



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Gennaio 2023

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 02-02-2023

Volume
39.993.979 m³

Energia
438.885.572 kWh

PCS medio ponderato mese
10,974 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 885.410 m ³ 9.774.926 kWh
2 1.965.356 m ³ 21.673.946 kWh	3 2.203.481 m ³ 24.299.988 kWh	4 49.830 m ³ 549.525 kWh	5 1.595.182 m ³ 17.610.809 kWh	6 1.666.621 m ³ 18.391.163 kWh	7 2.244.015 m ³ 24.738.021 kWh	8 897.128 m ³ 9.891.733 kWh
9 2.430.964 m ³ 26.772.207 kWh	10 2.050.686 m ³ 22.598.560 kWh	11 2.023.357 m ³ 22.212.413 kWh	12 1.064.493 m ³ 11.679.617 kWh	13 769.637 m ³ 8.449.845 kWh	14 6.232 m ³ 68.328 kWh	15 6.251 m ³ 68.536 kWh
16 74.083 m ³ 812.468 kWh	17 1.038.260 m ³ 11.453.046 kWh	18 2.006.158 m ³ 22.041.658 kWh	19 2.182.949 m ³ 23.936.036 kWh	20 904.870 m ³ 9.959.904 kWh	21 6.972 m ³ 76.845 kWh	22 143.248 m ³ 1.577.877 kWh
23 1.924.253 m ³ 21.032.085 kWh	24 2.081.519 m ³ 22.688.557 kWh	25 2.185.981 m ³ 23.776.915 kWh	26 1.968.342 m ³ 21.388.004 kWh	27 2.113.486 m ³ 23.030.657 kWh	28 4.428 m ³ 48.146 kWh	29 101.671 m ³ 1.105.774 kWh
30 2.044.325 m ³ 22.328.118 kWh	31 1.354.791 m ³ 14.849.864 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 GENNAIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

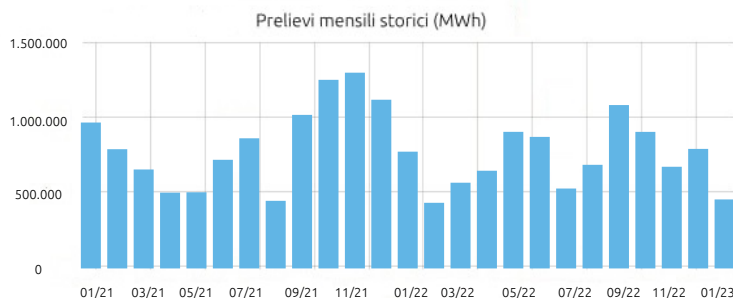
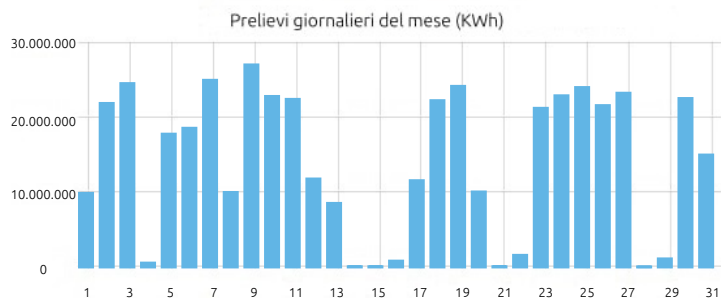
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.040	11.040	9.977	0.76991	0.99752	1.457	AOP
02	11.028	11.028	9.965	0.76177	0.99755	1.253	AOP
03	11.028	11.028	9.958	0.73209	0.99766	0.308	AOP
04	11.028	11.028	9.958	0.72914	0.99768	0.205	AOP
05	11.040	11.040	9.976	0.76404	0.99754	1.313	AOP
06	11.035	11.035	9.973	0.77266	0.99751	1.426	AOP
07	11.024	11.024	9.964	0.77394	0.99751	1.360	AOP
08	11.026	11.026	9.962	0.76021	0.99756	0.999	AOP
09	11.013	11.013	9.943	0.72657	0.99769	0.176	AOP
10	11.020	11.020	9.952	0.73884	0.99764	0.543	AOP
11	10.978	10.978	9.915	0.74189	0.99764	0.680	AOP
12	10.972	10.972	9.908	0.73718	0.99766	0.538	AOP
13	10.979	10.979	9.913	0.72781	0.99769	0.242	AOP
14	10.964	10.964	9.897	0.71948	0.99773	0.007	AOP
15	10.964	10.964	9.897	0.72005	0.99773	0.024	AOP
16	10.967	10.967	9.900	0.72210	0.99772	0.082	AOP
17	11.031	11.031	9.965	0.74904	0.99760	0.744	AOP
18	10.987	10.987	9.920	0.72940	0.99769	0.245	AOP
19	10.965	10.965	9.903	0.74473	0.99763	0.819	AOP
20	11.007	11.007	9.941	0.74073	0.99764	0.612	AOP
21	11.022	11.022	9.955	0.74465	0.99762	0.708	AOP
22	11.015	11.015	9.949	0.74458	0.99762	0.716	AOP
23	10.930	10.930	9.871	0.74847	0.99763	1.061	AOP
24	10.900	10.900	9.843	0.74584	0.99765	1.091	AOP
25	10.877	10.877	9.822	0.74479	0.99766	1.117	AOP
26	10.866	10.866	9.811	0.74049	0.99768	1.021	AOP
27	10.897	10.897	9.840	0.74268	0.99766	1.018	AOP
28	10.873	10.873	9.818	0.74046	0.99767	1.008	AOP
29	10.876	10.876	9.820	0.74043	0.99767	0.996	AOP
30	10.922	10.922	9.864	0.74729	0.99764	1.067	AOP
31	10.961	10.961	9.900	0.74971	0.99761	1.061	AOP
media mese	10.975	10.975	9.912	0.74358	0.99764	0.771	

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

Guasto agli apparati primari di misura - Contatore

Data apertura guasto: 02/08/2022 02:00

Nota: Guasto agli apparati primari di misura. Rilevazione guasto: 02-08-2022 - Linea 3 - Si rileva un frequente disallineamento tra contatore e flow-computer. Il Flow-computer segna di più del contatore.

Prelievo giorni 12-01-2023,12-01-2023, applicata correzione di -88.0 m3 con causale: Verifiche metriche periodiche

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

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

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

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2022 06:00 (TIPO CEF,CAMBIO ORIFIZIO)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ORIFIZIO)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	871731	871731	871852		56.3	13.2			
lun 02	1953204	1953204	1953192		58.4	12.8			
mar 03	2193465	2193465	2193989		54.0	13.1			
mer 04	41104	41104	40832		52.6	11.3			
gio 05	1587134	1587134	1587086		52.9	13.1			
ven 06	1657094	1657094	1656724		60.0	12.2			
sab 07	2238778	2238778	2239179		55.2	12.7			
dom 08	892603	892603	891667		52.9	10.9			
lun 09	2430964	2430964	2430879		49.3	12.8			
mar 10	2040611	2040611	2040386		53.1	12.0			
mer 11	2008498	2008498	2008634		52.2	11.5			
gio 12	1044105	1044105	1044027		50.6	10.0			
ven 13	760972	760972	761293		49.8	8.8			
sab 14	1058	1058	935		50.8	6.5			
dom 15	117	117	117		52.8	6.4			
lun 16	65426	65426	65263		53.9	6.5			
mar 17	1025294	1025294	1025268		51.7	10.7			
mer 18	1993044	1993044	1993106		50.4	11.0			
gio 19	2175013	2175013	2175310		51.7	10.7			
ven 20	896837	896837	896645		52.0	9.5			
sab 21	2288	2288	2340		57.0	3.2			
dom 22	131403	131403	131468		61.3	6.6			
lun 23	1909885	1909885	1909983		52.8	10.2			
mar 24	2068325	2068325	2068300		51.4	11.2			
mer 25	2172052	2172052	2172075		51.6	10.6			
gio 26	1951189	1951189	1951180		50.9	10.2			
ven 27	2106608	2106608	2106333		50.3	10.0			
sab 28	8	8	8		55.8	5.1			
dom 29	90119	90119	90508		55.7	5.0			
lun 30	2029132	2029132	2029103		52.3	9.6			
mar 31	1344221	1344221	1343731		54.8	9.6			
39682282									

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

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2022 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 01-04-2022 06:00 (TIPO CEF,CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 5.998

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.1
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 , campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 58.0 ÷ 5998.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.1C2DLC19002
IN	modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 25.0
IN	modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.1
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 , campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 157.0 ÷ 6001.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.1C2DLC19002
IN	modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 25.0
IN	modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	13679	13679		2509	5.8	19.0		5.4520	0
lun 02	12152	12152		2236	6.0	15.5		5.4347	0
mar 03	10016	10065		1849	6.0	16.0		5.4435	-49
mer 04	8726	8726		1598	5.6	22.5		5.4606	0
gio 05	8048	8048		1478	6.0	14.9		5.4452	0
ven 06	9527	9527		1749	6.0	15.1		5.4471	0
sab 07	5237	5237		964	6.1	13.0		5.4326	0
dom 08	4525	4525		832	6.0	14.1		5.4387	0
lun 09	0	0		0	6.2	7.1			0
mar 10	10075	10075		1852	6.0	14.9		5.4401	0
mer 11	14859	14859		2733	5.9	15.8		5.4369	0
ven 13	8665	8665		1587	5.7	19.4		5.4600	
sab 14	5174	5174		943	5.6	21.5		5.4867	
dom 15	6134	6134		1122	5.6	21.7		5.4670	
lun 16	8657	8657		1591	5.6	21.5		5.4412	
mar 17	12966	12966		2396	5.9	13.8		5.4115	
mer 18	13114	13114		2415	5.9	14.8		5.4302	
gio 19	7936	7936		1456	6.0	12.1		5.4505	
ven 20	8033	8033		1477	5.9	15.0		5.4387	
sab 21	4684	4684		853	5.6	20.9		5.4912	
dom 22	11845	11845		2173	5.6	21.6		5.4510	
lun 23	14368	14368		2651	5.9	15.5		5.4198	
mar 24	13194	13194		2420	6.0	16.5		5.4521	
mer 25	13929	13929		2561	6.0	15.9		5.4389	
gio 26	17153	17153		3157	5.9	15.7		5.4333	
ven 27	6878	6878		1259	5.9	13.4		5.4631	
sab 28	4420	4420		803	5.6	20.9		5.5044	
dom 29	11552	11552		2118	5.6	21.6		5.4542	
lun 30	15193	15193		2783	6.0	15.0		5.4592	
mar 31	10570	10570		1935	6.0	16.0		5.4625	
291309									

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

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO

gasday	valid [Sm³]		forf corr
gio 12	10:15->	2817	-88
gio 12	10:15->	17571	
		20388	

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



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Febbraio 2023

periodo dal 01-02-2023 al 01-03-2023 - emesso in data 03-03-2023

Volume
41.485.162 m³

Energia
458.373.753 kWh

PCS medio ponderato mese
11,049 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 791.037 m ³ 8.717.228 kWh	2 55.346 m ³ 612.846 kWh	3 X 685.316 m ³ 7.583.022 kWh	4 6.351 m ³ 70.191 kWh	5 1.009.210 m ³ 11.172.964 kWh
6 2.367.097 m ³ 26.215.599 kWh	7 2.342.895 m ³ 26.013.163 kWh	8 2.727.287 m ³ 30.158.340 kWh	9 2.698.191 m ³ 29.788.029 kWh	10 X 2.145.883 m ³ 23.634.755 kWh	11 7.939 m ³ 87.639 kWh	12 202.533 m ³ 2.237.585 kWh
13 1.548.155 m ³ 17.065.313 kWh	14 1.173.026 m ³ 12.959.591 kWh	15 1.596.672 m ³ 17.636.839 kWh	16 1.133.894 m ³ 12.547.671 kWh	17 X 997.840 m ³ 11.018.149 kWh	18 8.910 m ³ 98.313 kWh	19 164.263 m ³ 1.811.821 kWh
20 2.605.591 m ³ 28.666.712 kWh	21 2.613.823 m ³ 28.929.793 kWh	22 2.642.782 m ³ 29.168.385 kWh	23 X 2.693.232 m ³ 29.719.815 kWh	24 X 2.171.242 m ³ 23.970.512 kWh	25 4.544 m ³ 50.188 kWh	26 138.656 m ³ 1.531.871 kWh
27 3.224.299 m ³ 35.741.354 kWh	28 3.729.148 m ³ 41.166.065 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 FEBBRAIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

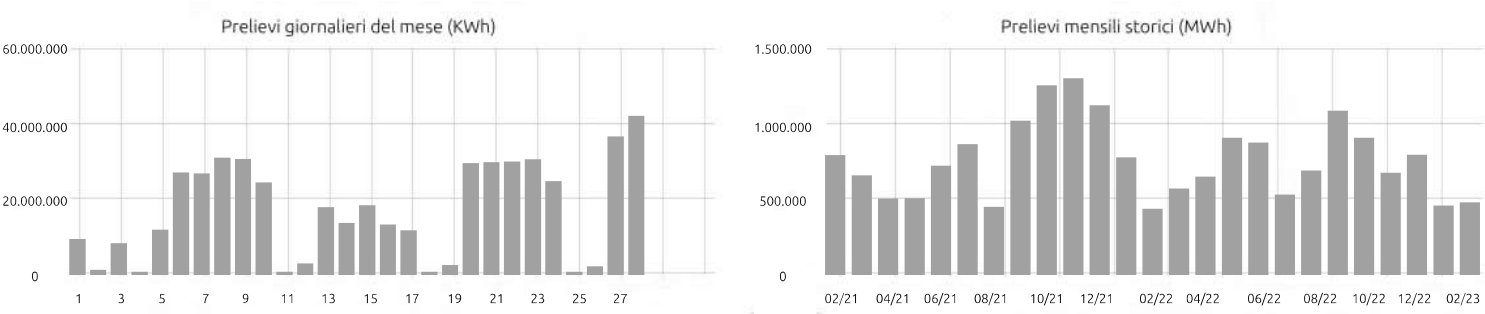
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.020	11.020	9.957	0.75905	0.99756	1.189	AOP
02	11.073	11.073	10.008	0.77130	0.99750	1.427	AOP
03	11.065	11.065	9.999	0.76476	0.99753	1.228	AOP
04	11.052	11.052	9.986	0.75972	0.99755	1.087	AOP
05	11.071	11.071	10.005	0.76545	0.99752	1.206	AOP
06	11.075	11.075	10.008	0.76478	0.99752	1.222	AOP
07	11.103	11.103	10.035	0.77490	0.99747	1.552	AOP
08	11.058	11.058	9.991	0.75857	0.99755	1.102	AOP
09	11.040	11.040	9.973	0.74957	0.99759	0.815	AOP
10	11.014	11.014	9.950	0.75003	0.99760	0.864	AOP
11	11.039	11.039	9.974	0.75772	0.99756	1.035	AOP
12	11.048	11.048	9.982	0.76008	0.99755	1.072	AOP
13	11.023	11.023	9.957	0.74741	0.99761	0.734	AOP
14	11.048	11.048	9.981	0.75561	0.99757	0.904	AOP
15	11.046	11.046	9.980	0.75435	0.99758	0.824	AOP
16	11.066	11.066	9.999	0.76241	0.99754	1.023	AOP
17	11.042	11.042	9.976	0.75441	0.99758	0.863	AOP
18	11.034	11.034	9.968	0.75215	0.99759	0.819	AOP
19	11.030	11.030	9.965	0.75107	0.99759	0.794	AOP
20	11.002	11.002	9.937	0.74242	0.99764	0.546	AOP
21	11.068	11.068	10.002	0.76517	0.99752	1.240	AOP
22	11.037	11.037	9.971	0.75196	0.99759	0.879	AOP
23	11.035	11.035	9.969	0.75229	0.99759	0.812	AOP
24	11.040	11.040	9.975	0.75709	0.99757	1.012	AOP
25	11.045	11.045	9.980	0.75979	0.99755	1.110	AOP
26	11.048	11.048	9.983	0.76083	0.99755	1.136	AOP
27	11.085	11.085	10.019	0.77087	0.99750	1.415	AOP
28	11.039	11.039	9.974	0.75910	0.99756	1.163	AOP
media mese	11.048	11.048	9.982	0.75832	0.99756	1.038	

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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ORIFIZIO)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	783666	783666	783172		53.6	9.6			
gio 02	45674	45674	45789		53.2	7.2			
ven 03	674736	674736	674189		50.2	9.5			
sab 04	34	34	33		51.6	6.0			
dom 05	1003294	1003294	1004003		55.5	9.2			
lun 06	2354345	2354345	2354266		56.4	9.9			
mar 07	2342895	2342895	2342892		52.9	11.0			
mer 08	2727287	2727287	2727390		50.7	10.9			
gio 09	2698191	2698191	2698366		50.5	11.1			
ven 10	2136176	2136176	2135258		53.8	9.0			
sab 11	0	0	0		56.2	4.7			
dom 12	186225	186225	186477		62.0	8.1			
lun 13	1548155	1548155	1547431		53.7	11.1			
mar 14	1165192	1165192	1163855		52.9	10.6			
mer 15	1592996	1592996	1592475		51.2	11.4			
gio 16	1119687	1119687	1118878		52.0	10.0			
ven 17	988280	988280	987342		55.2	9.6			
sab 18	0	0	0		53.7	7.9			
dom 19	129882	129882	130864		54.2	9.4			
lun 20	2605477	2605477	2605122		50.6	11.3			
mar 21	2613823	2613823	2613875		51.8	11.6			
mer 22	2642782	2642782	2642641		53.9	11.5			
ven 24	2160974	2160974	2159412		49.7	11.4			
sab 25	1	1	1		51.7	12.7			
dom 26	124778	124778	125914		51.2	7.6			
lun 27	3224299	3224299	3225182		50.3	10.8			
mar 28	3729148	3729148	3729096		49.8	11.0			
38597997									

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO		
gasday	valid [Sm³]	forf corr
gio 23	2693232	
	2693232	

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 30689201 (ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

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		53.6	6.1			
gio 02	0	0	0		53.3	7.2			
sab 04	0	0	0		51.6	5.8			
dom 05	0	0	0		55.5	5.8			
lun 06	0	0	0		56.4	3.9			
mar 07	0	0	0		52.8	4.0			
mer 08	0	0	0		50.6	3.4			
gio 09	0	0	0		50.5	3.7			
sab 11	0	0	0		56.2	4.9			
dom 12	0	0	0		62.1	6.9			
lun 13	0	0	0		53.7	8.2			
mar 14	0	0	0		52.9	9.0			
mer 15	0	0	0		51.2	9.4			
gio 16	0	0	0		52.1	7.6			
sab 18	0	0	0		53.7	7.0			
dom 19	0	0	0		54.2	8.3			
lun 20	0	0	0		50.6	11.2			
mar 21	0	0	0		51.8	10.9			
mer 22	0	0	0		53.9	10.7			
gio 23	0	0	0		49.6	10.6			
sab 25	0	0	0		51.8	12.4			
dom 26	0	0	0		51.2	7.1			
lun 27	0	0	0		50.2	6.8			
mar 28	0	0	0		49.7	7.6			
	0								

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTA NON COMPLETO									
gasday	valid [Sm³]								forf corr
ven 03	0								
ven 10	0								
ven 17	0								
ven 24	0								
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.1
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr 83054362 , campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 157.0 ÷ 6001.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.1C2DLC19002
IN	modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 25.0
IN	modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Febbraio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	7371	7371		1347	6.0	15.0		5.4722	
gio 02	9672	9672		1765	5.6	22.0		5.4799	
ven 03	10580	10580		1934	5.7	20.3		5.4705	
sab 04	6317	6317		1146	5.6	21.3		5.5122	
dom 05	5916	5916		1080	6.0	12.3		5.4778	
lun 06	12752	12752		2336	6.0	12.1		5.4589	
mar 07	0	0		0	6.2	3.6			
mer 08	0	0		0	6.1	2.5			
gio 09	0	0		0	6.0	2.5			
ven 10	9707	9707		1772	5.8	12.6		5.4780	
sab 11	7939	7939		1443	5.6	21.0		5.5017	
dom 12	16308	16308		2978	5.6	21.6		5.4762	
lun 13	0	0		0	6.3	8.2			
mar 14	7834	7834		1435	6.0	14.8		5.4592	
mer 15	3676	3676		672	6.0	13.4		5.4702	
gio 16	14207	14207		2605	5.8	19.9		5.4537	
ven 17	9560	9560		1764	6.0	16.3		5.4195	
sab 18	8910	8910		1636	5.6	22.2		5.4462	
dom 19	34381	34381		6374	5.6	23.3		5.3939	
lun 20	114	114		21	6.2	11.5		5.4286	
mar 21	0	0		0	6.1	11.0			
mer 22	0	0		0	6.0	11.0			
gio 23	0	0		0	5.9	10.1			
ven 24	10268	10268		1901	5.8	17.3		5.4014	
sab 25	4543	4543		835	5.6	22.3		5.4407	
dom 26	13878	13878		2552	5.6	21.4		5.4381	
lun 27	0	0		0	6.2	6.5			
mar 28	0	0		0	6.1	7.3			
193933									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Marzo 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 03-04-2023

Volume
48.891.435 m³

Energia
539.714.245 kWh

PCS medio ponderato mese
11,039 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 3.877.163 m ³ 42.978.352 kWh	2 3.808.015 m ³ 42.105.222 kWh	3 3.106.031 m ³ 34.442.778 kWh	4 6.429 m ³ 71.323 kWh	5 999.912 m ³ 11.042.028 kWh
6 3.692.129 m ³ 40.687.262 kWh	7 3.946.525 m ³ 43.620.941 kWh	8 3.691.405 m ³ 40.908.150 kWh	9 3.446.510 m ³ 38.176.991 kWh	10 2.241.125 m ³ 24.670.304 kWh	11 4.639 m ³ 50.848 kWh	12 7.900 m ³ 86.592 kWh
13 473.398 m ³ 5.189.862 kWh	14 648.968 m ³ 7.116.583 kWh	15 1.927.952 m ³ 21.138.066 kWh	16 1.665.744 m ³ 18.238.231 kWh	17 420.286 m ³ 4.624.827 kWh	18 366.480 m ³ 4.056.934 kWh	19 160.016 m ³ 1.771.537 kWh
20 2.262.136 m ³ 24.806.583 kWh	21 1.573.553 m ³ 17.222.538 kWh	22 928.032 m ³ 10.238.977 kWh	23 1.943.666 m ³ 21.500.833 kWh	24 894.348 m ³ 9.863.764 kWh	25 352.456 m ³ 3.865.385 kWh	26 89.694 m ³ 980.535 kWh
27 1.231.997 m ³ 13.522.399 kWh	28 1.181.236 m ³ 13.071.558 kWh	29 1.307.208 m ³ 14.479.943 kWh	30 1.717.800 m ³ 19.029.788 kWh	31 918.682 m ³ 10.155.111 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	11.085	11.085	10.019	0.77086	0.99749	1.463	AOP
02	11.057	11.057	9.991	0.76150	0.99754	1.243	AOP
03	11.089	11.089	10.022	0.77060	0.99749	1.466	AOP
04	11.094	11.094	10.027	0.77240	0.99749	1.502	AOP
05	11.043	11.043	9.977	0.75363	0.99757	0.984	AOP
06	11.020	11.020	9.954	0.74713	0.99761	0.797	AOP
07	11.053	11.053	9.987	0.75800	0.99756	1.023	AOP
08	11.082	11.082	10.017	0.77184	0.99750	1.215	AOP
09	11.077	11.077	10.012	0.77204	0.99750	1.235	AOP
10	11.008	11.008	9.942	0.74217	0.99763	0.521	AOP
11	10.961	10.961	9.894	0.72123	0.99772	0.054	AOP
12	10.961	10.961	9.895	0.72078	0.99772	0.039	AOP
13	10.963	10.963	9.896	0.72053	0.99772	0.030	AOP
14	10.966	10.966	9.899	0.72006	0.99772	0.010	AOP
15	10.964	10.964	9.897	0.71999	0.99773	0.004	AOP
16	10.949	10.949	9.884	0.72446	0.99771	0.233	AOP
17	11.004	11.004	9.940	0.74801	0.99761	0.871	AOP
18	11.070	11.070	10.004	0.76886	0.99751	1.403	AOP
19	11.071	11.071	10.005	0.76889	0.99751	1.425	AOP
20	10.966	10.966	9.904	0.74355	0.99763	0.886	AOP
21	10.945	10.945	9.883	0.73974	0.99766	0.801	AOP
22	11.033	11.033	9.968	0.75915	0.99755	1.239	AOP
23	11.062	11.062	9.996	0.76602	0.99752	1.399	AOP
24	11.029	11.029	9.963	0.75287	0.99758	1.000	AOP
25	10.967	10.967	9.903	0.73343	0.99767	0.471	AOP
26	10.932	10.932	9.868	0.71916	0.99774	0.061	AOP
27	10.976	10.976	9.913	0.74247	0.99764	0.725	AOP
28	11.066	11.066	10.003	0.78081	0.99747	1.539	AOP
29	11.077	11.077	10.012	0.77587	0.99749	1.345	AOP
30	11.078	11.078	10.014	0.77690	0.99748	1.382	AOP
31	11.054	11.054	9.989	0.76408	0.99754	1.089	AOP
media mese	11.023	11.023	9.957	0.75119	0.99759	0.886	

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.

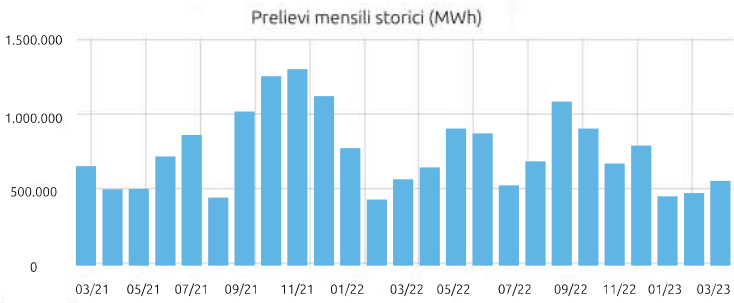
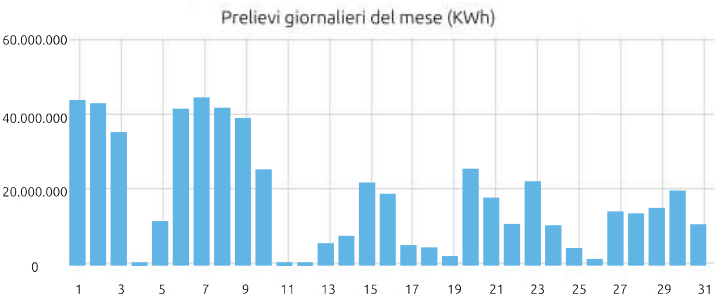
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO ORIFIZIO)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	3877163	3877163	3877540		49.2	10.7			
gio 02	3808015	3808015	3807865		48.2	11.1			
ven 03	3094502	3094502	3092104		51.5	10.4			
sab 04	53	53	53		52.3	11.6			
dom 05	994932	994932	997198		51.4	11.0			
lun 06	3692129	3692129	3691454		49.0	11.3			
mar 07	3946525	3946525	3946422		49.2	11.4			
mer 08	3691405	3691405	3691202		51.7	11.8			
gio 09	3438757	3438757	3437607		52.5	11.6			
ven 10	2223948	2223948	2222651		49.1	12.4			
sab 11	18	18	17		49.5	16.4			
dom 12	2956	2956	2792		50.8	13.8			
lun 13	460136	460136	459233		50.2	11.9			
mar 14	633792	633792	634185		50.2	12.0			
mer 15	1913199	1913199	1913355		50.5	10.9			
gio 16	1653956	1653956	1651963		50.7	10.7			
ven 17	408793	408793	408286		53.5	10.7			
sab 18	352905	352905	352990		65.2	12.0			
dom 19	147781	147781	149468		67.3	14.0			
lun 20	2251387	2251387	2250354		54.5	11.2			
mar 21	1563421	1563421	1562148		54.3	12.7			
mer 22	923744	923744	924642		54.8	14.3			
gio 23	1932228	1932228	1929973		55.3	12.5			
ven 24	877564	877564	877295		54.0	14.3			
sab 25	342045	342045	341446		51.0	15.5			
dom 26	81687	81687	82204		49.9	14.1			
lun 27	1219496	1219496	1219196		48.4	11.8			
mar 28	1178228	1178228	1177807		50.1	12.4			
mer 29	1297505	1297505	1298283		52.9	12.6			
gio 30	1706658	1706658	1704661		50.4	12.3			
ven 31	911070	911070	909677		48.4	12.2			
48625998									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2023

Impianto REMI 30689201 (ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

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		49.1	6.4			
gio 02	0	0	0		48.1	8.6			
ven 03	0	0	0		51.4	10.8			
sab 04	0	0	0		52.4	11.0			
dom 05	0	0	0		51.4	10.9			
lun 06	0	0	0		48.9	11.0			
mar 07	0	0	0		49.0	12.6			
mer 08	0	0	0		51.6	14.0			
gio 09	0	0	0		52.4	15.4			
ven 10	0	0	0		49.1	15.3			
sab 11	0	0	0		49.5	15.5			
dom 12	0	0	0		50.8	12.5			
lun 13	0	0	0		50.2	12.9			
mar 14	0	0	0		50.2	13.0			
mer 15	0	0	0		50.4	10.7			
gio 16	0	0	0		50.7	10.4			
ven 17	0	0	0		53.5	10.9			
sab 18	9	9	0		65.2	12.3			
dom 19	0	0	0		67.3	12.8			
lun 20	0	0	0		54.4	12.6			
mar 21	0	0	0		54.3	15.4			
mer 22	0	0	0		54.8	16.6			
gio 23	0	0	0		55.3	16.2			
ven 24	0	0	0		54.0	17.0			
sab 25	0	0	0		51.0	17.3			
dom 26	0	0	0		49.9	13.3			
lun 27	0	0	0		48.4	13.2			
mar 28	0	0	0		50.1	12.9			
mer 29	0	0	0		52.9	14.4			
gio 30	0	0	0		50.4	14.4			
ven 31	0	0	0		48.4	13.4			
	9								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 01-01-2023 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.1
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 , campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 157.0 ÷ 6001.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.1C2DLC19002
IN	modello: CELLA -, campo scala [bar]: 0.0 ÷ 25.0
IN	modello: CELLA -, campo scala [°C]: -20.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T DC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 , campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
DL	data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

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	6.0	6.1			
gio 02	0	0		0	6.1	8.2			
ven 03	11529	11529		2125	6.0	17.6		5.4254	
sab 04	6376	6376		1168	5.6	22.2		5.4589	
dom 05	4980	4980		918	5.9	15.2		5.4248	
lun 06	0	0		0	6.3	10.8			
mar 07	0	0		0	6.2	13.0			
mer 08	0	0		0	6.1	14.6			
gio 09	7753	7753		1435	5.9	19.2		5.4028	
ven 10	17177	17177		3184	5.7	22.9		5.3948	
sab 11	4621	4621		850	5.6	23.1		5.4365	
dom 12	4944	4944		905	5.6	22.5		5.4630	
lun 13	13262	13262		2442	5.7	22.3		5.4308	
mar 14	15176	15176		2808	5.7	21.6		5.4046	
mer 15	14753	14753		2723	5.9	18.1		5.4179	
gio 16	11788	11788		2168	6.0	18.7		5.4373	
ven 17	11493	11497		2110	5.7	21.5		5.4488	
dom 19	12235	12235		2244	5.6	23.2		5.4523	
lun 20	10749	10749		1992	6.0	19.1		5.3961	
mar 21	10132	10132		1874	6.0	20.9		5.4066	
mer 22	4288	4288		794	6.0	18.4		5.4005	
gio 23	11438	11438		2109	6.1	21.4		5.4234	
ven 24	16784	16784		3098	5.7	23.4		5.4177	
sab 25	10411	10411		1916	5.7	23.2		5.4337	
dom 26	8007	8007		1472	5.6	23.1		5.4395	
lun 27	12501	12501		2310	6.0	20.1		5.4117	
mar 28	3008	3008		552	6.1	17.8		5.4493	
mer 29	9703	9703		1793	6.1	19.9		5.4116	
gio 30	11142	11142		2070	6.0	19.3		5.3826	
ven 31	7612	7612		1408	5.9	19.8		5.4062	
251862									

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Marzo 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO		
gasday	valid [Sm³]	forf corr
sab 18	13566	
	13566	



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Aprile 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 03-05-2023

Volume
32.201.710 m³

Energia
354.539.499 kWh

PCS medio ponderato mese
11,01 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 368.890 m ³ 4.058.159 kWh	2 745.981 m ³ 8.225.187 kWh
3 1.754.450 m ³ 19.439.306 kWh	4 2.066.732 m ³ 22.748.519 kWh	5 2.966.264 m ³ 32.795.015 kWh	6 2.918.637 m ³ 32.128.356 kWh	7 1.886.721 m ³ 20.876.568 kWh	8 671.721 m ³ 7.435.951 kWh	9 1.390.300 m ³ 15.368.376 kWh
10 317.405 m ³ 3.502.247 kWh	11 1.094.181 m ³ 12.043.650 kWh	12 1.210.076 m ³ 13.228.551 kWh	13 1.144.857 m ³ 12.554.502 kWh	14 951.361 m ³ 10.458.311 kWh	15 370.299 m ³ 4.072.548 kWh	16 159.730 m ³ 1.756.870 kWh
17 1.155.611 m ³ 12.712.877 kWh	18 1.594.327 m ³ 17.494.550 kWh	19 1.506.361 m ³ 16.478.083 kWh	20 2.121.266 m ³ 23.297.864 kWh	21 2.155.828 m ³ 23.670.991 kWh	22 144.284 m ³ 1.585.825 kWh	23 2.860 m ³ 31.437 kWh
24 125 m ³ 1.374 kWh	25 124.239 m ³ 1.365.759 kWh	26 975.602 m ³ 10.739.427 kWh	27 1.318.587 m ³ 14.530.829 kWh	28 1.075.842 m ³ 11.837.490 kWh	29 4.960 m ³ 54.545 kWh	30 4.213 m ³ 46.330 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.001	11.001	9.936	0.74188	0.99764	0.559	AOP
02	11.026	11.026	9.960	0.74911	0.99760	0.875	AOP
03	11.080	11.080	10.014	0.77087	0.99750	1.498	AOP
04	11.007	11.007	9.942	0.74258	0.99763	0.636	AOP
05	11.056	11.056	9.990	0.76126	0.99754	1.197	AOP
06	11.008	11.008	9.943	0.74732	0.99761	0.831	AOP
07	11.065	11.065	10.000	0.76864	0.99751	1.482	AOP
08	11.070	11.070	10.005	0.77382	0.99749	1.646	AOP
09	11.054	11.054	9.990	0.76694	0.99752	1.360	AOP
10	11.034	11.034	9.971	0.76758	0.99753	1.353	AOP
11	11.007	11.007	9.948	0.76842	0.99755	0.963	AOP
12	10.932	10.932	9.874	0.74552	0.99765	0.665	AOP
13	10.966	10.966	9.908	0.76103	0.99758	1.192	AOP
14	10.993	10.993	9.934	0.76669	0.99755	1.148	AOP
15	10.998	10.998	9.940	0.77142	0.99753	1.278	AOP
16	10.999	10.999	9.940	0.76891	0.99754	1.298	AOP
17	11.001	11.001	9.941	0.76393	0.99756	1.072	AOP
18	10.973	10.973	9.914	0.75950	0.99759	1.021	AOP
19	10.939	10.939	9.879	0.74333	0.99765	0.763	AOP
20	10.983	10.983	9.920	0.74541	0.99763	0.625	AOP
21	10.980	10.980	9.918	0.74857	0.99762	0.717	AOP
22	10.991	10.991	9.930	0.75892	0.99758	0.964	AOP
23	10.992	10.992	9.931	0.75842	0.99758	0.947	AOP
24	10.992	10.992	9.931	0.75818	0.99758	0.945	AOP
25	10.993	10.993	9.933	0.75893	0.99758	0.961	AOP
26	11.008	11.008	9.949	0.77074	0.99754	1.166	AOP
27	11.020	11.020	9.959	0.76951	0.99754	1.114	AOP
28	11.003	11.003	9.944	0.77077	0.99754	1.182	AOP
29	10.997	10.997	9.939	0.77016	0.99754	1.185	AOP
30	10.997	10.997	9.939	0.76981	0.99754	1.182	AOP
media mese	11.005	11.005	9.944	0.76061	0.99757	1.061	

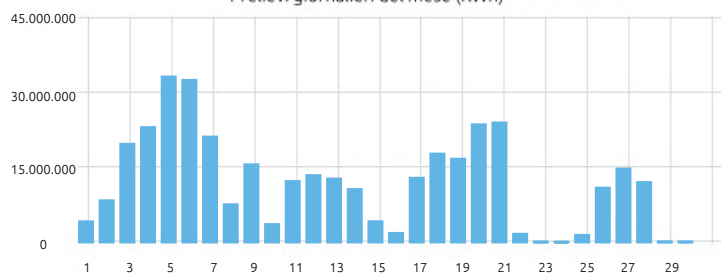
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

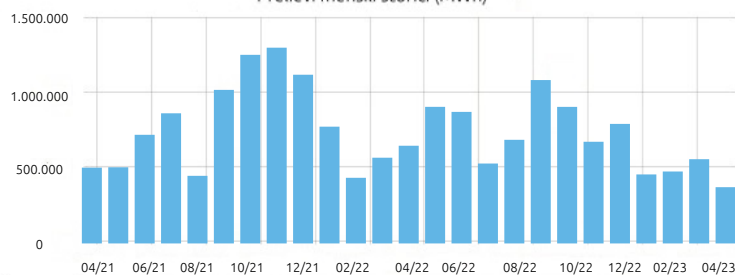
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Prelievo giorni 20-04-2023,21-04-2023, applicata correzione di 11.0 m³ con causale: Verifiche metriche periodiche

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	358235	358235	357659		49.0	14.7			
dom 02	741246	741246	741591		51.6	12.7			
lun 03	1754450	1754450	1753745		52.0	12.5			
mar 04	2066732	2066732	2067588		49.9	12.3			
mer 05	2966264	2966264	2966280		48.1	12.0			
gio 06	2918637	2918637	2918841		49.8	12.4			
ven 07	1879087	1879087	1875856		59.2	12.0			
sab 08	664053	664053	663525		62.2	13.9			
dom 09	1375612	1375612	1374168		64.3	13.8			
lun 10	307061	307061	306363		64.4	16.7			
mar 11	1086897	1086897	1085495		59.9	13.1			
mer 12	1200021	1200021	1198432		55.5	12.7			
gio 13	1138086	1138086	1136907		54.5	11.7			
ven 14	945266	945266	942568		57.8	12.2			
sab 15	359545	359545	358818		57.8	13.9			
dom 16	152049	152049	153061		59.8	16.8			
lun 17	1149443	1149443	1147987		56.9	13.0			
mar 18	1589321	1589321	1587602		54.6	13.2			
mer 19	1498864	1498864	1496801		54.9	13.6			
gio 20	2120413	2120413	2120565		49.4	12.6			
ven 21	2155828	2155828	2153351		53.4	13.2			
sab 22	135088	135088	133583		57.9	21.1			
dom 23	36	36	27		61.0	21.4			
lun 24	125	125	0		59.9	18.9			
mar 25	105595	105595	106517		52.3	14.8			
mer 26	971510	971510	970681		50.0	13.6			
gio 27	1318554	1318554	1317116		55.3	14.3			
ven 28	1071844	1071844	1069310		58.2	14.1			
sab 29	0	0	0		56.3	18.4			
dom 30	21	21	16		55.5	20.4			
32029883									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0	0		49.0	16.3			
dom 02	0	0	0		51.6	12.9			
lun 03	0	0	0		52.0	12.3			
mar 04	0	0	0		49.9	9.7			
mer 05	0	0	0		48.1	8.9			
gio 06	0	0	0		49.8	11.5			
ven 07	0	0	0		59.2	12.4			
sab 08	0	0	0		62.2	13.6			
dom 09	0	0	0		64.4	13.5			
lun 10	0	0	0		64.4	14.6			
mar 11	0	0	0		59.9	16.0			
mer 12	0	0	0		55.5	14.2			
gio 13	171	171	0		54.5	11.1			
ven 14	0	0	0		57.8	12.8			
sab 15	0	0	0		57.8	13.8			
dom 16	0	0	0		59.9	14.9			
lun 17	0	0	0		56.9	14.5			
mar 18	0	0	0		54.6	17.1			
mer 19	0	0	0		54.9	17.0			
gio 20	0	0	0		49.4	13.6			
ven 21	0	0	0		53.4	16.2			
sab 22	0	0	0		58.0	18.6			
dom 23	0	0	0		61.0	19.2			
lun 24	0	0	0		59.9	16.9			
mar 25	0	0	0		52.3	13.3			
mer 26	0	0	0		50.0	15.7			
gio 27	0	0	0		55.3	16.9			
ven 28	0	0	0		58.2	17.7			
sab 29	0	0	0		56.3	16.9			
dom 30	0	0	0		55.5	18.7			
171									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T DC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	10655	10655		1966	5.7	23.2		5.4196	
dom 02	4735	4735		872	5.9	16.3		5.4300	
mar 04	0	0		0	6.0	9.9			
mer 05	0	0		0	5.9	9.2			
gio 06	0	0		0	6.0	12.6			
sab 08	7668	7668		1409	5.7	21.7		5.4422	
dom 09	14688	14688		2693	5.8	21.0		5.4541	
lun 10	10344	10344		1892	5.7	23.6		5.4672	
mar 11	7284	7284		1350	6.0	22.6		5.3956	
mer 12	10055	10055		1858	5.8	20.3		5.4117	
gio 13	6600	6600		1219	6.0	16.7		5.4143	
sab 15	10754	10754		1984	5.7	22.3		5.4204	
dom 16	7681	7681		1412	5.6	23.6		5.4398	
lun 17	6168	6168		1145	6.0	19.5		5.3869	
mar 18	5006	5006		934	5.9	19.7		5.3597	
mer 19	7497	7497		1385	6.0	22.9		5.4130	
ven 21	0	0		0	6.1	16.8			
sab 22	9196	9196		1704	5.6	23.4		5.3967	
dom 23	2824	2824		522	5.8	21.8		5.4100	
lun 24	0	0		0	6.2	17.0			
mar 25	18644	18644		3458	5.8	20.1		5.3916	
mer 26	4092	4092		754	6.1	21.7		5.4271	
gio 27	33	33		6	6.1	18.0		5.5000	
ven 28	3998	3998		737	6.1	21.9		5.4247	
sab 29	4960	4960		913	5.6	23.5		5.4326	
dom 30	4192	4192		771	5.6	23.7		5.4371	
157074									

FORF CORR
¹VM-Verifiche metriche periodiche

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO			
gasday	valid [Sm³]		forf corr
lun 03	0		
ven 07	7634		
ven 14	6095		
gio 20	11:09->	154	
gio 20	11:09->	699	11 ¹
		14582	
FORF CORR			
¹VM-Verifiche metriche periodiche			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 05-06-2023

Volume
36.194.516 m³

Energia
398.774.332 kWh

PCS medio ponderato mese
11,018 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 69.011 m ³ 758.983 kWh	2 914.652 m ³ 10.041.050 kWh	3 397.409 m ³ 4.357.192 kWh	4 450.664 m ³ 4.944.235 kWh	5 5.323 m ³ 58.452 kWh	6 5.302 m ³ 58.216 kWh	7 343.950 m ³ 3.777.947 kWh
8 2.851.841 m ³ 31.338.881 kWh	9 2.752.777 m ³ 30.264.030 kWh	10 2.447.569 m ³ 26.930.602 kWh	11 2.539.270 m ³ 28.256.997 kWh	12 2.636.768 m ³ 29.236.484 kWh	13 953.118 m ³ 10.514.798 kWh	14 160.644 m ³ 1.772.385 kWh
15 1.392.042 m ³ 15.343.087 kWh	16 2.137.079 m ³ 23.569.844 kWh	17 2.547.897 m ³ 28.082.921 kWh	18 2.482.492 m ³ 27.349.614 kWh	19 2.050.171 m ³ 22.605.185 kWh	20 6.134 m ³ 67.615 kWh	21 361.027 m ³ 3.977.434 kWh
22 2.291.006 m ³ 25.370.600 kWh	23 2.474.199 m ³ 26.976.192 kWh	24 2.580.061 m ³ 28.339.390 kWh	25 1.309.905 m ³ 14.406.335 kWh	26 5.810 m ³ 63.834 kWh	27 4.773 m ³ 52.455 kWh	28 4.333 m ³ 47.620 kWh
29 4.299 m ³ 47.250 kWh	30 4.258 m ³ 46.791 kWh	31 10.732 m ³ 117.912 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	10.998	10.998	9.940	0.76963	0.99754	1.171	AOP
02	10.978	10.978	9.919	0.76143	0.99758	1.036	AOP
03	10.964	10.964	9.904	0.74856	0.99763	0.722	AOP
04	10.971	10.971	9.911	0.75323	0.99761	0.812	AOP
05	10.981	10.981	9.922	0.76530	0.99756	1.106	AOP
06	10.980	10.980	9.922	0.76405	0.99757	1.063	AOP
07	10.984	10.984	9.924	0.75968	0.99758	0.970	AOP
08	10.989	10.989	9.923	0.73358	0.99767	0.335	AOP
09	10.994	10.994	9.929	0.74185	0.99764	0.543	AOP
10	11.003	11.003	9.939	0.75087	0.99760	0.986	AOP
11	11.128	11.128	10.057	0.75989	0.99753	0.950	AOP
12	11.088	11.088	10.020	0.76424	0.99752	1.232	AOP
13	11.032	11.032	9.969	0.76771	0.99752	1.542	AOP
14	11.033	11.033	9.970	0.76365	0.99754	1.388	AOP
15	11.022	11.022	9.959	0.75965	0.99755	1.291	AOP
16	11.029	11.029	9.968	0.77210	0.99752	1.383	AOP
17	11.022	11.022	9.962	0.76982	0.99753	1.127	AOP
18	11.017	11.017	9.954	0.75618	0.99758	0.908	AOP
19	11.026	11.026	9.965	0.76909	0.99753	1.283	AOP
20	11.023	11.023	9.963	0.77173	0.99752	1.250	AOP
21	11.017	11.017	9.957	0.77140	0.99753	1.231	AOP
22	11.074	11.074	10.007	0.76150	0.99754	1.026	AOP
23	10.903	10.903	9.845	0.73806	0.99768	0.683	AOP
24	10.984	10.984	9.928	0.77179	0.99755	1.096	AOP
25	10.998	10.998	9.939	0.76853	0.99755	0.982	AOP
26	10.987	10.987	9.928	0.76188	0.99758	0.852	AOP
27	10.990	10.990	9.931	0.76159	0.99758	0.844	AOP
28	10.990	10.990	9.930	0.76143	0.99758	0.852	AOP
29	10.991	10.991	9.931	0.76119	0.99758	0.850	AOP
30	10.989	10.989	9.930	0.76127	0.99758	0.863	AOP
31	10.987	10.987	9.928	0.76130	0.99758	0.844	AOP
media mese	11.006	11.006	9.944	0.76072	0.99757	1.007	

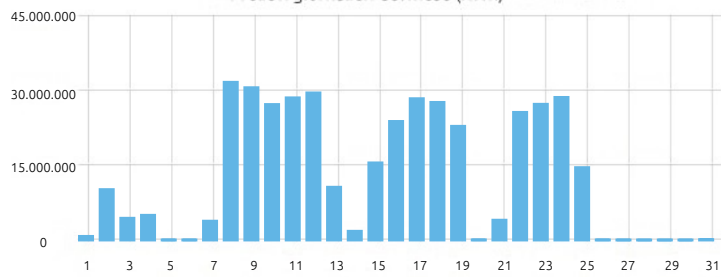
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

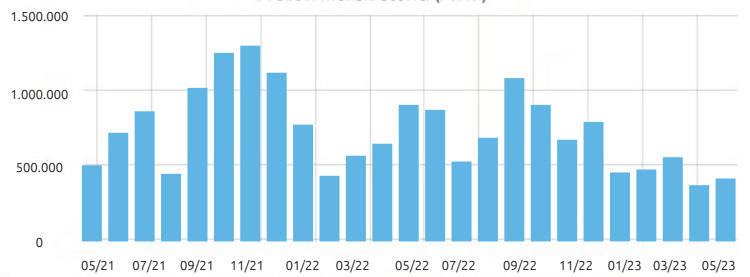
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	61267	61267	61802		57.7	17.2			
mar 02	908791	908791	907212		56.1	13.4			
mer 03	385968	385968	385941		54.9	15.6			
gio 04	440593	440593	439145		58.6	18.6			
ven 05	16	16	0		61.6	24.1			
sab 06	8	8	0		59.1	25.3			
dom 07	330862	330862	332239		58.9	24.9			
lun 08	2851841	2851841	2851099		52.2	13.8			
mar 09	2752777	2752777	2751629		53.9	13.9			
mer 10	2447569	2447569	2446716		50.2	13.1			
gio 11	2539270	2539270	2538852		49.5	13.2			
ven 12	2636768	2636768	2634745		50.2	13.5			
sab 13	949143	949143	947114		53.8	14.5			
dom 14	152690	152690	153603		49.8	15.5			
lun 15	1392042	1392042	1390289		55.2	15.0			
mar 16	2136649	2136649	2136776		54.9	13.7			
mer 17	2547897	2547897	2547000		49.8	13.6			
gio 18	2482492	2482492	2481293		51.9	14.3			
ven 19	2044638	2044638	2041787		54.2	14.0			
sab 20	0	0	0		56.1	17.1			
dom 21	350192	350192	351727		56.5	25.0			
lun 22	2291006	2291006	2289648		51.3	14.8			
mar 23	2474199	2474199	2472658		52.1	15.0			
mer 24	2580061	2580061	2579058		51.0	14.8			
gio 25	1306059	1306059	1302908		53.4	16.3			
ven 26	92	92	0		56.8	28.1			
sab 27	1	1	0		52.7	26.9			
dom 28	0	0	0		50.6	27.6			
lun 29	62	62	54		50.6	28.4			
mar 30	9	9	0		52.1	26.7			
mer 31	4525	4525	4250		56.1	26.9			
36067487									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

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		57.7	16.2			
mar 02	0	0	0		56.1	14.4			
mer 03	0	0	0		54.9	17.0			
gio 04	0	0	0		58.6	19.6			
ven 05	0	0	0		61.6	21.2			
sab 06	0	0	0		59.1	22.2			
dom 07	0	0	0		58.9	22.7			
lun 08	0	0	0		52.2	19.5			
mar 09	0	0	0		53.9	19.2			
mer 10	0	0	0		50.1	13.3			
gio 11	0	0	0		49.4	13.4			
ven 12	0	0	0		50.2	14.8			
sab 13	0	0	0		53.8	16.4			
dom 14	0	0	0		49.8	15.0			
lun 15	0	0	0		55.2	18.6			
mar 16	0	0	0		54.9	15.3			
mer 17	0	0	0		49.8	16.0			
gio 18	0	0	0		51.8	17.5			
ven 19	0	0	0		54.1	15.6			
sab 20	0	0	0		56.1	17.0			
dom 21	0	0	0		56.5	22.4			
lun 22	0	0	0		51.3	23.4			
mar 23	0	0	0		52.1	24.5			
mer 24	0	0	0		50.9	22.3			
gio 25	0	0	0		53.4	22.6			
ven 26	0	0	0		56.8	25.0			
sab 27	0	0	0		52.7	23.7			
dom 28	0	0	0		50.6	24.1			
lun 29	0	0	0		50.6	25.1			
mar 30	0	0	0		52.1	24.0			
mer 31	0	0	0		56.1	23.8			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 01	7744	7744		1426	5.6	23.4		5.4306	
mar 02	5861	5861		1080	5.9	19.7		5.4269	
mer 03	11441	11441		2108	5.7	23.3		5.4274	
gio 04	10071	10071		1864	5.8	24.8		5.4029	
ven 05	5307	5307		981	5.6	24.8		5.4098	
sab 06	5294	5294		979	5.6	24.9		5.4076	
dom 07	13088	13088		2423	5.6	25.1		5.4016	
lun 08	0	0		0	6.2	20.8			
mar 09	0	0		0	6.1	19.7			
mer 10	0	0		0	5.9	13.3			
gio 11	0	0		0	5.9	13.8			
ven 12	0	0		0	5.9	14.7			
sab 13	3975	3975		733	5.8	20.6		5.4229	
dom 14	7954	7954		1471	5.6	23.4		5.4072	
lun 15	0	0		0	6.2	20.5			
mar 16	430	430		79	6.1	16.0		5.4430	
mer 17	0	0		0	6.1	16.3			
gio 18	0	0		0	6.2	18.4			
ven 19	5533	5533		1022	5.9	18.7		5.4139	
sab 20	6134	6134		1128	5.6	23.7		5.4379	
dom 21	10835	10835		2007	5.6	24.7		5.3986	
lun 22	0	0		0	6.3	25.6			
mar 23	0	0		0	6.2	26.8			
mer 24	0	0		0	6.1	23.8			
gio 25	3846	3846		711	5.9	25.3		5.4093	
ven 26	5718	5718		1060	5.6	25.5		5.3943	
sab 27	4772	4772		883	5.6	25.2		5.4043	
dom 28	4333	4333		802	5.6	25.3		5.4027	
lun 29	4237	4237		785	5.6	25.5		5.3975	
mar 30	4249	4249		785	5.6	25.0		5.4127	
mer 31	6207	6207		1149	5.6	24.9		5.4021	
127029									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Giugno 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 04-07-2023

Volume
31.221.981 m³

Energia
342.923.711 kWh

PCS medio ponderato mese
10,983 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 4.032 m ³ 44.296 kWh	2 4.594 m ³ 50.506 kWh	3 4.356 m ³ 47.899 kWh	4 212.912 m ³ 2.340.542 kWh
5 948.199 m ³ 10.445.360 kWh	6 387.988 m ³ 4.281.448 kWh	7 4.343 m ³ 47.968 kWh	8 4.318 m ³ 47.653 kWh	9 4.308 m ³ 47.522 kWh	10 4.339 m ³ 47.868 kWh	11 4.313 m ³ 47.577 kWh
12 698.997 m ³ 7.675.686 kWh	13 1.433.252 m ³ 15.772.938 kWh	14 1.524.785 m ³ 16.780.259 kWh	15 760.776 m ³ 8.378.426 kWh	16 6.304 m ³ 69.420 kWh	17 4.987 m ³ 54.902 kWh	18 478.670 m ³ 5.263.455 kWh
19 2.622.829 m ³ 28.817.022 kWh	20 3.180.725 m ³ 34.946.626 kWh	21 3.073.360 m ³ 33.742.419 kWh	22 2.090.874 m ³ 22.947.342 kWh	23 5.570 m ³ 61.136 kWh	24 5.567 m ³ 61.120 kWh	25 355.587 m ³ 3.903.278 kWh
26 2.745.697 m ³ 30.092.839 kWh	27 2.747.083 m ³ 30.160.224 kWh	28 2.638.980 m ³ 28.931.138 kWh	29 2.646.697 m ³ 29.044.853 kWh	30 2.617.539 m ³ 28.771.989 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.986	10.986	9.927	0.76097	0.99758	0.844	AOP
02	10.994	10.994	9.934	0.76101	0.99758	0.814	AOP
03	10.996	10.996	9.936	0.76070	0.99758	0.802	AOP
04	10.993	10.993	9.933	0.76162	0.99758	0.908	AOP
05	11.016	11.016	9.955	0.77018	0.99752	1.499	AOP
06	11.035	11.035	9.973	0.77224	0.99751	1.516	AOP
07	11.045	11.045	9.983	0.77323	0.99750	1.518	AOP
08	11.036	11.036	9.975	0.77291	0.99751	1.532	AOP
09	11.031	11.031	9.970	0.77234	0.99751	1.522	AOP
10	11.032	11.032	9.971	0.77199	0.99751	1.504	AOP
11	11.031	11.031	9.969	0.77171	0.99751	1.497	AOP
12	10.981	10.981	9.920	0.75928	0.99757	1.303	AOP
13	11.005	11.005	9.944	0.76448	0.99754	1.418	AOP
14	11.005	11.005	9.943	0.76067	0.99756	1.300	AOP
15	11.013	11.013	9.950	0.76045	0.99756	1.250	AOP
16	11.012	11.012	9.950	0.76106	0.99756	1.260	AOP
17	11.009	11.009	9.947	0.76050	0.99756	1.229	AOP
18	10.996	10.996	9.935	0.75988	0.99757	1.256	AOP
19	10.987	10.987	9.927	0.76335	0.99755	1.408	AOP
20	10.987	10.987	9.926	0.75438	0.99759	1.120	AOP
21	10.979	10.979	9.916	0.74773	0.99762	0.920	AOP
22	10.975	10.975	9.912	0.74283	0.99764	0.768	AOP
23	10.976	10.976	9.913	0.74367	0.99763	0.792	AOP
24	10.979	10.979	9.915	0.74422	0.99763	0.797	AOP
25	10.977	10.977	9.914	0.74182	0.99764	0.712	AOP
26	10.960	10.960	9.894	0.72454	0.99771	0.092	AOP
27	10.979	10.979	9.917	0.74656	0.99763	0.539	AOP
28	10.963	10.963	9.899	0.72972	0.99769	0.212	AOP
29	10.974	10.974	9.910	0.73373	0.99768	0.268	AOP
30	10.992	10.992	9.934	0.76880	0.99755	1.011	AOP
media mese	10.998	10.998	9.936	0.75722	0.99758	1.054	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

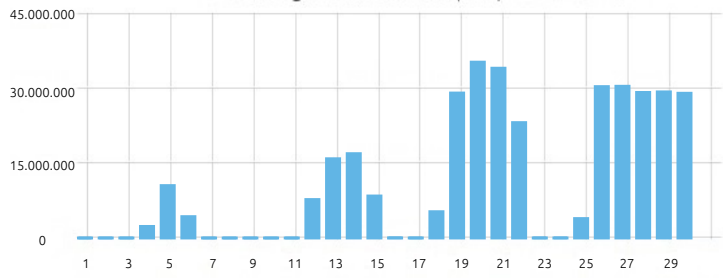
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

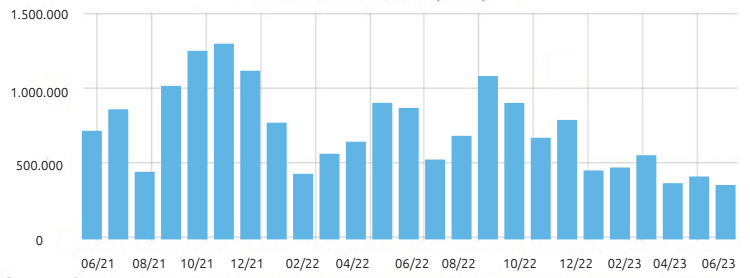
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

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		51.3	28.0			
ven 02	0	0	0		50.0	29.0			
sab 03	3	3	0		50.2	25.0			
dom 04	203795	203795	203742		51.2	23.9			
lun 05	943104	943104	941435		49.3	16.5			
mar 06	377667	377667	376913		49.1	20.8			
mer 07	6	6	0		51.3	25.1			
gio 08	0	0	0		49.9	28.5			
ven 09	6	6	0		50.4	29.5			
sab 10	0	0	0		49.6	23.6			
dom 11	0	0	0		49.3	28.8			
lun 12	686212	686212	684630		49.3	19.7			
mar 13	1433252	1433252	1431394		49.5	16.8			
mer 14	1524785	1524785	1522765		51.4	16.9			
gio 15	752757	752757	750892		53.8	20.2			
ven 16	1471	1471	0		60.0	27.9			
sab 17	249	249	0		55.3	29.0			
dom 18	453335	453335	452300		51.5	28.0			
lun 19	2622829	2622829	2621159		54.0	16.7			
mar 20	3180725	3180725	3179080		54.8	16.3			
mer 21	3073360	3073360	3071914		53.9	16.7			
gio 22	2088632	2088632	2088113		54.2	18.3			
ven 23	102	102	8		52.1	31.8			
sab 24	43	43	5		50.7	32.2			
dom 25	344642	344642	343621		49.9	30.8			
lun 26	2745697	2745697	2744568		49.4	17.2			
mar 27	2747083	2747083	2746136		50.3	17.3			
mer 28	2638980	2638980			50.5	17.2			
gio 29	2646697	2646697	2645762		50.0	17.3			
ven 30	2617539	2617539	2616899		59.5	17.2			
31082971									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

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		51.4	24.6			
ven 02	0	0	0		50.0	25.9			
sab 03	0	0	0		50.2	22.5			
dom 04	0	0	0		51.2	22.4			
lun 05	0	0	0		49.3	19.4			
mar 06	0	0	0		49.1	22.0			
mer 07	0	0	0		51.3	22.9			
gio 08	0	0	0		49.9	25.0			
ven 09	0	0	0		50.4	26.1			
sab 10	0	0	0		49.6	22.1			
dom 11	0	0	0		49.3	25.4			
lun 12	0	0	0		49.3	25.2			
mar 13	0	0	0		49.5	22.7			
mer 14	0	0	0		51.4	23.8			
gio 15	0	0	0		53.8	24.4			
ven 16	0	0	0		60.1	24.9			
sab 17	0	0	0		55.3	25.8			
dom 18	0	0	0		51.5	27.4			
lun 19	0	0	0		54.0	27.7			
mar 20	0	0	0		54.8	28.2			
mer 21	0	0	0		53.9	28.8			
gio 22	0	0	0		54.2	29.2			
ven 23	0	0	0		52.1	28.9			
sab 24	0	0	0		50.7	28.4			
dom 25	0	0	0		49.9	28.0			
lun 26	0	0	0		49.4	28.9			
mar 27	0	0	0		50.2	28.6			
mer 28	0	0	0		50.5	24.6			
gio 29	0	0	0		49.9	26.3			
ven 30	0	0	0		59.5	23.1			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Giugno 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	4032	4032		747	5.7	26.0		5.3976	
ven 02	4594	4594		851	5.6	25.7		5.3984	
sab 03	4353	4353		802	5.6	24.8		5.4277	
dom 04	9117	9117		1681	5.6	25.1		5.4236	
lun 05	5095	5095		940	5.9	22.3		5.4202	
mar 06	10321	10321		1907	5.6	24.8		5.4122	
mer 07	4337	4337		799	5.6	25.1		5.4280	
gio 08	4318	4318		798	5.6	25.6		5.4110	
ven 09	4302	4302		796	5.6	25.8		5.4045	
sab 10	4339	4339		798	5.6	24.6		5.4373	
dom 11	4313	4313		798	5.6	25.8		5.4048	
lun 12	12785	12785		2371	5.7	25.6		5.3922	
mar 13	0	0		0	6.2	23.9			
mer 14	0	0		0	6.2	25.3			
gio 15	8019	8019		1488	5.8	25.3		5.3891	
ven 16	4833	4833		895	5.6	25.4		5.4000	
sab 17	4738	4738		878	5.6	25.6		5.3964	
dom 18	25335	25335		4720	5.6	25.4		5.3676	
lun 19	0	0		0	6.3	29.3			
mar 20	0	0		0	6.2	30.8			
mer 21	0	0		0	6.2	31.4			
gio 22	2242	2242		416	6.0	31.5		5.3894	
ven 23	5468	5468		1019	5.6	26.2		5.3660	
sab 24	5524	5524		1030	5.6	26.3		5.3631	
dom 25	10945	10945		2042	5.6	26.1		5.3599	
lun 26	0	0		0	6.3	31.8			
mar 27	0	0		0	6.2	30.3			
mer 28	0	0		0	6.0	26.1			
gio 29	0	0		0	6.0	28.7			
ven 30	0	0		0	5.9	24.1			
139010									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Luglio 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 03-08-2023

