

ALLEGATO B



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709030962
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



Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

unità MISURA



<http://misura.snam.it/portmis>



metrea@snam.it



Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Gennaio 2024

periodo dal 01-01-2024 al 01-02-2024 - emesso in data 02-02-2024

Volume
40.306.621 m³

Energia
435.196.155 kWh

PCS medio ponderato mese
10,797 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 1.446.634 m ³ 15.275.008 kWh	2 1.550.941 m ³ 16.514.420 kWh	3 1.509.376 m ³ 16.221.264 kWh	4 2.412.856 m ³ 26.203.616 kWh	5 2.544.451 m ³ 27.668.360 kWh	6 2.321.692 m ³ 25.204.288 kWh	7 1.333.238 m ³ 14.361.640 kWh
8 2.238.056 m ³ 24.191.147 kWh	9 2.056.804 m ³ 22.410.936 kWh	10 1.955.486 m ³ 21.293.287 kWh	11 1.914.487 m ³ 20.753.039 kWh	12 1.910.000 m ³ 20.727.320 kWh	13 582.111 m ³ 6.247.797 kWh	14 43.995 m ³ 462.475 kWh
15 1.923.240 m ³ 20.807.534 kWh	16 1.976.842 m ³ 21.379.546 kWh	17 1.646.452 m ³ 17.832.722 kWh	18 1.503.338 m ³ 16.168.400 kWh	19 879.306 m ³ 9.489.470 kWh	20 315.223 m ³ 3.402.202 kWh	21 495.568 m ³ 5.202.968 kWh
22 996.934 m ³ 10.738.973 kWh	23 1.016.322 m ³ 10.986.441 kWh	24 1.162.192 m ³ 12.543.538 kWh	25 1.130.517 m ³ 12.212.975 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 48.914 m ³ 522.646 kWh
29 992.297 m ³ 10.472.703 kWh	30 1.166.449 m ³ 12.583.652 kWh	31 1.232.900 m ³ 13.317.786 kWh				

1 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 GENNAIO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

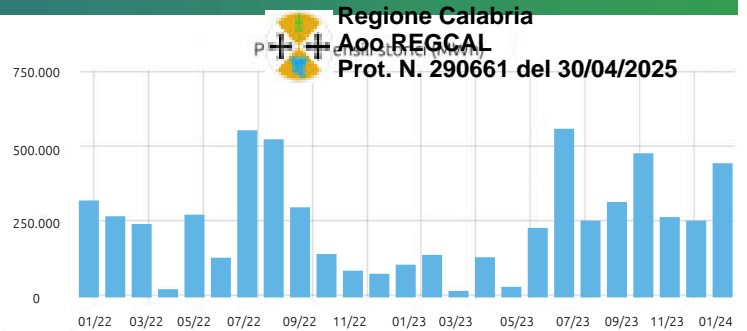
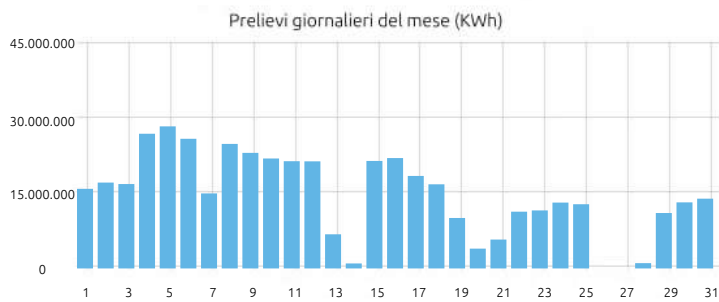
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.559	10.559	9.521	0.69640	0.99793	0.239	AOP
02	10.648	10.648	9.605	0.70998	0.99785	0.504	AOP
03	10.747	10.747	9.699	0.72462	0.99777	0.791	AOP
04	10.860	10.860	9.806	0.74227	0.99767	1.128	AOP
05	10.874	10.874	9.820	0.74402	0.99766	1.167	AOP
06	10.856	10.856	9.802	0.74187	0.99767	1.123	AOP
07	10.772	10.772	9.723	0.72990	0.99774	0.874	AOP
08	10.809	10.809	9.757	0.73494	0.99771	0.972	AOP
09	10.896	10.896	9.840	0.74810	0.99764	1.240	AOP
10	10.889	10.889	9.833	0.74620	0.99764	1.208	AOP
11	10.840	10.840	9.787	0.73928	0.99769	1.052	AOP
12	10.852	10.852	9.799	0.74131	0.99768	1.060	AOP
13	10.733	10.733	9.685	0.72315	0.99778	0.724	AOP
14	10.512	10.512	9.475	0.68889	0.99797	0.096	AOP
15	10.819	10.819	9.767	0.73611	0.99771	0.972	AOP
16	10.815	10.815	9.763	0.73455	0.99771	0.993	AOP
17	10.831	10.831	9.779	0.73733	0.99770	1.035	AOP
18	10.755	10.755	9.706	0.72666	0.99776	0.837	AOP
19	10.792	10.792	9.741	0.73261	0.99773	0.956	AOP
20	10.793	10.793	9.742	0.73226	0.99773	0.940	AOP
21	10.499	10.499	9.463	0.68679	0.99798	0.053	AOP
22	10.772	10.772	9.722	0.72904	0.99774	0.878	AOP
23	10.810	10.810	9.759	0.73560	0.99771	0.963	AOP
24	10.793	10.793	9.743	0.73358	0.99773	0.861	AOP
25	10.803	10.803	9.753	0.73752	0.99771	0.925	AOP
26	10.870	10.870	9.817	0.74944	0.99765	1.113	AOP
27	10.868	10.868	9.815	0.74918	0.99765	1.107	AOP
28	10.685	10.685	9.640	0.71828	0.99782	0.588	AOP
29	10.554	10.554	9.515	0.69615	0.99793	0.214	AOP
30	10.788	10.788	9.738	0.73461	0.99773	0.838	AOP
31	10.802	10.802	9.751	0.73506	0.99772	0.944	AOP
media mese	10.771	10.771	9.721	0.72954	0.99775	0.851	

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



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 04-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.41725

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2070.0 ÷ 225669.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aree REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	1446634	1446634		24480	54.6	17.4		59.0945	
mar 02	1550941 S	1550941		26130	54.5	18.1		59.3548	
mer 03	1509376	1509376		25120	54.8	17.9		60.0866	
gio 04	2412856	2412856		40680	54.0	17.8		59.3131	
ven 05	2544451 S	2544451		43340	53.6	17.6		58.7091	
sab 06	2321692	2321692		39260	53.9	17.6		59.1363	
dom 07	1333238	1333238		21760	55.7	16.9		61.2701	
lun 08	2238056	2238056		38660	53.3	16.4		57.8907	
mar 09	2056804	2056804		35820	53.2	15.1		57.4205	
mer 10	1955486	1955486		34220	53.2	15.0		57.1445	
gio 11	1914487	1914487		33360	53.6	14.8		57.3887	
ven 12	1910000	1910000		32540	54.2	13.7		58.6970	
sab 13	582111	582111		9830	54.8	12.9		59.2178	
dom 14	43995	43995		730	55.0	13.0		60.2671	
lun 15	1923240	1923240		33640	53.3	15.0		57.1712	
mar 16	1976842	1976842		34290	53.5	15.3		57.6507	
mer 17	1646452	1646452		28340	54.0	16.2		58.0964	
gio 18	1503338	1503338		25130	54.7	16.4		59.8224	
ven 19	879306	879306		14890	54.5	16.7		59.0535	
sab 20	315223	315223		5200	55.0	11.0		60.6198	
dom 21	495568	495568		8230	55.2	13.4		60.2148	
lun 22	996934	996934		16840	54.4	14.4		59.2004	
mar 23	1016322	1016322		17110	54.5	15.1		59.3993	
mer 24	1162192	1162192		19570	54.4	14.7		59.3864	
gio 25	1130517	1130517		19040	54.3	14.3		59.3759	
ven 26	0	0		0	54.7	11.9			
sab 27	0	0		0	54.5	11.9			
dom 28	48914	48914		760	56.3	11.6		64.3605	
lun 29	992297	992297		16610	54.9	14.1		59.7409	
mar 30	1166449	1166449		19650	54.1	14.1		59.3613	
mer 31	1232900	1232900		20760	54.3	14.4		59.3882	
40306621									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 04-11-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.41725

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2070.0 ÷ 225669.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	0	0		0	57.0	15.6			
mar 02	0	0		0	56.4	14.1			
mer 03	0	0		0	55.4	12.3			
gio 04	0	0		0	55.9	14.5			
ven 05	0	0		0	55.4	14.9			
sab 06	0	0		0	54.2	14.4			
dom 07	0	0		0	55.3	13.0			
lun 08	0	0		0	55.2	11.4			
mar 09	0	0		0	53.6	11.3			
mer 10	0	0		0	52.8	11.5			
gio 11	0	0		0	51.8	9.7			
ven 12	0	0		0	52.3	9.9			
sab 13	0	0		0	52.5	6.8			
dom 14	0	0		0	54.3	10.7			
lun 15	0	0		0	55.1	12.2			
mar 16	0	0		0	55.8	14.2			
mer 17	0	0		0	55.5	15.3			
gio 18	0	0		0	57.1	18.7			
ven 19	0	0		0	55.8	16.8			
sab 20	0	0		0	54.5	8.2			
dom 21	0	0		0	55.4	9.5			
lun 22	0	0		0	53.5	8.4			
mar 23	0	0		0	54.5	11.1			
mer 24	0	0		0	54.4	11.5			
gio 25	0	0		0	54.5	11.3			
ven 26	0	0		0	54.8	10.7			
sab 27	0	0		0	56.0	12.1			
dom 28	0	0		0	55.8	11.0			
lun 29	0	0		0	55.5	9.9			
mar 30	0	0		0	53.6	10.4			
mer 31	0	0		0	53.5	9.0			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709080969
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



Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

unità MISURA



<http://misura.snam.it/portmis>



metrea@snam.it



Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Febbraio 2024

periodo dal 01-02-2024 al 01-03-2024 - emesso in data 05-03-2024

Volume
32.109.591 m³

Energia
344.237.410 kWh

PCS medio ponderato mese
10,721 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.723.404 m ³ 18.516.253 kWh	2 1.727.685 m ³ 18.443.037 kWh	3 1.267.557 m ³ 13.630.040 kWh	4 61.167 m ³ 646.535 kWh
5 1.672.808 m ³ 17.778.603 kWh	6 1.274.473 m ³ 13.593.529 kWh	7 1.143.728 m ³ 12.257.333 kWh	8 0 m ³ 0 kWh	9 0 m ³ 0 kWh	10 0 m ³ 0 kWh	11 39.233 m ³ 414.497 kWh
12 1.092.750 m ³ 11.738.320 kWh	13 1.026.233 m ³ 11.049.451 kWh	14 1.003.270 m ³ 10.546.374 kWh	15 1.291.151 m ³ 13.669.416 kWh	16 1.728.753 m ³ 18.540.876 kWh	17 1.309.999 m ³ 14.161.089 kWh	18 872.656 m ³ 9.220.483 kWh
19 1.679.660 m ³ 18.076.501 kWh	20 1.695.547 m ³ 18.362.774 kWh	21 1.651.578 m ³ 17.868.422 kWh	22 1.526.338 m ³ 16.502.766 kWh	23 1.542.994 m ³ 16.696.738 kWh	24 1.358.843 m ³ 14.685.016 kWh	25 23.595 m ³ 250.838 kWh
26 1.653.867 m ³ 17.408.604 kWh	27 1.358.280 m ³ 14.632.750 kWh	28 1.057.532 m ³ 11.337.801 kWh	29 1.326.490 m ³ 14.209.361 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 FEBBRAIO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

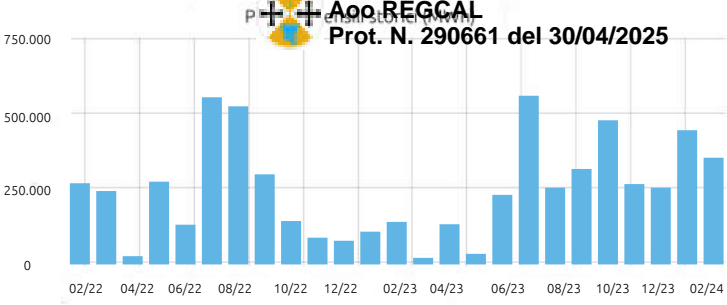
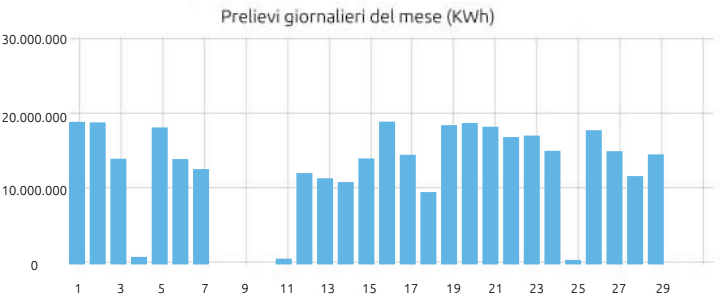
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.744	10.744	9.696	0.72502	0.99777	0.794	AOP
02	10.675	10.675	9.631	0.71464	0.99783	0.552	AOP
03	10.753	10.753	9.705	0.72623	0.99776	0.755	AOP
04	10.570	10.570	9.530	0.69791	0.99792	0.255	AOP
05	10.628	10.628	9.586	0.70705	0.99787	0.409	AOP
06	10.666	10.666	9.621	0.71289	0.99784	0.518	AOP
07	10.717	10.717	9.670	0.72106	0.99779	0.665	AOP
08	10.591	10.591	9.551	0.70174	0.99790	0.328	AOP
09	10.616	10.616	9.574	0.70566	0.99788	0.398	AOP
10	10.622	10.622	9.580	0.70671	0.99787	0.418	AOP
11	10.565	10.565	9.526	0.69753	0.99792	0.250	AOP
12	10.742	10.742	9.694	0.72367	0.99778	0.735	AOP
13	10.767	10.767	9.717	0.72736	0.99775	0.805	AOP
14	10.512	10.512	9.476	0.68887	0.99797	0.088	AOP
15	10.587	10.587	9.547	0.70005	0.99791	0.299	AOP
16	10.725	10.725	9.678	0.72151	0.99779	0.674	AOP
17	10.810	10.810	9.759	0.73447	0.99772	0.917	AOP
18	10.566	10.566	9.527	0.69715	0.99792	0.242	AOP
19	10.762	10.762	9.713	0.72716	0.99776	0.793	AOP
20	10.830	10.830	9.777	0.73667	0.99770	0.969	AOP
21	10.819	10.819	9.767	0.73451	0.99771	0.946	AOP
22	10.812	10.812	9.760	0.73345	0.99772	0.921	AOP
23	10.821	10.821	9.768	0.73501	0.99771	0.950	AOP
24	10.807	10.807	9.755	0.73330	0.99772	0.910	AOP
25	10.631	10.631	9.589	0.70708	0.99787	0.427	AOP
26	10.526	10.526	9.489	0.69105	0.99796	0.131	AOP
27	10.773	10.773	9.724	0.73091	0.99774	0.945	AOP
28	10.721	10.721	9.675	0.72308	0.99778	0.813	AOP
29	10.712	10.712	9.666	0.72115	0.99779	0.757	AOP
media mese	10.692	10.692	9.647	0.71665	0.99782	0.609	

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



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 04-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.41725

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2070.0 ÷ 225669.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	1723404	1723404		29010	53.8	16.4		59.4072	
ven 02	1727685	1727685		29020	54.1	16.6		59.5343	
sab 03	1267557	1267557		20830	55.3	15.2		60.8525	
dom 04	61167	61167		960	57.7	13.7		63.7156	
lun 05	1672808	1672808		28100	54.3	16.7		59.5305	
mar 06	1274473	1274473		21120	55.3	15.7		60.3444	
mer 07	1143728	1143728		18840	55.6	15.0		60.7074	
gio 08	0	0		0	58.4	12.9			
ven 09	0	0		0	58.3	14.8			
sab 10	0	0		0	58.1	15.6			
dom 11	39233	39233		560	60.4	14.9		70.0589	
lun 12	1092750	1092750		17370	56.3	14.2		62.9102	
mar 13	1026233	1026233		17140	54.8	14.9		59.8736	
mer 14	1003270	1003270		16660	55.5	14.7		60.2203	
gio 15	1291151	1291151		21750	54.4	15.8		59.3633	
ven 16	1728753	1728753		29500	53.2	16.1		58.6018	
sab 17	1309999	1309999		21610	54.9	14.9		60.6200	
dom 18	872656	872656		14410	56.5	16.5		60.5591	
lun 19	1679660	1679660		28670	53.1	16.4		58.5860	
mar 20	1695547	1695547		28760	53.2	16.2		58.9550	
mer 21	1651578	1651578		27740	53.7	16.2		59.5378	
gio 22	1526338	1526338		25640	53.9	16.3		59.5296	
ven 23	1542994	1542994		25600	54.3	16.3		60.2732	
sab 24	1358843	1358843		22860	54.1	16.0		59.4420	
dom 25	23595	23595		370	57.3	12.3		63.7703	
lun 26	1653867	1653867		28150	53.8	16.2		58.7519	
mar 27	1358280 S	1358280		23010	53.2	15.8		59.0300	
mer 28	1057532 S	1057532		17510	54.6	13.1		60.3959	
gio 29	1326490	1326490		21940	55.0	15.3		60.4599	
32109591									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 04-11-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.41725

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2070.0 ÷ 225669.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria
Ass. REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	53.9	8.8			
ven 02	0	0		0	54.5	11.3			
sab 03	0	0		0	54.8	11.4			
dom 04	0	0		0	55.5	11.4			
lun 05	0	0		0	55.5	11.6			
mar 06	0	0		0	55.8	12.6			
mer 07	0	0		0	55.5	11.7			
gio 08	0	0		0	56.2	12.5			
ven 09	0	0		0	57.7	15.0			
sab 10	0	0		0	58.3	15.9			
dom 11	0	0		0	58.8	14.7			
lun 12	0	0		0	59.9	11.2			
mar 13	0	0		0	60.0	12.8			
mer 14	0	0		0	59.9	13.5			
gio 15	0	0		0	59.6	13.8			
ven 16	0	0		0	58.9	12.4			
sab 17	0	0		0	58.4	11.9			
dom 18	0	0		0	58.0	13.3			
lun 19	0	0		0	58.1	15.0			
mar 20	0	0		0	57.2	12.7			
mer 21	0	0		0	57.1	13.4			
gio 22	0	0		0	57.0	14.1			
ven 23	0	0		0	57.3	16.1			
sab 24	0	0		0	56.9	15.4			
dom 25	0	0		0	56.7	12.2			
lun 26	0	0		0	57.4	14.9			
mar 27	0	0		0	57.1	14.5			
mer 28	0	0		0	56.4	17.3			
gio 29	0	0		0	54.2	12.2			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00808040151
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Marzo 2024

periodo dal 01-03-2024 al 01-04-2024 - emesso in data 03-04-2024

Volume
17.361.159 m³

Energia
182.819.729 kWh

PCS medio ponderato mese
10,53 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 484.147 m ³ 5.112.592 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 47.861 m ³ 503.211 kWh
4 1.063.078 m ³ 11.161.256 kWh	5 518.896 m ³ 5.448.408 kWh	6 1.009.997 m ³ 10.602.949 kWh	7 1.252.725 m ³ 13.268.863 kWh	8 1.344.111 m ³ 14.402.149 kWh	9 0 m ³ 0 kWh	10 33.049 m ³ 348.072 kWh
11 1.082.136 m ³ 11.360.264 kWh	12 1.142.456 m ³ 11.993.503 kWh	13 656.225 m ³ 6.891.675 kWh	14 1.126.713 m ³ 11.836.120 kWh	15 1.069.310 m ³ 11.226.686 kWh	16 411.699 m ³ 4.321.604 kWh	17 477.992 m ³ 5.017.960 kWh
18 1.101.378 m ³ 11.561.165 kWh	19 410.151 m ³ 4.306.996 kWh	20 814.765 m ³ 8.582.735 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 657.698 m ³ 6.909.117 kWh	23 0 m ³ 0 kWh	24 0 m ³ 0 kWh
25 526.677 m ³ 5.529.055 kWh	26 1.148.603 m ³ 12.058.034 kWh	27 981.492 m ³ 10.377.315 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 0 m ³ 0 kWh	31 0 m ³ 0 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 MARZO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.560	10.560	9.522	0.69684	0.99792	0.258	AOP
02	10.533	10.533	9.495	0.69235	0.99795	0.166	AOP
03	10.514	10.514	9.477	0.68916	0.99797	0.098	AOP
04	10.499	10.499	9.463	0.68669	0.99798	0.046	AOP
05	10.500	10.500	9.464	0.68664	0.99798	0.040	AOP
06	10.498	10.498	9.462	0.68663	0.99798	0.048	AOP
07	10.592	10.592	9.552	0.70142	0.99790	0.336	AOP
08	10.715	10.715	9.668	0.72114	0.99779	0.693	AOP
09	10.589	10.589	9.548	0.70150	0.99790	0.334	AOP
10	10.532	10.532	9.495	0.69245	0.99795	0.166	AOP
11	10.498	10.498	9.463	0.68675	0.99798	0.054	AOP
12	10.498	10.498	9.463	0.68670	0.99798	0.052	AOP
13	10.502	10.502	9.466	0.68735	0.99798	0.065	AOP
14	10.505	10.505	9.469	0.68778	0.99797	0.072	AOP
15	10.499	10.499	9.463	0.68683	0.99798	0.054	AOP
16	10.497	10.497	9.462	0.68669	0.99798	0.053	AOP
17	10.498	10.498	9.462	0.68675	0.99798	0.054	AOP
18	10.497	10.497	9.462	0.68663	0.99798	0.050	AOP
19	10.501	10.501	9.465	0.68713	0.99798	0.059	AOP
20	10.534	10.534	9.496	0.69209	0.99795	0.137	AOP
21	10.518	10.518	9.481	0.68933	0.99796	0.084	AOP
22	10.505	10.505	9.469	0.68749	0.99797	0.058	AOP
23	10.498	10.498	9.463	0.68675	0.99798	0.051	AOP
24	10.499	10.499	9.463	0.68678	0.99798	0.051	AOP
25	10.498	10.498	9.463	0.68679	0.99798	0.054	AOP
26	10.498	10.498	9.463	0.68671	0.99798	0.051	AOP
27	10.573	10.573	9.534	0.69866	0.99791	0.271	AOP
28	10.627	10.627	9.585	0.70766	0.99787	0.436	AOP
29	10.623	10.623	9.581	0.70706	0.99787	0.426	AOP
30	10.623	10.623	9.582	0.70704	0.99787	0.425	AOP
31	10.624	10.624	9.582	0.70703	0.99787	0.424	AOP
media mese	10.537	10.537	9.499	0.69293	0.99795	0.167	

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.

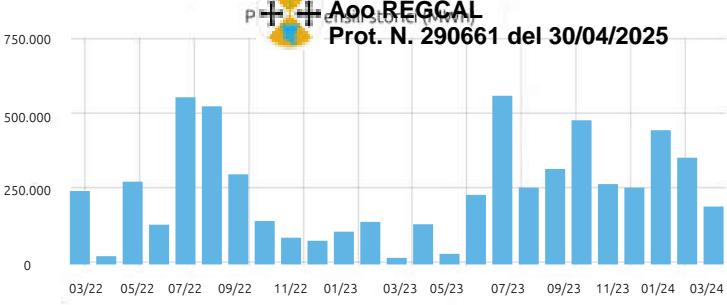
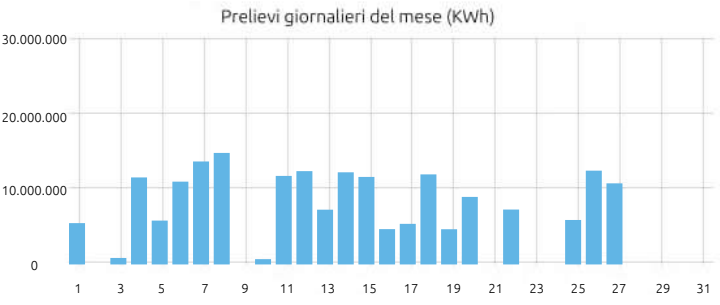
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



Regione Calabria
Aoo REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	484147	484147		7950	56.6	13.8		60.8990	
sab 02	0	0		0	58.1	14.2			
dom 03	47861	47861		680	61.0	15.5		70.3838	
lun 04	1063078	1063078		17000	57.1	14.4		62.5340	
mar 05	518896	518896		8650	55.5	15.0		59.9880	
mer 06	1009997	1009997		16810	55.4	14.8		60.0831	
gio 07	1252725	1252725		20980	55.0	14.3		59.7104	
ven 08	1344111	1344111		22270	54.9	15.9		60.3552	
sab 09	0	0		0	57.2	15.7			
dom 10	33049	33049		470	60.6	16.3		70.3170	
lun 11	1082136	1082136		17230	56.9	15.6		62.8053	
mar 12	1142456	1142456		19760	53.7	14.5		57.8166	
mer 13	656225	656225		11370	53.9	15.7		57.7155	
gio 14	1126713	1126713		19560	53.5	15.3		57.6029	
ven 15	1069310 S	1069310		18550	53.1	15.1		57.6447	
sab 16	411699 S	411699		7130	53.9	17.0		57.7418	
dom 17	477992	477992		8180	55.8	17.2		58.4342	
lun 18	1101378	1101378		18800	54.2	16.0		58.5839	
mar 19	410151	410151		7110	54.1	16.3		57.6865	
mer 20	814765	814765		14430	53.8	15.1		56.4633	
gio 21	0	0		0	54.1	15.2			
ven 22	657698	657698		11450	54.0	16.4		57.4409	
sab 23	0 S	0		0	56.9	16.0			
dom 24	0	0		0	57.5	17.1			
lun 25	526677	526677		8630	57.1	16.1		61.0286	
mar 26	1148603	1148603		20070	52.9	16.5		57.2298	
mer 27	981492	981492		17870	51.2	15.9		54.9240	
gio 28	0	0		0	53.5	17.3			
ven 29	0	0		0	53.4	19.4			
sab 30	0	0		0	53.2	18.6			
dom 31	0	0		0	53.1	19.4			
17361159									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	0	0		0	54.9	12.9			
sab 02	0	0		0	56.0	14.3			
dom 03	0	0		0	58.1	15.7			
lun 04	0	0		0	59.7	12.5			
mar 05	0	0		0	60.0	14.6			
mer 06	0	0		0	59.8	15.2			
gio 07	0	0		0	54.4	11.2			
ven 08	0	0		0	54.9	14.2			
sab 09	0	0		0	56.8	16.2			
dom 10	0	0		0	58.5	16.8			
lun 11	0	0		0	61.3	18.3			
mar 12	0	0		0	58.9	10.9			
mer 13	0	0		0	59.3	13.5			
gio 14	0	0		0	59.3	14.8			
ven 15	0	0		0	59.0	15.3			
sab 16	0	0		0	59.1	16.6			
dom 17	0	0		0	58.8	16.4			
lun 18	0	0		0	56.1	17.7			
mar 19	0	0		0	54.8	16.3			
mer 20	0	0		0	53.4	14.3			
gio 21	0	0		0	53.9	15.0			
ven 22	0	0		0	54.2	14.5			
sab 23	0	0		0	55.3	16.2			
dom 24	0	0		0	56.8	18.1			
lun 25	0	0		0	58.3	16.6			
mar 26	0	0		0	58.1	15.9			
mer 27	0	0		0	58.5	18.4			
gio 28	0	0		0	58.0	17.9			
ven 29	0	0		0	58.3	20.6			
sab 30	0	0		0	57.8	19.4			
dom 31	0	0		0	57.7	20.1			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00808060151
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

Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Aprile 2024

periodo dal 01-04-2024 al 01-05-2024 - emesso in data 02-05-2024

Volume
10.456.873 m³

Energia
111.028.803 kWh

PCS medio ponderato mese
10,618 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 0 m ³ 0 kWh	2 7.420 m ³ 78.088 kWh	3 710 m ³ 7.455 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 0 m ³ 0 kWh	6 0 m ³ 0 kWh	7 0 m ³ 0 kWh
8 0 m ³ 0 kWh	9 702.977 m ³ 7.382.664 kWh	10 732.943 m ³ 7.694.436 kWh	11 651.150 m ³ 6.835.773 kWh	12 590 m ³ 6.194 kWh	13 0 m ³ 0 kWh	14 472.492 m ³ 4.978.648 kWh
15 362.558 m ³ 3.806.134 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 562.766 m ³ 5.907.917 kWh	18 707.828 m ³ 7.444.227 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 554.394 m ³ 5.953.637 kWh	21 0 m ³ 0 kWh
22 1.024.184 m ³ 11.084.743 kWh	23 1.004.867 m ³ 10.804.330 kWh	24 1.133.763 m ³ 12.124.462 kWh	25 1.148.551 m ³ 12.197.612 kWh	26 998.027 m ³ 10.605.035 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh
29 391.653 m ³ 4.117.448 kWh	30 0 m ³ 0 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 APRILE 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale di gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.624	10.624	9.582	0.70704	0.99787	0.424	AOP
02	10.524	10.524	9.487	0.69090	0.99796	0.130	AOP
03	10.500	10.500	9.464	0.68701	0.99798	0.059	AOP
04	10.500	10.500	9.464	0.68701	0.99798	0.059	AOP
05	10.500	10.500	9.464	0.68701	0.99798	0.059	AOP
06	10.500	10.500	9.464	0.68707	0.99798	0.060	AOP
07	10.501	10.501	9.465	0.68720	0.99798	0.063	AOP
08	10.502	10.502	9.466	0.68735	0.99798	0.065	AOP
09	10.502	10.502	9.466	0.68728	0.99798	0.063	AOP
10	10.498	10.498	9.462	0.68677	0.99798	0.055	AOP
11	10.498	10.498	9.462	0.68676	0.99798	0.054	AOP
12	10.498	10.498	9.463	0.68679	0.99798	0.054	AOP
13	10.537	10.498	9.463	0.68680	0.99798	0.054	AOP
14	10.537	10.498	9.463	0.68668	0.99798	0.048	AOP
15	10.498	10.498	9.463	0.68674	0.99798	0.052	AOP
16	10.499	10.499	9.463	0.68678	0.99798	0.053	AOP
17	10.498	10.498	9.463	0.68680	0.99798	0.055	AOP
18	10.517	10.517	9.480	0.68974	0.99796	0.107	AOP
19	10.563	10.563	9.524	0.69728	0.99792	0.252	AOP
20	10.739	10.739	9.692	0.72610	0.99777	0.774	AOP
21	10.817	10.817	9.766	0.73890	0.99770	1.014	AOP
22	10.823	10.823	9.772	0.74001	0.99769	1.047	AOP
23	10.752	10.752	9.705	0.72857	0.99776	0.836	AOP
24	10.694	10.694	9.650	0.72044	0.99780	0.678	AOP
25	10.620	10.620	9.578	0.70753	0.99787	0.445	AOP
26	10.626	10.626	9.584	0.70831	0.99787	0.467	AOP
27	10.540	10.540	9.502	0.69406	0.99794	0.199	AOP
28	10.546	10.546	9.508	0.69526	0.99793	0.223	AOP
29	10.513	10.513	9.476	0.68935	0.99797	0.107	AOP
30	10.498	10.498	9.462	0.68686	0.99798	0.059	AOP
media mese	10.565	10.563	9.524	0.69748	0.99792	0.254	

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

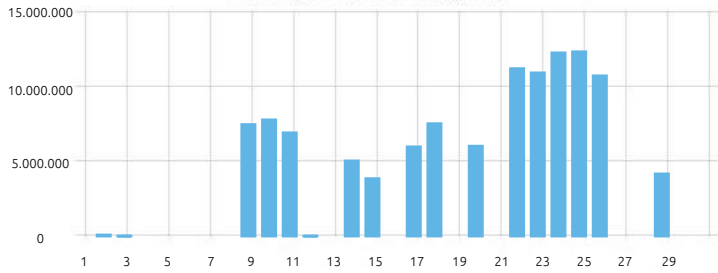


Regione Calabria

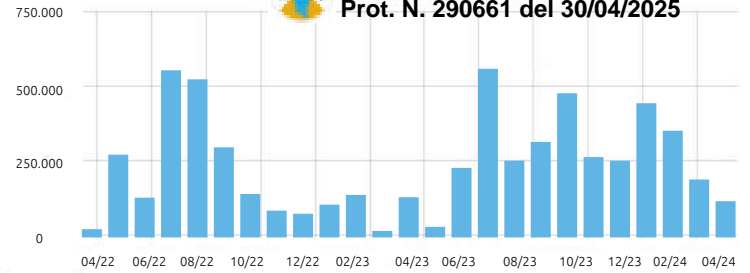
Aoo REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi storici (KWh)



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	0	0		0	52.9	19.4			
mar 02	7420	7420		110	61.9	17.3		67.4545	
mer 03	710	710		10	61.0	17.2		71.0000	
gio 04	0	0		0	60.9	17.6			
ven 05	0	0		0	60.7	17.7			
sab 06	0	0		0	60.6	19.6			
dom 07	0	0		0	60.5	20.9			
lun 08	0	0		0	60.4	20.8			
mar 09	702977	702977		12510	53.6	17.1		56.1932	
mer 10	732943	732943		12870	53.7	18.8		56.9497	
gio 11	651150	651150		11350	53.9	18.8		57.3700	
ven 12	590	590		10	53.9	21.1		59.0000	
sab 13	0	0		0	53.6	21.8			
dom 14	472492	472492		8930	50.6	19.4		52.9106	
lun 15	362558	362558		6350	53.6	21.5		57.0957	
mar 16	0	0		-1	56.5	17.6		0.0000	
mer 17	562766	562766		9139	56.8	20.6		61.5785	
gio 18	707828	707828		13290	50.7	17.0		53.2602	
ven 19	0	0		0	50.1	11.9			
sab 20	554394	554394		9890	51.5	18.3		56.0560	
dom 21	0	0		0	51.5	16.7			
lun 22	1024184	1024184		18720	50.7	18.6		54.7107	
mar 23	1004867	1004867		18280	50.9	18.5		54.9708	
mer 24	1133763	1133763		19950	52.3	16.1		56.8302	
gio 25	1148551	1148551		20160	53.8	17.9		56.9718	
ven 26	998027	998027		16790	55.0	17.5		59.4418	
sab 27	0	0		0	58.0	18.7			
dom 28	0 S	0		0	57.3	19.9			
lun 29	391653	391653		6160	58.8	17.9		63.5800	
mar 30	0	0		0	60.0	21.9			
10456873									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	0	0		0	57.4	20.3			
mar 02	0	0		0	57.7	17.6			
mer 03	0	0		0	59.2	17.1			
gio 04	0	0		0	59.9	18.4			
ven 05	0	0		0	60.5	18.5			
sab 06	0	0		0	61.6	20.8			
dom 07	0	0		0	62.3	22.1			
lun 08	0	0		0	61.9	21.8			
mar 09	0	0		0	61.7	21.0			
mer 10	0	0		0	61.3	21.4			
gio 11	0	0		0	60.7	20.3			
ven 12	0	0		0	60.8	22.4			
sab 13	0	0		0	60.6	23.4			
dom 14	0	0		0	60.3	24.5			
lun 15	0	0		0	59.9	24.9			
mar 16	0	0		0	58.2	19.3			
mer 17	0	0		0	58.6	22.4			
gio 18	0	0		0	57.2	17.8			
ven 19	0	0		0	55.6	13.0			
sab 20	0	0		0	56.8	19.6			
dom 21	0	0		0	56.2	18.7			
lun 22	0	0		0	56.4	21.0			
mar 23	0	0		0	55.3	18.0			
mer 24	0	0		0	54.7	16.3			
gio 25	0	0		0	53.4	17.1			
ven 26	0	0		0	54.0	19.2			
sab 27	0	0		0	55.4	20.9			
dom 28	0	0		0	56.6	22.2			
lun 29	0	0		0	57.3	22.9			
mar 30	0	0		0	58.6	24.8			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709030962
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Maggio 2024

periodo dal 01-05-2024 al 01-06-2024 - emesso in data 04-06-2024

Volume
25.695.378 m³

Energia
271.080.746 kWh

PCS medio ponderato mese
10,55 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 165.261 m ³ 1.735.406 kWh
6 1.777.039 m ³ 18.655.355 kWh	7 1.321.565 m ³ 13.875.111 kWh	8 1.065.426 m ³ 11.184.842 kWh	9 371.799 m ³ 3.903.146 kWh	10 371.223 m ³ 3.897.099 kWh	11 920.810 m ³ 9.666.663 kWh	12 1.783.669 m ³ 18.724.957 kWh
13 1.958.629 m ³ 20.734.047 kWh	14 1.831.407 m ³ 19.614.369 kWh	15 1.256.435 m ³ 13.486.573 kWh	16 748.419 m ³ 7.868.877 kWh	17 944.523 m ³ 9.933.548 kWh	18 745.149 m ³ 7.829.281 kWh	19 436.138 m ³ 4.578.577 kWh
20 717.514 m ³ 7.532.462 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 371.437 m ³ 3.899.346 kWh	23 845.734 m ³ 8.878.516 kWh	24 638.496 m ³ 6.702.931 kWh	25 368.016 m ³ 3.863.432 kWh	26 440.436 m ³ 4.623.697 kWh
27 1.077.665 m ³ 11.313.327 kWh	28 1.744.449 m ³ 18.313.226 kWh	29 1.915.077 m ³ 20.265.345 kWh	30 1.334.752 m ³ 14.283.181 kWh	31 544.310 m ³ 5.717.432 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 MAGGIO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.498	10.498	9.463	0.68687	0.99798	0.058	AOP
02	10.499	10.499	9.463	0.68688	0.99798	0.058	AOP
03	10.499	10.499	9.464	0.68701	0.99798	0.061	AOP
04	10.500	10.500	9.464	0.68709	0.99798	0.062	AOP
05	10.501	10.501	9.465	0.68720	0.99798	0.064	AOP
06	10.498	10.498	9.463	0.68675	0.99798	0.053	AOP
07	10.499	10.499	9.463	0.68679	0.99798	0.054	AOP
08	10.498	10.498	9.463	0.68681	0.99798	0.055	AOP
09	10.498	10.498	9.462	0.68683	0.99798	0.058	AOP
10	10.498	10.498	9.463	0.68684	0.99798	0.058	AOP
11	10.498	10.498	9.462	0.68681	0.99798	0.057	AOP
12	10.498	10.498	9.462	0.68672	0.99798	0.052	AOP
13	10.586	10.586	9.546	0.70057	0.99791	0.297	AOP
14	10.710	10.710	9.663	0.71885	0.99780	0.631	AOP
15	10.734	10.734	9.686	0.72238	0.99778	0.690	AOP
16	10.514	10.514	9.478	0.68924	0.99797	0.098	AOP
17	10.517	10.517	9.480	0.68961	0.99796	0.105	AOP
18	10.507	10.507	9.471	0.68816	0.99797	0.082	AOP
19	10.498	10.498	9.462	0.68685	0.99798	0.060	AOP
20	10.498	10.498	9.462	0.68676	0.99798	0.055	AOP
21	10.498	10.498	9.463	0.68690	0.99798	0.060	AOP
22	10.498	10.498	9.462	0.68684	0.99798	0.058	AOP
23	10.498	10.498	9.462	0.68683	0.99798	0.059	AOP
24	10.498	10.498	9.463	0.68682	0.99798	0.057	AOP
25	10.498	10.498	9.462	0.68685	0.99798	0.059	AOP
26	10.498	10.498	9.462	0.68684	0.99798	0.058	AOP
27	10.498	10.498	9.462	0.68678	0.99798	0.055	AOP
28	10.498	10.498	9.462	0.68671	0.99798	0.052	AOP
29	10.582	10.582	9.542	0.69930	0.99791	0.279	AOP
30	10.701	10.701	9.655	0.71869	0.99781	0.650	AOP
31	10.504	10.504	9.468	0.68772	0.99797	0.073	AOP
media mese	10.526	10.526	9.489	0.69114	0.99796	0.134	

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

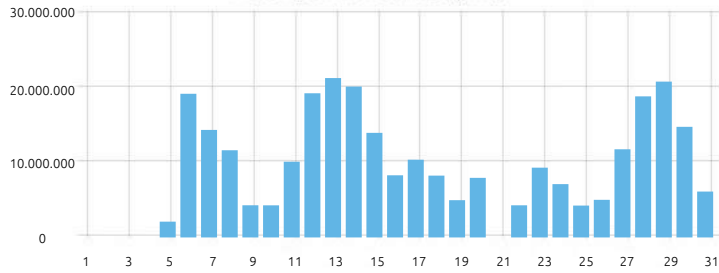


Regione Calabria

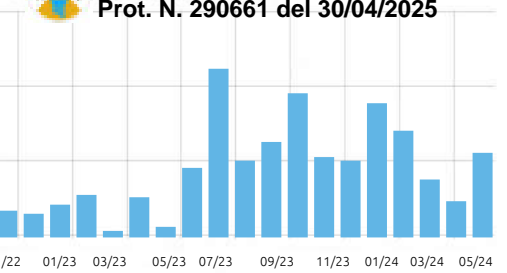
Aoo REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



P



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	0	0		0	59.8	20.6			
gio 02	0	0		0	59.6	22.4			
ven 03	0	0		0	59.5	19.6			
sab 04	0	0		0	59.3	19.7			
dom 05	165261	165261		2550	59.8	21.8		64.8082	
lun 06	1777039	1777039		31540	53.2	18.2		56.3424	
mar 07	1321565	1321565		24550	51.1	18.6		53.8316	
mer 08	1065426	1065426		19580	51.7	18.8		54.4140	
gio 09	371799	371799		6020	57.4	20.1		61.7606	
ven 10	371223	371223		5570	61.6	22.2		66.6469	
sab 11	920810	920810		14210	61.3	21.0		64.8001	
dom 12	1783669	1783669		32650	54.9	22.2		54.6300	
lun 13	1958629	1958629		36590	50.5	18.7		53.5291	
mar 14	1831407	1831407		33830	50.5	19.0		54.1356	
mer 15	1256435	1256435		23160	51.2	18.3		54.2502	
gio 16	748419 S	748419		13340	54.0	20.6		56.1034	
ven 17	944523	944523		17040	53.6	22.1		55.4298	
sab 18	745149	745149		13490	53.2	21.0		55.2371	
dom 19	436138	436138		7280	55.8	22.7		59.9091	
lun 20	717514	717514		12670	53.0	20.5		56.6309	
mar 21	0	0		0	54.9	25.0			
mer 22	371437	371437		5620	61.7	24.7		66.0920	
gio 23	845734	845734		12930	61.5	23.9		65.4087	
ven 24	638496	638496		10540	56.6	21.2		60.5784	
sab 25	368016	368016		5800	59.2	21.8		63.4510	
dom 26	440436	440436		6550	62.3	23.7		67.2421	
lun 27	1077665	1077665		17340	58.7	22.8		62.1491	
mar 28	1744449	1744449		31800	52.7	21.9		54.8569	
mer 29	1915077	1915077		36060	50.3	21.6		53.1081	
gio 30	1334752	1334752		24590	50.7	20.3		54.2803	
ven 31	544310	544310		9450	54.1	24.8		57.5989	
25695378									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO
Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	0	0		0	60.0	22.9			
gio 02	0	0		0	61.3	25.5			
ven 03	0	0		0	60.6	22.6			
sab 04	0	0		0	60.9	22.6			
dom 05	0	0		0	60.9	24.1			
lun 06	0	0		0	61.0	24.0			
mar 07	0	0		0	60.6	24.0			
mer 08	0	0		0	60.4	25.0			
gio 09	0	0		0	59.8	23.9			
ven 10	0	0		0	60.7	25.6			
sab 11	0	0		0	61.2	24.1			
dom 12	0	0		0	61.5	24.9			
lun 13	0	0		0	61.4	26.2			
mar 14	0	0		0	60.6	25.0			
mer 15	0	0		0	59.8	24.2			
gio 16	0	0		0	59.6	24.7			
ven 17	0	0		0	59.9	28.1			
sab 18	0	0		0	58.7	24.2			
dom 19	0	0		0	58.7	25.8			
lun 20	0	0		0	58.6	27.0			
mar 21	0	0		0	58.7	30.0			
mer 22	0	0		0	59.4	31.6			
gio 23	0	0		0	59.7	29.6			
ven 24	0	0		0	59.9	28.4			
sab 25	0	0		0	59.4	26.1			
dom 26	0	0		0	61.2	27.4			
lun 27	0	0		0	62.7	27.7			
mar 28	0	0		0	62.1	26.7			
mer 29	0	0		0	61.2	24.9			
gio 30	0	0		0	61.7	29.1			
ven 31	0	0		0	61.4	29.7			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00000000987
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Giugno 2024

periodo dal 01-06-2024 al 01-07-2024 - emesso in data 02-07-2024

Volume
37.013.107 m³

Energia
395.362.910 kWh

PCS medio ponderato mese
10,682 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 1.152.360 m ³ 12.121.675 kWh	2 1.113.035 m ³ 11.726.937 kWh
3 2.019.064 m ³ 21.702.919 kWh	4 1.963.505 m ³ 21.137.131 kWh	5 1.537.211 m ³ 16.488.125 kWh	6 1.043.516 m ³ 11.045.617 kWh	7 1.452.088 m ³ 15.367.447 kWh	8 1.526.142 m ³ 16.181.684 kWh	9 916.157 m ³ 9.724.090 kWh
10 333.113 m ³ 3.518.006 kWh	11 1.042.394 m ³ 11.020.189 kWh	12 1.216.339 m ³ 12.836.025 kWh	13 826.344 m ³ 8.805.522 kWh	14 559.041 m ³ 5.909.622 kWh	15 573.597 m ³ 6.031.372 kWh	16 481.417 m ³ 5.059.693 kWh
17 1.536.542 m ³ 16.215.128 kWh	18 923.876 m ³ 9.742.272 kWh	19 1.517.402 m ³ 16.045.009 kWh	20 1.916.036 m ³ 20.633.792 kWh	21 2.054.127 m ³ 22.266.737 kWh	22 956.829 m ³ 10.301.221 kWh	23 1.333.106 m ³ 14.352.219 kWh
24 1.752.991 m ³ 18.955.092 kWh	25 2.163.256 m ³ 23.393.450 kWh	26 1.014.723 m ³ 10.926.537 kWh	27 1.096.120 m ³ 11.819.462 kWh	28 1.155.307 m ³ 12.412.618 kWh	29 1.135.340 m ³ 12.137.920 kWh	30 702.129 m ³ 7.485.397 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 GIUGNO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale di gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.519	10.519	9.482	0.68992	0.99796	0.112	AOP
02	10.536	10.536	9.498	0.69264	0.99795	0.163	AOP
03	10.749	10.749	9.701	0.72612	0.99776	0.787	AOP
04	10.765	10.765	9.717	0.72970	0.99775	0.866	AOP
05	10.726	10.726	9.679	0.72453	0.99778	0.764	AOP
06	10.585	10.585	9.546	0.70142	0.99790	0.333	AOP
07	10.583	10.583	9.543	0.70069	0.99791	0.322	AOP
08	10.603	10.603	9.563	0.70449	0.99789	0.386	AOP
09	10.614	10.614	9.573	0.70616	0.99788	0.407	AOP
10	10.561	10.561	9.523	0.69717	0.99792	0.239	AOP
11	10.572	10.572	9.533	0.69943	0.99791	0.285	AOP
12	10.553	10.553	9.515	0.69604	0.99793	0.221	AOP
13	10.656	10.656	9.613	0.71241	0.99784	0.523	AOP
14	10.571	10.571	9.532	0.69861	0.99792	0.269	AOP
15	10.515	10.515	9.479	0.68965	0.99796	0.106	AOP
16	10.510	10.510	9.474	0.68866	0.99797	0.085	AOP
17	10.553	10.553	9.515	0.69577	0.99793	0.212	AOP
18	10.545	10.545	9.507	0.69453	0.99794	0.194	AOP
19	10.574	10.574	9.535	0.69904	0.99791	0.279	AOP
20	10.769	10.769	9.720	0.72899	0.99775	0.815	AOP
21	10.840	10.840	9.787	0.73933	0.99769	0.969	AOP
22	10.766	10.766	9.717	0.72881	0.99775	0.754	AOP
23	10.766	10.766	9.717	0.72907	0.99775	0.759	AOP
24	10.813	10.813	9.761	0.73628	0.99771	0.970	AOP
25	10.814	10.814	9.763	0.73735	0.99770	0.990	AOP
26	10.768	10.768	9.719	0.73114	0.99774	0.846	AOP
27	10.783	10.783	9.734	0.73402	0.99773	0.896	AOP
28	10.744	10.744	9.697	0.72763	0.99776	0.783	AOP
29	10.691	10.691	9.646	0.71879	0.99781	0.627	AOP
30	10.661	10.661	9.617	0.71352	0.99784	0.529	AOP
media mese	10.657	10.657	9.614	0.71240	0.99784	0.516	

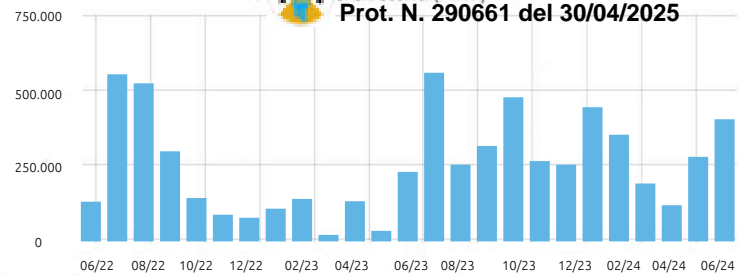
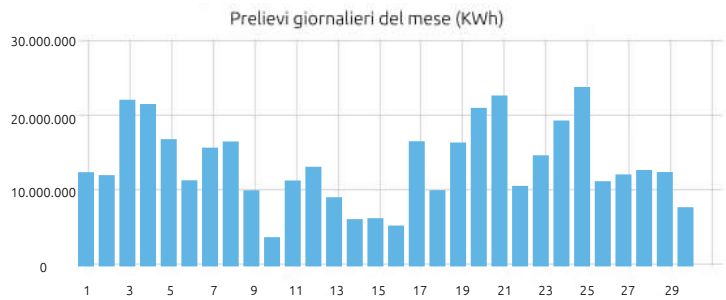
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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

Regione Calabria
Aoo REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANICCO
Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	1152360	1152360		20700	54.0	24.1		55.6696	
dom 02	1113035	1113035		20200	53.3	24.9		55.1007	
lun 03	2019064	2019064		37690	50.2	20.6		53.5703	
mar 04	1963505	1963505		36070	50.8	20.4		54.4360	
mer 05	1537211	1537211		28320	51.2	19.9		54.2800	
gio 06	1043516	1043516		19750	51.8	24.6		52.8363	
ven 07	1452088	1452088		27310	51.5	26.4		53.1706	
sab 08	1526142	1526142		28710	51.0	26.2		53.1572	
dom 09	916157	916157		16610	52.7	26.2		55.1570	
lun 10	333113	333113		6010	52.7	25.9		55.4265	
mar 11	1042394	1042394		19300	51.6	25.1		54.0101	
mer 12	1216339	1216339		22480	51.4	23.8		54.1076	
gio 13	->08:00 133707 S	826344							
gio 13	09:00-> 629745 S	826344							
ven 14	559041	559041		10280	52.3	24.7		54.3814	
sab 15	573597	573597		10550	52.8	26.2		54.3694	
dom 16	481417	481417		8850	53.2	26.5		54.3974	
lun 17	1536542	1536542		28880	51.1	25.5		53.2044	
mar 18	923876	923876		17510	51.4	26.4		52.7628	
mer 19	1517402	1517402		28610	50.9	25.9		53.0375	
gio 20	1916036	1916036		35530	50.7	21.9		53.9273	
ven 21	2054127	2054127		38120	50.6	21.7		53.8858	
sab 22	956829	956829		16560	55.7	27.4		57.7795	
dom 23	1333106	1333106		23120	55.8	27.8		57.6603	
lun 24	1752991	1752991		29230	55.8	22.1		59.9723	
mar 25	2163256	2163256		37050	54.6	21.7		58.3875	
mer 26	1014723	1014723		17490	55.7	25.2		58.0173	
gio 27	1096120	1096120		18930	55.8	25.9		57.9039	
ven 28	1155307	1155307		19910	56.3	27.5		58.0265	
sab 29	1135340	1135340		19050	57.4	28.2		59.5979	
dom 30	702129	702129		11560	57.7	26.9		60.7378	
36950215									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria
Assessorato REGIONALE
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da STAMPANTE, causa QUANTITA ELABORATE DAL FC ERRATE

gasday		valid [Sm³]	forf corr
gio 13	08:00->	62892	
		62892	

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FF FT FP GC DL dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2037.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

DL data logger modello: D&D ELETTRONICA, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 80.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 60.0

Volumi da struttura TLP FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: POT num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: POT num tel.1

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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	61.1	30.4			
dom 02	0	0		0	60.8	30.6			
lun 03	0	0		0	60.2	30.9			
mar 04	0	0		0	59.7	31.9			
mer 05	0	0		0	59.0	30.2			
gio 06	0	0		0	59.2	33.6			
ven 07	0	0		0	59.3	36.5			
sab 08	0	0		0	59.0	37.2			
dom 09	0	0		0	58.7	38.1			
lun 10	0	0		0	57.8	34.9			
mar 11	0	0		0	57.6	36.3			
mer 12	0	0		0	56.8	33.4			
gio 13	0	0		0	56.3	32.9			
ven 14	0	0		0	56.0	33.3			
sab 15	0	0		0	54.9	34.4			
dom 16	0	0		0	55.9	37.9			
lun 17	0	0		0	55.7	37.6			
mar 18	0	0		0	55.4	38.1			
mer 19	0	0		0	55.1	39.8			
gio 20	0	0		0	55.3	42.3			
ven 21	0	0		0	54.8	41.0			
sab 22	0	0		0	54.9	41.4			
dom 23	0	0		0	54.8	37.7			
lun 24	0	0		0	55.8	37.5			
mar 25	0	0		0	56.7	35.2			
mer 26	0	0		0	56.7	34.9			
gio 27	0	0		0	57.7	36.2			
ven 28	0	0		0	58.6	38.3			
sab 29	0	0		0	58.7	37.1			
dom 30	0	0		0	59.1	37.7			
	0								



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709030962
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



Regione Calabria
Aso REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Luglio 2024

periodo dal 01-07-2024 al 01-08-2024 - emesso in data 05-08-2024

Volume
48.572.308 m³

Energia
524.787.787 kWh

PCS medio ponderato mese
10,804 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 1.805.293 m ³ 19.423.147 kWh	2 454.634 m ³ 4.796.843 kWh	3 1.292.728 m ³ 13.762.382 kWh	4 546.411 m ³ 5.762.450 kWh	5 1.235.918 m ³ 13.125.449 kWh	6 994.875 m ³ 10.655.111 kWh	7 1.331.850 m ³ 14.224.158 kWh
8 1.630.450 m ³ 17.656.143 kWh	9 2.040.224 m ³ 22.126.229 kWh	10 2.199.663 m ³ 24.035.718 kWh	11 1.955.082 m ³ 21.331.900 kWh	12 2.292.050 m ³ 25.010.850 kWh	13 1.536.352 m ³ 16.674.028 kWh	14 936.001 m ³ 9.922.547 kWh
15 1.499.354 m ³ 16.211.015 kWh	16 1.307.349 m ³ 14.044.850 kWh	17 2.110.194 m ³ 22.939.919 kWh	18 1.778.832 m ³ 19.348.356 kWh	19 1.755.000 m ³ 18.911.880 kWh	20 1.185.997 m ³ 12.760.142 kWh	21 1.116.234 m ³ 11.935.890 kWh
22 1.762.605 m ³ 19.030.846 kWh	23 2.083.458 m ³ 22.524.264 kWh	24 2.050.134 m ³ 22.180.400 kWh	25 2.004.288 m ³ 21.722.473 kWh	26 2.148.202 m ³ 23.316.585 kWh	27 757.954 m ³ 8.126.783 kWh	28 1.281.858 m ³ 13.690.243 kWh
29 1.715.810 m ³ 18.673.160 kWh	30 1.744.634 m ³ 18.854.260 kWh	31 2.018.874 m ³ 22.009.764 kWh				

