



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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 Via Maastricht 1  
20097 San Donato Milanese MI

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 GIUGNO 2022

periodo dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 06 - emesso in data 06-07-2022

**volume in m<sup>3</sup>**  
**39.535.200**

**energia in kWh**  
**438.697.597**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,096**

LUN		6	1.332.623	13	1.470.919	20	1.421.727	27	1.406.701		m <sup>3</sup>
			14.786.785		16.321.317		15.774.061		15.598.907		kWh
MAR		7	1.139.309	14	1.481.000	21	1.435.515	28	1.290.627		m <sup>3</sup>
			12.633.798		16.434.657		15.927.039		14.309.182		kWh
MER	1	+ 1.507.657	8	1.349.319	15	1.410.707	22	1.339.541	29	1.396.792	m <sup>3</sup>
		16.736.500		14.963.948		15.653.205		14.860.868		15.494.614	kWh
GIO	2	1.203.564	9	1.440.241	16	1.457.444	23	1.359.972	30	1.426.496	m <sup>3</sup>
		13.357.153		15.978.034		16.171.799		15.098.409		15.829.826	kWh
VEN	3	1.445.022	10	1.250.710	17	1.452.143	24	1.382.427			m <sup>3</sup>
		16.044.079		13.875.377		16.112.979		15.346.322			kWh
SAB	4	1.369.592	11	1.036.351	18	1.358.626	25	1.357.348			m <sup>3</sup>
		15.209.319		11.497.278		15.076.673		15.061.133			kWh
DOM	5	1.296.498	12	790.047	19	1.051.972	26	874.310			m <sup>3</sup>
		14.401.500		8.764.781		11.675.837		9.702.218			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
- 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 giugno 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 50 - Rotello

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	rho massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Zs Fattore di comprimibilità -	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica %mol	
01	11,101	11,101	10,025	0,73328	0,99764	0,18	AOP
02	11,098	11,098	10,022	0,73304	0,99764	0,18	AOP
03	11,103	11,103	10,027	0,73334	0,99764	0,18	AOP
04	11,105	11,105	10,029	0,73352	0,99764	0,18	AOP
05	11,108	11,108	10,032	0,73376	0,99763	0,18	AOP
06	11,096	11,096	10,020	0,73279	0,99764	0,18	AOP
07	11,089	11,089	10,014	0,73236	0,99765	0,18	AOP
08	11,090	11,090	10,015	0,73247	0,99764	0,18	AOP
09	11,094	11,094	10,019	0,73266	0,99764	0,18	AOP
10	11,094	11,094	10,019	0,73272	0,99764	0,18	AOP
11	11,094	11,094	10,019	0,73270	0,99764	0,18	AOP
12	11,094	11,094	10,019	0,73271	0,99764	0,18	AOP
13	11,096	11,096	10,021	0,73286	0,99764	0,18	AOP
14	11,097	11,097	10,021	0,73294	0,99764	0,18	AOP
15	11,096	11,096	10,020	0,73286	0,99764	0,18	AOP
16	11,096	11,096	10,020	0,73285	0,99764	0,18	AOP
17	11,096	11,096	10,020	0,73282	0,99764	0,18	AOP
18	11,097	11,097	10,022	0,73294	0,99764	0,18	AOP
19	11,099	11,099	10,023	0,73303	0,99764	0,18	AOP
20	11,095	11,095	10,020	0,73282	0,99764	0,18	AOP
21	11,095	11,095	10,020	0,73282	0,99764	0,18	AOP
22	11,094	11,094	10,019	0,73273	0,99764	0,18	AOP
23	11,102	11,102	10,026	0,73327	0,99764	0,18	AOP
24	11,101	11,101	10,025	0,73326	0,99764	0,18	AOP
25	11,096	11,096	10,020	0,73286	0,99764	0,18	AOP
26	11,097	11,097	10,021	0,73294	0,99764	0,18	AOP
27	11,089	11,089	10,014	0,73229	0,99765	0,18	AOP
28	11,087	11,087	10,012	0,73211	0,99765	0,18	AOP
29	11,093	11,093	10,018	0,73261	0,99764	0,18	AOP
30	11,097	11,097	10,022	0,73298	0,99764	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,096	11,096	10,021	0,73288	0,99764	0,18	

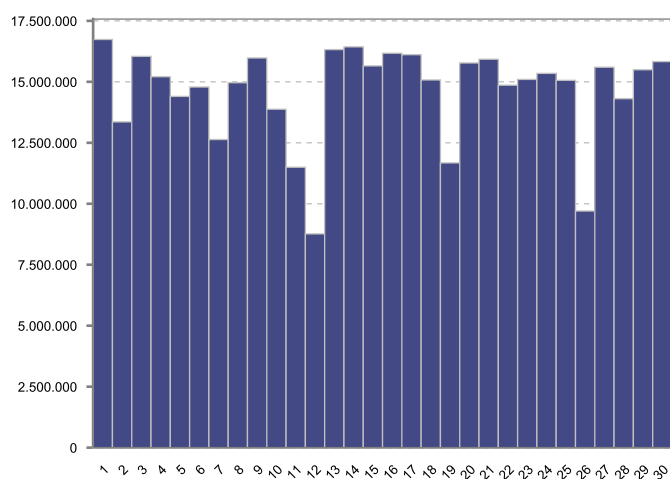
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

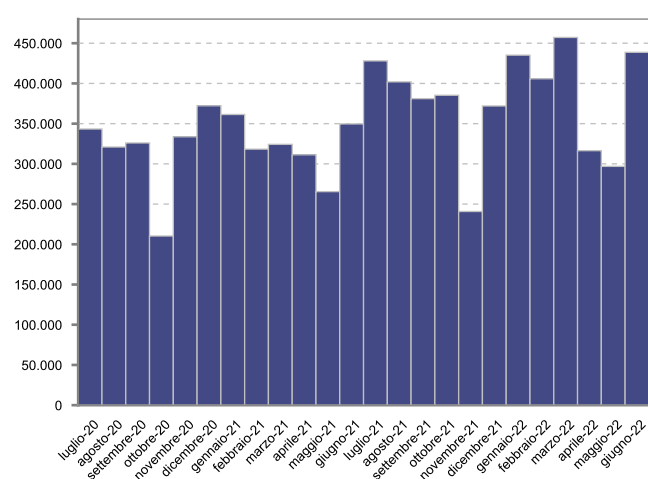
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## Comunicazioni e grafici

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](http://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 GIUGNO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 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 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI Explorer plus

" pressione  
" temperatura

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

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h  
valore unità 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar  
campo scala -10,00/ 60,00 °C  
----- fondo scala -----

campo scala 0/ 100,00 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
1507657	1	1470919	13	1357348	25
1203564	2	1481000	14	874310	26
1445022	3	1410707	15	1406701	27
1369592	4	1457444	16	1290627	28
1296498	5	1452143	17	1396792	29
1332623	6	1358626	18	1426496	30
1139309	7	1051972	19		
1349319	8	1421727	20		
1440241	9	1435515	21		
1250710	10	1339541	22		
1036351	11	1359972	23		
790047	12	1382427	24		
Totale		39535200			

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 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 1,00670 bar  
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione  
" temperatura

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

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °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			