



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  
Enel Produzione Spa  
c.a. sig. Fabio Marcenaro  
loc. pian dei Gangani  
01014 MONTALTO DI CASTRO VT

#### Impianto REMI:

Codice: 35064901(ex 696401)  
Ragione sociale: Enel Produzione Spa  
Denominazione: Montalto di Castro VT termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2021

periodo dal 01-10-2021 06 al 01-11-2021 06 - emesso in data 04-11-2021

volume in m³				energia in kWh				PCS medio ponderato mese in kWh/m³			
0				0				11,074			
LUN		4	0	11	0	18	0	25	0	m³	
			0		0		0		0	kWh	
MAR		5	0	12	0	19	0	26	0	m³	
			0		0		0		0	kWh	
MER		6	0	13	0	20	0	27	0	m³	
			0		0		0		0	kWh	
GIO		7	0	14	0	21	0	28	0	m³	
			0		0		0		0	kWh	
VEN	1	+ 0	8	0	15	0	22	0	29	0	m³
		0		0		0		0		0	kWh
SAB	2	0	9	0	16	0	23	0	30	0	m³
		0		0		0		0		0	kWh
DOM	3	0	10	0	17	0	24	0	31	0	m³
		0		0		0		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
- 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 ottobre 2021

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 166 - PdR ENEL Montalto

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	11,137	11,137	10,069	0,78431	0,99743	1,69	AOP(a)
02	11,135	11,135	10,066	0,77713	0,99746	1,50	AOP(a)
03	11,098	11,098	10,032	0,77658	0,99747	1,67	AOP(a)
04	11,110	11,110	10,043	0,77818	0,99746	1,69	AOP(a)
05	11,106	11,106	10,039	0,77913	0,99745	1,81	AOP(a)
06	11,103	11,103	10,037	0,77888	0,99745	1,84	AOP(a)
07	11,056	11,056	9,994	0,77848	0,99747	1,88	AOP(a)
08	11,041	11,041	9,980	0,78007	0,99747	1,93	AOP(a)
09	11,068	11,068	10,005	0,78005	0,99746	1,87	AOP(a)
10	11,065	11,065	10,002	0,78022	0,99746	1,90	AOP(a)
11	11,054	11,054	9,992	0,77984	0,99746	1,94	AOP(a)
12	11,044	11,044	9,982	0,77657	0,99748	1,88	AOP(a)
13	11,053	11,053	9,990	0,77632	0,99748	1,84	AOP(a)
14	11,066	11,066	10,003	0,77823	0,99747	1,88	AOP(a)
15	11,050	11,050	9,988	0,77797	0,99747	1,92	AOP(a)
16	11,058	11,058	9,995	0,77641	0,99748	1,86	AOP(a)
17	11,070	11,070	10,006	0,77827	0,99746	1,88	AOP(a)
18	11,079	11,079	10,015	0,77999	0,99746	1,88	AOP(a)
19	11,067	11,067	10,003	0,77974	0,99746	1,91	AOP(a)
20	11,059	11,059	9,996	0,77986	0,99746	1,95	AOP(a)
21	11,052	11,052	9,990	0,78306	0,99745	2,04	AOP(a)
22	11,060	11,060	9,996	0,77341	0,99749	1,69	AOP(a)
23	11,053	11,053	9,990	0,77433	0,99749	1,76	AOP(a)
24	11,053	11,053	9,990	0,77437	0,99749	1,78	AOP(a)
25	11,058	11,058	9,995	0,77639	0,99748	1,82	AOP(a)
26	11,065	11,065	10,001	0,77473	0,99748	1,75	AOP(a)
27	11,096	11,096	10,030	0,77702	0,99746	1,76	AOP(a)
28	11,111	11,111	10,045	0,78089	0,99744	1,85	AOP(a)
29	11,086	11,086	10,021	0,78019	0,99745	1,87	AOP(a)
30	11,070	11,070	10,008	0,78445	0,99744	2,08	AOP(a)
31	11,072	11,072	10,008	0,78127	0,99745	1,99	AOP(a)
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,074</b>	<b>11,074</b>	<b>10,010</b>	<b>0,77859</b>	<b>0,99746</b>	<b>1,84</b>	

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

### NOTE

Guasto agli apparati primari di misura.

Flow-computer

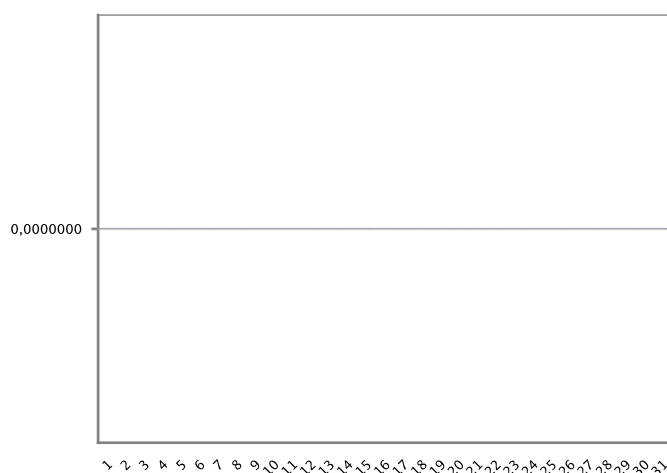
Correzione errata del Flow Computer

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

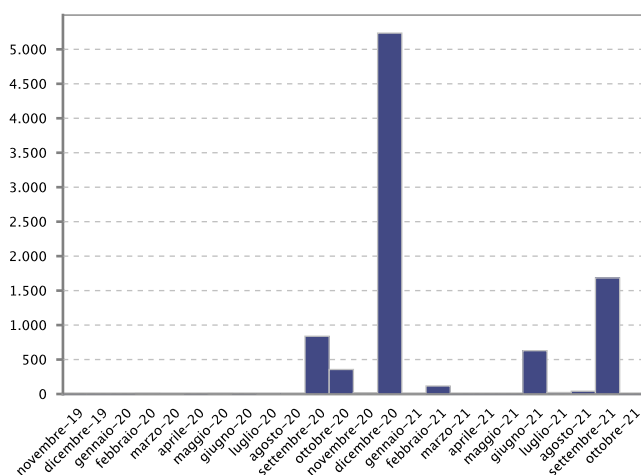
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonchè di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

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