1 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 LUGLIO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aoo REGIONALE
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

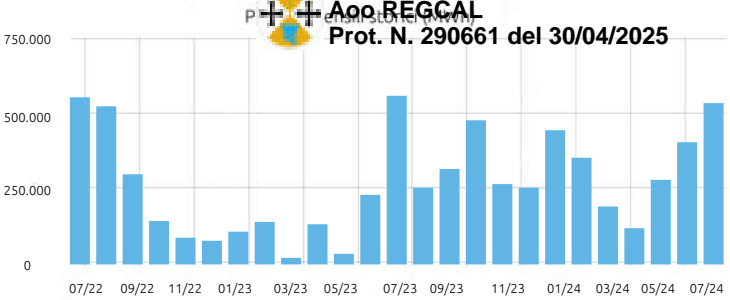
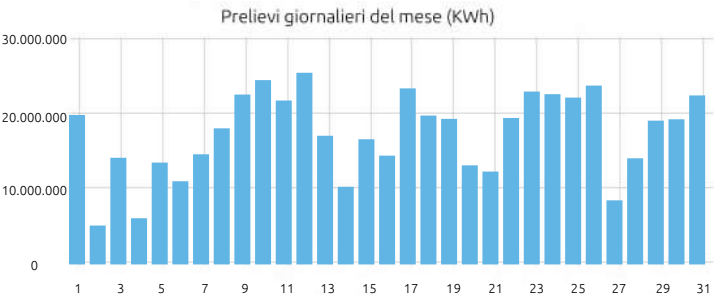
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.759	10.759	9.711	0.72916	0.99775	0.820	AOP
02	10.551	10.551	9.513	0.69527	0.99793	0.196	AOP
03	10.646	10.646	9.603	0.71061	0.99785	0.497	AOP
04	10.546	10.546	9.508	0.69414	0.99794	0.180	AOP
05	10.620	10.620	9.578	0.70634	0.99788	0.391	AOP
06	10.710	10.710	9.664	0.72104	0.99780	0.640	AOP
07	10.680	10.680	9.636	0.71616	0.99782	0.560	AOP
08	10.829	10.829	9.777	0.73887	0.99769	1.000	AOP
09	10.845	10.845	9.792	0.74042	0.99768	1.041	AOP
10	10.927	10.927	9.870	0.75389	0.99761	1.311	AOP
11	10.911	10.911	9.855	0.75099	0.99762	1.251	AOP
12	10.912	10.912	9.856	0.75205	0.99762	1.269	AOP
13	10.853	10.853	9.800	0.74371	0.99767	1.062	AOP
14	10.601	10.601	9.560	0.70284	0.99789	0.333	AOP
15	10.812	10.812	9.760	0.73635	0.99771	0.962	AOP
16	10.743	10.743	9.695	0.72504	0.99777	0.755	AOP
17	10.871	10.871	9.817	0.74468	0.99766	1.081	AOP
18	10.877	10.877	9.823	0.74708	0.99765	1.078	AOP
19	10.776	10.776	9.727	0.73057	0.99774	0.829	AOP
20	10.759	10.759	9.711	0.72913	0.99775	0.798	AOP
21	10.693	10.693	9.648	0.71824	0.99781	0.600	AOP
22	10.797	10.797	9.747	0.73515	0.99772	0.926	AOP
23	10.811	10.811	9.761	0.73883	0.99770	0.989	AOP
24	10.819	10.819	9.769	0.74076	0.99769	1.029	AOP
25	10.838	10.838	9.786	0.74199	0.99768	1.046	AOP
26	10.854	10.854	9.800	0.74279	0.99767	1.030	AOP
27	10.722	10.722	9.675	0.72252	0.99779	0.658	AOP
28	10.680	10.680	9.635	0.71525	0.99783	0.550	AOP
29	10.883	10.883	9.828	0.74585	0.99765	1.073	AOP
30	10.807	10.807	9.755	0.73400	0.99772	0.862	AOP
31	10.902	10.902	9.846	0.74844	0.99764	1.128	AOP
media mese	10.775	10.775	9.726	0.73071	0.99774	0.837	

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



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

 Regione Calabria

Ass. REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	1805293	1805293		30570	55.4	22.7		59.0544	
mar 02	454634	454634		7650	57.0	26.9		59.4293	
mer 03	1292728	1292728		21770	56.2	22.6		59.3812	
gio 04	546411	546411		9070	57.4	24.8		60.2438	
ven 05	1235918	1235918		21780	55.5	25.8		56.7455	
sab 06	994875	994875		17070	56.9	27.6		58.2821	
dom 07	1331850	1331850		22870	57.2	27.9		58.2357	
lun 08	1630450	1630450		27400	56.1	22.9		59.5055	
mar 09	2040224	2040224		34850	54.9	23.0		58.5430	
mer 10	2199663	2199663		37800	54.3	23.0		58.1921	
gio 11	1955082	1955082		33540	54.6	23.2		58.2911	
ven 12	2292050	2292050		39520	54.2	23.1		57.9972	
sab 13	1536352	1536352		25990	55.7	23.5		59.1132	
dom 14	936001	936001		16140	56.3	29.6		57.9926	
lun 15	395381	395381		6860	55.3	30.8		57.6357	
mar 16	0	0		0	55.9	34.8			
mer 17	0	0		0	54.2	34.7			
gio 18	0	0		0	54.4	35.0			
ven 19	0	0		0	56.0	35.1			
sab 20	0	0		0	55.6	32.8			
dom 21	0	0		0	54.3	32.2			
lun 22	0	0		0	50.8	32.9			
mar 23	0	0		0	51.9	33.5			
mer 24	0	0		0	51.9	31.4			
gio 25	0	0		0	51.4	31.7			
ven 26	0	0		0	51.5	31.3			
sab 27	0	0		0	53.9	31.2			
dom 28	0	0		0	53.7	30.7			
lun 29	0	0		0	52.5	33.6			
mar 30	0	0		0	52.1	32.6			
mer 31	0	0		0	50.6	30.8			
20646912									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO
Regione Calabria
Ass. REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025



Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	0	0	0	0	59.6	37.4			
mar 02	0	0	0	0	58.4	31.8			
mer 03	0	0	0	0	58.3	28.8			
gio 04	0	0	0	0	59.6	32.0			
ven 05	0	0	0	0	59.8	34.1			
sab 06	0	0	0	0	59.8	35.2			
dom 07	0	0	0	0	60.2	36.7			
lun 08	0 B	0	0	0	60.2	34.9			
mar 09	0	0	0	0	60.1	33.2			
mer 10	0	0	0	0	60.0	33.8			
gio 11	0	0	0	0	59.9	34.6			
ven 12	0	0	0	0	59.4	33.9			
sab 13	0	0	0	0	59.0	33.4			
dom 14	0	0	0	0	59.2	34.2			
lun 15	1103973	1103973	1101381	18490	56.8	27.2		59.7065	
mar 16	1307349	1307349	1291146	22060	55.9	25.8		59.2633	
mer 17	2110194	2110194	2072260	36450	54.4	23.7		57.8928	
gio 18	1778832	1778832	1729168	30900	54.9	23.8		57.5674	
ven 19	1755000	1755000	1746974	30680	55.8	28.1		57.2034	
sab 20	1185997	1185997	1157028	20700	55.8	27.3		57.2945	
dom 21	1116234	1116234	1126119	20990	54.3	28.7		53.1793	
lun 22	1762605	1762605	1737643	33190	51.1	24.3		53.1065	
mar 23	2083458	2083458	2051344	38170	52.0	24.2		54.5837	
mer 24	2050134	2050134	2021264	37460	52.0	24.1		54.7286	
gio 25	2004288	2004288	1971890	37170	51.6	24.2		53.9222	
ven 26	2148202	2148202	2112276	39590	51.6	24.2		54.2612	
sab 27	757954	757954	740674	13530	54.0	26.9		56.0203	
dom 28	1281858	1281858	1290541	23420	53.8	28.6		54.7335	
lun 29	1715810	1715810	1669326	31140	52.7	24.9		55.0999	
mar 30	1744634	1744634	1735675	32060	52.2	25.9		54.4178	
mer 31	2018874	2018874	1985619	37770	51.0	24.5		53.4518	
27925396									

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



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709030962
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Agosto 2024

periodo dal 01-08-2024 al 01-09-2024 - emesso in data 02-09-2024

Volume
53.500.351 m³

Energia
579.148.647 kWh

PCS medio ponderato mese
10,825 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.425.318 m ³ 15.474.678 kWh	2 1.616.611 m ³ 17.549.929 kWh	3 1.427.603 m ³ 15.425.250 kWh	4 2.280.273 m ³ 24.914.263 kWh
5 2.416.368 m ³ 26.599.379 kWh	6 2.316.033 m ³ 25.374.458 kWh	7 2.001.265 m ³ 21.863.820 kWh	8 1.989.074 m ³ 21.659.027 kWh	9 1.600.840 m ³ 17.468.366 kWh	10 1.096.132 m ³ 11.671.614 kWh	11 1.457.496 m ³ 15.580.632 kWh
12 1.973.066 m ³ 21.332.790 kWh	13 1.780.000 m ³ 19.307.660 kWh	14 1.707.007 m ³ 18.338.376 kWh	15 1.714.187 m ³ 18.598.929 kWh	16 1.420.945 m ³ 15.246.740 kWh	17 1.379.838 m ³ 14.700.794 kWh	18 1.396.883 m ³ 15.086.336 kWh
19 1.134.139 m ³ 12.098.995 kWh	20 1.931.066 m ³ 20.826.547 kWh	21 1.647.211 m ³ 17.840.942 kWh	22 1.646.266 m ³ 17.667.727 kWh	23 1.765.335 m ³ 19.228.029 kWh	24 1.453.987 m ³ 15.623.090 kWh	25 1.523.315 m ³ 16.363.450 kWh
26 1.802.940 m ³ 19.515.023 kWh	27 2.048.208 m ³ 22.102.213 kWh	28 1.994.165 m ³ 21.576.865 kWh	29 1.948.797 m ³ 21.134.703 kWh	30 2.092.599 m ³ 22.687.958 kWh	31 1.513.384 m ³ 16.290.065 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 AGOSTO 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Regolatorie
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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	10.857	10.857	9.803	0.74016	0.99768	0.965	AOP
02	10.856	10.856	9.802	0.73967	0.99768	0.944	AOP
03	10.805	10.805	9.753	0.73257	0.99773	0.794	AOP
04	10.926	10.926	9.868	0.74870	0.99763	1.045	AOP
05	11.008	11.008	9.946	0.76002	0.99757	1.145	AOP
06	10.956	10.956	9.897	0.75289	0.99761	1.118	AOP
07	10.925	10.925	9.867	0.75074	0.99762	1.088	AOP
08	10.889	10.889	9.835	0.74782	0.99765	1.039	AOP
09	10.912	10.912	9.855	0.75038	0.99763	1.169	AOP
10	10.648	10.648	9.604	0.70940	0.99786	0.458	AOP
11	10.690	10.690	9.645	0.71610	0.99782	0.579	AOP
12	10.812	10.812	9.761	0.73478	0.99771	0.914	AOP
13	10.847	10.847	9.794	0.74087	0.99768	1.020	AOP
14	10.743	10.743	9.695	0.72504	0.99777	0.701	AOP
15	10.850	10.850	9.796	0.74009	0.99768	0.993	AOP
16	10.730	10.730	9.682	0.72207	0.99779	0.667	AOP
17	10.654	10.654	9.610	0.71063	0.99785	0.469	AOP
18	10.800	10.800	9.750	0.73416	0.99772	0.846	AOP
19	10.668	10.668	9.624	0.71375	0.99784	0.505	AOP
20	10.785	10.785	9.735	0.73179	0.99773	0.854	AOP
21	10.831	10.831	9.779	0.73934	0.99769	1.042	AOP
22	10.732	10.732	9.685	0.72417	0.99778	0.735	AOP
23	10.892	10.892	9.837	0.74907	0.99764	1.130	AOP
24	10.745	10.745	9.698	0.72662	0.99777	0.751	AOP
25	10.742	10.742	9.695	0.72595	0.99777	0.730	AOP
26	10.824	10.824	9.772	0.73802	0.99770	0.905	AOP
27	10.791	10.791	9.741	0.73319	0.99773	0.838	AOP
28	10.820	10.820	9.769	0.73802	0.99770	0.954	AOP
29	10.845	10.845	9.792	0.74143	0.99768	1.016	AOP
30	10.842	10.842	9.789	0.74082	0.99768	1.001	AOP
31	10.764	10.764	9.715	0.72924	0.99775	0.788	AOP
media mese	10.813	10.813	9.761	0.73508	0.99771	0.878	

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.

