



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

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enplus Srl

via Montalbino, 3/5
20159 MILANO

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 Ottobre 2022

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 07-11-2022

Volume
38.790.454 m³

Energia
430.890.644 kWh

PCS medio ponderato mese
11,108 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 612.805 m ³ 6.808.876 kWh	2 568.925 m ³ 6.323.601 kWh
3 1.182.042 m ³ 13.136.033 kWh	4 1.540.127 m ³ 17.116.971 kWh	5 1.206.361 m ³ 13.400.258 kWh	6 1.213.476 m ³ 13.474.438 kWh	7 1.479.369 m ³ 16.426.913 kWh	8 1.065.716 m ³ 11.833.710 kWh	9 732.729 m ³ 8.136.223 kWh
10 1.508.340 m ³ 16.754.641 kWh	11 1.409.206 m ³ 15.661.915 kWh	12 1.466.145 m ³ 16.293.269 kWh	13 1.491.927 m ³ 16.576.801 kWh	14 1.457.718 m ³ 16.195.247 kWh	15 955.194 m ³ 10.611.250 kWh	16 863.845 m ³ 9.596.454 kWh
17 1.538.080 m ³ 17.089.607 kWh	18 1.544.501 m ³ 17.160.951 kWh	19 1.462.445 m ³ 16.244.839 kWh	20 1.426.204 m ³ 15.835.143 kWh	21 1.383.779 m ³ 15.362.714 kWh	22 1.264.876 m ³ 14.042.653 kWh	23 1.187.411 m ³ 13.187.387 kWh
24 1.358.661 m ³ 15.090.648 kWh	25 1.420.888 m ³ 15.781.803 kWh	26 1.390.832 m ³ 15.447.971 kWh	27 1.363.162 m ³ 15.140.640 kWh	28 1.483.476 m ³ 16.478.451 kWh	29 1.088.482 m ³ 12.089.770 kWh	30 1.065.775 m ³ 11.837.563 kWh
31 1.057.957 m ³ 11.753.902 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.

Sopra il volume è indicata in rosso 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.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.111	11.111	10.035	0.73415	0.99763	0.185	AOP
02	11.115	11.115	10.038	0.73442	0.99763	0.184	AOP
03	11.113	11.113	10.036	0.73423	0.99763	0.181	AOP
04	11.114	11.114	10.037	0.73430	0.99763	0.182	AOP
05	11.108	11.108	10.031	0.73383	0.99763	0.181	AOP
06	11.104	11.104	10.029	0.73374	0.99764	0.180	AOP
07	11.104	11.104	10.028	0.73369	0.99764	0.180	AOP
08	11.104	11.104	10.028	0.73361	0.99764	0.180	AOP
09	11.104	11.104	10.028	0.73351	0.99764	0.181	AOP
10	11.108	11.108	10.032	0.73391	0.99763	0.182	AOP
11	11.114	11.114	10.037	0.73432	0.99763	0.182	AOP
12	11.113	11.113	10.037	0.73432	0.99763	0.184	AOP
13	11.111	11.111	10.035	0.73415	0.99763	0.184	AOP
14	11.110	11.110	10.033	0.73404	0.99763	0.185	AOP
15	11.109	11.109	10.033	0.73403	0.99763	0.185	AOP
16	11.109	11.109	10.033	0.73402	0.99763	0.186	AOP
17	11.111	11.111	10.035	0.73415	0.99763	0.185	AOP
18	11.111	11.111	10.035	0.73413	0.99763	0.184	AOP
19	11.108	11.108	10.032	0.73385	0.99763	0.181	AOP
20	11.103	11.103	10.027	0.73341	0.99764	0.178	AOP
21	11.102	11.102	10.026	0.73346	0.99764	0.178	AOP
22	11.102	11.102	10.026	0.73366	0.99764	0.179	AOP
23	11.106	11.106	10.030	0.73372	0.99763	0.182	AOP
24	11.107	11.107	10.031	0.73383	0.99763	0.182	AOP
25	11.107	11.107	10.031	0.73382	0.99763	0.187	AOP
26	11.107	11.107	10.031	0.73386	0.99763	0.187	AOP
27	11.107	11.107	10.031	0.73384	0.99763	0.187	AOP
28	11.108	11.108	10.031	0.73386	0.99763	0.184	AOP
29	11.107	11.107	10.031	0.73386	0.99763	0.184	AOP
30	11.107	11.107	10.031	0.73385	0.99763	0.184	AOP
31	11.110	11.110	10.034	0.73406	0.99763	0.186	AOP
media mese	11.108	11.108	10.032	0.73392	0.99763	0.183	

Il PCS in kWh/m³ 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.

