



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2018

periodo dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06 - emesso in data 02-02-2018

volume in m³
57.088.525

energia in kWh
632.265.709

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,075

prelievi giornalieri

LUN	1	3.006	8	2.068.352	15	2.546.702	22	2.916.422	29	2.496.449	m ³
		31.581		22.520.217		28.528.156		32.672.676		27.937.761	kWh
MAR	2	1.940	9	2.238.233	16	2.036.128	23	3.155.583	30	2.046.115	m ³
		20.372		24.918.248		21.829.328		35.301.507		22.920.580	kWh
MER	3	127	10	3.115.990	17	1.741.397	24	2.823.558	31	2.836.650	m ³
		1.334		34.378.718		18.575.482		31.567.378		31.722.257	kWh
GIO	4	0	11	+ 3.387.930	18	1.914.451	25	3.229.812			m ³
		0		37.260.454		20.377.416		36.089.919			kWh
VEN	5	0	12	2.324.950	19	1.540.125	26	2.882.070			m ³
		0		26.023.165		16.422.353		32.195.604			kWh
SAB	6	0	13	2.451.436	20	2.248.796	27	1.398.096			m ³
		0		27.009.922		25.116.803		15.630.713			kWh
DOM	7	187.810	14	1.432.487	21	1.236.467	28	2.827.443			m ³
		2.036.424		15.754.492		13.826.174		31.596.676			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,506	10,506	9,470	0,68733	0,99797	0,06	AOP
02	10,501	10,501	9,465	0,68667	0,99798	0,05	AOP
03	10,501	10,501	9,465	0,68665	0,99798	0,05	AOP
04	10,501	10,501	9,465	0,68668	0,99798	0,05	AOP
05	10,501	10,501	9,465	0,68668	0,99798	0,05	AOP
06	10,501	10,501	9,465	0,68664	0,99798	0,05	AOP
07	10,843	10,843	9,790	0,73857	0,99769	0,93	AOP
08	10,888	10,888	9,832	0,74398	0,99766	1,00	AOP
09	11,133	11,133	10,065	0,78192	0,99744	1,64	AOP
10	11,033	11,033	9,970	0,76587	0,99753	1,38	AOP
11	10,998	10,998	9,936	0,76056	0,99756	1,30	AOP
12	11,193	11,193	10,121	0,78640	0,99740	1,81	AOP
13	11,018	11,018	9,954	0,76022	0,99755	1,34	AOP
14	10,998	10,998	9,936	0,75718	0,99757	1,27	AOP
15	11,202	11,202	10,129	0,78621	0,99740	1,75	AOP
16	10,721	10,721	9,673	0,71749	0,99780	0,58	AOP
17	10,667	10,667	9,622	0,71032	0,99785	0,45	AOP
18	10,644	10,644	9,600	0,70716	0,99786	0,40	AOP
19	10,663	10,663	9,618	0,70982	0,99785	0,44	AOP
20	11,169	11,169	10,100	0,78778	0,99741	1,71	AOP
21	11,182	11,182	10,111	0,78857	0,99740	1,65	AOP
22	11,203	11,203	10,131	0,78979	0,99739	1,68	AOP
23	11,187	11,187	10,117	0,78960	0,99739	1,74	AOP
24	11,180	11,180	10,109	0,78898	0,99740	1,75	AOP
25	11,174	11,174	10,104	0,78895	0,99740	1,76	AOP
26	11,171	11,171	10,101	0,78780	0,99740	1,78	AOP
27	11,180	11,180	10,110	0,78906	0,99740	1,75	AOP
28	11,175	11,175	10,104	0,78792	0,99740	1,79	AOP
29	11,191	11,191	10,120	0,78882	0,99739	1,78	AOP
30	11,202	11,202	10,130	0,79076	0,99738	1,83	AOP
31	11,183	11,183	10,113	0,78867	0,99739	1,80	AOP
media mese	10,942	10,942	9,884	0,75203	0,99761	1,15	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

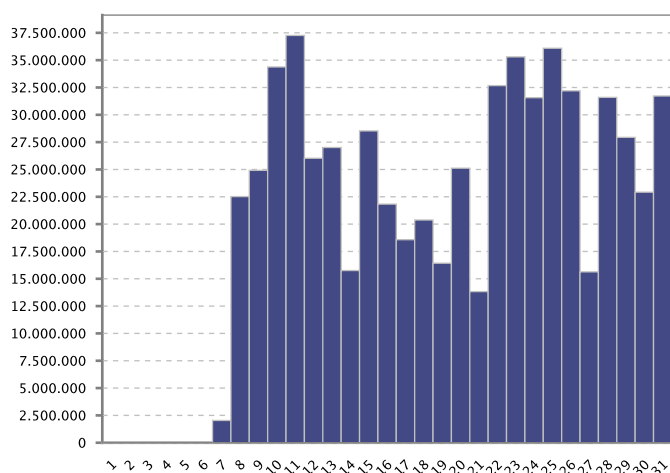
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

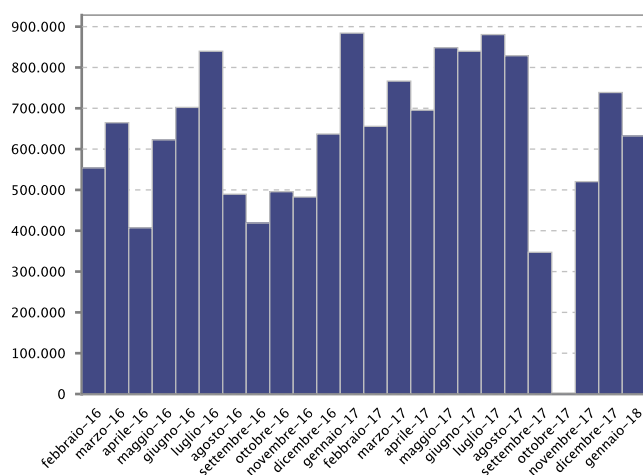
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
4	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
4255	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		4259			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	2451436	13	3229812	25
0	2	1432487	14	2882070	26
64	3	2546702	15	1398096	27
0	4	2036128	16	2827443	28
0	5	1736554	17	2496449	29
0	6	1914451	18	2046115	30
179568	7	1540125	19	2836650	31
2068352	8	2243787	20		
2238233	9	1231872	21		
3111735	10	2916422	22		
3387930	11	3155583	23		
2324950	12	2823558	24		
Totale		57056572			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
59	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		59			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
3006	1	0	13	0	25
1940	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	4843	17	0	29
0	6	0	18	0	30
8242	7	0	19	0	31
0	8	5009	20		
0	9	4595	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		27635			



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2018

periodo dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06 - emesso in data 02-03-2018

volume in m³
66.426.045

energia in kWh
740.881.008

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,153

prelievi giornalieri

LUN		5	3.054.780	12	1.680.850	19	2.854.292	26	2.606.909		m ³
			34.296.015		18.803.669		31.919.547		29.012.290		kWh
MAR		6	2.360.921	13	1.955.732	20	3.160.786	27	2.806.868		m ³
			26.513.143		21.921.800		35.331.266		31.352.716		kWh
MER		7	1.839.638	14	1.214.855	21	2.740.403	28	2.242.603		m ³
			20.631.540		13.611.235		30.550.013		25.079.029		kWh
GIO	1	2.704.888	8	2.426.136	15	1.284.594	22	2.751.292			m ³
		30.240.648		27.206.689		14.386.168		30.649.393			kWh
VEN	2	2.355.050	9	2.906.355	16	2.636.391	23	2.004.460			m ³
		26.355.365		32.591.865		29.517.034		22.319.662			kWh
SAB	3	1.989.736	10	1.289.256	17	2.302.679	24	2.821.940			m ³
		22.159.690		14.063.204		25.796.913		31.433.590			kWh
DOM	4	2.718.925	11	2.678.446	18	+ 3.259.213	25	1.778.047			m ³
		30.316.014		29.085.245		36.160.968		19.576.297			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,180	11,180	10,110	0,78812	0,99740	1,78	AOP
02	11,191	11,191	10,120	0,78885	0,99739	1,77	AOP
03	11,137	11,137	10,069	0,77996	0,99745	1,58	AOP
04	11,150	11,150	10,080	0,78180	0,99743	1,63	AOP
05	11,227	11,227	10,153	0,79241	0,99737	1,79	AOP
06	11,230	11,230	10,157	0,79445	0,99736	1,86	AOP
07	11,215	11,215	10,142	0,79229	0,99737	1,86	AOP
08	11,214	11,214	10,141	0,79167	0,99737	1,83	AOP
09	11,214	11,214	10,141	0,79052	0,99738	1,79	AOP
10	10,908	10,908	9,851	0,74595	0,99764	1,04	AOP
11	10,859	10,859	9,804	0,73942	0,99768	0,95	AOP
12	11,187	11,187	10,117	0,79015	0,99739	1,88	AOP
13	11,209	11,209	10,137	0,79150	0,99737	1,86	AOP
14	11,204	11,204	10,132	0,78970	0,99738	1,80	AOP
15	11,199	11,199	10,127	0,78922	0,99739	1,78	AOP
16	11,196	11,196	10,124	0,79069	0,99738	1,82	AOP
17	11,203	11,203	10,131	0,79034	0,99738	1,81	AOP
18	11,095	11,095	10,028	0,77427	0,99748	1,50	AOP
19	11,183	11,183	10,113	0,78934	0,99740	1,69	AOP
20	11,178	11,178	10,108	0,78943	0,99739	1,83	AOP
21	11,148	11,148	10,080	0,78693	0,99741	1,84	AOP
22	11,140	11,140	10,072	0,78708	0,99742	1,80	AOP
23	11,135	11,135	10,068	0,78613	0,99742	1,77	AOP
24	11,139	11,139	10,072	0,78618	0,99742	1,76	AOP
25	11,010	11,010	9,949	0,76598	0,99754	1,41	AOP
26	11,129	11,129	10,062	0,78465	0,99743	1,80	AOP
27	11,170	11,170	10,101	0,79088	0,99739	1,82	AOP
28	11,183	11,183	10,113	0,79021	0,99739	1,75	AOP
 media mese	11,151	11,151	10,082	0,78422	0,99742	1,71	

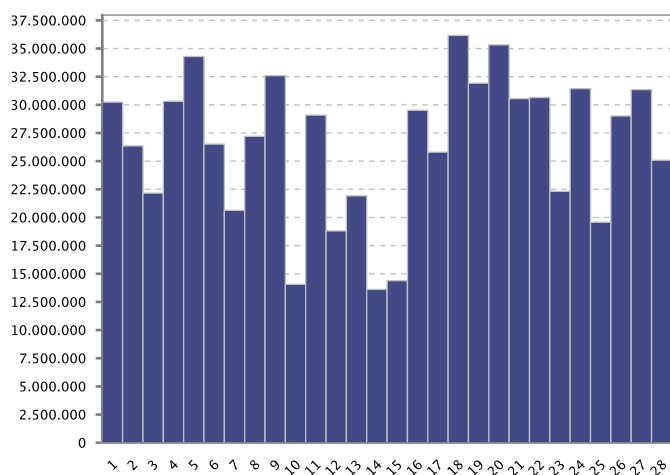
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

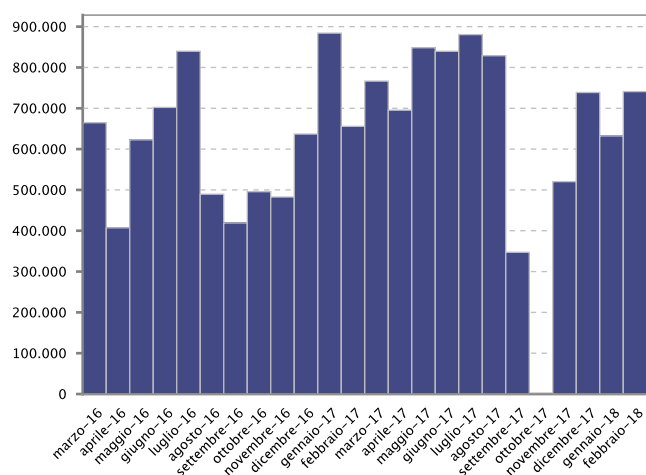
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17		
0	6	0	18		
0	7	173	19		
0	8	211	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		384			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2704888	1	1955732	13	1778047	25
2355050	2	1214855	14	2606909	26
1989736	3	1284594	15	2806868	27
2718925	4	2636391	16	2242603	28
3054780	5	2302679	17		
2360921	6	3259213	18		
1839638	7	2854119	19		
2426136	8	3160575	20		
2906355	9	2740403	21		
1289256	10	2751292	22		
2678446	11	2004460	23		
1680850	12	2821940	24		
Totale		66425661			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17		
0	6	0	18		
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17		
0	6	0	18		
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			



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

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

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2018

periodo dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06 - emesso in data 03-04-2018

volume in m³
28.594.042

energia in kWh
317.118.132

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,090

prelievi giornalieri

		5	2.039.514	12	1.285.518	19	6	26	164		m ³
			22.779.332		14.081.564		67		1.826		kWh
		6	1.509.421	13	1.311.561	20	170	27	36		m ³
			16.439.104		14.067.803		1.905		401		kWh
		7	1.574.698	14	2.538.268	21	294	28	0		m ³
			17.680.709		28.367.683		3.273		0		kWh
1	1.414.267	8	1.538.051	15	2.561.588	22	1.005	29	0		m ³
	15.800.191		17.280.003		28.676.978		11.081		0		kWh
2	1.496.280	9	+ 2.935.302	16	1.816.472	23	407	30	0		m ³
	16.740.381		32.857.771		20.342.670		4.526		0		kWh
3	2.022.589	10	1.456.148	17	10	24	136	31	0		m ³
	22.181.734		16.292.840		112		1.512		0		kWh
4	1.752.746	11	1.339.377	18	0	25	14				m ³
	18.871.816		14.632.694		0		156				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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di marzo 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,172	11,172	10,103	0,78909	0,99740	1,73	AOP
02	11,188	11,188	10,117	0,78993	0,99739	1,78	AOP
03	10,967	10,967	9,908	0,75691	0,99759	1,22	AOP
04	10,767	10,767	9,718	0,72670	0,99776	0,73	AOP
05	11,169	11,169	10,099	0,78629	0,99741	1,75	AOP
06	10,891	10,891	9,835	0,74426	0,99766	1,01	AOP
07	11,228	11,228	10,155	0,79357	0,99736	1,78	AOP
08	11,235	11,235	10,161	0,79493	0,99736	1,84	AOP
09	11,194	11,194	10,123	0,79157	0,99738	1,84	AOP
10	11,189	11,189	10,119	0,79131	0,99738	1,85	AOP
11	10,925	10,925	9,868	0,74991	0,99763	1,11	AOP
12	10,954	10,954	9,895	0,75453	0,99760	1,20	AOP
13	10,726	10,726	9,678	0,72064	0,99779	0,62	AOP
14	11,176	11,176	10,106	0,79112	0,99739	1,78	AOP
15	11,195	11,195	10,125	0,79316	0,99738	1,80	AOP
16	11,199	11,199	10,128	0,79338	0,99737	1,83	AOP
17	11,213	11,213	10,141	0,79364	0,99737	1,85	AOP
18	11,212	11,212	10,140	0,79340	0,99737	1,84	AOP
19	11,212	11,212	10,140	0,79364	0,99737	1,85	AOP
20	11,207	11,207	10,135	0,79327	0,99737	1,84	AOP
21	11,131	11,131	10,063	0,78134	0,99744	1,64	AOP
22	11,026	11,026	9,963	0,76507	0,99754	1,36	AOP
23	11,121	11,121	10,053	0,77933	0,99745	1,60	AOP
24	11,121	11,121	10,053	0,77944	0,99745	1,60	AOP
25	11,120	11,120	10,053	0,77933	0,99745	1,60	AOP
26	11,136	11,136	10,067	0,78188	0,99744	1,65	AOP
27	11,147	11,147	10,078	0,78345	0,99743	1,67	AOP
28	11,150	11,150	10,081	0,78375	0,99743	1,67	AOP
29	11,142	11,142	10,074	0,78349	0,99743	1,68	AOP
30	11,143	11,143	10,075	0,78362	0,99743	1,68	AOP
31	11,146	11,146	10,078	0,78395	0,99743	1,67	AOP
media mese	11,110	11,110	10,043	0,77825	0,99746	1,58	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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

Comunicazioni e grafici

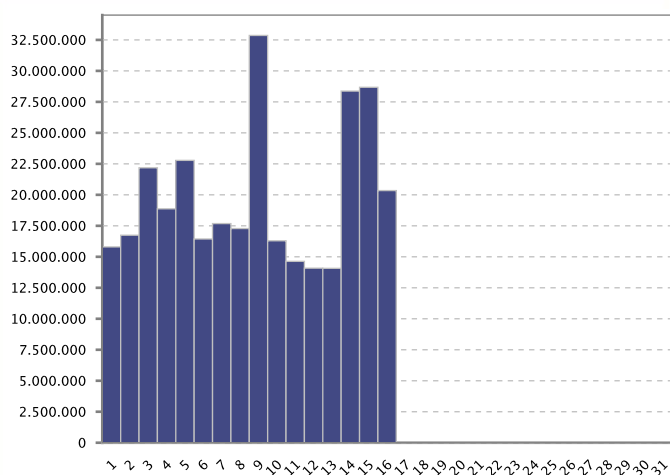
NOTE

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

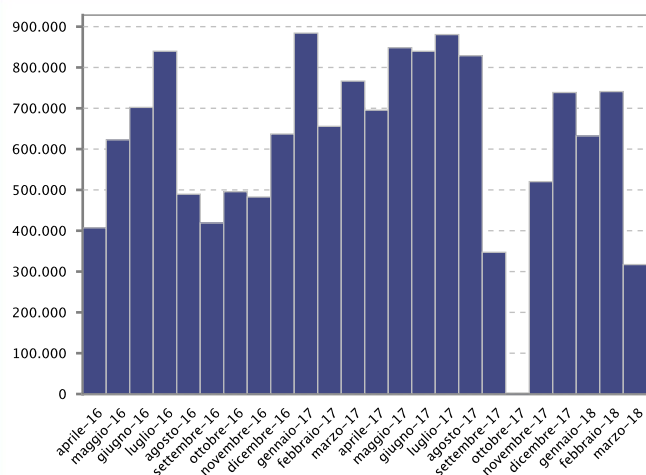
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 273 ore delle quali 226 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047
" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1414267	1	1311561	13	14	25
1496280	2	2538268	14	164	26
2022589	3	2561588	15	36	27
1752746	4	1816472	16	0	28
2039514	5	10	17	0	29
1509421	6	0	18	0	30
1569681	7	6	19	0	31
1529954	8	170	20		
2935302	9	294	21		
1456148	10	1005	22		
1339377	11	407	23		
1285518	12	136	24		
Totale		28580928			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
5017	7	0	19	0	31
8097	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		13114			



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

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

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2018

periodo dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06 - emesso in data 03-05-2018

volume in m³
4.326.037

energia in kWh
46.132.090

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,664

prelievi giornalieri

	2	0	9	0	16	0	23	2.801	30	+ 2.298.970	m ³
		0		0		0		29.506		24.847.268	kWh
	3	0	10	0	17	0	24	9.464			m ³
		0		0		0		99.504			kWh
	4	0	11	0	18	0	25	1.819			m ³
		0		0		0		19.103			kWh
	5	0	12	0	19	2.084	26	76			m ³
		0		0		22.224		798			kWh
	6	0	13	0	20	347	27	9.949			m ³
		0		0		3.659		104.474			kWh
	7	0	14	0	21	284	28	213.818			m ³
		0		0		2.985		2.245.089			kWh
1	0	8	0	15	0	22	3.422	29	1.783.003		m ³
	0		0		0		35.948		18.721.532		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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di aprile 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,149	11,149	10,081	0,78410	0,99743	1,68	AOP
02	11,145	11,145	10,076	0,78378	0,99743	1,68	AOP
03	11,146	11,146	10,077	0,78380	0,99743	1,68	AOP
04	11,141	11,141	10,073	0,78333	0,99743	1,68	AOP
05	11,141	11,141	10,072	0,78297	0,99743	1,66	AOP
06	11,144	11,144	10,075	0,78350	0,99743	1,68	AOP
07	11,109	11,109	10,043	0,77850	0,99746	1,59	AOP
08	10,983	10,983	9,923	0,75915	0,99757	1,26	AOP
09	10,875	10,875	9,820	0,74304	0,99767	0,98	AOP
10	10,848	10,848	9,795	0,73931	0,99769	0,93	AOP
11	10,852	10,852	9,798	0,73986	0,99769	0,94	AOP
12	10,856	10,856	9,802	0,74050	0,99768	0,95	AOP
13	10,855	10,855	9,801	0,74043	0,99768	0,95	AOP
14	10,844	10,844	9,791	0,73863	0,99769	0,91	AOP
15	10,839	10,839	9,786	0,73790	0,99770	0,90	AOP
16	10,840	10,840	9,787	0,73778	0,99770	0,90	AOP
17	10,825	10,825	9,772	0,73548	0,99771	0,86	AOP
18	10,773	10,773	9,723	0,72741	0,99775	0,73	AOP
19	10,664	10,664	9,620	0,71100	0,99785	0,45	AOP
20	10,544	10,544	9,505	0,69282	0,99794	0,14	AOP
21	10,512	10,512	9,476	0,68816	0,99797	0,06	AOP
22	10,505	10,505	9,469	0,68699	0,99798	0,04	AOP
23	10,534	10,534	9,496	0,69130	0,99795	0,11	AOP
24	10,514	10,514	9,478	0,68871	0,99797	0,08	AOP
25	10,502	10,502	9,466	0,68704	0,99798	0,06	AOP
26	10,501	10,501	9,465	0,68691	0,99798	0,06	AOP
27	10,501	10,501	9,465	0,68681	0,99798	0,05	AOP
28	10,500	10,500	9,464	0,68645	0,99798	0,04	AOP
29	10,500	10,500	9,464	0,68646	0,99798	0,04	AOP
30	10,808	10,808	9,756	0,73233	0,99772	0,96	AOP
media mese	10,798	10,798	9,747	0,73148	0,99773	0,80	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

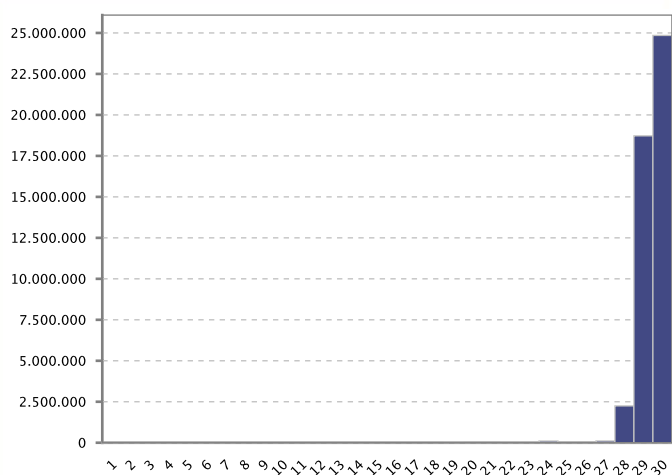
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

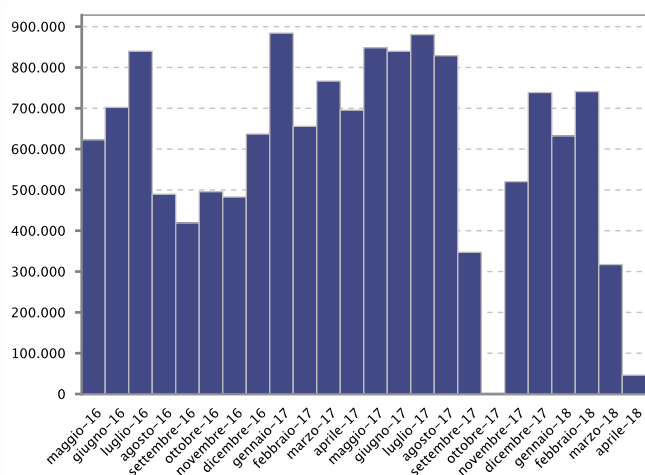
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047
" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	6	25
0	2	0	14	76	26
0	3	0	15	571	27
0	4	0	16	198882	28
0	5	0	17	1783003	29
0	6	0	18	2298970	30
0	7	2	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	1413	23		
0	12	8824	24		
Totale		4291747			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	1813	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	9378	27
0	4	0	16	14936	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	2082	19		
0	8	347	20		
0	9	284	21		
0	10	3422	22		
0	11	1388	23		
0	12	640	24		
Totale		34290			



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

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

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2018

periodo dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06 - emesso in data 01-06-2018

volume in m³
62.473.551

energia in kWh
673.681.673

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,783

prelievi giornalieri

		7	1.516.834	14	1.310.389	21	2.465.431	28	2.630.298		m ³
			16.245.292		14.108.958		26.523.107		28.396.697		kWh
1	1.716.491	8	1.610.454	15	+ 3.153.224	22	1.871.224	29	2.292.986		m ³
	18.435.113		17.273.730		34.382.754		20.650.828		24.796.351		kWh
2	2.353.460	9	1.667.507	16	2.977.324	23	2.455.576	30	2.264.352		m ³
	25.365.592		17.899.020		32.631.471		26.601.255		24.561.426		kWh
3	1.706.527	10	1.133.375	17	2.667.452	24	2.218.937	31	2.893.584		m ³
	18.384.415		12.051.176		28.859.163		24.015.555		31.768.659		kWh
4	1.514.016	11	1.784.707	18	2.228.872	25	2.832.223				m ³
	16.180.289		19.012.484		24.085.191		31.027.003				kWh
5	1.425.490	12	1.840.759	19	1.138.430	26	2.461.114				m ³
	15.239.914		19.532.294		11.954.653		26.277.314				kWh
6	1.164.714	13	1.503.862	20	1.622.654	27	2.051.285				m ³
	12.425.169		15.912.364		17.094.660		21.989.775				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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di maggio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,740	10,740	9,691	0,72142	0,99778	0,73	AOP
02	10,778	10,778	9,728	0,72759	0,99775	0,86	AOP
03	10,773	10,773	9,723	0,72717	0,99775	0,86	AOP
04	10,687	10,687	9,641	0,71468	0,99782	0,61	AOP
05	10,691	10,691	9,646	0,71534	0,99782	0,63	AOP
06	10,668	10,668	9,624	0,71185	0,99784	0,56	AOP
07	10,710	10,710	9,664	0,71859	0,99780	0,71	AOP
08	10,726	10,726	9,678	0,72156	0,99778	0,78	AOP
09	10,734	10,734	9,686	0,72231	0,99778	0,78	AOP
10	10,633	10,633	9,590	0,70677	0,99787	0,46	AOP
11	10,653	10,653	9,609	0,70991	0,99785	0,52	AOP
12	10,611	10,611	9,570	0,70375	0,99788	0,40	AOP
13	10,581	10,581	9,541	0,69925	0,99791	0,31	AOP
14	10,767	10,767	9,717	0,72687	0,99775	0,87	AOP
15	10,904	10,904	9,848	0,74779	0,99763	1,30	AOP
16	10,960	10,960	9,901	0,75887	0,99757	1,48	AOP
17	10,819	10,819	9,768	0,73929	0,99770	1,01	AOP
18	10,806	10,806	9,756	0,73771	0,99771	0,97	AOP
19	10,501	10,501	9,465	0,68681	0,99798	0,05	AOP
20	10,535	10,535	9,497	0,69225	0,99795	0,17	AOP
21	10,758	10,758	9,709	0,72830	0,99775	0,82	AOP
22	11,036	11,036	9,975	0,77599	0,99749	1,71	AOP
23	10,833	10,833	9,781	0,74116	0,99769	1,04	AOP
24	10,823	10,823	9,772	0,74058	0,99769	1,02	AOP
25	10,955	10,955	9,898	0,76387	0,99756	1,46	AOP
26	10,677	10,677	9,633	0,71694	0,99782	0,61	AOP
27	10,720	10,720	9,674	0,72459	0,99778	0,77	AOP
28	10,796	10,796	9,747	0,73922	0,99771	0,98	AOP
29	10,814	10,814	9,764	0,74285	0,99769	1,06	AOP
30	10,847	10,847	9,796	0,74859	0,99766	1,15	AOP
31	10,979	10,979	9,921	0,76910	0,99754	1,48	AOP
media mese	10,759	10,759	9,710	0,72842	0,99775	0,84	