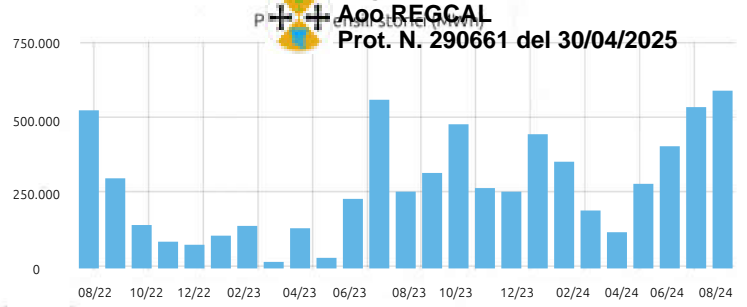
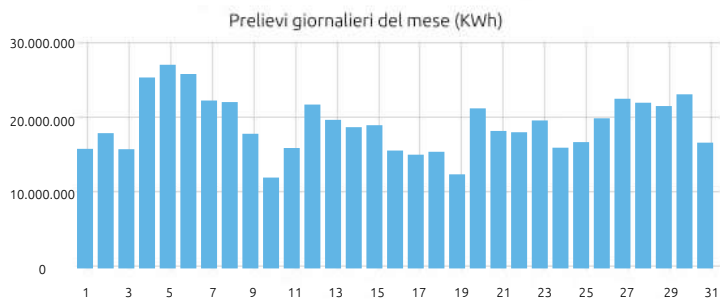
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Agosto 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	53.7	31.0			
ven 02	0	0		0	51.8	32.4			
sab 03	0	0		0	53.8	33.8			
dom 04	0	0		0	54.9	32.0			
lun 05	0	0		0	53.7	31.3			
mar 06	0	0		0	54.7	32.0			
mer 07	0	0		0	53.6	32.5			
gio 08	0	0		0	54.1	31.7			
ven 09	0	0		0	54.1	30.9			
sab 10	0	0		0	56.1	33.5			
dom 11	0	0		0	55.4	32.1			
lun 12	0	0		0	55.1	32.2			
mar 13	0	0		0	55.6	32.3			
mer 14	0	0		0	56.4	32.8			
gio 15	0	0		0	56.1	32.8			
ven 16	0	0		0	56.1	33.2			
sab 17	0	0		0	55.0	32.1			
dom 18	0	0		0	54.9	29.2			
lun 19	0	0		0	55.0	28.6			
mar 20	0	0		0	54.2	26.3			
mer 21	0	0		0	54.6	30.2			
gio 22	0	0		0	54.4	30.7			
ven 23	0	0		0	53.1	30.9			
sab 24	0	0		0	55.3	31.9			
dom 25	0	0		0	54.1	32.2			
lun 26	0	0		0	54.1	32.2			
mar 27	0	0		0	53.8	28.9			
mer 28	0	0		0	53.6	30.4			
gio 29	0	0		0	53.7	30.1			
ven 30	0	0		0	54.1	31.0			
sab 31	0	0		0	56.2	31.2			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TLP FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Agosto 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	1425318	1425318	1403008	25190	53.9	25.9		56.5827	
ven 02	1616611	1616611	1574367	29760	52.1	24.5		54.3216	
sab 03	1427603	1427603	1425083	25330	53.9	29.5		56.3602	
dom 04	2280273	2280273	2255402	39400	57.0	25.6		57.8749	
lun 05	2416368	2416368	2351018	42290	53.8	24.5		57.1380	
mar 06	2316033	2316033	2284371	39700	54.8	24.7		58.3384	
mer 07	2001265	2001265	1953617	35170	54.0	24.8		56.9026	
gio 08	1989074	1989074	1953764	34810	54.2	24.9		57.1409	
ven 09	1600840	1600840	1555110	27990	54.3	24.9		57.1933	
sab 10	1096132	1096132	1105205	19070	56.0	30.7		57.4794	
dom 11	1457496	1457496	1434981	26000	55.4	29.9		56.0575	
lun 12	1973066	1973066	1961409	34140	55.1	27.7		57.7934	
mar 13	1780000	1780000	1731675	30450	55.9	25.3		58.4565	
mer 14	1707007	1707007	1703953	29370	56.4	27.8		58.1208	
gio 15	1714187	1714187	1667741	29080	56.4	25.3		58.9473	
ven 16	1420945	1420945	1405801	24730	56.1	28.0		57.4584	
sab 17	1379838	1379838	1387400	24490	55.0	29.0		56.3429	
dom 18	1396883	1396883	1361420	24220	55.3	25.3		57.6748	
lun 19	1134139	1134139	1150075	20290	55.3	26.9		55.8965	
mar 20	1931066	1931066	1911426	33800	54.3	25.2		57.1321	
mer 21	1647211	1647211	1603718	28740	54.8	25.0		57.3142	
gio 22	1646266	1646266	1649935	29530	54.4	27.8		55.7489	
ven 23	1765335	1765335	1715808	31810	53.6	24.9		55.4962	
sab 24	1453987	1453987	1441604	25790	55.3	28.6		56.3779	
dom 25	1523315	1523315	1524232	27620	54.2	29.1		55.1526	
lun 26	1802940	1802940	1772940	31870	54.5	25.7		56.5717	
mar 27	2048208	2048208	2022524	36470	54.1	25.6		56.1614	
mer 28	1994165	1994165	1962632	35570	53.8	25.6		56.0631	
gio 29	1948797	1948797	1917201	34600	54.1	25.5		56.3236	
ven 30	2092599 B	2075408	2061657	36750	54.2	25.7		56.4737	
sab 31	1513384	1513384	1496580	25430	56.4	26.4		59.5118	
53500351									

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



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00000000987
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2024

periodo dal 01-09-2024 al 01-10-2024 - emesso in data 03-10-2024

Volume
27.914.002 m³

Energia
299.378.671 kWh

PCS medio ponderato mese
10,725 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 1.557.791 m ³ 16.746.253 kWh
2 1.576.471 m ³ 16.937.604 kWh	3 1.582.869 m ³ 17.064.911 kWh	4 1.568.586 m ³ 16.904.651 kWh	5 1.565.881 m ³ 16.864.538 kWh	6 1.584.843 m ³ 17.005.365 kWh	7 1.523.271 m ³ 16.340.128 kWh	8 1.539.243 m ³ 16.533.009 kWh
9 1.494.378 m ³ 16.030.193 kWh	10 1.488.713 m ³ 15.994.732 kWh	11 1.601.527 m ³ 17.165.166 kWh	12 1.419.127 m ³ 15.298.189 kWh	13 1.144.809 m ³ 12.270.063 kWh	14 416.410 m ³ 4.386.879 kWh	15 500.761 m ³ 5.272.513 kWh
16 1.645.539 m ³ 17.630.305 kWh	17 1.588.145 m ³ 17.318.721 kWh	18 1.220.720 m ³ 13.164.244 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 450.500 m ³ 4.791.068 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 0 m ³ 0 kWh
23 508.413 m ³ 5.336.811 kWh	24 419.819 m ³ 4.406.840 kWh	25 435.153 m ³ 4.567.801 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh
30 1.081.033 m ³ 11.348.684 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 SETTEMBRE 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale di gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.750	10.750	9.702	0.72762	0.99776	0.763	AOP
02	10.744	10.744	9.697	0.72716	0.99776	0.753	AOP
03	10.781	10.781	9.732	0.73292	0.99773	0.839	AOP
04	10.777	10.777	9.728	0.73233	0.99774	0.837	AOP
05	10.770	10.770	9.721	0.73139	0.99774	0.819	AOP
06	10.730	10.730	9.684	0.72553	0.99778	0.699	AOP
07	10.727	10.727	9.680	0.72501	0.99778	0.680	AOP
08	10.741	10.741	9.694	0.72726	0.99777	0.718	AOP
09	10.727	10.727	9.680	0.72447	0.99778	0.666	AOP
10	10.744	10.744	9.696	0.72699	0.99777	0.702	AOP
11	10.718	10.718	9.672	0.72288	0.99779	0.640	AOP
12	10.780	10.780	9.731	0.73239	0.99774	0.824	AOP
13	10.718	10.718	9.672	0.72229	0.99779	0.662	AOP
14	10.535	10.535	9.497	0.69295	0.99795	0.165	AOP
15	10.529	10.529	9.492	0.69202	0.99795	0.149	AOP
16	10.714	10.714	9.667	0.72133	0.99779	0.702	AOP
17	10.905	10.905	9.850	0.75162	0.99762	1.198	AOP
18	10.784	10.784	9.734	0.73152	0.99773	0.864	AOP
19	10.828	10.828	9.776	0.73780	0.99770	0.964	AOP
20	10.635	10.635	9.593	0.70797	0.99786	0.433	AOP
21	10.497	10.497	9.462	0.68684	0.99798	0.061	AOP
22	10.497	10.497	9.462	0.68690	0.99798	0.065	AOP
23	10.497	10.497	9.462	0.68683	0.99798	0.062	AOP
24	10.497	10.497	9.461	0.68676	0.99798	0.060	AOP
25	10.497	10.497	9.462	0.68678	0.99798	0.058	AOP
26	10.497	10.497	9.462	0.68674	0.99798	0.058	AOP
27	10.500	10.500	9.464	0.68723	0.99798	0.068	AOP
28	10.501	10.501	9.466	0.68748	0.99797	0.072	AOP
29	10.502	10.502	9.466	0.68749	0.99797	0.073	AOP
30	10.498	10.498	9.462	0.68675	0.99798	0.054	AOP
media mese	10.654	10.654	9.611	0.71211	0.99784	0.490	

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.

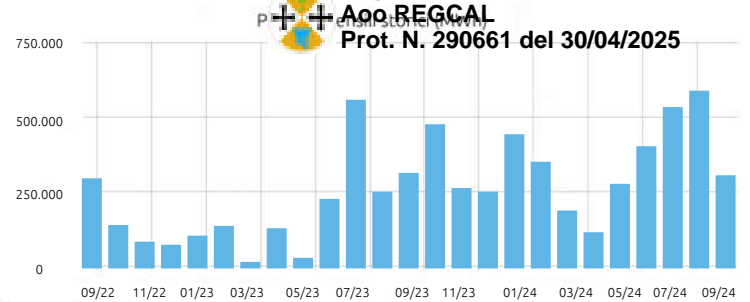
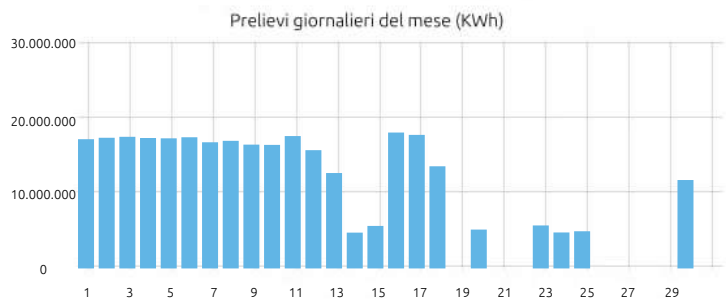
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



Regione Calabria
Aoo REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	57.2	30.8			
lun 02	0	0		0	56.7	30.5			
mar 03	0	0		0	56.0	26.7			
mer 04	0	0		0	56.5	25.9			
gio 05	0	0		0	56.9	26.5			
ven 06	0	0		0	57.0	29.8			
sab 07	0	0		0	57.4	30.0			
dom 08	0	0		0	57.1	30.9			
lun 09	0	0		0	57.0	23.5			
mar 10	0	0		0	57.3	24.3			
mer 11	0	0		0	54.4	26.0			
gio 12	0	0		0	56.2	26.9			
ven 13	0	0		0	58.3	25.5			
sab 14	0	0		0	60.1	21.6			
dom 15	0	0		0	56.9	21.3			
lun 16	0	0		0	53.4	20.3			
mar 17	0	0		0	60.8	22.6			
mer 18	0	0		0	54.6	24.2			
gio 19	0	0		0	53.3	23.2			
ven 20	0	0		0	51.6	22.9			
sab 21	0	0		0	52.3	24.1			
dom 22	0	0		0	57.0	22.9			
lun 23	0	0		0	53.1	23.1			
mar 24	0	0		0	57.8	25.2			
mer 25	0	0		0	57.5	25.1			
gio 26	0	0		0	58.3	24.9			
ven 27	0	0		0	61.9	26.8			
sab 28	0	0		0	61.9	27.5			
dom 29	0	0		0	61.7	22.5			
lun 30	0	0		0	60.2	21.2			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO
Regione Calabria
Aree REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025



Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	1557791	1557791	1540429	25730	57.3	26.3		60.5438	
lun 02	1576471 B	1514181	1561751	26330	56.7	26.3		57.5078	
mar 03	1582869	1582869	1568171	26720	56.0	26.0		59.2391	
mer 04	1568586	1568586	1555279	26190	56.5	25.8		59.8926	
gio 05	1565881	1565881	1550964	25930	57.0	26.0		60.3888	
ven 06	1584843 B	1555867	1571350	26380	57.0	26.4		58.9790	
sab 07	1523271	1523271	1510656	25210	57.4	26.5		60.4233	
dom 08	1539243	1539243	1523330	25520	57.2	26.6		60.3152	
lun 09	1494378	1494378	1487304	24750	57.2	26.1		60.3789	
mar 10	1488713	1488713	1478758	24490	57.4	25.8		60.7886	
mer 11	1601527	1601527	1592212	28050	54.3	25.4		57.0954	
gio 12	1419127	1419127	1406675	23790	56.7	25.9		59.6522	
ven 13	1144809	1144809	1116909	18630	58.5	24.8		61.4498	
sab 14	416410	416410	419547	6750	60.2	23.6		61.6904	
dom 15	500761	500761	521914	8760	56.7	23.5		57.1645	
lun 16	1645539	1645539	1638332	28710	54.5	24.6		57.3159	
mar 17	1588145	1588145	1565401	24110	60.9	24.7		65.8708	
mer 18	1220720	1220720	1190766	21430	53.9	23.3		56.9631	
gio 19	0	0	0	0	53.4	23.8			
ven 20	450500	450500	452498	8600	51.6	24.0		52.3837	
sab 21	0	0	0	0	52.7	24.9			
dom 22	0	0	1199	0	57.1	23.5			
lun 23	508413	508413	510724	9680	52.9	23.2		52.5220	
mar 24	419819	419819	421968	7010	58.2	24.8		59.8886	
mer 25	435153	435153	437674	7370	57.5	24.5		59.0438	
gio 26	0 B	0	632	10	58.5	25.5		0.0000	
ven 27	0	0	0	0	62.2	27.0			
sab 28	0	0	0	0	63.3	27.7			
dom 29	0	0	0	0	62.3	22.7			
lun 30	1081033	1081033	1111109	17390	60.2	23.9		62.1641	
27914002									