Volume

53.860.374 m³

Energia

591.203.115 kWh

PCS medio ponderato mese

10,977 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 184.398 m ³ 2.027.456 kWh	2 4.738 m ³ 52.099 kWh
3 112.679 m ³ 1.239.244 kWh	4 1.468.152 m ³ 16.162.885 kWh	5 1.488.465 m ³ 16.335.903 kWh	6 1.436.414 m ³ 15.728.733 kWh	7 1.327.366 m ³ 14.530.676 kWh	8 131.650 m ³ 1.444.332 kWh	9 352.006 m ³ 3.863.618 kWh
10 3.630.375 m ³ 39.857.887 kWh	11 4.069.819 m ³ 44.711.032 kWh	12 3.585.319 m ³ 39.452.850 kWh	13 3.148.830 m ³ 34.542.665 kWh	14 2.533.331 m ³ 27.780.508 kWh	15 4.432 m ³ 48.690 kWh	16 354.096 m ³ 3.888.682 kWh
17 3.719.981 m ³ 40.767.272 kWh	18 4.289.377 m ³ 46.972.968 kWh	19 4.245.775 m ³ 46.516.711 kWh	20 4.258.990 m ³ 46.670.012 kWh	21 3.166.636 m ³ 34.718.997 kWh	22 5.324 m ³ 58.394 kWh	23 347.829 m ³ 3.814.988 kWh
24 3.746.765 m ³ 41.128.239 kWh	25 3.249.107 m ³ 35.837.650 kWh	26 7.517 m ³ 83.176 kWh	27 4.142 m ³ 45.811 kWh	28 4.115 m ³ 45.504 kWh	29 4.165 m ³ 46.061 kWh	30 365.672 m ³ 4.041.041 kWh
31 2.612.909 m ³ 28.789.031 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 LUGLIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	10.995	10.995	9.936	0.76670	0.99756	1.060	AOP
02	10.996	10.996	9.937	0.76565	0.99756	1.036	AOP
03	10.998	10.998	9.939	0.76583	0.99756	1.059	AOP
04	11.009	11.009	9.948	0.76819	0.99753	1.433	AOP
05	10.975	10.975	9.916	0.76186	0.99757	1.332	AOP
06	10.950	10.950	9.891	0.75206	0.99761	1.083	AOP
07	10.947	10.947	9.889	0.75720	0.99760	1.081	AOP
08	10.971	10.971	9.914	0.76441	0.99757	1.208	AOP
09	10.976	10.976	9.917	0.76291	0.99757	1.171	AOP
10	10.979	10.979	9.918	0.75345	0.99760	0.906	AOP
11	10.986	10.986	9.924	0.75369	0.99760	0.871	AOP
12	11.004	11.004	9.941	0.75531	0.99759	0.854	AOP
13	10.970	10.970	9.909	0.74864	0.99762	0.757	AOP
14	10.966	10.966	9.907	0.75712	0.99759	1.011	AOP
15	10.986	10.986	9.926	0.76060	0.99758	1.034	AOP
16	10.982	10.982	9.921	0.75596	0.99759	0.918	AOP
17	10.959	10.959	9.896	0.73331	0.99768	0.385	AOP
18	10.951	10.951	9.889	0.73720	0.99767	0.522	AOP
19	10.956	10.956	9.894	0.73904	0.99766	0.487	AOP
20	10.958	10.958	9.895	0.73536	0.99767	0.412	AOP
21	10.964	10.964	9.900	0.73076	0.99769	0.304	AOP
22	10.968	10.968	9.903	0.73108	0.99769	0.305	AOP
23	10.968	10.968	9.903	0.73193	0.99768	0.322	AOP
24	10.977	10.977	9.912	0.73478	0.99767	0.390	AOP
25	11.030	11.030	9.963	0.74875	0.99760	0.737	AOP
26	11.065	11.065	9.999	0.76165	0.99754	1.070	AOP
27	11.060	11.060	9.994	0.76059	0.99755	1.047	AOP
28	11.058	11.058	9.992	0.76035	0.99755	1.047	AOP
29	11.059	11.059	9.993	0.76036	0.99755	1.041	AOP
30	11.051	11.051	9.985	0.75985	0.99755	1.048	AOP
31	11.018	11.018	9.955	0.76193	0.99756	1.173	AOP
media mese	10.991	10.991	9.929	0.75279	0.99760	0.874	

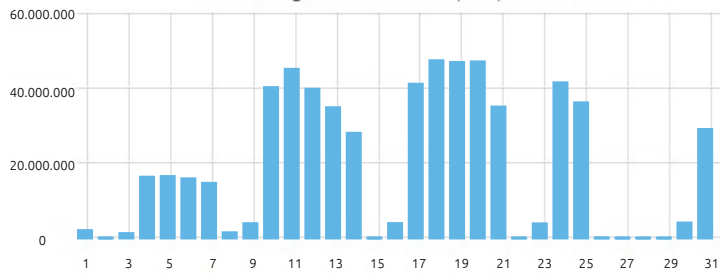
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

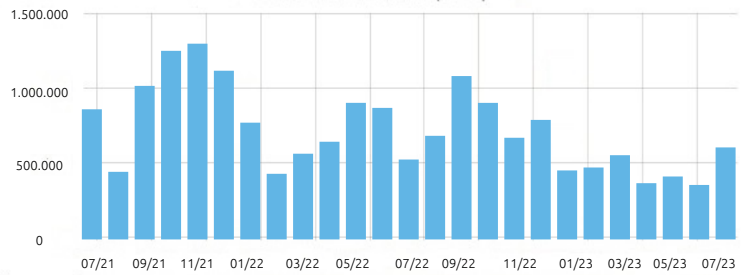
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	178805	178805	178877		53.0	27.5			
dom 02	190	190	0		51.6	31.6			
lun 03	105020	105020	104296		51.3	28.6			
mar 04	1468103	1468103	1466389		54.4	18.8			
mer 05	1488465	1488465	1486879		52.0	18.7			
gio 06	1436414	1436414	1434976		50.1	18.1			
ven 07	1327366	1327366	1325826		50.6	19.1			
sab 08	125585	125585	126073		54.4	31.5			
dom 09	341202	341202	338953		57.4	32.7			
lun 10	3630375	3630375	3628282		52.5	18.0			
mar 11	4069819	4069819	4068453		55.7	18.0			
mer 12	3585319	3585319	3584606		55.6	18.1			
gio 13	3148830	3148830	3147813		50.5	17.8			
ven 14	2527518	2527518	2528608		49.3	18.9			
sab 15	156	156	96		49.9	33.9			
dom 16	345092	345092	342109		49.9	33.7			
lun 17	3719910	3719910	3717876		47.5	18.1			
mar 18	4289377	4289377	4287772		46.8	17.9			
mer 19	4245775	4245775	4244623		47.4	17.8			
gio 20	4258990	4258990	4257675		47.8	17.7			
ven 21	3161656	3161656	3164173		49.1	18.4			
sab 22	242	242	54		50.0	28.0			
dom 23	336339	336339	333379		49.7	31.1			
lun 24	3746765	3746765	3744624		47.8	18.1			
mar 25	3239748	3239748	3242150		49.6	18.0			
mer 26	5	5	0		51.9	28.4			
gio 27	0	0	0		50.5	28.5			
ven 28	14	14	0		50.1	30.3			
sab 29	84	84	0		51.6	32.2			
dom 30	338603	338603	335071		52.4	30.4			
lun 31	2612909	2612909	2611598		52.2	19.3			
53728676									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0	0		53.0	25.4			
dom 02	0	0	0		51.6	27.8			
lun 03	0	0	0		51.3	26.5			
mar 04	0	0	0		54.4	26.7			
mer 05	0	0	0		52.0	27.0			
gio 06	0	0	0		50.1	23.2			
ven 07	0	0	0		50.6	26.2			
sab 08	0	0	0		54.4	28.3			
dom 09	0	0	0		57.4	30.4			
lun 10	0	0	0		52.4	31.2			
mar 11	0	0	0		55.6	31.6			
mer 12	0	0	0		55.5	29.2			
gio 13	0	0	0		50.4	26.9			
ven 14	0	0	0		49.2	28.6			
sab 15	0	0	0		49.9	30.6			
dom 16	0	0	0		49.9	31.6			
lun 17	0	0	0		47.4	31.6			
mar 18	0	0	0		46.6	31.3			
mer 19	0	0	0		47.3	29.5			
gio 20	0	0	0		47.6	28.6			
ven 21	0	0	0		49.0	25.9			
sab 22	0	0	0		50.0	26.1			
dom 23	0	0	0		49.7	28.8			
lun 24	0	0	0		47.7	26.9			
mar 25	0	0	0		49.5	25.3			
mer 26	0	0	0		51.9	25.6			
gio 27	0	0	0		50.5	25.4			
ven 28	0	0	0		50.1	27.4			
sab 29	0	0	0		51.6	28.9			
dom 30	0	0	0		52.4	28.3			
lun 31	0	0	0		52.2	27.9			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	5593	5593		1037	5.6	24.8		5.3934	
dom 02	4548	4548		846	5.6	26.1		5.3759	
lun 03	7659	7659		1420	5.6	25.5		5.3937	
mar 04	49	49		9	6.2	29.5		5.4444	
mer 05	0	0		0	6.2	29.1			
gio 06	0	0		0	6.0	23.8			
ven 07	0	0		0	6.0	28.7			
sab 08	6065	6065		1128	5.6	25.7		5.3768	
dom 09	10804	10804		2010	5.6	26.4		5.3751	
lun 10	0	0		0	6.3	34.0			
mar 11	0	0		0	6.2	34.0			
mer 12	0	0		0	6.1	30.5			
gio 13	0	0		0	6.0	27.7			
ven 14	5813	5813		1078	5.9	29.5		5.3924	
sab 15	4276	4276		796	5.6	26.7		5.3719	
dom 16	9004	9004		1677	5.6	27.0		5.3691	
lun 17	71	71		13	6.2	34.8		5.4615	
mar 18	0	0		0	6.2	33.8			
mer 19	0	0		0	6.0	31.7			
gio 20	0	0		0	6.0	31.4			
ven 21	4980	4980		923	5.9	27.3		5.3954	
sab 22	5082	5082		938	5.6	25.2		5.4179	
dom 23	11490	11490		2131	5.6	25.7		5.3918	
lun 24	0	0		0	6.2	27.4			
mar 25	9359	9359		1741	5.9	26.9		5.3756	
mer 26	7512	7512		1395	5.6	25.1		5.3849	
gio 27	4142	4142		767	5.6	25.3		5.4003	
ven 28	4101	4101		761	5.6	25.7		5.3890	
sab 29	4081	4081		759	5.6	26.3		5.3768	
dom 30	27069	27069		5045	5.6	25.4		5.3655	
lun 31	0	0		0	6.2	29.1			
131698									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP Produzione SpA

-

S.S. 12 Abetone Brennero Km 239

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 05-09-2023

Volume 42.407.241 m3		Energia 466.380.841 kWh		PCS medio ponderato mese 10,998 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 2.097.274 m³ 23.067.917 kWh	2 89.791 m³ 988.060 kWh	3 1.524.311 m³ 16.767.421 kWh	4 268.951 m³ 2.959.806 kWh	5 4.591 m³ 50.524 kWh	6 4.545 m³ 50.018 kWh
7 4.517 m³ 49.714 kWh	8 4.651 m³ 51.203 kWh	9 4.484 m³ 49.360 kWh	10 4.523 m³ 49.794 kWh	11 4.521 m³ 49.785 kWh	12 4.514 m³ 49.717 kWh	13 4.730 m³ 52.101 kWh
14 7.399 m³ 81.507 kWh	15 1.040.751 m³ 11.438.894 kWh	16 2.753.901 m³ 30.235.079 kWh	17 2.273.623 m³ 24.998.485 kWh	18 1.296.274 m³ 14.247.348 kWh	19 7.111 m³ 77.908 kWh	20 358.703 m³ 3.927.080 kWh
21 2.812.732 m³ 30.948.490 kWh	22 4.494.709 m³ 49.203.579 kWh	23 3.966.936 m³ 43.505.387 kWh	24 4.156.141 m³ 45.721.707 kWh	25 4.101.209 m³ 45.170.716 kWh	26 2.420.519 m³ 26.654.755 kWh	27 1.070.061 m³ 11.800.633 kWh
28 2.394.475 m³ 26.418.243 kWh	29 2.526.138 m³ 27.939.086 kWh	30 1.406.074 m³ 15.471.032 kWh	31 1.299.082 m³ 14.305.491 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	10.999	10.999	9.937	0.75824	0.99757	1.114	AOP
02	11.004	11.004	9.942	0.75939	0.99757	1.130	AOP
03	11.000	11.000	9.937	0.75392	0.99759	0.991	AOP
04	11.005	11.005	9.940	0.74700	0.99761	0.788	AOP
05	11.005	11.005	9.941	0.74694	0.99761	0.781	AOP
06	11.005	11.005	9.940	0.74696	0.99761	0.785	AOP
07	11.006	11.006	9.942	0.74759	0.99761	0.798	AOP
08	11.009	11.009	9.944	0.74819	0.99761	0.813	AOP
09	11.008	11.008	9.943	0.74866	0.99761	0.833	AOP
10	11.009	11.009	9.944	0.74893	0.99761	0.837	AOP
11	11.012	11.012	9.948	0.75080	0.99760	0.891	AOP
12	11.014	11.014	9.950	0.75152	0.99759	0.908	AOP
13	11.015	11.015	9.951	0.75234	0.99759	0.933	AOP
14	11.016	11.016	9.952	0.75229	0.99759	0.923	AOP
15	10.991	10.991	9.925	0.73613	0.99766	0.462	AOP
16	10.979	10.979	9.913	0.73093	0.99768	0.337	AOP
17	10.995	10.995	9.929	0.73901	0.99765	0.569	AOP
18	10.991	10.991	9.927	0.74199	0.99764	0.661	AOP
19	10.956	10.956	9.889	0.71913	0.99773	0.040	AOP
20	10.948	10.948	9.882	0.71900	0.99773	0.058	AOP
21	11.003	11.003	9.940	0.75625	0.99758	1.117	AOP
22	10.947	10.947	9.887	0.74639	0.99763	0.926	AOP
23	10.967	10.967	9.907	0.75394	0.99760	1.134	AOP
24	11.001	11.001	9.941	0.76668	0.99754	1.311	AOP
25	11.014	11.014	9.952	0.76282	0.99756	1.164	AOP
26	11.012	11.012	9.949	0.75647	0.99758	1.000	AOP
27	11.028	11.028	9.966	0.76452	0.99755	0.992	AOP
28	11.033	11.033	9.971	0.77019	0.99753	1.245	AOP
29	11.060	11.060	9.994	0.76370	0.99753	1.224	AOP
30	11.003	11.003	9.939	0.74651	0.99762	0.807	AOP
31	11.012	11.012	9.948	0.75072	0.99760	0.927	AOP
media mese	11.002	11.002	9.938	0.74959	0.99761	0.855	

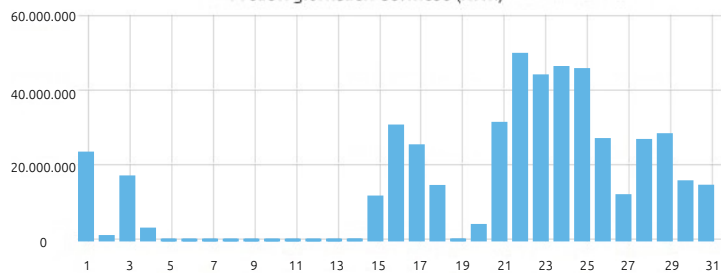
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