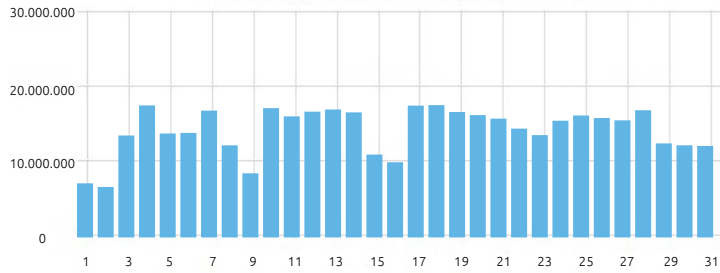
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

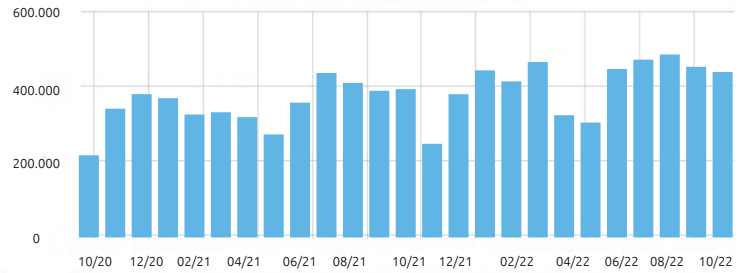
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

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) 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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas 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

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 01-06-2020 06:00

Pressione di misura regolata = 40.0 bar - Pressione barometrica = 1.0066994bar - KTVO [@40.0 bar, 15°C] = 44.686

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3456734261

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G2500 , matr.610802 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@40.0 bar, 15°C): 1681.0 ÷ 178744.0

FFm flow computer master , modello: I.G.S., matr.20088 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT 100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 60.0

DL data logger modello: FIORENTINI, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 100.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	612805	612805		11845	48.0	18.5		51.7353	
dom 02	568925	568925		11016	48.0	19.6		51.6453	
lun 03	1182042	1182042		22932	47.7	17.5		51.5455	
mar 04	1540127	1540127		29882	47.6	17.6		51.5403	
mer 05	1206361	1206361		23377	47.7	17.2		51.6046	
gio 06	1213476	1213476		23544	47.7	17.1		51.5408	
ven 07	1479369	1479369		28662	47.7	17.7		51.6143	
sab 08	1065716	1065716		20640	47.8	17.1		51.6335	
dom 09	732729	732729		14162	48.0	19.1		51.7391	
lun 10	1508340	1508340		29302	47.5	17.6		51.4757	
mar 11	1409206	1409206		27347	47.6	17.5		51.5306	
mer 12	1466145	1466145		28432	47.6	17.4		51.5667	
gio 13	1491927	1491927		28874	47.6	17.3		51.6703	
ven 14	1457718	1457718		28215	47.6	17.3		51.6646	
sab 15	955194	955194		18517	47.8	17.7		51.5847	
dom 16	863845	863845		16732	47.8	18.2		51.6283	
lun 17	1538080	1538080		29869	47.5	17.2		51.4942	
mar 18	1544501	1544501		30043	47.3	16.9		51.4097	
mer 19	1462445	1462445		28351	47.5	16.9		51.5835	
gio 20	1426204	1426204		27550	47.7	17.0		51.7678	
ven 21	1383779	1383779		26737	47.7	17.0		51.7552	
sab 22	1264876	1264876		24427	47.7	17.3		51.7819	
dom 23	1187411	1187411		22889	47.8	17.3		51.8769	
lun 24	1358661	1358661		26261	47.7	17.3		51.7368	
mar 25	1420888	1420888		27455	47.7	17.1		51.7533	
mer 26	1390832	1390832		26859	47.7	17.1		51.7827	
gio 27	1363162	1363162		26303	47.7	17.1		51.8253	
ven 28	1483476	1483476		28652	47.7	17.0		51.7757	
sab 29	1088482	1088482		21012	47.8	18.4		51.8029	
dom 30	1065775	1065775		20553	47.8	16.6		51.8550	
lun 31	1057957	1057957		20451	47.8	16.7		51.7313	
38790454									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 01-06-2020 06:00

Pressione di misura regolata = 40.0 bar - Pressione barometrica = 1.0066994bar - KTVO [@40.0 bar, 15°C] = 44.686

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3456848816

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: Fluxi 2300 G 2500 , matr.37049142 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@40.0 bar, 15°C): 1093.0 ÷ 178744.0

FFm flow computer master , modello: I.G.S., matr.20091 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT 100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 60.0

DL data logger modello: FIORENTINI, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 70.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0		0	48.1	19.8			
dom 02	0	0		0	48.1	21.1			
lun 03	0	0		0	47.8	18.7			
mar 04	0	0		0	47.7	17.8			
mer 05	0	0		0	47.8	18.0			
gio 06	0	0		0	47.8	18.2			
ven 07	0	0		0	47.7	18.4			
sab 08	0	0		0	47.9	19.1			
dom 09	0	0		0	48.0	20.1			
lun 10	0	0		0	47.6	18.0			
mar 11	0	0		0	47.7	17.9			
mer 12	0	0		0	47.7	18.6			
gio 13	0	0		0	47.7	15.1			
ven 14	0	0		0	47.7	16.9			
sab 15	0	0		0	47.8	18.1			
dom 16	0	0		0	47.9	18.4			
lun 17	0	0		0	47.5	18.3			
mar 18	0	0		0	47.4	18.5			
mer 19	0	0		0	47.6	18.0			
gio 20	0	0		0	47.7	17.5			
ven 21	0	0		0	47.8	17.2			
sab 22	0	0		0	47.8	20.3			
dom 23	0	0		0	47.9	20.1			
lun 24	0	0		0	47.8	20.8			
mar 25	0	0		0	47.7	20.0			
mer 26	0	0		0	47.8	19.5			
gio 27	0	0		0	47.8	18.3			
ven 28	0	0		0	47.7	17.8			
sab 29	0	0		0	47.9	17.5			
dom 30	0	0		0	47.9	17.4			
lun 31	0	0		0	47.9	18.8			
	0								

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima