



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
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Marini Alberto
via delle Miniere, 5
52022 CAVRIGLIA

Impianto REMI

Codice: 50030901(ex 481501)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Figline Valdarno FI 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 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
26.511.494 m³

Energia
285.595.186 kWh

PCS medio ponderato mese
10,773 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 913.683 m ³ 9.750.825 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 80.301 m ³ 858.498 kWh
5 1.356.354 m ³ 14.527.908 kWh	6 1.354.306 m ³ 14.507.326 kWh	7 1.288.161 m ³ 13.802.645 kWh	8 1.234.932 m ³ 13.233.531 kWh	9 1.274.168 m ³ 13.655.258 kWh	10 1.395.491 m ³ 14.962.455 kWh	11 1.314.131 m ³ 14.097.997 kWh
12 1.473.352 m ³ 15.812.014 kWh	13 1.326.106 m ³ 14.239.726 kWh	14 1.465.765 m ³ 15.742.316 kWh	15 1.225.580 m ³ 13.162.729 kWh	16 1.406.507 m ³ 15.107.292 kWh	17 1.224.928 m ³ 13.156.952 kWh	18 1.175.950 m ³ 12.644.990 kWh
19 508.615 m ³ 5.580.015 kWh	20 0 m ³ 0 kWh	21 8.587 m ³ 94.217 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 4.714 m ³ 51.647 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 88.968 m ³ 973.310 kWh
26 1.286.393 m ³ 13.841.589 kWh	27 1.282.671 m ³ 13.842.585 kWh	28 1.244.665 m ³ 13.722.432 kWh	29 1.219.348 m ³ 13.457.944 kWh	30 1.357.818 m ³ 14.768.986 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 PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.672	10.672	9.624	0.69806	0.99789	0.000	AOP
02	10.674	10.674	9.627	0.69800	0.99789	0.000	AOP
03	10.686	10.686	9.637	0.69818	0.99788	0.000	AOP
04	10.691	10.691	9.642	0.69835	0.99788	0.000	AOP
05	10.711	10.711	9.661	0.69905	0.99787	0.000	AOP
06	10.712	10.712	9.662	0.69903	0.99787	0.000	AOP
07	10.715	10.715	9.664	0.69909	0.99787	0.000	AOP
08	10.716	10.716	9.665	0.69905	0.99787	0.000	AOP
09	10.717	10.717	9.666	0.69905	0.99787	0.000	AOP
10	10.722	10.722	9.670	0.69911	0.99787	0.000	AOP
11	10.728	10.728	9.676	0.69858	0.99787	0.000	AOP
12	10.732	10.732	9.679	0.69860	0.99787	0.000	AOP
13	10.738	10.738	9.685	0.69919	0.99786	0.003	AOP
14	10.740	10.740	9.687	0.69918	0.99786	0.000	AOP
15	10.740	10.740	9.687	0.69918	0.99786	0.000	AOP
16	10.741	10.741	9.687	0.69925	0.99786	0.000	AOP
17	10.741	10.741	9.688	0.69929	0.99786	0.000	AOP
18	10.753	10.753	9.699	0.70018	0.99786	0.000	AOP
19	10.971	10.971	9.903	0.71660	0.99773	0.000	AOP
20	10.963	10.963	9.895	0.71610	0.99774	0.003	AOP
21	10.972	10.972	9.904	0.71671	0.99773	0.000	AOP
22	10.973	10.973	9.904	0.71675	0.99773	0.000	AOP
23	10.956	10.956	9.889	0.71549	0.99774	0.000	AOP
24	10.949	10.949	9.882	0.71495	0.99775	0.000	AOP
25	10.940	10.940	9.874	0.71428	0.99775	0.000	AOP
26	10.760	10.760	9.706	0.70235	0.99785	0.000	AOP
27	10.792	10.792	9.738	0.71008	0.99781	0.120	AOP
28	11.025	11.025	9.964	0.76633	0.99755	1.013	AOP
29	11.037	11.037	9.976	0.77222	0.99753	1.020	AOP
30	10.877	10.877	9.820	0.73050	0.99772	0.404	AOP
media mese	10.805	10.805	9.749	0.70909	0.99781	0.085	