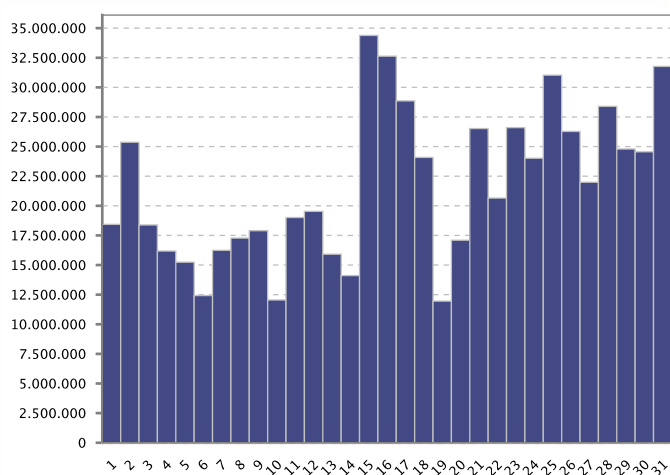
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

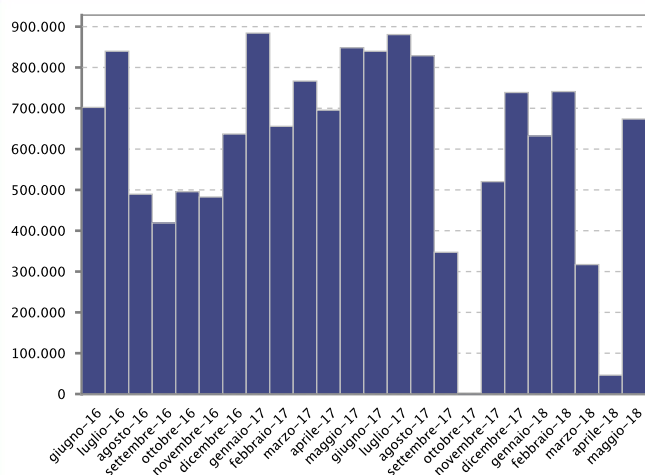
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1716491	1	1503862	13	2832223	25
2353460	2	1307484	14	2461114	26
1706527	3	3153224	15	2051285	27
1514016	4	2977324	16	2630298	28
1425490	5	2667452	17	2290913	29
1164714	6	2222017	18	2261884	30
1516834	7	1128854	19	2893584	31
1610454	8	1622654	20		
1666251	9	2465431	21		
1121770	10	1867249	22		
1779139	11	2455576	23		
1840759	12	2215378	24		
Totale		62423711			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	63	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		63			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	2905	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	2073	29
0	6	6855	18	2468	30
0	7	9513	19	0	31
0	8	0	20		
1256	9	0	21		
11605	10	3975	22		
5568	11	0	23		
0	12	3559	24		
Totale		49777			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2018

periodo dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06 - emesso in data 02-07-2018

volume in m³
61.603.612

energia in kWh
670.283.884

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,881

prelievi giornalieri

		4	2.844.363	11	2.967.503	18	2.600.009	25	2.000.197		m ³
			31.191.285		32.817.616		28.121.697		21.454.113		kWh
		5	+ 3.005.551	12	2.760.534	19	2.090.919	26	2.194.648		m ³
			33.097.128		30.523.224		22.811.926		23.579.298		kWh
		6	2.808.207	13	2.430.215	20	2.104.129	27	2.185.567		m ³
			31.070.002		26.897.620		22.941.318		23.269.732		kWh
		7	2.487.989	14	2.623.106	21	2.101.317	28	2.506.255		m ³
			27.621.654		28.557.755		22.538.726		27.027.454		kWh
	1	2.578.609	8	2.327.332	15	1.812.952	22	497.001	29	2.379.090	m ³
		28.462.686		25.267.844		19.871.767		5.313.438		25.679.897	kWh
	2	1.984.207	9	1.703.657	16	539.951	23	1.367.793	30	1.228.166	m ³
		21.804.451		18.045.135		5.705.122		14.434.320		12.965.748	kWh
	3	1.617.092	10	1.779.157	17	1.007.224	24	1.070.872			m ³
		17.792.863		19.232.687		10.676.574		11.510.803			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di giugno 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,038	11,038	9,977	0,77806	0,99749	1,63	AOP
02	10,989	10,989	9,930	0,76916	0,99754	1,50	AOP
03	11,003	11,003	9,943	0,77188	0,99752	1,57	AOP
04	10,966	10,966	9,909	0,76580	0,99756	1,44	AOP
05	11,012	11,012	9,951	0,77149	0,99752	1,54	AOP
06	11,064	11,064	10,001	0,77981	0,99747	1,74	AOP
07	11,102	11,102	10,038	0,78625	0,99743	1,85	AOP
08	10,857	10,857	9,805	0,74712	0,99766	1,14	AOP
09	10,592	10,592	9,552	0,70207	0,99790	0,33	AOP
10	10,810	10,810	9,760	0,73926	0,99770	1,00	AOP
11	11,059	11,059	9,998	0,78528	0,99745	1,88	AOP
12	11,057	11,057	9,996	0,78544	0,99745	1,85	AOP
13	11,068	11,068	10,006	0,78400	0,99745	1,85	AOP
14	10,887	10,887	9,833	0,75254	0,99763	1,25	AOP
15	10,961	10,961	9,904	0,76648	0,99755	1,46	AOP
16	10,566	10,566	9,527	0,69750	0,99792	0,24	AOP
17	10,600	10,600	9,560	0,70409	0,99789	0,36	AOP
18	10,816	10,816	9,765	0,73958	0,99770	1,00	AOP
19	10,910	10,910	9,855	0,75536	0,99761	1,29	AOP
20	10,903	10,903	9,848	0,75410	0,99762	1,24	AOP
21	10,726	10,726	9,680	0,72479	0,99778	0,72	AOP
22	10,691	10,691	9,646	0,71867	0,99781	0,62	AOP
23	10,553	10,553	9,514	0,69535	0,99793	0,20	AOP
24	10,749	10,749	9,702	0,72814	0,99776	0,77	AOP
25	10,726	10,726	9,679	0,72502	0,99778	0,72	AOP
26	10,744	10,744	9,696	0,72722	0,99776	0,76	AOP
27	10,647	10,647	9,604	0,71113	0,99785	0,48	AOP
28	10,784	10,784	9,735	0,73471	0,99773	0,89	AOP
29	10,794	10,794	9,745	0,73562	0,99772	0,92	AOP
30	10,557	10,557	9,519	0,69625	0,99793	0,22	AOP
media mese	10,841	10,841	9,789	0,74441	0,99767	1,08	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

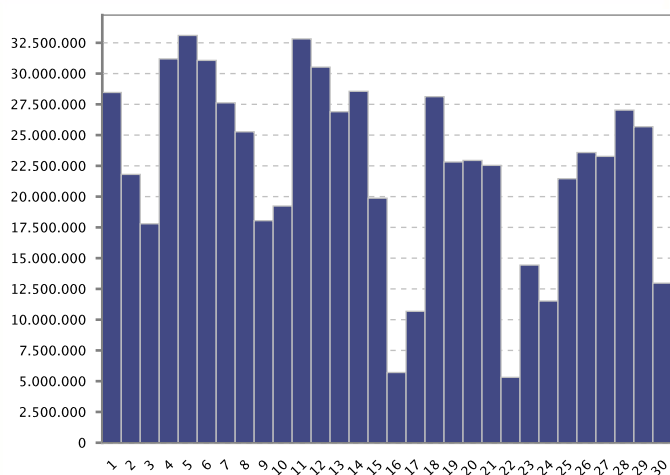
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

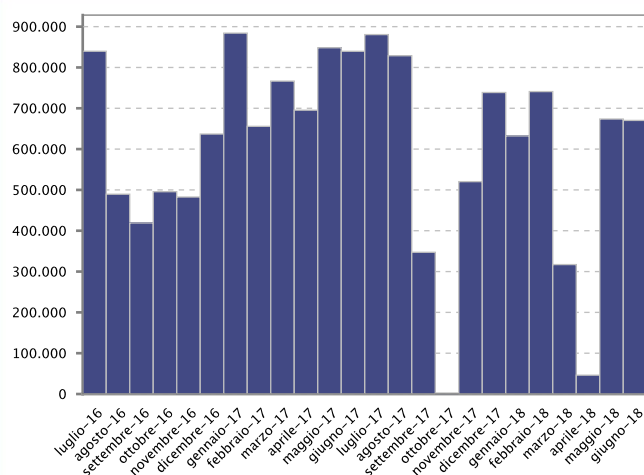
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047
" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2578609	1	2430215	13	2000197	25
1984207	2	2623106	14	2194648	26
1617092	3	1806847	15	2185567	27
2844363	4	526328	16	2506255	28
3005551	5	996753	17	2372107	29
2808207	6	2600009	18	1215341	30
2487989	7	2087560	19		
2327332	8	2104129	20		
1703657	9	2094412	21		
1779157	10	482153	22		
2967503	11	1362177	23		
2760534	12	1067864	24		
Totale		61519869			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	120	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		120			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	6105	15	0	27
0	4	13623	16	0	28
0	5	10471	17	6983	29
0	6	0	18	12705	30
0	7	3359	19		
0	8	0	20		
0	9	6905	21		
0	10	14848	22		
0	11	5616	23		
0	12	3008	24		
Totale		83623			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2018

periodo dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06 - emesso in data 09-08-2018 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³
78.690.211

energia in kWh
852.972.696

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,840

prelievi giornalieri

	2	1.851.192	9	2.027.963	16	2.837.323	23	2.843.873	30	3.107.148	m ³
		19.646.701		21.964.867		30.881.424		31.254.164		33.610.020	kWh
	3	2.860.567	10	2.324.020	17	2.513.984	24	3.076.296	31	3.071.906	m ³
		31.300.324		25.608.376		27.208.849		33.177.852		33.308.677	kWh
	4	2.947.732	11	2.552.634	18	2.695.337	25	2.874.280			m ³
		32.625.498		27.966.658		29.150.070		31.206.058			kWh
	5	2.768.053	12	2.926.502	19	3.149.572	26	2.599.768			m ³
		30.119.185		31.992.520		34.172.856		28.069.695			kWh
	6	2.722.930	13	2.915.602	20	+ 3.149.921	27	2.543.950			m ³
		29.434.873		31.753.821		34.015.997		27.411.061			kWh
	7	792.775	14	2.596.212	21	2.240.132	28	3.129.672			m ³
		8.372.497		27.943.030		24.153.103		33.819.236			kWh
1	1.262.864	8	1.076.306	15	2.554.419	22	1.721.422	29	2.955.856		m ³
	13.285.329		11.302.289		27.626.041		18.488.072		32.103.552		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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di luglio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,520	10,520	9,483	0,69000	0,99796	0,11	AOP
02	10,613	10,613	9,572	0,70604	0,99788	0,40	AOP
03	10,942	10,942	9,885	0,75939	0,99758	1,40	AOP
04	11,068	11,068	10,004	0,77472	0,99748	1,72	AOP
05	10,881	10,881	9,826	0,74685	0,99765	1,20	AOP
06	10,810	10,810	9,759	0,73491	0,99771	0,99	AOP
07	10,561	10,561	9,522	0,69659	0,99793	0,24	AOP
08	10,501	10,501	9,465	0,68685	0,99798	0,05	AOP
09	10,831	10,831	9,779	0,73940	0,99769	1,03	AOP
10	11,019	11,019	9,957	0,76842	0,99752	1,56	AOP
11	10,956	10,956	9,897	0,75496	0,99759	1,31	AOP
12	10,932	10,932	9,874	0,75097	0,99761	1,26	AOP
13	10,891	10,891	9,835	0,74496	0,99765	1,13	AOP
14	10,763	10,763	9,714	0,72669	0,99776	0,80	AOP
15	10,815	10,815	9,763	0,73371	0,99772	0,92	AOP
16	10,884	10,884	9,829	0,74733	0,99764	1,21	AOP
17	10,823	10,823	9,771	0,73662	0,99770	0,94	AOP
18	10,815	10,815	9,764	0,73867	0,99770	0,96	AOP
19	10,850	10,850	9,798	0,74735	0,99766	1,16	AOP
20	10,799	10,799	9,750	0,73884	0,99770	1,02	AOP
21	10,782	10,782	9,733	0,73556	0,99772	0,95	AOP
22	10,740	10,740	9,693	0,72791	0,99776	0,81	AOP
23	10,990	10,990	9,932	0,77060	0,99753	1,60	AOP
24	10,785	10,785	9,736	0,73618	0,99772	0,98	AOP
25	10,857	10,857	9,805	0,74813	0,99765	1,19	AOP
26	10,797	10,797	9,747	0,73701	0,99771	0,96	AOP
27	10,775	10,775	9,726	0,73326	0,99773	0,86	AOP
28	10,806	10,806	9,755	0,73768	0,99771	0,92	AOP
29	10,861	10,861	9,808	0,74645	0,99766	1,09	AOP
30	10,817	10,817	9,766	0,73900	0,99770	0,96	AOP
31	10,843	10,843	9,791	0,74330	0,99768	1,04	AOP
media mese	10,817	10,817	9,766	0,73801	0,99770	0,99	

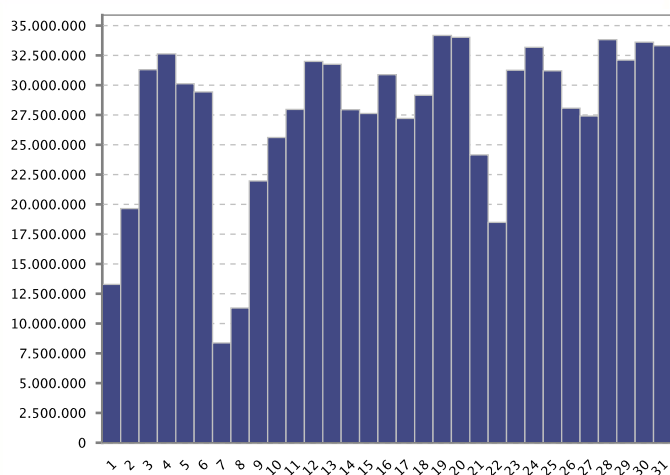
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

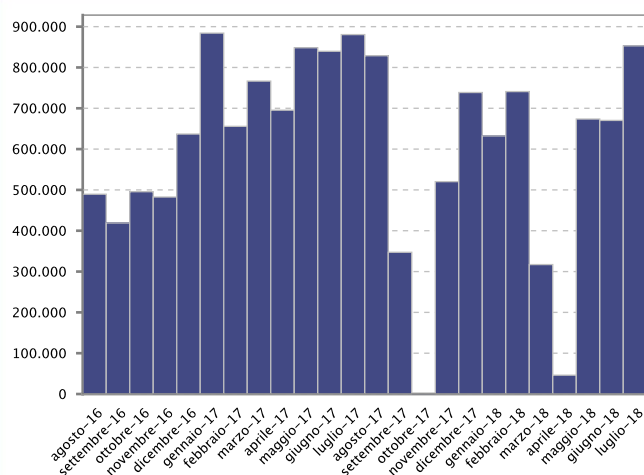
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047
" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1252155	1	2915602	13	2874280	25
1851192	2	2596212	14	2599768	26
2860567	3	2554419	15	2543950	27
2947732	4	2837323	16	3129672	28
2768053	5	2513984	17	2955856	29
2721171	6	2695337	18	3107148	30
777828	7	3149572	19	3071906	31
1067872	8	3149921	20		
2024345	9	2233344	21		
2324020	10	1713087	22		
2552634	11	2843873	23		
2926502	12	3076296	24		
Totale		78635621			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
10709	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
1759	6	0	18	0	30
14947	7	0	19	0	31
8434	8	0	20		
3618	9	6788	21		
0	10	8335	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		54590			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2018

periodo dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06 - emesso in data 04-09-2018

volume in m³
73.474.736

energia in kWh
799.426.104

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,880

prelievi giornalieri

		6	2.670.946	13	2.632.242	20	2.354.140	27	2.004.671		m ³
			29.596.753		28.459.801		25.879.061		21.289.606		kWh
		7	3.005.047	14	2.619.456	21	2.770.847	28	2.927.239		m ³
			33.262.865		28.135.577		30.659.422		31.781.034		kWh
1	3.046.062	8	2.954.456	15	1.671.718	22	+ 3.110.611	29	2.220.890		m ³
	33.132.016		32.504.925		17.905.771		34.372.252		24.263.223		kWh
2	2.957.992	9	2.524.121	16	1.518.029	23	2.712.177	30	1.699.314		m ³
	32.230.281		27.588.643		16.299.077		29.918.024		18.505.529		kWh
3	2.673.308	10	1.365.096	17	2.508.033	24	2.543.143	31	2.482.990		m ³
	28.874.400		14.489.129		27.071.708		28.137.334		26.992.584		kWh
4	2.966.339	11	1.669.705	18	2.217.629	25	2.001.262				m ³
	32.169.946		17.885.880		23.770.765		21.883.800				kWh
5	2.915.052	12	2.973.469	19	1.371.689	26	387.063				m ³
	31.575.843		32.271.059		14.454.859		4.064.936				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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di agosto 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,877	10,877	9,824	0,75118	0,99764	1,18	AOP
02	10,896	10,896	9,841	0,75397	0,99762	1,26	AOP
03	10,801	10,801	9,751	0,73712	0,99771	0,95	AOP
04	10,845	10,845	9,793	0,74542	0,99767	1,10	AOP
05	10,832	10,832	9,780	0,74255	0,99768	1,06	AOP
06	11,081	11,081	10,017	0,78308	0,99745	1,80	AOP
07	11,069	11,069	10,006	0,77966	0,99747	1,73	AOP
08	11,002	11,002	9,943	0,77130	0,99752	1,54	AOP
09	10,930	10,930	9,875	0,76095	0,99758	1,41	AOP
10	10,614	10,614	9,572	0,70624	0,99788	0,40	AOP
11	10,712	10,712	9,666	0,72301	0,99779	0,74	AOP
12	10,853	10,853	9,800	0,74734	0,99766	1,20	AOP
13	10,812	10,812	9,761	0,74012	0,99770	1,06	AOP
14	10,741	10,741	9,694	0,72748	0,99776	0,81	AOP
15	10,711	10,711	9,665	0,72264	0,99779	0,72	AOP
16	10,737	10,737	9,690	0,72659	0,99777	0,78	AOP
17	10,794	10,794	9,744	0,73406	0,99772	0,89	AOP
18	10,719	10,719	9,673	0,72305	0,99779	0,67	AOP
19	10,538	10,538	9,501	0,69308	0,99794	0,17	AOP
20	10,993	10,993	9,934	0,76901	0,99754	1,46	AOP
21	11,065	11,065	10,002	0,78019	0,99747	1,66	AOP
22	11,050	11,050	9,989	0,77832	0,99749	1,55	AOP
23	11,031	11,031	9,971	0,77841	0,99749	1,52	AOP
24	11,064	11,064	10,002	0,78091	0,99747	1,57	AOP
25	10,935	10,935	9,879	0,76017	0,99759	1,25	AOP
26	10,502	10,502	9,466	0,68699	0,99798	0,05	AOP
27	10,620	10,620	9,578	0,70675	0,99787	0,38	AOP
28	10,857	10,857	9,804	0,74645	0,99766	1,06	AOP
29	10,925	10,925	9,870	0,76275	0,99758	1,38	AOP
30	10,890	10,890	9,837	0,75696	0,99761	1,29	AOP
31	10,871	10,871	9,819	0,75385	0,99763	1,26	AOP
media mese	10,851	10,851	9,798	0,74612	0,99766	1,09	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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

Comunicazioni e grafici

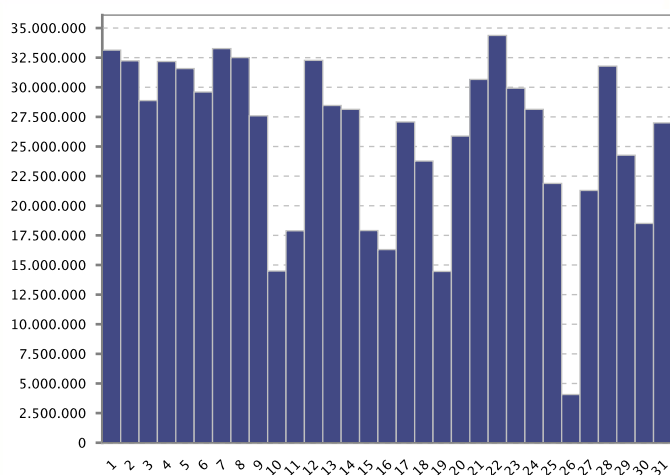
NOTE

Linea 4 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

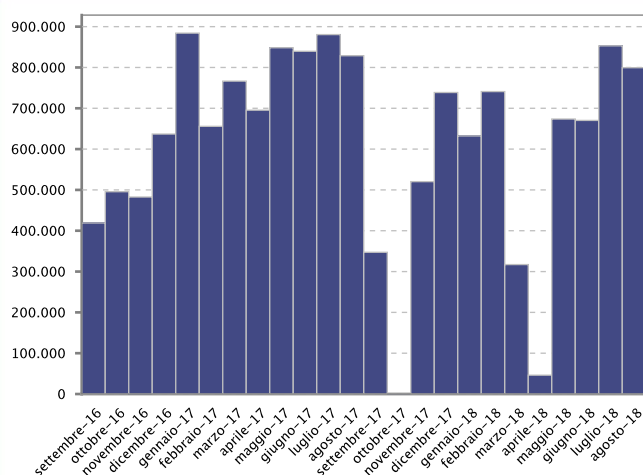
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 188 ore delle quali 188 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
3046062	1	2632242	13	2001262	25
2957992	2	2619456	14	368486	26
2673308	3	1664127	15	2004671	27
2966339	4	1511651	16	2927239	28
2915052	5	2508033	17	2218297	29
2670946	6	2211548	18	1696856	30
3005047	7	1362669	19	2482990	31
2954456	8	2354140	20		
2521166	9	2770847	21		
1356517	10	3110611	22		
1662227	11	2712177	23		
2973469	12	2543143	24		
Totale		73403026			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	18577	26
0	3	7591	15	0	27
0	4	6378	16	0	28
0	5	0	17	2593	29
0	6	6081	18	2458	30
0	7	9020	19	0	31
0	8	0	20		
2955	9	0	21		
8579	10	0	22		
7478	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		71710			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2018

periodo dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06 - emesso in data 01-10-2018

volume in m³
57.940.902

energia in kWh
628.877.325

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,854

prelievi giornalieri

		3	2.369.201	10	2.712.006	17	2.910.190	24	5.447	m ³
			25.670.293		29.495.777		31.671.598		57.640	kWh
		4	2.691.895	11	2.627.913	18	+ 3.254.751	25	766.567	m ³
			29.287.818		28.478.693		35.785.987		8.049.720	kWh
		5	2.499.367	12	2.614.433	19	3.245.664	26	52.970	m ³
			27.233.103		28.324.767		35.377.738		556.185	kWh
		6	2.595.502	13	2.387.904	20	2.902.575	27	109.980	m ³
			28.620.601		25.963.680		31.646.775		1.154.790	kWh
		7	2.587.313	14	2.929.164	21	1.727.720	28	2.635.397	m ³
			28.628.618		31.910.313		18.737.123		27.795.532	kWh
1	2.017.229	8	2.066.994	15	2.934.678	22	168	29	1.495.543	m ³
	21.646.884		22.681.125		31.958.643		1.790		15.970.904	kWh
2	1.406.361	9	1.571.799	16	2.526.157	23	483	30	295.531	m ³
	14.766.791		16.833.967		27.426.487		5.148		3.138.835	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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di settembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,731	10,731	9,685	0,72954	0,99776	0,81	AOP
02	10,500	10,500	9,464	0,68678	0,99798	0,05	AOP
03	10,835	10,835	9,785	0,74698	0,99766	1,17	AOP
04	10,880	10,880	9,827	0,75558	0,99762	1,31	AOP
05	10,896	10,896	9,842	0,75635	0,99761	1,24	AOP
06	11,027	11,027	9,968	0,78035	0,99749	1,63	AOP
07	11,065	11,065	10,004	0,78546	0,99745	1,73	AOP
08	10,973	10,973	9,917	0,77302	0,99753	1,48	AOP
09	10,710	10,710	9,665	0,72552	0,99778	0,68	AOP
10	10,876	10,876	9,824	0,75622	0,99763	1,13	AOP
11	10,837	10,837	9,787	0,74855	0,99767	1,01	AOP
12	10,834	10,834	9,784	0,74755	0,99767	0,98	AOP
13	10,873	10,873	9,821	0,75308	0,99764	1,08	AOP
14	10,894	10,894	9,841	0,75583	0,99762	1,12	AOP
15	10,890	10,890	9,837	0,75706	0,99762	1,16	AOP
16	10,857	10,857	9,806	0,75139	0,99765	1,14	AOP
17	10,883	10,883	9,830	0,75419	0,99762	1,26	AOP
18	10,995	10,995	9,937	0,77542	0,99751	1,65	AOP
19	10,900	10,900	9,846	0,75654	0,99761	1,29	AOP
20	10,903	10,903	9,849	0,75785	0,99761	1,26	AOP
21	10,845	10,845	9,793	0,74541	0,99767	1,06	AOP
22	10,656	10,656	9,613	0,71421	0,99784	0,51	AOP
23	10,658	10,658	9,615	0,71430	0,99784	0,52	AOP
24	10,582	10,582	9,543	0,70112	0,99790	0,30	AOP
25	10,501	10,501	9,465	0,68669	0,99798	0,04	AOP
26	10,500	10,500	9,464	0,68643	0,99798	0,03	AOP
27	10,500	10,500	9,464	0,68651	0,99798	0,04	AOP
28	10,547	10,547	9,509	0,69508	0,99794	0,20	AOP
29	10,679	10,679	9,635	0,71730	0,99782	0,57	AOP
30	10,621	10,621	9,580	0,70776	0,99787	0,40	AOP
media mese	10,782	10,782	9,733	0,73694	0,99772	0,90	

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

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

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

Comunicazioni e grafici

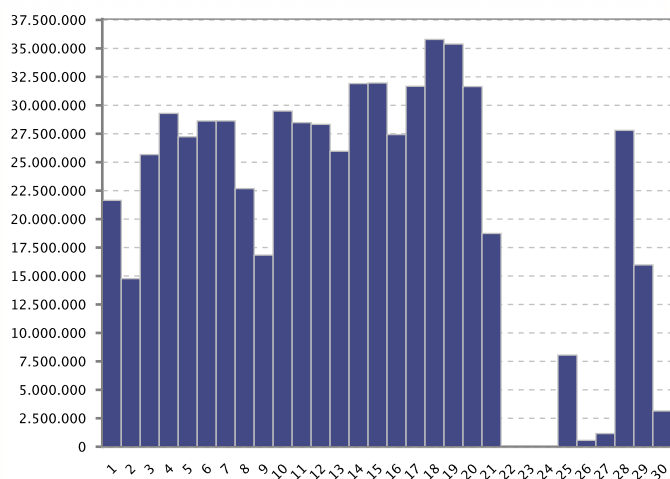
NOTE

Linea 4 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

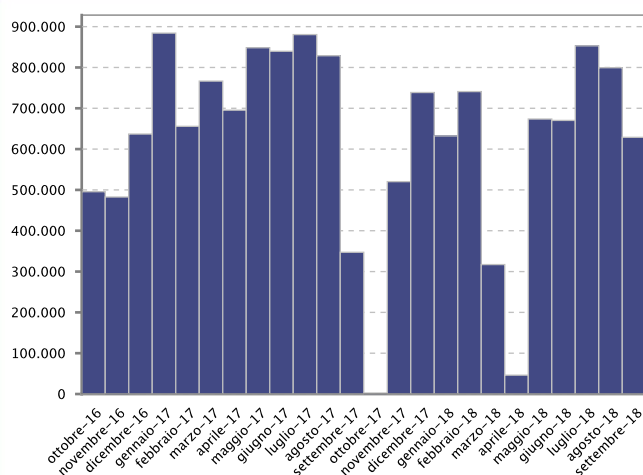
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 223 ore delle quali 223 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047
" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	766567	25
0	2	0	14	36096	26
0	3	0	15	106508	27
0	4	0	16	2635387	28
0	5	0	17	1487557	29
0	6	2830890	18	279382	30
0	7	3245663	19		
0	8	2902575	20		
0	9	1727603	21		
0	10	0	22		
0	11	149	23		
0	12	5447	24		
Totale		16023824			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2010297	1	2387904	13	0	25
1397463	2	2929164	14	0	26
2369201	3	2934678	15	0	27
2691895	4	2526157	16	10	28
2496727	5	2910190	17	0	29
2595502	6	423861	18	0	30
2587313	7	1	19		
2063004	8	0	20		
1565770	9	0	21		
2712006	10	58	22		
2627913	11	0	23		
2614433	12	0	24		
Totale		41843547			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 20-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0