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



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00808060151
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2024

periodo dal 01-10-2024 al 01-11-2024 - emesso in data 05-11-2024

Volume
17.129.795 m³

Energia
180.978.145 kWh

PCS medio ponderato mese
10,565 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.614.576 m ³ 16.948.204 kWh	2 1.264.946 m ³ 13.332.531 kWh	3 1.011.661 m ³ 10.761.038 kWh	4 709.561 m ³ 7.458.905 kWh	5 0 m ³ 0 kWh	6 437.394 m ³ 4.591.762 kWh
7 0 m ³ 0 kWh	8 0 m ³ 0 kWh	9 0 m ³ 0 kWh	10 0 m ³ 0 kWh	11 0 m ³ 0 kWh	12 0 m ³ 0 kWh	13 0 m ³ 0 kWh
14 0 m ³ 0 kWh	15 0 m ³ 0 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 0 m ³ 0 kWh	18 0 m ³ 0 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh
21 280.970 m ³ 2.949.623 kWh	22 1.041.176 m ³ 10.937.554 kWh	23 1.058.508 m ³ 11.112.217 kWh	24 1.166.732 m ³ 12.248.353 kWh	25 1.041.797 m ³ 10.936.785 kWh	26 812.428 m ³ 8.528.869 kWh	27 455.989 m ³ 4.786.973 kWh
28 1.755.289 m ³ 18.493.725 kWh	29 1.768.403 m ³ 19.012.101 kWh	30 1.109.361 m ³ 11.764.773 kWh	31 1.601.004 m ³ 17.114.733 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 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.497	10.497	9.462	0.68662	0.99798	0.053	AOP
02	10.540	10.540	9.502	0.69412	0.99794	0.207	AOP
03	10.637	10.637	9.595	0.71099	0.99785	0.552	AOP
04	10.512	10.512	9.476	0.68936	0.99796	0.113	AOP
05	10.499	10.499	9.463	0.68709	0.99798	0.067	AOP
06	10.498	10.498	9.462	0.68689	0.99798	0.062	AOP
07	10.499	10.499	9.463	0.68711	0.99798	0.066	AOP
08	10.501	10.501	9.465	0.68733	0.99798	0.069	AOP
09	10.501	10.501	9.465	0.68738	0.99798	0.070	AOP
10	10.501	10.501	9.465	0.68734	0.99798	0.070	AOP
11	10.501	10.501	9.465	0.68742	0.99798	0.071	AOP
12	10.502	10.502	9.466	0.68755	0.99797	0.073	AOP
13	10.503	10.503	9.467	0.68763	0.99797	0.074	AOP
14	10.503	10.503	9.467	0.68771	0.99797	0.075	AOP
15	10.503	10.503	9.467	0.68775	0.99797	0.077	AOP
16	10.504	10.504	9.468	0.68780	0.99797	0.077	AOP
17	10.504	10.504	9.468	0.68781	0.99797	0.077	AOP
18	10.504	10.504	9.468	0.68781	0.99797	0.078	AOP
19	10.504	10.504	9.468	0.68779	0.99797	0.077	AOP
20	10.504	10.504	9.468	0.68781	0.99797	0.077	AOP
21	10.498	10.498	9.462	0.68703	0.99798	0.064	AOP
22	10.505	10.505	9.469	0.68819	0.99797	0.069	AOP
23	10.498	10.498	9.462	0.68671	0.99798	0.054	AOP
24	10.498	10.498	9.463	0.68662	0.99798	0.049	AOP
25	10.498	10.498	9.462	0.68664	0.99798	0.050	AOP
26	10.498	10.498	9.462	0.68672	0.99798	0.056	AOP
27	10.498	10.498	9.462	0.68682	0.99798	0.059	AOP
28	10.536	10.536	9.499	0.69308	0.99795	0.174	AOP
29	10.751	10.751	9.703	0.72698	0.99776	0.751	AOP
30	10.605	10.605	9.564	0.70347	0.99789	0.329	AOP
31	10.690	10.690	9.645	0.71664	0.99782	0.540	AOP
media mese	10.526	10.526	9.488	0.69130	0.99795	0.138	

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.

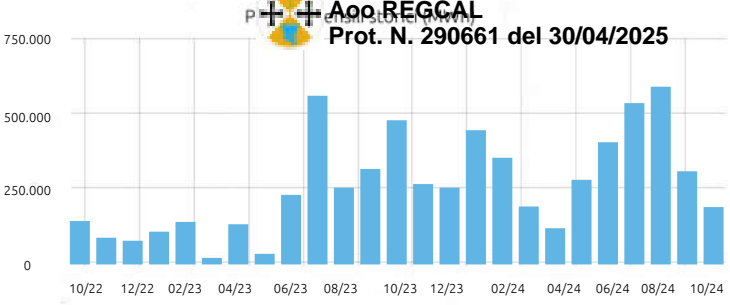
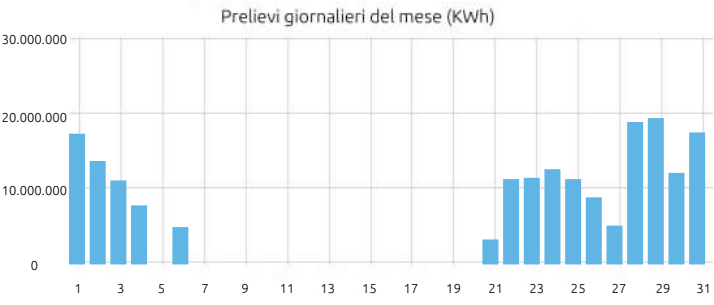
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



Regione Calabria
Aoo REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria
 Assoc. REGCAL
 Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	0	0		0	58.2	22.5			
mer 02	0	0		0	58.3	24.8			
gio 03	0	0		0	58.9	27.0			
ven 04	0	0		0	62.3	24.6			
sab 05	0	0		0	62.9	21.7			
dom 06	0	0		0	64.5	20.7			
lun 07	0 S	0		0	65.2	21.5			
mar 08	0	0		0	65.2	24.1			
mer 09	0	0		0	64.9	26.2			
gio 10	0	0		0	64.8	25.0			
ven 11	0	0		0	64.4	23.5			
sab 12	0	0		0	64.4	20.3			
dom 13	0	0		0	64.3	21.7			
lun 14	0	0		0	64.1	21.6			
mar 15	0	0		0	64.0	21.3			
mer 16	0	0		0	63.8	21.5			
gio 17	0	0		0	63.7	22.7			
ven 18	0	0		0	63.6	22.5			
sab 19	0	0		0	63.3	19.4			
dom 20	0	0		0	63.2	20.1			
lun 21	280970	280970		4180	62.5	23.8		67.2177	
mar 22	1041176	1041176		16660	58.3	21.5		62.4956	
mer 23	1058508	1058508		17730	56.9	20.9		59.7015	
gio 24	1166732	1166732		19400	57.2	21.2		60.1408	
ven 25	1041797	1041797		17210	57.3	21.2		60.5344	
sab 26	812428	812428		13160	58.7	20.9		61.7347	
dom 27	455989	455989		7000	60.8	21.4		65.1413	
lun 28	1755289	1755289		29420	57.0	21.2		59.6631	
mar 29	1768403	1768403		29850	55.9	21.1		59.2430	
mer 30	1109361	1109361		19060	56.6	20.8		58.2036	
gio 31	1601004	1601004		28310	53.4	20.9		56.5526	
12091657									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANICCI



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	1614576 B	1501255	1624813	26200	58.3	24.1		57.2998	
mer 02	1264946 B	1202314	1267449	20580	58.5	24.0		58.4215	
gio 03	1011661	1011661	985519	16330	58.9	24.7		61.9511	
ven 04	709561	709561	714003	10740	62.5	25.6		66.0671	
sab 05	0	0	0	0	62.8	21.9			
dom 06	437394	437394	441140	6360	64.6	21.7		68.7726	
lun 07	0	0	0	0	65.1	22.1			
mar 08	0	0	0	0	66.8	24.0			
mer 09	0	0	0	0	67.3	26.2			
gio 10	0	0	0	0	66.7	24.9			
ven 11	0	0	0	0	66.2	23.5			
sab 12	0	0	0	0	65.9	20.2			
dom 13	0	0	0	0	66.4	21.9			
lun 14	0	0	0	0	65.8	21.7			
mar 15	0	0	0	0	65.8	21.4			
mer 16	0	0	0	0	65.7	21.6			
gio 17	0	0	0	0	65.9	22.7			
ven 18	0	0	0	0	65.7	22.5			
sab 19	0	0	0	0	64.6	19.5			
dom 20	0	0	0	0	64.7	20.3			
lun 21	0	0	0	0	65.1	22.3			
mar 22	0	0	0	0	63.9	20.0			
mer 23	0	0	0	0	63.6	20.1			
gio 24	0	0	0	0	63.3	20.2			
ven 25	0	0	0	0	63.1	20.5			
sab 26	0	0	0	0	62.5	19.1			
dom 27	0	0	0	0	62.4	19.5			
lun 28	0	0	0	0	62.0	19.0			
mar 29	0	0	0	0	61.7	19.1			
mer 30	0	0	0	0	61.7	20.3			
gio 31	0	0	0	0	61.4	20.0			
5038138									

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



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 10.000.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00709030962
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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2024

periodo dal 01-11-2024 al 01-12-2024 - emesso in data 03-12-2024

Volume
35.595.792 m³

Energia
380.408.186 kWh

PCS medio ponderato mese
10,687 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 642.359 m ³ 6.762.113 kWh	2 569.974 m ³ 5.984.727 kWh	3 595.850 m ³ 6.255.233 kWh
4 1.160.065 m ³ 12.183.003 kWh	5 1.196.827 m ³ 12.767.750 kWh	6 1.593.701 m ³ 17.095.631 kWh	7 1.590.236 m ³ 17.120.481 kWh	8 1.329.934 m ³ 14.270.192 kWh	9 782.496 m ³ 8.249.855 kWh	10 1.048.795 m ³ 11.056.397 kWh
11 1.649.347 m ³ 17.877.272 kWh	12 1.549.181 m ³ 16.768.335 kWh	13 1.527.370 m ³ 16.474.213 kWh	14 1.559.820 m ³ 16.768.065 kWh	15 1.138.052 m ³ 12.154.395 kWh	16 795.413 m ³ 8.417.060 kWh	17 493.213 m ³ 5.193.533 kWh
18 1.793.476 m ³ 19.156.117 kWh	19 1.647.936 m ³ 17.652.690 kWh	20 31.271 m ³ 332.598 kWh	21 1.124.987 m ³ 11.811.239 kWh	22 644.793 m ³ 6.769.682 kWh	23 1.646.663 m ³ 17.436.515 kWh	24 1.360.350 m ³ 14.582.952 kWh
25 1.894.711 m ³ 20.307.512 kWh	26 1.750.854 m ³ 18.797.169 kWh	27 1.749.652 m ³ 18.896.242 kWh	28 1.604.198 m ³ 17.272.400 kWh	29 1.124.268 m ³ 11.994.815 kWh	30 0 m ³ 0 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 NOVEMBRE 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Omogenee di Prelievo
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.527	10.527	9.490	0.69135	0.99795	0.132	AOP
02	10.500	10.500	9.464	0.68718	0.99798	0.066	AOP
03	10.498	10.498	9.462	0.68681	0.99798	0.060	AOP
04	10.502	10.502	9.467	0.68738	0.99798	0.063	AOP
05	10.668	10.668	9.624	0.71316	0.99784	0.499	AOP
06	10.727	10.727	9.681	0.72449	0.99778	0.675	AOP
07	10.766	10.766	9.718	0.73189	0.99774	0.771	AOP
08	10.730	10.730	9.684	0.72583	0.99778	0.663	AOP
09	10.543	10.543	9.505	0.69443	0.99794	0.174	AOP
10	10.542	10.542	9.505	0.69421	0.99794	0.172	AOP
11	10.839	10.839	9.787	0.74444	0.99768	1.012	AOP
12	10.824	10.824	9.773	0.74223	0.99768	1.079	AOP
13	10.786	10.786	9.737	0.73823	0.99771	1.015	AOP
14	10.750	10.750	9.703	0.73195	0.99774	0.928	AOP
15	10.680	10.680	9.636	0.71826	0.99781	0.702	AOP
16	10.582	10.582	9.542	0.70144	0.99790	0.352	AOP
17	10.530	10.530	9.493	0.69223	0.99795	0.168	AOP
18	10.681	10.681	9.637	0.71808	0.99781	0.663	AOP
19	10.712	10.712	9.667	0.72309	0.99779	0.729	AOP
20	10.636	10.636	9.594	0.71025	0.99786	0.491	AOP
21	10.499	10.499	9.463	0.68684	0.99798	0.056	AOP
22	10.499	10.499	9.463	0.68685	0.99798	0.055	AOP
23	10.589	10.589	9.549	0.70234	0.99790	0.345	AOP
24	10.720	10.720	9.674	0.72523	0.99778	0.792	AOP
25	10.718	10.718	9.672	0.72552	0.99778	0.803	AOP
26	10.736	10.736	9.689	0.72911	0.99776	0.875	AOP
27	10.800	10.800	9.751	0.74100	0.99770	1.101	AOP
28	10.767	10.767	9.719	0.73491	0.99773	0.980	AOP
29	10.669	10.669	9.626	0.71759	0.99782	0.662	AOP
30	10.628	10.628	9.587	0.71055	0.99786	0.529	AOP
media mese	10.655	10.655	9.612	0.71390	0.99784	0.554	

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.