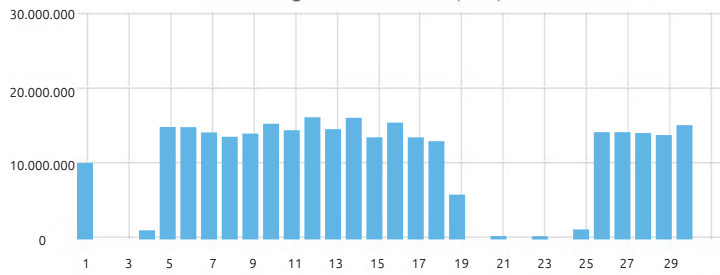
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

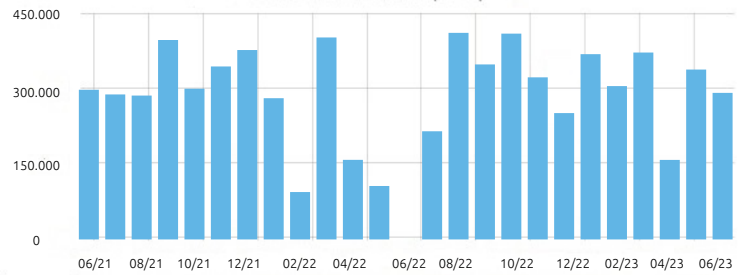
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024

con differenza + 0 Sm³, + 0 Kwh

Causa: Altro

Nota: Verbale riemesso a seguito di aggiornamento anagrafica strutturale.

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 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	53.9	19.8			-1 ⁴
ven 02	0	0		0	56.7	21.1			-1 ⁴
sab 03	0	0		0	61.2	20.3			-1 ⁴
dom 04	0	2		0	59.5	21.9			-2 ⁴
lun 05	0	0		0	51.7	17.7			
mar 06	0	0		0	52.5	18.6			
mer 07	0	0		0	51.7	19.8			
gio 08	0	0		0	49.7	20.7			
ven 09	0	0		0	50.4	20.7			
sab 10	0	0		0	54.4	19.7			
dom 11	0	0		0	55.2	21.1			
lun 12	0	0		0	52.6	21.0			
mar 13	0	0		0	51.5	18.4			
mer 14	0	0		0	51.4	19.0			
gio 15	0	0		0	51.9	21.1			
ven 16	0	0		0	53.6	21.3			
sab 17	0	0		0	57.0	20.9			
dom 18	0	0		0	54.8	22.3			
lun 19	0	0		0	59.2	23.2			
mar 20	0	0		0	60.2	27.8			
mer 21	0	2		0	61.1	28.3			-3 ⁴
gio 22	0	1		0	60.2	28.9			-2 ⁴
ven 23	0	6		0	61.9	26.8			-7 ⁴
sab 24	0	0		0	61.6	27.8			-1 ⁴
dom 25	0	0		0	59.0	27.4			-1 ⁴
lun 26	0	0		0	55.9	23.2			-1 ⁴
mar 27	0	0		0	55.8	23.7			-1 ⁴
mer 28	0	0		0	53.2	23.0			-1 ⁴
gio 29	0	0		0	51.2	23.7			-1 ⁴
ven 30	0	0		0	56.1	19.9			-1 ⁴
	0								