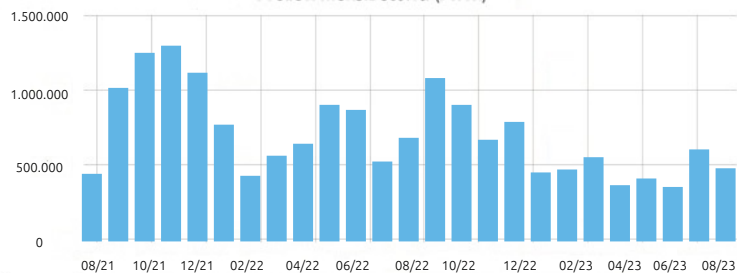
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 265 delle quali 244 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Linea 2: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 600 delle quali 600 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Agosto 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	2091789	2091789	2093933		50.3	19.6			
mer 02	82390	82390	80945		51.1	30.5			
gio 03	1524311	1524311	1522271		51.0	20.2			
ven 04	262359	262359	263727		53.0	23.3			
sab 05	60	60	58		49.5	22.1			
dom 06	45	45	44		49.1	27.2			
lun 07	0	0	0		49.9	27.2			
mar 08	156	156	142		51.6	27.6			
mer 09	0	0	0		51.7	28.8			
gio 10	40	40	36		51.2	29.3			
ven 11	38	38	34		52.7	30.3			
sab 12	47	47	0		56.1	30.9			
dom 13	287	287	151		55.8	32.0			
lun 14	135	135	11		51.4	31.5			
mar 15	1012858	1012858	1007755		49.3	24.2			
mer 16	2753901	2753901	2752985		49.5	19.6			
gio 17	2267723	2267723	2266393		48.9	21.2			
ven 18	1292961	1292961	1295091		49.2	20.7			
sab 19	38	38	4		50.3	32.8			
dom 20	348825	348825	343489		52.6	32.6			
lun 21	2812732	2812732	2809133		51.9	19.8			
mar 22	4494709	4494709	4493343		48.4	18.8			
mer 23	3966936	3966936	3965748		48.4	19.2			
gio 24	4156141	4156141	4154915		53.5	19.4			
ven 25	4101209	4101209	4102487		52.7	19.4			
sab 26	2414376	2414376	2416717		59.3	20.2			
dom 27	1057040	1057040	1051582		58.3	21.2			
lun 28	2394475	2394475	2393558		53.4	19.4			
mar 29	2526138	2526138	2525223		50.5	19.1			
mer 30	1387172	1387172	1389746		49.7	20.6			
gio 31	1298973	1298973	1296952		55.0	20.5			
42247864									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Agosto 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	0	0	0		50.3	27.7			
mer 02	0	0	0		51.1	27.6			
gio 03	0	0	0		50.9	28.9			
ven 04	0	0	0		53.0	23.9			
sab 05	0	0	0		49.4	21.1			
dom 06	0	0	0		49.1	24.7			
lun 07	0	0	0		49.9	24.4			
mar 08	0	0	0		51.6	24.6			
mer 09	0	0	0		51.7	25.6			
gio 10	0	0	0		51.2	26.0			
ven 11	0	0	0		52.7	27.1			
sab 12	0	0	0		56.1	27.7			
dom 13	0	0	0		55.8	28.8			
lun 14	0	0	0		51.4	28.8			
mar 15	0	0	0		49.3	29.0			
mer 16	0	0	0		49.5	29.2			
gio 17	0	0	0		48.9	28.7			
ven 18	0	0	0		49.2	28.8			
sab 19	0	0	0		50.3	30.3			
dom 20	0	0	0		52.6	30.9			
lun 21	0	0	0		51.9	31.4			
mar 22	0	0	0		48.2	30.9			
mer 23	0	0	0		48.3	31.8			
gio 24	0	0	0		53.4	31.8			
ven 25	0	0	0		52.5	31.4			
sab 26	0	0	0		59.2	30.5			
dom 27	0	0	0		58.3	26.5			
lun 28	0	0	0		53.3	23.6			
mar 29	0	0	0		50.5	20.9			
mer 30	0	0	0		49.7	21.9			
gio 31	0	0	0		55.0	23.8			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Agosto 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP Produzione SpA, 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	5485	5485		1018	6.0	29.1		5.3880	
mer 02	7401	7401		1375	5.6	25.9		5.3825	
gio 03	0	0		0	6.2	31.5			
ven 04	6592	6592		1226	5.6	24.7		5.3768	
sab 05	4531	4531		839	5.6	24.3		5.4005	
dom 06	4500	4500		836	5.6	25.3		5.3828	
lun 07	4517	4513		836	5.6	25.0		5.3983	
mar 08	4495	4495		832	5.6	25.0		5.4026	
mer 09	4484	4484		831	5.6	25.4		5.3959	
gio 10	4483	4483		831	5.6	25.6		5.3947	
ven 11	4483	4483		831	5.6	25.8		5.3947	
sab 12	4467	4467		829	5.6	26.0		5.3884	
dom 13	4443	4443		825	5.6	26.1		5.3855	
lun 14	7264	7264		1348	5.6	26.2		5.3887	
mar 15	27893	27893		5202	5.7	25.0		5.3620	
mer 16	0	0		0	6.2	31.3			
gio 17	5900	5900		1104	5.9	27.3		5.3442	
ven 18	3313	3313		617	5.9	29.0		5.3695	
sab 19	7073	7073		1319	5.6	26.3		5.3624	
dom 20	9878	9878		1836	5.6	26.4		5.3802	
lun 21	0	0		0	6.2	33.4			
mar 22	0	0		0	6.1	33.1			
mer 23	0	0		0	6.1	34.2			
gio 24	0	0		0	6.0	33.6			
ven 25	0	0		0	5.9	33.2			
sab 26	6143	6143		1139	5.8	31.7		5.3933	
dom 27	13021	13021		2419	5.6	25.0		5.3828	
lun 28	0	0		0	6.0	24.3			
mar 29	0	0		0	5.9	22.0			
mer 30	18902	18902		3504	5.7	23.7		5.3944	
gio 31	109	109		20	6.2	25.1		5.4500	
159377									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)
Ragione sociale: EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.
Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 05-10-2023

Volume
48.801.953 m³

Energia
536.275.880 kWh

PCS medio ponderato mese
10,989 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 871.123 m ³ 9.611.971 kWh	2 6.045 m ³ 66.719 kWh	3 160.452 m ³ 1.770.427 kWh
4 995.778 m ³ 10.872.900 kWh	5 576.690 m ³ 6.251.320 kWh	6 1.648.227 m ³ 18.010.176 kWh	7 2.731.758 m ³ 29.986.508 kWh	8 1.919.940 m ³ 21.071.342 kWh	9 5.603 m ³ 61.577 kWh	10 350.282 m ³ 3.849.249 kWh
11 3.477.702 m ³ 38.265.155 kWh	12 3.597.014 m ³ 39.419.676 kWh	13 3.430.587 m ³ 37.678.137 kWh	14 2.840.596 m ³ 31.294.846 kWh	15 2.683.171 m ³ 29.512.198 kWh	16 1.927.419 m ³ 21.249.794 kWh	17 304.524 m ³ 3.361.945 kWh
18 3.096.286 m ³ 34.065.339 kWh	19 2.731.174 m ³ 30.100.269 kWh	20 2.991.893 m ³ 32.979.637 kWh	21 2.874.353 m ³ 31.635.129 kWh	22 2.331.899 m ³ 25.678.872 kWh	23 6.210 m ³ 68.465 kWh	24 6.195 m ³ 68.294 kWh
25 6.251 m ³ 68.905 kWh	26 188.468 m ³ 2.076.163 kWh	27 1.363.707 m ³ 14.950.320 kWh	28 1.564.528 m ³ 17.153.485 kWh	29 2.720.694 m ³ 29.826.968 kWh	30 1.393.384 m ³ 15.270.095 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 SETTEMBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	11.034	11.034	9.970	0.75858	0.99756	1.151	AOP
02	11.037	11.037	9.972	0.76045	0.99755	1.226	AOP
03	11.034	11.034	9.970	0.76051	0.99755	1.231	AOP
04	10.919	10.919	9.858	0.73130	0.99770	0.554	AOP
05	10.840	10.840	9.781	0.70975	0.99780	0.021	AOP
06	10.927	10.927	9.868	0.73884	0.99767	0.557	AOP
07	10.977	10.977	9.916	0.75288	0.99761	0.830	AOP
08	10.975	10.975	9.916	0.75886	0.99759	0.993	AOP
09	10.990	10.990	9.931	0.76530	0.99756	1.125	AOP
10	10.989	10.989	9.930	0.76440	0.99756	1.122	AOP
11	11.003	11.003	9.941	0.75843	0.99758	0.989	AOP
12	10.959	10.959	9.900	0.75565	0.99761	0.904	AOP
13	10.983	10.983	9.924	0.76389	0.99757	1.149	AOP
14	11.017	11.017	9.955	0.76632	0.99754	1.214	AOP
15	10.999	10.999	9.939	0.76352	0.99756	1.251	AOP
16	11.025	11.025	9.962	0.76385	0.99754	1.277	AOP
17	11.040	11.040	9.977	0.76770	0.99752	1.384	AOP
18	11.002	11.002	9.941	0.76530	0.99754	1.400	AOP
19	11.021	11.021	9.958	0.76280	0.99755	1.252	AOP
20	11.023	11.023	9.961	0.76888	0.99753	1.433	AOP
21	11.006	11.006	9.944	0.75882	0.99757	1.076	AOP
22	11.012	11.012	9.951	0.76343	0.99755	1.182	AOP
23	11.025	11.025	9.963	0.76728	0.99754	1.237	AOP
24	11.024	11.024	9.962	0.76693	0.99754	1.229	AOP
25	11.023	11.023	9.961	0.76663	0.99754	1.222	AOP
26	11.016	11.016	9.953	0.76031	0.99757	1.053	AOP
27	10.963	10.963	9.896	0.72053	0.99773	0.001	AOP
28	10.964	10.964	9.898	0.72121	0.99772	0.023	AOP
29	10.963	10.963	9.897	0.72257	0.99772	0.058	AOP
30	10.959	10.959	9.893	0.72084	0.99773	0.009	AOP
media mese	10.992	10.992	9.930	0.75353	0.99760	0.938	

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.

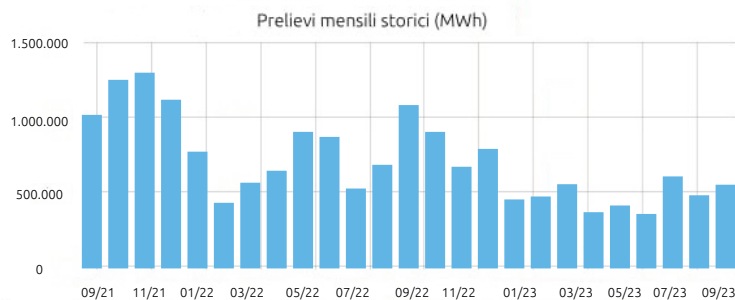
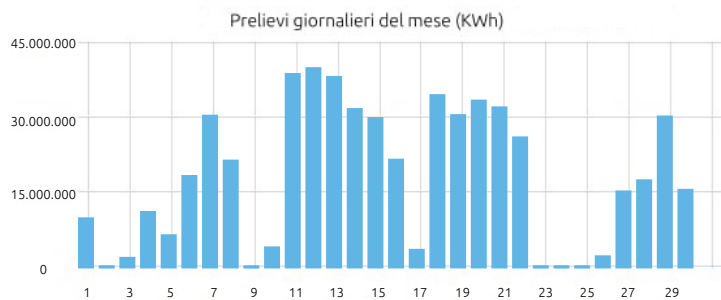
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 247 delle quali 218 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Linea 2: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 720 delle quali 720 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	865681	865681	866344		59.9	21.1			
sab 02	194	194	0		58.4	28.6			
dom 03	152354	152354	148947		56.4	28.0			
lun 04	990679	990679	992282		49.9	21.6			
mar 05	567316	567316	563053		50.0	23.1			
mer 06	1644427	1644427	-1		49.3	20.6			
gio 07	2731758	2731758	2730757		50.0	19.8			
ven 08	1914571	1914571	1919883		50.2	20.2			
sab 09	608	608	0		59.8	28.3			
dom 10	339630	339630	332812		57.3	28.2			
lun 11	3477112	-1	3472736		48.2	19.2			
mar 12	3597014	3597014	3596692		49.2	19.3			
mer 13	3430587	3430587	3431983		48.4	19.1			
gio 14	2840596	2840596	2839625		48.3	19.7			
ven 15	2683171	2683171	2685156		49.5	19.5			
sab 16	1923349	1923349	1926543		48.9	19.9			
dom 17	294979	294979	288069		50.5	27.2			
lun 18	3096286	3096286	3095624		49.1	19.5			
mar 19	2731174	2731174	2730182		51.0	19.8			
mer 20	2991893	2991893	2991324		48.3	19.5			
gio 21	2874353	2874353	2873570		48.1	19.5			
ven 22	2326337	2326337	2332737		47.7	19.1			
sab 23	0	0	0		50.3	22.7			
dom 24	0	0	0		50.0	21.6			
lun 25	8	8	0		49.9	23.6			
mar 26	180225	180225	176002		49.9	24.7			
mer 27	1362791	1362791	1360975		49.4	20.4			
gio 28	1564528	1564528	1560499		48.8	20.2			
ven 29	2720694	2720694	2721793		48.6	19.4			
sab 30	1382321	1382321	1384942		50.2	21.1			
48684636									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 2

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		59.9	25.3			
sab 02	0	0	0		58.5	26.3			
dom 03	0	0	0		56.4	26.8			
lun 04	0	0	0		49.9	26.1			
mar 05	0	0	0		50.0	24.4			
mer 06	0	0	0		49.3	25.2			
gio 07	0	0	0		49.9	25.6			
ven 08	0	0	0		50.1	26.0			
sab 09	0	0	0		59.8	26.5			
dom 10	0	0	0		57.3	26.8			
lun 11	0	0	0		48.1	26.4			
mar 12	0	0	0		49.1	26.4			
mer 13	0	0	0		48.3	25.1			
gio 14	0	0	0		48.2	25.2			
ven 15	0	0	0		49.4	23.0			
sab 16	0	0	0		48.8	22.9			
dom 17	0	0	0		50.5	25.8			
lun 18	0	0	0		49.1	23.4			
mar 19	0	0	0		50.9	25.9			
mer 20	0	0	0		48.2	24.1			
gio 21	0	0	0		48.1	23.2			
ven 22	0	0	0		47.7	21.1			
sab 23	0	0	0		50.3	22.0			
dom 24	0	0	0		50.0	20.4			
lun 25	0	0	0		49.9	22.5			
mar 26	0	0	0		49.9	23.7			
mer 27	0	0	0		49.4	24.0			
gio 28	0	0	0		48.8	23.6			
ven 29	0	0	0		48.5	23.3			
sab 30	0	0	0		50.2	23.4			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-03-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116978883743286bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 156.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	5442	5442		1008	5.9	27.4		5.3988	
sab 02	5851	5851		1084	5.6	25.2		5.3976	
dom 03	8098	8098		1500	5.6	25.3		5.3987	
lun 04	5099	5099		946	6.0	27.7		5.3901	
mar 05	9374	9374		1738	5.6	24.6		5.3936	
mer 06	3800	3800		704	6.0	26.2		5.3977	
gio 07	0	0		0	6.2	26.5			
ven 08	5369	5369		997	6.0	27.6		5.3852	
dom 10	10652	10652		1979	5.6	25.3		5.3825	
lun 11	590	590		110	6.2	27.1		5.3636	
mar 12	0	0		0	6.3	27.1			
mer 13	0	0		0	6.1	25.4			
gio 14	0	0		0	6.1	26.2			
ven 15	0	0		0	5.9	22.8			
sab 16	4070	4070		753	5.8	24.0		5.4050	
dom 17	9545	9545		1771	5.6	25.3		5.3896	
lun 18	0	0		0	6.2	23.5			
mar 19	0	0		0	6.1	26.3			
mer 20	0	0		0	6.0	24.7			
gio 21	0	0		0	5.9	23.4			
ven 22	5562 U	5329		988	5.8	22.1		5.3937	
sab 23	6210	6210		1148	5.6	24.4		5.4094	
dom 24	6195	6195		1142	5.6	24.1		5.4247	
lun 25	6243	6243		1167	5.6	27.7		5.3496	
mar 26	8243	8243		1526	5.6	24.6		5.4017	
mer 27	916	916		169	6.2	24.5		5.4201	
gio 28	0	0		0	6.2	23.5			
ven 29	0	0		0	6.1	23.4			
sab 30	11063	11063		2053	5.8	23.5		5.3887	
112322									

* U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO		
gasday	valid [Sm³]	forf corr
sab 09	4995	
	4995	



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 06-11-2023- annulla e sostituisce il precedente

Volume

63.762.495 m³

Energia

699.851.919 kWh

PCS medio ponderato mese

10,976 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 889.914 m ³ 9.758.797 kWh
2 2.843.095 m ³ 31.251.300 kWh	3 3.521.950 m ³ 38.632.270 kWh	4 3.841.762 m ³ 42.144.129 kWh	5 3.261.644 m ³ 35.783.496 kWh	6 3.203.253 m ³ 35.165.311 kWh	7 613.468 m ³ 6.736.492 kWh	8 330.984 m ³ 3.634.535 kWh
9 3.738.173 m ³ 40.383.483 kWh	10 3.660.856 m ³ 40.207.181 kWh	11 4.178.066 m ³ 46.025.575 kWh	12 4.159.934 m ³ 45.068.725 kWh	13 3.299.886 m ³ 36.034.755 kWh	14 1.095.862 m ³ 12.015.031 kWh	15 1.123.642 m ³ 12.387.029 kWh
16 3.938.802 m ³ 43.602.538 kWh	17 3.777.110 m ³ 41.729.511 kWh	18 3.736.796 m ³ 41.089.809 kWh	19 3.779.113 m ³ 41.668.500 kWh	20 2.420.727 m ³ 26.734.509 kWh	21 833.028 m ³ 9.211.624 kWh	22 113.734 m ³ 1.258.353 kWh
23 2.354.023 m ³ 25.922.501 kWh	24 2.108.767 m ³ 23.285.005 kWh	25 901.348 m ³ 9.727.348 kWh	26 5.949 m ³ 64.136 kWh	27 7.924 m ³ 85.413 kWh	28 5.724 m ³ 61.705 kWh	29 5.683 m ³ 61.268 kWh
30 5.663 m ³ 61.047 kWh	31 5.615 m ³ 60.541 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	10.966	10.966	9.900	0.72321	0.99771	0.084	AOP
02	10.992	10.992	9.926	0.73840	0.99765	0.539	AOP
03	10.969	10.969	9.903	0.72196	0.99772	0.020	AOP
04	10.970	10.970	9.903	0.72107	0.99772	0.021	AOP
05	10.971	10.971	9.904	0.72082	0.99772	0.017	AOP
06	10.978	10.978	9.910	0.72053	0.99772	0.007	AOP
07	10.981	10.981	9.913	0.72033	0.99772	0.000	AOP
08	10.981	10.981	9.913	0.72051	0.99772	0.005	AOP
09	10.803	10.803	9.747	0.70805	0.99782	0.003	AOP
10	10.983	10.983	9.919	0.74286	0.99764	0.686	AOP
11	11.016	11.016	9.952	0.75273	0.99759	0.887	AOP
12	10.834	10.834	9.778	0.72005	0.99776	0.316	AOP
13	10.920	10.920	9.857	0.72043	0.99774	0.081	AOP
14	10.964	10.964	9.899	0.72678	0.99770	0.193	AOP
15	11.024	11.024	9.958	0.74896	0.99760	0.851	AOP
16	11.070	11.070	10.003	0.76305	0.99753	1.226	AOP
17	11.048	11.048	9.983	0.76138	0.99754	1.231	AOP
18	10.996	10.996	9.932	0.74921	0.99761	0.881	AOP
19	11.026	11.026	9.963	0.76292	0.99755	1.275	AOP
20	11.044	11.044	9.979	0.76481	0.99753	1.359	AOP
21	11.058	11.058	9.992	0.76594	0.99752	1.344	AOP
22	11.064	11.064	9.999	0.76677	0.99752	1.338	AOP
23	11.012	11.012	9.949	0.75403	0.99758	1.088	AOP
24	11.042	11.042	9.977	0.76033	0.99755	1.196	AOP
25	10.792	10.792	9.737	0.70811	0.99782	0.058	AOP
26	10.781	10.781	9.726	0.70580	0.99783	0.011	AOP
27	10.779	10.779	9.725	0.70560	0.99783	0.007	AOP
28	10.780	10.780	9.725	0.70575	0.99783	0.011	AOP
29	10.781	10.781	9.726	0.70601	0.99783	0.018	AOP
30	10.780	10.780	9.725	0.70616	0.99783	0.023	AOP
31	10.782	10.782	9.727	0.70634	0.99783	0.025	AOP
media mese	10.942	10.942	9.879	0.73222	0.99769	0.477	

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.