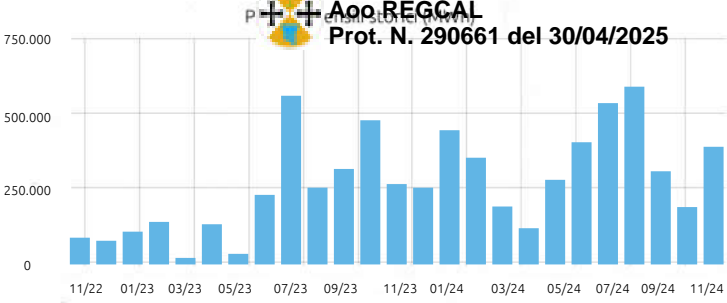
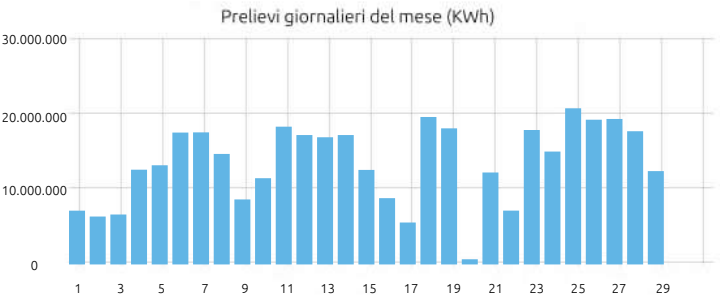
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



Regione Calabria
Aoo REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Regione Calabria

REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	642359	642359		10900	55.9	19.6		58.9320	
sab 02	569974	569974		9430	57.1	18.7		60.4426	
dom 03	595850	595850		9590	58.3	20.1		62.1324	
lun 04	1160065	1160065		19560	56.0	20.4		59.3080	
mar 05	1196827	1196827		19520	57.5	20.5		61.3129	
mer 06	1593701	1593701		25520	57.6	21.3		62.4491	
gio 07	1590236	1590236		25440	57.5	21.3		62.5093	
ven 08	1329934	1329934		21260	57.9	20.2		62.5557	
sab 09	782496	782496		12410	59.6	19.5		63.0537	
dom 10	1048795	1048795		16590	59.6	20.4		63.2185	
lun 11	1649347	1649347		26290	57.5	21.2		62.7367	
mar 12	1549181	1549181		24690	57.5	21.0		62.7453	
mer 13	1527370	1527370		24430	57.5	21.0		62.5203	
gio 14	1559820	1559820		24880	57.6	20.9		62.6937	
ven 15	1138052	1138052		18100	58.0	18.9		62.8758	
sab 16	795413	795413		12720	58.5	17.8		62.5325	
dom 17	493213	493213		7540	60.6	16.6		65.4129	
lun 18	1793476	1793476		29230	57.6	18.4		61.3574	
mar 19	1647936	1647936		26720	57.6	19.1		61.6743	
mer 20	31271	31271		500	58.9	19.6		62.5420	
gio 21	1124987	1124987		18470	57.1	19.0		60.9089	
ven 22	644793	644793		10700	57.3	18.7		60.2610	
sab 23	1646663	1646663		28310	55.6	18.4		58.1654	
dom 24	1360350	1360350		23220	56.0	17.4		58.5853	
lun 25	1894711	1894711		32590	54.8	17.8		58.1378	
mar 26	1750854	1750854		30060	54.8	18.0		58.2453	
mer 27	1749652	1749652		29930	54.9	18.6		58.4581	
gio 28	1604198	1604198		27310	55.3	18.4		58.7403	
ven 29	1124268	1124268		18520	56.3	17.0		60.7056	
sab 30	0	0		0	57.5	12.3			
35595792									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	0	0	0	0	60.5	18.0			
sab 02	0	0	0	0	59.9	16.9			
dom 03	0	0	0	0	59.8	18.4			
lun 04	0	0	0	0	58.6	18.3			
mar 05	0	0	0	0	57.6	18.2			
mer 06	0	0	0	0	58.2	19.4			
gio 07	0	0	0	0	57.8	16.7			
ven 08	0	0	0	0	58.5	18.5			
sab 09	0	0	0	0	58.9	17.8			
dom 10	0	0	0	0	59.3	16.6			
lun 11	0	0	0	0	59.0	16.6			
mar 12	0	0	0	0	58.3	14.7			
mer 13	0	0	0	0	57.5	16.2			
gio 14	0	0	0	0	57.9	15.8			
ven 15	0	0	0	0	58.0	14.2			
sab 16	0	0	0	0	58.6	13.3			
dom 17	0	0	0	0	59.1	12.9			
lun 18	0 B	0	0	0	60.2	15.6			
mar 19	0	0	0	0	59.9	16.6			
mer 20	0	0	0	0	60.9	19.4			
gio 21	0	0	0	0	59.7	16.0			
ven 22	0	0	0	0	60.0	17.8			
sab 23	0	0	0	0	56.3	11.3			
dom 24	0	0	0	0	55.9	10.0			
lun 25	0	0	0	0	55.4	9.5			
mar 26	0	0	0	0	55.8	12.3			
mer 27	0	0	0	0	55.9	14.1			
gio 28	0	0	0	0	55.4	14.0			
ven 29	0	0	0	0	55.3	13.1			
sab 30	0	0	0	0	55.1	11.0			
	0								

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



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 10.070.000,00
Codice Fiscale e iscrizioni: 00707000977
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

Regione Calabria
A00 REGCAL
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Ergosud Spa

-

Loc. S. Domenica

88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)

Ragione sociale: Ergosud Spa

Denominazione: Crotone KR termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2024

periodo dal 01-12-2024 al 01-01-2025 - emesso in data 03-01-2025

Volume
24.410.091 m³

Energia
266.964.228 kWh

PCS medio ponderato mese
10,937 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 84.761 m ³ 895.839 kWh
2 2.003.799 m ³ 21.152.102 kWh	3 2.276.599 m ³ 24.441.567 kWh	4 2.005.351 m ³ 21.958.593 kWh	5 1.020.681 m ³ 11.235.656 kWh	6 1.053.671 m ³ 11.618.830 kWh	7 883.164 m ³ 9.747.481 kWh	8 71.375 m ³ 789.336 kWh
9 1.061.997 m ³ 11.704.269 kWh	10 1.566.516 m ³ 17.219.144 kWh	11 2.013.202 m ³ 22.127.103 kWh	12 1.913.845 m ³ 21.023.587 kWh	13 1.011.738 m ³ 11.128.106 kWh	14 491 m ³ 5.398 kWh	15 35.848 m ³ 390.313 kWh
16 1.497.842 m ³ 16.504.721 kWh	17 1.166.487 m ³ 12.879.183 kWh	18 1.159.628 m ³ 12.783.739 kWh	19 1.017.931 m ³ 11.220.653 kWh	20 968.066 m ³ 10.683.576 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 0 m ³ 0 kWh
23 507 m ³ 5.570 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 540.503 m ³ 5.915.805 kWh
30 541.696 m ³ 5.918.029 kWh	31 514.393 m ³ 5.615.628 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 DICEMBRE 2024

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale del gas naturale
Regione Calabria
Aree Regolatorie
Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.569	10.569	9.530	0.69971	0.99791	0.314	AOP
02	10.556	10.556	9.517	0.69685	0.99793	0.240	AOP
03	10.736	10.736	9.689	0.72837	0.99776	0.844	AOP
04	10.950	10.950	9.893	0.76232	0.99757	1.341	AOP
05	11.008	11.008	9.949	0.77064	0.99752	1.450	AOP
06	11.027	11.027	9.966	0.77101	0.99752	1.449	AOP
07	11.037	11.037	9.976	0.77385	0.99750	1.566	AOP
08	11.059	11.059	9.996	0.77652	0.99748	1.619	AOP
09	11.021	11.021	9.960	0.77208	0.99751	1.554	AOP
10	10.992	10.992	9.933	0.76746	0.99754	1.489	AOP
11	10.991	10.991	9.932	0.76680	0.99754	1.464	AOP
12	10.985	10.985	9.926	0.76669	0.99754	1.443	AOP
13	10.999	10.999	9.940	0.76838	0.99753	1.485	AOP
14	10.994	10.994	9.935	0.76791	0.99754	1.473	AOP
15	10.888	10.888	9.834	0.75075	0.99763	1.173	AOP
16	11.019	11.019	9.958	0.77101	0.99752	1.500	AOP
17	11.041	11.041	9.978	0.77271	0.99750	1.547	AOP
18	11.024	11.024	9.963	0.77110	0.99751	1.521	AOP
19	11.023	11.023	9.962	0.76973	0.99752	1.515	AOP
20	11.036	11.036	9.974	0.77160	0.99751	1.554	AOP
21	11.027	11.027	9.965	0.76886	0.99752	1.534	AOP
22	11.008	11.008	9.947	0.76585	0.99754	1.478	AOP
23	10.986	10.986	9.926	0.76262	0.99756	1.428	AOP
24	10.971	10.971	9.912	0.75989	0.99757	1.370	AOP
25	10.975	10.975	9.915	0.76027	0.99757	1.371	AOP
26	10.975	10.975	9.916	0.76028	0.99757	1.368	AOP
27	10.976	10.976	9.917	0.76048	0.99757	1.372	AOP
28	10.979	10.979	9.919	0.76085	0.99757	1.377	AOP
29	10.945	10.945	9.888	0.75835	0.99759	1.314	AOP
30	10.925	10.925	9.869	0.75638	0.99760	1.276	AOP
31	10.917	10.917	9.861	0.75383	0.99761	1.221	AOP
media mese	10.956	10.956	9.898	0.76010	0.99758	1.344	

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.

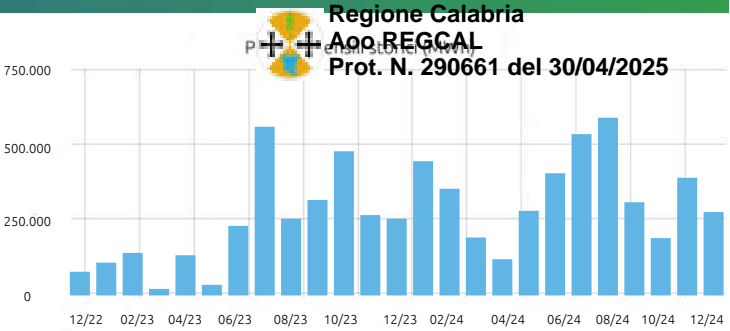
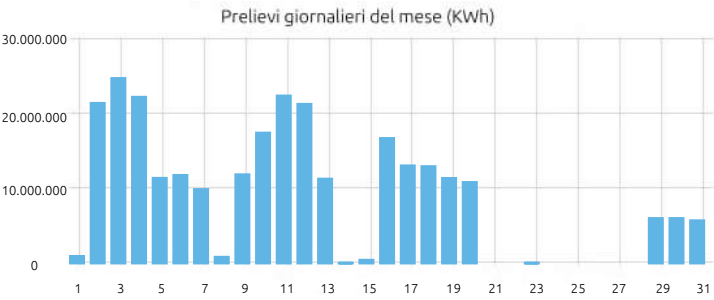
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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



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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-06-2024 06:00

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANICCI



Regione Calabria

Aso REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA

gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	84761	84761		1350	57.9	13.9		62.7859	
lun 02	2003799	2003799		35070	53.8	18.2		57.1371	
mar 03	2276599	2276599		45480	46.5	17.8		50.0571	
mer 04	2005351	2005351		43690	42.9	17.9		45.8995	
gio 05	1020681	1020681		21810	43.8	17.8		46.7988	
ven 06	1053671	1053671		22500	43.9	17.6		46.8298	
sab 07	883164	883164		18830	44.1	17.1		46.9020	
dom 08	71375	71375		1470	44.9	13.5		48.5544	
lun 09	1061997	1061997		22260	44.3	17.1		47.7088	
mar 10	1566516	1566516		34240	44.1	17.2		45.7511	
mer 11	2013202	2013202		44230	43.6	17.0		45.5167	
gio 12	1913845	1913845		41770	43.5	17.0		45.8186	
ven 13	1011738	1011738		20840	44.9	17.6		48.5479	
sab 14	491	491		10	44.4	16.3		49.1000	
dom 15	35848	35848		730	44.9	12.4		49.1068	
lun 16	1497842	1497842		32670	44.2	16.7		45.8476	
mar 17	1166487	1166487		23960	44.6	17.1		48.6848	
mer 18	1159628 S	1159628		24220	44.3	17.0		47.8789	
gio 19	1017931	1017931		21680	43.9	16.8		46.9525	
ven 20	968066	968066		20510	44.0	15.7		47.1997	
sab 21	0	0		0	44.9	12.1			
dom 22	0	0		0	45.1	12.9			
lun 23	507 S	507		10	45.1	10.5		50.7000	
mar 24	0	0		0	44.9	8.0			
mer 25	0	0		0	44.9	10.8			
gio 26	0	0		0	44.7	12.3			
ven 27	0	0		0	44.6	12.6			
sab 28	0	0		0	44.5	12.6			
dom 29	540503	540503		11340	44.7	13.9		47.6634	
lun 30	541696 S	541696		8810	55.0	13.7		61.4865	
mar 31	514393	514393		8560	56.0	13.2		60.0926	
24410091									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANICCO



Regione Calabria

Assessorato REGIONALE

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-06-2024 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084818bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.0945

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408779547

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3499778951

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2092.0 ÷ 224378.0

FFm flow computer master , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE510000000972 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: D&D ELETTRONICA, matr.DDE628000004340

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 10.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ENDRESS+HAUSER, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: D&D ELETTRONICA PT 100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 70.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 10.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2024

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANNO



Regione Calabria

Ass. REGCAL

Prot. N. 290661 del 30/04/2025

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0	0	0	55.7	12.1			
lun 02	0	0	0	0	55.9	14.4			
mar 03	0	0	0	0	51.6	13.9			
mer 04	0	0	0	0	51.1	14.5			
gio 05	0	0	0	0	50.3	12.4			
ven 06	0	0	0	0	50.1	12.9			
sab 07	0	0	0	0	49.7	12.3			
dom 08	0	0	0	0	49.3	11.9			
lun 09	0	0	0	0	49.1	12.2			
mar 10	0	0	0	0	48.5	9.9			
mer 11	0	0	0	0	47.4	10.6			
gio 12	0	0	0	0	47.6	11.8			
ven 13	0	0	0	0	47.9	13.8			
sab 14	0	0	0	0	48.1	15.7			
dom 15	0	0	0	0	46.9	11.1			
lun 16	0	0	0	0	46.9	11.5			
mar 17	0	0	0	0	45.2	10.6			
mer 18	0	0	0	0	44.4	10.6			
gio 19	0	0	0	0	43.8	12.2			
ven 20	0	0	0	0	43.8	13.5			
sab 21	0	0	0	0	44.2	10.3			
dom 22	0	0	0	0	45.4	11.2			
lun 23	0	0	0	0	44.6	9.0			
mar 24	0	0	0	0	44.7	7.3			
mer 25	0	0	0	0	44.8	10.8			
gio 26	0	0	0	0	44.5	12.3			
ven 27	0	0	0	0	44.4	12.6			
sab 28	0	0	0	0	44.4	12.6			
dom 29	0	0	0	0	44.3	10.3			
lun 30	0	0	0	0	45.6	8.7			
mar 31	0	0	0	0	45.8	8.5			
	0								