FORF CORR

⁴IF-impropriamente integrati dal flow-computer

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	913683	913683		14950	54.0	14.7		61.1159	
ven 02	0	0		0	56.7	21.1			
sab 03	0	0		0	61.3	20.3			
dom 04	80301	80301		1311	59.5	21.8		61.2517	
lun 05	1356354	1356354		23209	51.8	14.4		58.4409	
mar 06	1354306	1354306		22905	52.6	14.8		59.1271	
mer 07	1288161	1288161		22196	51.8	14.6		58.0357	
gio 08	1234932	1234932		22150	49.8	14.8		55.7531	
ven 09	1274168	1274168		22584	50.5	14.9		56.4191	
sab 10	1395491	1395491		22691	54.5	15.0		61.4998	
dom 11	1314131	1314131		21030	55.3	15.1		62.4884	
lun 12	1473352	1473352		24852	52.6	14.8		59.2850	
mar 13	1326106	1326106		22857	51.6	14.9		58.0175	
mer 14	1465765	1465765		25369	51.6	14.9		57.7778	
gio 15	1212174	1212174		20744				58.4349	
ven 16	1406507	1406507		23197				60.6331	
sab 17	1224928	1224928		19081				64.1962	
dom 18	1175950	1175950		19047				61.7394	
lun 19	508615	508615		7619	59.2	20.2		66.7561	
mar 20	0	0		0	60.3	28.0			
mer 21	8587	8587		122	61.2	28.1		70.3852	
gio 22	0	0		0	60.3	29.1			
ven 23	4714	4714		65	62.0	26.8		72.5231	
sab 24	0	0		0	61.6	28.0			
dom 25	88968	88968		1382	59.1	27.4		64.3763	
lun 26	1286393	1286393		20359	55.9	15.6		63.1855	
mar 27	1282671	1282671		20317	55.9	15.7		63.1329	
mer 28	1244665	1244665		20363	53.2	15.5		61.1239	
gio 29	1219348	1219348		20866	51.2	15.7		58.4371	
ven 30	1357818	1357818		21220	56.2	15.8		63.9877	
26498088									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
FTa	contatore attivo , tipo: ROTIDI , modello: IRM /G25 , matr.20504330 , campo scala m³/h: 2.0 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 139.0 ÷ 2773.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr. NGUO11014 , con stampante integrata
IN	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
IN	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 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 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

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	54.9	22.0			
ven 02	0	0		0	57.9	19.9			
sab 03	0	0		0	62.3	19.8			
dom 04	0	0		0	60.4	21.8			
lun 05	0	0		0	52.7	19.2			
mar 06	0	0		0	53.7	20.3			
mer 07	0	0		0	52.6	23.0			
gio 08	0	0		0	50.7	24.3			
ven 09	0	0		0	51.5	24.0			
sab 10	0	0		0	55.5	22.1			
dom 11	0	0		0	56.3	25.1			
lun 12	0	0		0	53.5	24.8			
mar 13	0	0		0	52.6	19.7			
mer 14	0	0		0	52.4	20.8			
ven 16	0	0		0					
sab 17	0	0		0					
dom 18	0	0		0					
lun 19	0	0		0	60.3	26.3			
mar 20	0	0		0	61.2	27.9			
mer 21	0	0		0	15.4	27.8			
gio 22	0	0		0	9.7	28.5			
ven 23	0	0		0	9.8	26.4			
sab 24	0	0		0	10.0	27.6			
dom 25	0	0		0	10.2	26.8			
lun 26	0	0		0	10.4	28.5			
mar 27	0	0		0	10.6	29.3			
mer 28	0	0		0	10.7	27.9			
gio 29	0	0		0	10.9	29.0			
ven 30	0	0		0	10.8	22.1			
	0								

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da CONTATORE, causa ALTRO, UC da delta lettura : 236							
lettura iniziale del 16/06/2023 06:00 87325 calcolata da lettura rilevata il 14/06/2023 13:52 87233				lettura finale del 16/06/2023 06:00 87325 calcolata da lettura rilevata il 14/06/2023 13:52 87233			
gasday	valid [Sm³]	UC [m³]	P [bar]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 15	13406	236				56.8051	
	13406						