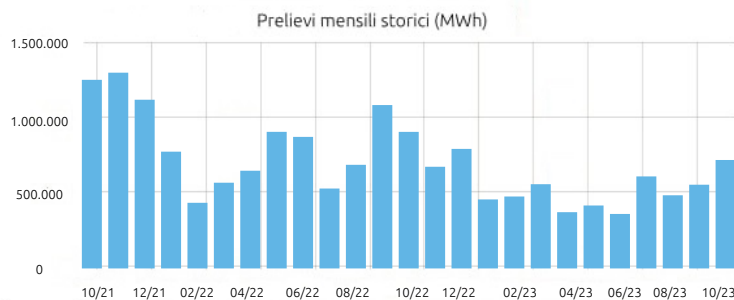
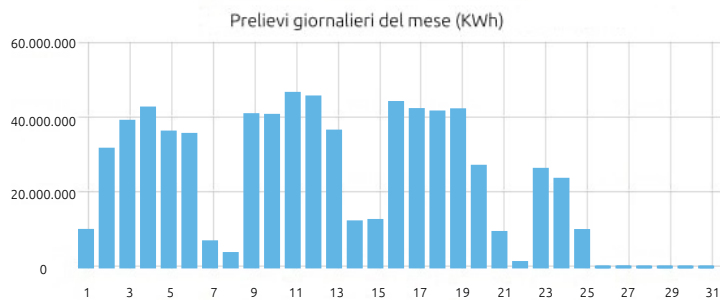
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet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

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo - Registratore di pressione e temperatura

Data apertura guasto: 01/09/2023 02:00

Nota: Linea 3 Datalogger non si scaricano dati

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

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

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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 121 delle quali 119 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Linea 2: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 672 delle quali 672 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Prelievo giorni 21-10-2023,22-10-2023, applicata correzione di 18.0 m³ con causale: recupero UC in errore

Verbale rivalidato in data 06/11/2023

con differenza + 18 Sm³, + 199 Kwh

Causa: Mancata verbalizzazione m³ non misurati

Nota: Ricalolate UC in errore

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	882252	882252	877076		50.2	21.1			
lun 02	2843095	2843095	2835022		48.8	19.5			
mar 03	3521950	3521950	3521939		49.6	19.1			
mer 04	3841762	3841762	3839541		48.2	18.8			
gio 05	3261644	3261644	3260865		49.0	19.1			
ven 06	3196586	3196586	3207381		48.6	18.5			
sab 07	603044	603044	602288		50.4	20.0			
dom 08	319643	319643	311493		50.4	24.4			
lun 09	3738173	3738173	3732858		46.6	19.0			
mar 10	3660856	3660856	3660789		46.9	18.8			
mer 11	4178066	4178066	4181387		48.3	18.6			
gio 12	4159934	4159934	4155286		47.4	18.5			
ven 13	3291034	3291034	3298868		46.5	18.5			
sab 14	1090758	1090758	1094237		48.5	19.6			
dom 15	1117762	1117762	1109090		50.2	20.1			
lun 16	3938802	3938802	3935606		49.0	18.1			
mar 17	3777110	3777110	3775835		49.3	18.1			
mer 18	3736796	3736796	3740815		46.8	17.6			
gio 19	3779113	3779113	3777520		48.2	17.9			
ven 20	2408099	2408099	2416017		50.1	18.1			
sab 21	827645	827645	830313		57.7	17.9			
dom 22	101998	101998	98969		60.5	18.9			
lun 23	2348763	2348763	2345872		50.9	18.2			
mar 24	2099629	2099629	2101265		48.9	17.6			
mer 25	886312	886312	889091		49.5	17.2			
gio 26	0	0	0		47.0	14.9			
ven 27	1872	1872	1683		51.1	18.0			
sab 28	0	0	0		58.9	17.7			
dom 29	0	0	0		59.7	15.8			
lun 30	0	0	61		58.6	16.3			
mar 31	5	5	130		56.5	15.7			
63612703									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 2

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		50.2	23.3			
lun 02	0	0	0		48.8	23.2			
mar 03	0	0	0		49.5	23.0			
mer 04	0	0	0		48.1	21.5			
gio 05	0	0	0		48.9	22.5			
ven 06	0	0	0		48.5	21.8			
sab 07	0	0	0		50.4	22.1			
dom 08	0	0	0		50.4	23.6			
lun 09	0	0	0		46.5	24.0			
mar 10	0	0	0		46.7	22.3			
mer 11	0	0	0		48.2	22.0			
gio 12	0	0	0		47.3	21.9			
ven 13	0	0	0		46.4	22.1			
sab 14	0	0	0		48.5	22.6			
dom 15	0	0	0		50.2	19.5			
lun 16	0	0	0		48.8	15.6			
mar 17	0	0	0		49.2	15.3			
mer 18	0	0	0		46.6	12.8			
gio 19	0	0	0		48.1	13.6			
ven 20	0	0	0		50.0	18.2			
sab 21	0	0	0		57.7	18.4			
dom 22	2	2	0		60.6	18.1			
lun 23	0	0	0		51.3	18.1			
mar 24	0	0	0		49.3	15.7			
mer 25	0	0	0		49.6	16.5			
gio 26	10	10	0		47.1	15.0			
ven 27	2	2	1		51.1	17.7			
sab 28	0	0	0		58.9	17.7			
dom 29	0	0	0		59.7	15.5			
lun 30	0	0	0		58.6	16.3			
mar 31	0	0	0		56.5	15.6			
14									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.0

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6000.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	7662	7662		1420	5.9	22.6		5.3958	
lun 02	0	0		0	6.3	23.1			
mar 03	0	0		0	6.2	23.1			
mer 04	0	0		0	6.0	21.7			
gio 05	0	0		0	6.0	22.5			
ven 06	6667	6667		1232	5.8	23.6		5.4115	
sab 07	10424	10424		1925	5.7	24.1		5.4151	
dom 08	11341	11341		2091	5.6	24.7		5.4237	
lun 09	0	0		0	6.2	24.3			
mar 10	0	0		0	6.1	22.5			
mer 11	0	0		0	6.0	21.8			
gio 12	0	0		0	5.9	22.0			
ven 13	8852	8852		1644	5.8	23.5		5.3844	
sab 14	5104	5104		948	6.0	24.4		5.3840	
dom 15	5880	5880		1094	5.9	19.8		5.3748	
lun 16	0	0		0	6.2	15.1			
mar 17	0	0		0	6.1	14.7			
mer 18	0	0		0	5.9	12.3			
gio 19	0	0		0	5.9	13.3			
ven 20	12628	12628		2352	5.8	21.0		5.3690	
sab 21	5383	5365		1015	5.7	21.9		5.2857	18 ³ 1
dom 22	11734	11734		2156	4.2	22.0		5.4425	
lun 23	5260	5260		967	6.0	20.3		5.4395	
mar 24	9138	9138		1692	6.0	18.3		5.4007	
mer 25	15036	15036		2775	5.6	23.5		5.4184	
ven 27	6050	6050		1110	5.6	23.5		5.4505	
sab 28	5724	5724		1048	5.7	23.6		5.4618	
dom 29	5683	5683		1038	5.7	23.2		5.4750	
lun 30	5663	5663		1036	5.7	23.3		5.4662	
mar 31	5610	5610		1025	5.7	23.1		5.4732	
143839									

FORF CORR
³RE-recupero UC in errore
¹VM-Verifiche metriche periodiche

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A. - linea 3

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO

gasday	valid [Sm³]		forf corr
gio 26	16:08->	1959	
gio 26	16:08->	3980	170 ³ ¹
		5939	

FORF CORR

³RE-recupero UC in errore
¹VM-Verifiche metriche periodiche



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

-

nn

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 05-12-2023

Volume
26.767.206 m³

Energia
295.309.421 kWh

PCS medio ponderato mese
11,033 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 189.502 m ³ 2.051.738 kWh	2 1.821.206 m ³ 20.071.511 kWh	3 9.092 m ³ 100.148 kWh	4 5.896 m ³ 64.950 kWh	5 5.851 m ³ 64.455 kWh
6 197.687 m ³ 2.180.092 kWh	7 982.134 m ³ 10.828.027 kWh	8 874.804 m ³ 9.581.728 kWh	9 1.038.394 m ³ 11.394.297 kWh	10 5.115 m ³ 56.163 kWh	11 5.281 m ³ 57.964 kWh	12 6.488 m ³ 71.212 kWh
13 88.203 m ³ 968.381 kWh	14 942.203 m ³ 10.355.753 kWh	15 50.763 m ³ 557.936 kWh	16 996.336 m ³ 11.004.531 kWh	17 6.201 m ³ 68.471 kWh	18 6.192 m ³ 68.384 kWh	19 46.420 m ³ 512.523 kWh
20 1.446.357 m ³ 15.963.442 kWh	21 1.749.852 m ³ 19.321.866 kWh	22 1.833.563 m ³ 20.281.040 kWh	23 1.850.915 m ³ 20.474.822 kWh	24 927.247 m ³ 10.258.134 kWh	25 7.823 m ³ 86.554 kWh	26 119.254 m ³ 1.318.711 kWh
27 1.592.057 m ³ 17.528.548 kWh	28 2.315.783 m ³ 25.561.613 kWh	29 3.759.006 m ³ 41.521.980 kWh	30 3.887.581 m ³ 42.934.445 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

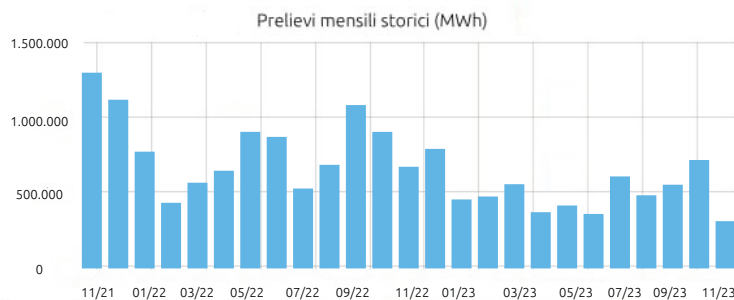
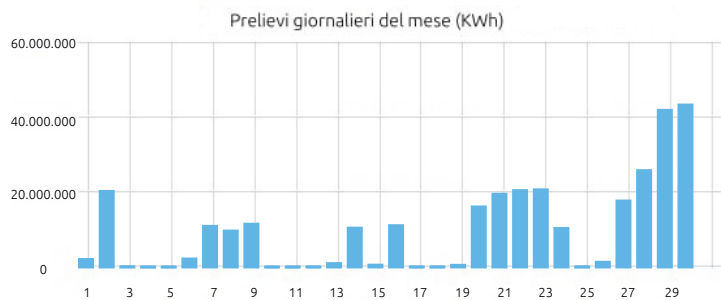
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.827	10.827	9.771	0.71629	0.99778	0.230	AOP
02	11.021	11.021	9.959	0.76437	0.99754	1.282	AOP
03	11.015	11.015	9.953	0.76220	0.99755	1.217	AOP
04	11.016	11.016	9.954	0.76219	0.99755	1.214	AOP
05	11.016	11.016	9.954	0.76213	0.99755	1.211	AOP
06	11.028	11.028	9.964	0.76250	0.99755	1.187	AOP
07	11.025	11.025	9.960	0.75508	0.99758	0.953	AOP
08	10.953	10.953	9.892	0.74255	0.99765	0.734	AOP
09	10.973	10.973	9.911	0.74354	0.99764	0.731	AOP
10	10.980	10.980	9.916	0.74154	0.99764	0.665	AOP
11	10.976	10.976	9.913	0.74140	0.99765	0.668	AOP
12	10.976	10.976	9.912	0.74137	0.99765	0.668	AOP
13	10.979	10.979	9.915	0.74220	0.99764	0.681	AOP
14	10.991	10.991	9.923	0.72521	0.99770	0.119	AOP
15	10.991	10.991	9.923	0.72642	0.99769	0.157	AOP
16	11.045	11.045	9.978	0.75462	0.99757	0.930	AOP
17	11.042	11.042	9.976	0.75190	0.99759	0.854	AOP
18	11.044	11.044	9.978	0.75207	0.99758	0.854	AOP
19	11.041	11.041	9.975	0.75190	0.99759	0.856	AOP
20	11.037	11.037	9.972	0.75663	0.99757	0.980	AOP
21	11.042	11.042	9.975	0.75277	0.99758	0.827	AOP
22	11.061	11.061	9.994	0.75546	0.99757	0.870	AOP
23	11.062	11.062	9.995	0.75468	0.99757	0.850	AOP
24	11.063	11.063	9.996	0.75637	0.99757	0.868	AOP
25	11.064	11.064	9.997	0.75652	0.99756	0.863	AOP
26	11.058	11.058	9.990	0.75544	0.99757	0.846	AOP
27	11.010	11.010	9.945	0.74648	0.99762	0.677	AOP
28	11.038	11.038	9.973	0.75685	0.99757	0.898	AOP
29	11.046	11.046	9.981	0.75974	0.99756	1.004	AOP
30	11.044	11.044	9.980	0.76262	0.99755	1.082	AOP
media mese	11.015	11.015	9.951	0.75043	0.99760	0.833	

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

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo - Datalogger

Data apertura guasto: 03/11/2023 01:00

Nota: Non si riescono ad acquisire dati in campo dal datalogger.

