524	9,489	0,70139	0,99792	0,45	AOP
21	10,516	10,516	9,482	0,69996	0,99793	0,44	AOP
22	10,439	10,439	9,408	0,68705	0,99799	0,36	AOP
23	10,437	10,437	9,406	0,68674	0,99799	0,35	AOP
24	10,624	10,624	9,585	0,71855	0,99784	0,56	AOP
25	10,700	10,700	9,658	0,73175	0,99777	0,63	AOP
26	10,944	10,944	9,891	0,77371	0,99756	0,94	AOP
27	10,780	10,780	9,734	0,74548	0,99770	0,80	AOP
28	10,817	10,817	9,770	0,75184	0,99767	0,85	AOP
29	10,994	10,994	9,938	0,78123	0,99752	1,05	AOP
30	10,995	10,995	9,940	0,78218	0,99751	1,09	AOP
31	10,901	10,901	9,850	0,76515	0,99760	0,97	AOP
media mese	10,759	10,759	9,714	0,74100	0,99800	0,68	

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

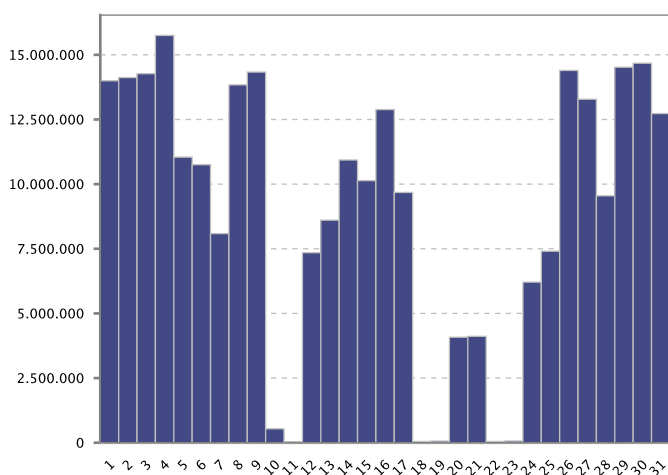
NOTE

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

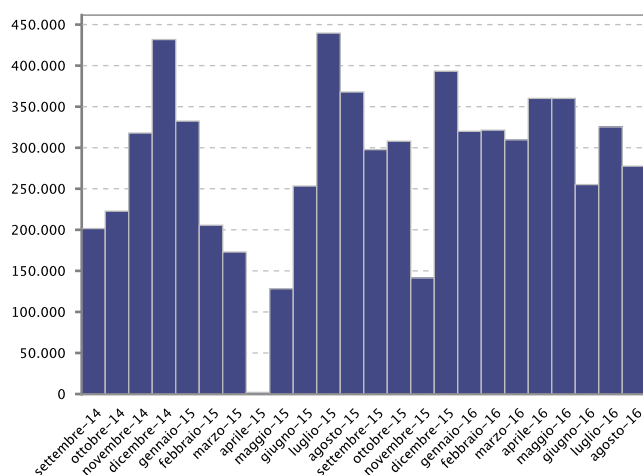
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 265 ore)..

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 AGOSTO 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2016 06 al 01-09-2016 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
1276605	1	796202	13	692088	25
1286549	2	1019516	14	1315391	26
1299508	3	945432	15	1232141	27
1433951	4	1194831	16	882767	28
1018381	5	902864	17	1320832	29
992102	6	4595	18	1334861	30
746310	7	6041	19	1167698	31
1268408	8	387665	20		
1310607	9	391275	21		
51584	10	4631	22		
3492	11	6322	23		
682313	12	584522	24		
Totale		25559484			

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2016 06 al 01-09-2016 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	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			