Totale

d

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12

0

m3

0
0
0
0
0
0
0

d

13
14
15
16
17
18
19

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-09-2018 06 al 01-10-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0

d

20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30

Totale

0

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
6932	1	0	13	0	25
8898	2	0	14	16874	26
0	3	0	15	3472	27
0	4	0	16	0	28
2640	5	0	17	7986	29
0	6	0	18	16149	30
0	7	0	19		
3990	8	0	20		
6029	9	117	21		
0	10	110	22		
0	11	334	23		
0	12	0	24		
Totale		73531			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2018

periodo dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06 - emesso in data 05-11-2018

volume in m³
77.524.588

energia in kWh
838.311.624

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,813

prelievi giornalieri

1	3.197.574	8	2.578.102	15	2.803.845	22	3.028.997	29	642.050	m ³
	34.236.425		27.508.348		30.800.237		32.891.878		6.848.747	kWh
2	2.919.771	9	2.321.187	16	3.032.645	23	2.306.873	30	1.482.335	m ³
	31.624.040		24.904.015		33.371.226		24.787.350		15.715.716	kWh
3	1.832.269	10	2.655.721	17	2.286.232	24	2.716.697	31	3.232.197	m ³
	19.935.087		28.785.360		25.164.556		29.269.693		34.662.081	kWh
4	2.043.614	11	+ 3.251.947	18	2.798.906	25	2.650.348			m ³
	22.524.714		35.267.365		30.256.174		28.581.353			kWh
5	3.050.779	12	2.818.018	19	2.951.044	26	2.712.987			m ³
	33.589.077		30.465.593		31.797.499		29.213.444			kWh
6	2.792.352	13	2.952.829	20	2.895.286	27	797.452			m ³
	30.266.303		31.925.987		31.164.859		8.430.663			kWh
7	2.417.911	14	2.387.453	21	2.886.337	28	1.080.830			m ³
	25.912.752		25.774.943		31.212.848		11.423.292			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,707	10,707	9,662	0,72269	0,99779	0,68	AOP
02	10,831	10,831	9,781	0,74552	0,99767	1,10	AOP
03	10,880	10,880	9,826	0,75178	0,99763	1,21	AOP
04	11,022	11,022	9,963	0,77851	0,99749	1,75	AOP
05	11,010	11,010	9,951	0,77764	0,99750	1,73	AOP
06	10,839	10,839	9,788	0,74823	0,99766	1,19	AOP
07	10,717	10,717	9,672	0,72651	0,99777	0,80	AOP
08	10,670	10,670	9,627	0,71647	0,99782	0,62	AOP
09	10,729	10,729	9,683	0,72747	0,99777	0,84	AOP
10	10,839	10,839	9,788	0,74622	0,99767	1,18	AOP
11	10,845	10,845	9,793	0,74583	0,99766	1,18	AOP
12	10,811	10,811	9,760	0,73929	0,99770	1,04	AOP
13	10,812	10,812	9,761	0,73969	0,99770	1,04	AOP
14	10,796	10,796	9,746	0,73670	0,99771	0,99	AOP
15	10,985	10,985	9,926	0,76838	0,99753	1,61	AOP
16	11,004	11,004	9,945	0,77366	0,99751	1,72	AOP
17	11,007	11,007	9,948	0,77466	0,99751	1,70	AOP
18	10,810	10,810	9,760	0,74096	0,99769	1,08	AOP
19	10,775	10,775	9,726	0,73424	0,99773	0,95	AOP
20	10,764	10,764	9,716	0,73281	0,99774	0,94	AOP
21	10,814	10,814	9,764	0,74130	0,99769	1,10	AOP
22	10,859	10,859	9,806	0,74735	0,99765	1,20	AOP
23	10,745	10,745	9,698	0,72875	0,99776	0,84	AOP
24	10,774	10,774	9,726	0,73374	0,99773	0,93	AOP
25	10,784	10,784	9,735	0,73529	0,99772	0,94	AOP
26	10,768	10,768	9,720	0,73258	0,99774	0,88	AOP
27	10,572	10,572	9,533	0,69925	0,99791	0,28	AOP
28	10,569	10,569	9,530	0,69857	0,99792	0,26	AOP
29	10,667	10,667	9,623	0,71548	0,99783	0,58	AOP
30	10,602	10,602	9,561	0,70403	0,99789	0,36	AOP
31	10,724	10,724	9,678	0,72626	0,99777	0,78	AOP
media mese	10,798	10,798	9,748	0,73838	0,99771	1,02	

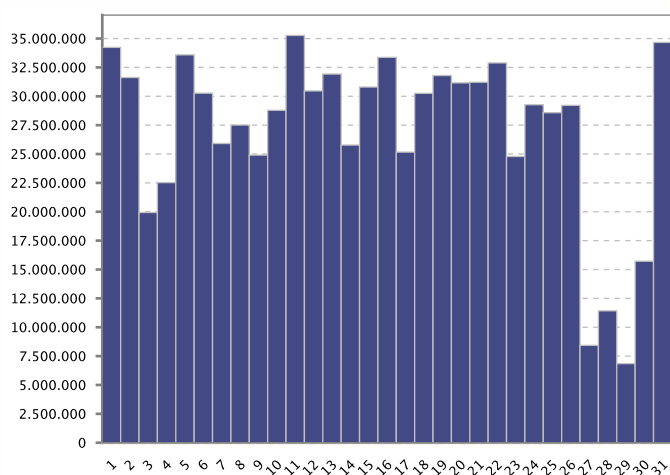
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

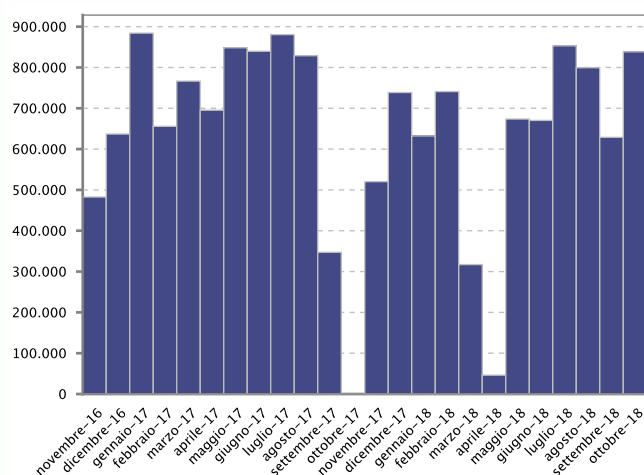
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
3197568	1	2952829	13	2650348	25
2919771	2	2387453	14	2712987	26
1832269	3	2803845	15	785060	27
2043614	4	3032645	16	0	28
3050779	5	2286232	17	0	29
2792350	6	2798906	18	0	30
2417911	7	2951044	19	0	31
2578102	8	2895286	20		
2315152	9	2886337	21		
2655721	10	3028997	22		
3251947	11	2306873	23		
2818018	12	2716697	24		
Totale		71068741			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
6	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	1073445	28
0	5	0	17	629716	29
2	6	0	18	1482335	30
0	7	0	19	3232197	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		6417701			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	12392	27
0	4	0	16	7385	28
0	5	0	17	12334	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
6035	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		38146			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2018

periodo dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06 - emesso in data 03-12-2018

volume in m³
67.886.827

energia in kWh
735.444.020

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,833

prelievi giornalieri

		5	2.500.209	12	2.744.342	19	2.475.290	26	2.636.452		m ³
			26.719.734		29.405.625		26.342.036		29.335.801		kWh
		6	2.788.813	13	3.008.767	20	2.619.289	27	1.841.566		m ³
			30.007.628		32.497.692		28.576.443		20.161.465		kWh
		7	2.458.696	14	2.572.074	21	2.844.700	28	1.249.008		m ³
			26.475.239		27.680.660		31.012.919		13.810.281		kWh
	1	2.908.540	8	3.097.171	15	+ 3.216.917	22	2.988.084	29	2.399.119	m ³
		31.435.500		33.694.123		34.781.307		32.561.151		26.512.664	kWh
	2	2.628.065	9	2.965.350	16	2.401.384	23	3.070.742	30	641.129	m ³
		28.267.467		32.224.458		25.990.179		33.268.419		7.081.911	kWh
	3	2.096.648	10	2.315.448	17	3.521	24	2.957.551			m ³
		22.515.903		24.842.442		37.449		32.260.966			kWh
	4	1.424.518	11	1.144.199	18	61.950	25	1.827.285			m ³
		15.213.852		12.110.202		657.413		19.963.089			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di novembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,808	10,808	9,759	0,74173	0,99769	1,06	AOP
02	10,756	10,756	9,708	0,73220	0,99774	0,89	AOP
03	10,739	10,739	9,693	0,72948	0,99776	0,84	AOP
04	10,680	10,680	9,636	0,71856	0,99781	0,64	AOP
05	10,687	10,687	9,643	0,71972	0,99781	0,66	AOP
06	10,760	10,760	9,713	0,73279	0,99774	0,89	AOP
07	10,768	10,768	9,720	0,73475	0,99773	0,92	AOP
08	10,879	10,879	9,827	0,75532	0,99762	1,25	AOP
09	10,867	10,867	9,815	0,75255	0,99764	1,22	AOP
10	10,729	10,729	9,683	0,72796	0,99777	0,79	AOP
11	10,584	10,584	9,544	0,70175	0,99790	0,32	AOP
12	10,715	10,715	9,669	0,72573	0,99778	0,76	AOP
13	10,801	10,801	9,752	0,74167	0,99770	1,04	AOP
14	10,762	10,762	9,715	0,73411	0,99774	0,89	AOP
15	10,812	10,812	9,762	0,74190	0,99769	1,08	AOP
16	10,823	10,823	9,772	0,74085	0,99769	1,06	AOP
17	10,636	10,636	9,594	0,71063	0,99786	0,49	AOP
18	10,612	10,612	9,571	0,70635	0,99788	0,41	AOP
19	10,642	10,642	9,599	0,71067	0,99785	0,49	AOP
20	10,910	10,910	9,855	0,75416	0,99761	1,28	AOP
21	10,902	10,902	9,847	0,75079	0,99763	1,20	AOP
22	10,897	10,897	9,842	0,75054	0,99763	1,19	AOP
23	10,834	10,834	9,782	0,74003	0,99769	1,00	AOP
24	10,908	10,908	9,852	0,75231	0,99762	1,24	AOP
25	10,925	10,925	9,868	0,75550	0,99760	1,31	AOP
26	11,127	11,127	10,061	0,78803	0,99742	1,86	AOP
27	10,948	10,948	9,891	0,75927	0,99758	1,34	AOP
28	11,057	11,057	9,996	0,78069	0,99747	1,78	AOP
29	11,051	11,051	9,990	0,78143	0,99746	1,86	AOP
30	11,046	11,046	9,985	0,78034	0,99747	1,83	AOP
media mese	10,822	10,822	9,771	0,74173	0,99769	1,05	