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

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

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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 203 delle quali 202 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Linea 2: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 432 delle quali 432 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
RG	registratore modello: NN null campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	163057	163057	163278		56.1	14.4			
gio 02	1802621	1802621	1801701		53.9	16.3			
ven 03	0	0	0		52.4	11.9			
sab 04	0	0	0		52.1	12.4			
dom 05	0	0	1		52.8	13.2			
lun 06	187233	187233	187924		56.8	15.2			
mar 07	972643	972643	972861		55.5	15.6			
mer 08	863616	863616	863706		52.0	14.9			
gio 09	1028235	1028235	1027803		51.6	14.9			
ven 10	0	0	0		50.3	10.6			
sab 11	0	0	1		50.3	9.9			
dom 12	198	198	205		48.8	9.9			
lun 13	62962	62962	63152		47.8	9.7			
mar 14	933511	933511	932848		49.3	15.0			
mer 15	41935	41935	42133		51.1	13.0			
gio 16	990860	990860	989923		51.3	14.9			
ven 17	0	0	0		54.1	11.5			
sab 18	0	0	0		55.0	9.8			
dom 19	37802	37802	37933		56.7	9.9			
lun 20	1430630	1430630	1429561		51.7	14.8			
mar 21	1732324	1732324	1731946		50.3	14.2			
mer 22	1818171	1818171	1816850		50.4	13.9			
gio 23	1850088	1850088	1849416		50.8	15.7			
ven 24	916195	916195	915066		50.3	12.5			
sab 25	0	0	0		50.6	7.3			
dom 26	108292	108292	108822		49.9	7.6			
lun 27	1592055	1592055	1591258		50.9	15.1			
mar 28	2315783	2315783	2315209		54.5	15.3			
mer 29	3759006	3759006	3758294		50.7	15.2			
gio 30	3887581	3887581	3887247		51.8	15.1			
26494798									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	1	1	0		56.1	13.5			
gio 02	0	0	0		54.3	13.9			
ven 03	44	44	0		52.4	12.0			
sab 04	54	54	0		52.1	12.2			
dom 05	0	0	0		52.8	13.1			
lun 06	1	1	0		56.8	14.1			
mar 07	0	0	0		55.6	14.3			
mer 08	0	0	0		52.0	13.1			
gio 09	0	0	0		51.7	11.0			
ven 10	0	0	0		50.3	10.5			
sab 11	0	0	0		50.3	10.2			
dom 12	4	4	1		48.8	9.7			
lun 13	5	5	5		47.8	9.1			
mar 14	0	0	0		49.4	11.5			
mer 15	2	2	0		51.1	12.6			
gio 16	0	0	0		51.4	11.2			
ven 17	0	0	0		54.1	11.8			
sab 18	0	0	0		55.0	10.2			
dom 19	5	5	3		56.7	9.9			
lun 20	0	0	0		51.9	10.7			
mar 21	1	1	0		50.6	11.3			
mer 22	0	0	0		50.8	11.9			
gio 23	1	1	0		51.1	10.2			
ven 24	0	0	0		50.4	8.5			
sab 25	0	0	0		50.6	7.9			
dom 26	6	6	3		50.0	7.1			
lun 27	2	2	0		51.1	6.4			
mar 28	0	0	0		54.8	7.8			
mer 29	0	0	0		51.7	9.2			
gio 30	0	0	0		52.8	8.1			
126									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 22-09-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.001

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6001.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.0

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6000.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	26444	26444		4873	5.6	23.5		5.4266	
gio 02	18585	18585		3466	5.8	19.3		5.3621	
ven 03	9048	9048		1676	5.6	22.6		5.3986	
sab 04	5842	5842		1076	5.6	22.6		5.4294	
dom 05	5851	5851		1078	5.6	22.8		5.4276	
lun 06	10453	10453		1930	5.6	23.3		5.4161	
mar 07	9491	9491		1756	5.9	19.2		5.4049	
mer 08	11188	11188		2060	5.9	19.8		5.4311	
gio 09	10159	10159		1876	6.0	17.1		5.4152	
ven 10	5115	5115		937	5.6	22.4		5.4589	
sab 11	5281	5287		968	5.6	22.3		5.4618	
dom 12	6286	6286		1151	5.6	22.5		5.4613	
lun 13	25236	25236		4662	5.6	23.3		5.4131	
mar 14	8692	8692		1599	5.9	18.5		5.4359	
mer 15	8826	8826		1617	5.6	23.0		5.4583	
gio 16	5476	5476		1007	5.9	17.1		5.4379	
ven 17	6201	6201		1135	5.6	22.7		5.4634	
sab 18	6192	6192		1131	5.6	22.6		5.4748	
dom 19	8613	8613		1579	5.6	22.8		5.4547	
lun 20	15727	15727		2896	5.9	17.9		5.4306	
mar 21	17527	17527		3235	5.8	19.4		5.4179	
mer 22	15392	15392		2831	6.0	18.3		5.4369	
gio 23	826	826		151	6.2	10.1		5.4702	
ven 24	11052	11052		2041	5.8	15.5		5.4150	
sab 25	7823	7823		1431	5.6	22.2		5.4668	
dom 26	10956	10956		2007	5.6	22.6		5.4589	
lun 27	0	0		0	6.2	6.2			
mar 28	0	0		0	6.1	5.4			
mer 29	0	0		0	6.1	6.1			
gio 30	0	0		0	6.0	5.1			
272282									



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

-

nn

46035 OSTIGLIA

Impianto REMI

Codice: 30689201(ex 629501)

Ragione sociale: EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A.

Denominazione: Ostiglia MN termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2023

periodo dal 01-12-2023 al 01-01-2024 - emesso in data 03-01-2024

Volume
29.547.962 m³

Energia
325.451.235 kWh

PCS medio ponderato mese
11,014 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 3.220.948 m ³ 35.552.824 kWh	2 7.307 m ³ 80.728 kWh	3 231.899 m ³ 2.560.165 kWh
4 3.369.436 m ³ 36.858.260 kWh	5 3.401.576 m ³ 37.424.139 kWh	6 3.657.193 m ³ 40.280.324 kWh	7 2.132.718 m ³ 23.496.154 kWh	8 9.908 m ³ 109.047 kWh	9 593.943 m ³ 6.548.222 kWh	10 79.090 m ³ 873.075 kWh
11 1.651.315 m ³ 18.265.195 kWh	12 3.085.816 m ³ 33.993.349 kWh	13 1.215.020 m ³ 13.389.520 kWh	14 2.217.650 m ³ 24.418.544 kWh	15 2.359 m ³ 25.987 kWh	16 8.229 m ³ 90.667 kWh	17 14.644 m ³ 161.421 kWh
18 8.490 m ³ 93.594 kWh	19 82.234 m ³ 906.383 kWh	20 1.716.188 m ³ 18.905.527 kWh	21 1.050.347 m ³ 11.587.428 kWh	22 8.238 m ³ 90.750 kWh	23 7.601 m ³ 83.733 kWh	24 8.111 m ³ 89.351 kWh
25 8.110 m ³ 89.340 kWh	26 21.410 m ³ 235.853 kWh	27 573.695 m ³ 6.319.824 kWh	28 50.456 m ³ 558.497 kWh	29 1.093.893 m ³ 12.140.025 kWh	30 7.611 m ³ 84.398 kWh	31 12.527 m ³ 138.912 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 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

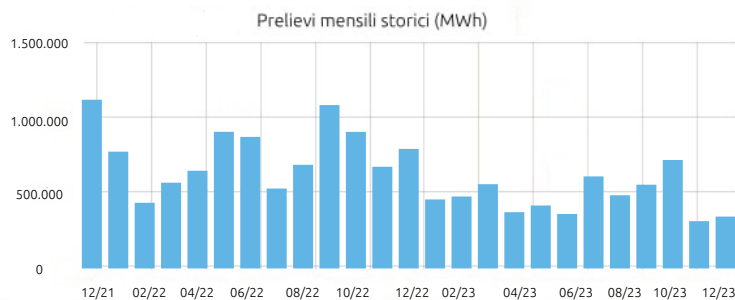
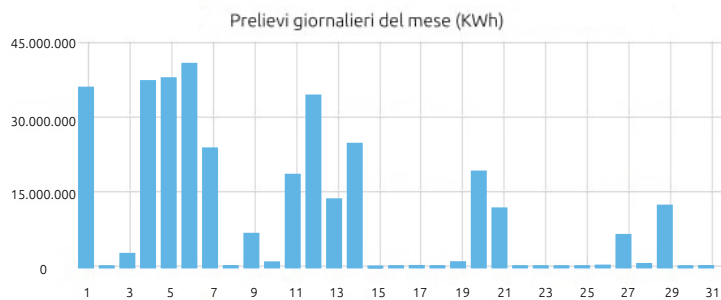
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.038	11.038	9.973	0.75790	0.99756	1.014	AOP
02	11.048	11.048	9.982	0.75896	0.99756	1.058	AOP
03	11.040	11.040	9.975	0.75651	0.99757	0.997	AOP
04	10.939	10.939	9.874	0.71987	0.99773	0.099	AOP
05	11.002	11.002	9.936	0.73840	0.99765	0.505	AOP
06	11.014	11.014	9.948	0.74727	0.99761	0.775	AOP
07	11.017	11.017	9.952	0.75145	0.99759	0.915	AOP
08	11.006	11.006	9.942	0.75002	0.99760	0.895	AOP
09	11.025	11.025	9.961	0.75447	0.99758	0.970	AOP
10	11.039	11.039	9.973	0.75647	0.99757	1.002	AOP
11	11.061	11.061	9.993	0.75517	0.99757	0.944	AOP
12	11.016	11.016	9.951	0.74831	0.99761	0.804	AOP
13	11.020	11.020	9.956	0.75183	0.99759	0.929	AOP
14	11.011	11.011	9.946	0.74848	0.99761	0.814	AOP
15	11.016	11.016	9.951	0.74927	0.99760	0.823	AOP
16	11.018	11.018	9.953	0.74963	0.99760	0.829	AOP
17	11.023	11.023	9.957	0.75092	0.99759	0.868	AOP
18	11.024	11.024	9.958	0.75090	0.99759	0.862	AOP
19	11.022	11.022	9.957	0.75122	0.99759	0.889	AOP
20	11.016	11.032	9.967	0.75525	0.99758	0.977	AOP
21	11.032	11.032	9.967	0.75349	0.99758	0.947	AOP
22	11.016	11.023	9.957	0.75081	0.99759	0.896	AOP
23	11.016	11.025	9.959	0.75086	0.99759	0.889	AOP
24	11.016	11.024	9.958	0.75126	0.99759	0.907	AOP
25	11.016	11.022	9.957	0.75203	0.99759	0.939	AOP
26	11.016	11.019	9.954	0.75177	0.99759	0.940	AOP
27	11.016	11.064	9.997	0.75605	0.99756	0.951	AOP
28	11.069	11.069	10.001	0.75664	0.99756	0.951	AOP
29	11.098	11.098	10.028	0.75630	0.99755	0.937	AOP
30	11.089	11.089	10.019	0.75663	0.99755	0.973	AOP
31	11.089	11.089	10.019	0.75673	0.99755	0.978	AOP
media mese	11.028	11.031	9.965	0.75145	0.99759	0.880	

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

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo - Datalogger

Data apertura guasto: 03/11/2023 01:00

Nota: Non si riescono ad acquisire dati in campo dal datalogger.

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

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

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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 191 delle quali 191 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

Linea 2: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 478 delle quali 478 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas 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 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC RG dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3464065109

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3463695846

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10002 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10003 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 212.055 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

RG registratore modello: NN null | campo scala [null] 0 ÷ 0 campo scala [null] 0 ÷ 0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	3208312	3208312	3205059		49.9	13.8			
sab 02	0	0	0		51.8	8.3			
dom 03	215599	215599	217082		51.4	7.1			
lun 04	3369226	3369226	3368590		48.0	14.2			
mar 05	3401576	3401576	3401006		50.2	14.4			
mer 06	3657193	3657193	3656139		49.1	14.5			
gio 07	2121029	2121029	2119280		49.8	11.8			
ven 08	7	7	3		51.9	4.1			
sab 09	576655	576655	576345		51.7	9.3			
dom 10	65040	65040	65692		53.0	7.2			
lun 11	1649787	1649787	1651106		52.5	14.1			
mar 12	3072375	3072375	3068760		49.9	13.5			
mer 13	1195156	1195156	1195999		51.6	12.2			
gio 14	2210286	2210286	2208058		51.9	13.6			
ven 15	0	0	0		53.2	5.8			
sab 16	1884	1884	1838		54.0	5.6			
dom 17	6953	6953	6937		54.9	4.6			
lun 18	0	0	0		54.4	5.3			
mar 19	58510	58510	59227		58.4	6.7			
mer 20	1714225	1716644	1716292		54.5	13.1			
gio 21	1041822	1041822	1040137		54.8	10.8			
ven 22	0	0	0		54.2	12.2			
sab 23	0	0	0		52.4	12.7			
dom 24	0	0	0		52.1	7.6			
lun 25	0	0	0		51.5	7.1			
mar 26	57	57	61		52.7	8.1			
mer 27	559785	559785	559328		53.2	11.3			
gio 28	39832	39832	40564		53.0	10.8			
ven 29	1085183	1085183	1083743		51.3	12.3			
sab 30	0	0	0		52.2	8.8			
dom 31	3029	3029	2992		52.9	8.6			
29253521									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FFm/b FE FP GC dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 55.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065729

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3464065747

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.10004 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.10005 , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 288.9 , diametro orifizio: 211.92 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: NN null , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 2

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		50.9	9.5			
sab 02	0	0	0		51.8	8.7			
dom 03	47	47	3		51.5	6.1			
lun 04	0	0	0		48.9	5.3			
mar 05	0	0	0		51.1	6.2			
mer 06	0	0	0		50.1	8.0			
gio 07	0	0	0		50.3	6.3			
ven 08	0	0	0		51.9	4.0			
sab 09	5	5	2		51.7	5.1			
dom 10	0	0	0		53.1	6.7			
lun 11	2	2	0		52.7	6.0			
mar 12	1	1	0		50.8	8.9			
mer 13	2	2	0		51.8	8.2			
gio 14	0	0	0		52.3	8.9			
ven 15	0	0	0		53.3	5.6			
sab 16	3	3	3		54.0	6.2			
dom 17	14	14	7		54.9	5.0			
lun 18	0	0	0		54.4	5.8			
mar 19	8	8	3		58.4	6.8			
mer 20	2	2	1		54.7	4.8			
gio 21	0	0	0		54.9	5.2			
ven 22	0	0	0		54.2	12.6			
sab 23	0	0	0		52.4	13.3			
dom 24	0	0	0		52.1	8.2			
lun 25	0	0	0		51.5	7.4			
mar 26	4	4	2		52.7	7.8			
mer 27	0	0	0		53.2	9.2			
gio 28	1	1	0		53.0	10.6			
ven 29	0	0	0		51.4	9.5			
sab 30	0	0	0		52.2	8.8			
dom 31	0	0	0		52.9	8.6			
89									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC DL dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 5.0 bar - Pressione barometrica = 1.0116979bar - KTVO [@5.0 bar, 15°C] = 6.0

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3463766790

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TURBIN /G650 , matr.83054362 ,
campo scala m³/h: 50.0 ÷ 1000.0 , campo scala Sm³/h (@5.0 bar, 15°C): 159.0 ÷ 6000.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.vo10001 , con stampante integrata

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 1.0 ÷ 10.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 10.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2023

Impianto REMI 30689201(ex 629501) EP CENTRALE OSTIGLIA S.P.A., 46035 OSTIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	12636	12636		2340	5.8	13.8		5.4000	
sab 02	7307	7307		1339	5.6	22.2		5.4571	
dom 03	16253	16253		2971	5.6	21.9		5.4705	
lun 04	210	210		38	6.2	3.5		5.5263	
mar 05	0	0		0	6.2	3.5			
mer 06	0	0		0	6.1	4.5			
gio 07	11689	11689		2111	5.9	10.1		5.5372	
ven 08	9901	9895		1779	5.6	18.2		5.5621	
sab 09	17283	17283		3120	5.6	18.5		5.5394	
dom 10	14050	14050		2532	5.6	18.4		5.5490	
lun 11	1526	1526		274	6.1	7.9		5.5693	
mar 12	13440	13440		2444	6.0	10.2		5.4992	
mer 13	19862	19862		3603	5.8	15.0		5.5126	
gio 14	7364	7364		1329	6.0	12.3		5.5410	
ven 15	2359	2359		426	6.1	7.1		5.5376	
sab 16	6342	6342		1134	5.8	13.3		5.5926	
dom 17	7677	7677		1372	5.7	17.8		5.5955	
lun 18	8490	8490		1521	5.7	18.2		5.5819	
mar 19	23716	23716		4291	5.6	18.8		5.5269	
mer 20	1961	1961		351	6.0	7.6		5.5869	
gio 21	8525	8525		1542	6.0	10.4		5.5285	
ven 22	8238	8236		1487	5.6	18.8		5.5387	
sab 23	7601	7606		1371	5.6	18.8		5.5478	
dom 24	8111	8117		1459	5.6	18.3		5.5634	
lun 25	8110	8115		1458	5.6	18.3		5.5658	
mar 26	21349	21344		3864	5.6	18.7		5.5238	
mer 27	13910	13900		2506	5.8	16.9		5.5467	
gio 28	10623	10623		1907	5.7	18.8		5.5705	
ven 29	8710	8710		1570	5.9	14.0		5.5478	
sab 30	7611	7611		1364	5.7	18.5		5.5799	
dom 31	9498	9498		1706	5.6	18.3		5.5674	
294352									