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

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

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

Comunicazioni e grafici

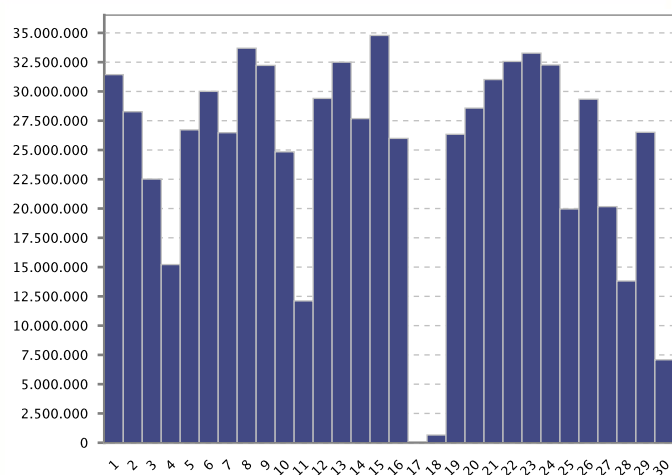
NOTE

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

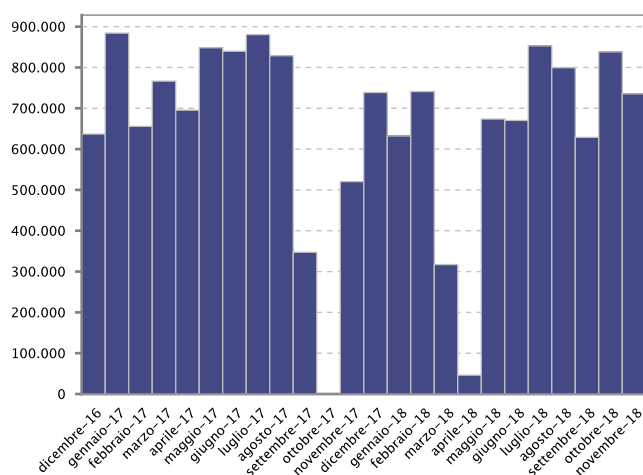
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 235 ore delle quali 235 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	3008767	13	0	25
0	2	2572074	14	0	26
0	3	3216917	15	0	27
1414221	4	2399675	16	0	28
2500209	5	0	17	0	29
2788813	6	0	18	0	30
2458696	7	0	19		
3097171	8	0	20		
2965350	9	0	21		
2310349	10	0	22		
1132753	11	0	23		
2744342	12	0	24		
Totale		32609337			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2908540	1	0	13	1827229	25
2628065	2	0	14	2636336	26
2091185	3	0	15	1841566	27
657	4	0	16	1248951	28
0	5	70	17	2399060	29
0	6	60163	18	640272	30
0	7	2475176	19		
0	8	2619172	20		
0	9	2844585	21		
0	10	2987969	22		
0	11	3070624	23		
0	12	2957433	24		
Totale		35237053			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	56	25
0	2	0	14	116	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	57	28
0	5	0	17	59	29
0	6	0	18	0	30
0	7	114	19		
0	8	117	20		
0	9	115	21		
0	10	115	22		
0	11	118	23		
0	12	118	24		
Totale		985			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
5463	3	0	15	0	27
9640	4	1709	16	0	28
0	5	3451	17	0	29
0	6	1787	18	857	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
5099	10	0	22		
11446	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		39452			



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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2018

periodo dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06 - emesso in data 02-01-2019

volume in m³
70.722.399

energia in kWh
777.836.747

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,998

prelievi giornalieri

		3	2.198.734	10	3.071.598	17	2.404.123	24	1.543.111	31	1.272.931	m ³
			24.423.537		34.257.532		26.137.625		16.418.701		13.566.899	kWh
		4	2.931.862	11	3.251.085	18	2.158.735	25	1.204.853			m ³
			32.115.616		36.256.100		23.456.815		13.389.531			kWh
		5	2.616.250	12	3.093.607	19	3.063.540	26	1.986.141			m ³
			28.666.251		34.085.362		33.665.241		22.123.625			kWh
		6	2.520.383	13	2.877.216	20	2.694.593	27	3.150.667			m ³
			27.958.609		31.470.989		29.565.074		35.079.526			kWh
		7	2.586.652	14	2.718.820	21	1.635.677	28	+ 3.282.205			m ³
			28.776.504		29.858.081		17.868.136		36.553.917			kWh
1	249	8	2.014.979	15	2.648.279	22	2.135.912	29	2.304.873			m ³
	2.749		22.271.563		28.853.000		23.181.053		25.701.639			kWh
2	7.847	9	2.165.977	16	3.134.205	23	2.611.022	30	1.436.273			m ³
	86.670		23.700.120		34.341.484		28.418.363		15.586.435			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.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,042	11,042	9,981	0,78018	0,99747	1,83	AOP
02	11,045	11,045	9,984	0,78082	0,99747	1,88	AOP
03	11,108	11,108	10,044	0,78734	0,99742	1,86	AOP
04	10,954	10,954	9,897	0,75954	0,99758	1,30	AOP
05	10,957	10,957	9,898	0,75840	0,99758	1,31	AOP
06	11,093	11,093	10,029	0,78191	0,99745	1,74	AOP
07	11,125	11,125	10,059	0,78775	0,99742	1,86	AOP
08	11,053	11,053	9,991	0,77573	0,99749	1,65	AOP
09	10,942	10,942	9,884	0,75784	0,99759	1,31	AOP
10	11,153	11,153	10,085	0,78888	0,99740	1,86	AOP
11	11,152	11,152	10,084	0,78907	0,99740	1,81	AOP
12	11,018	11,018	9,957	0,76757	0,99753	1,44	AOP
13	10,938	10,938	9,881	0,75540	0,99760	1,25	AOP
14	10,982	10,982	9,922	0,76222	0,99756	1,38	AOP
15	10,895	10,895	9,840	0,74764	0,99764	1,12	AOP
16	10,957	10,957	9,898	0,75731	0,99759	1,28	AOP
17	10,872	10,872	9,818	0,74450	0,99766	1,04	AOP
18	10,866	10,866	9,812	0,74359	0,99767	1,02	AOP
19	10,989	10,989	9,928	0,76180	0,99756	1,31	AOP
20	10,972	10,972	9,912	0,75773	0,99758	1,26	AOP
21	10,924	10,924	9,867	0,75216	0,99762	1,15	AOP
22	10,853	10,853	9,799	0,74184	0,99768	0,97	AOP
23	10,884	10,884	9,829	0,74683	0,99765	1,07	AOP
24	10,640	10,640	9,597	0,70854	0,99786	0,42	AOP
25	11,113	11,113	10,048	0,78546	0,99743	1,75	AOP
26	11,139	11,139	10,072	0,78920	0,99741	1,83	AOP
27	11,134	11,134	10,068	0,78788	0,99742	1,80	AOP
28	11,137	11,137	10,070	0,78753	0,99742	1,79	AOP
29	11,151	11,151	10,084	0,79024	0,99740	1,89	AOP
30	10,852	10,852	9,799	0,74232	0,99768	1,03	AOP
31	10,658	10,658	9,614	0,71178	0,99784	0,50	AOP
media mese	10,987	10,987	9,927	0,76416	0,99755	1,41	

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

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

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

Comunicazioni e grafici

NOTE

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

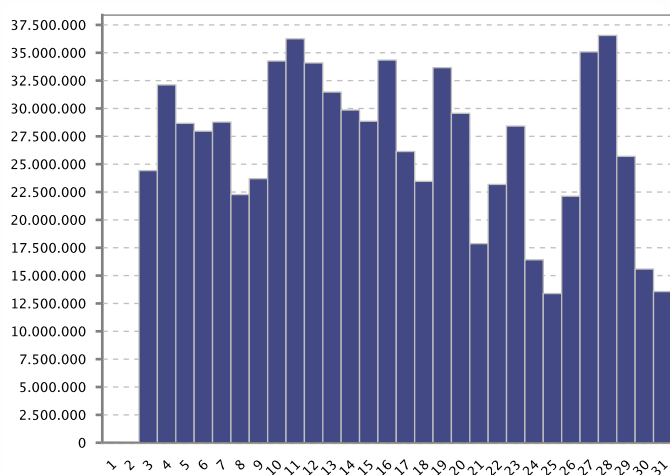
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 360 ore delle quali 323 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

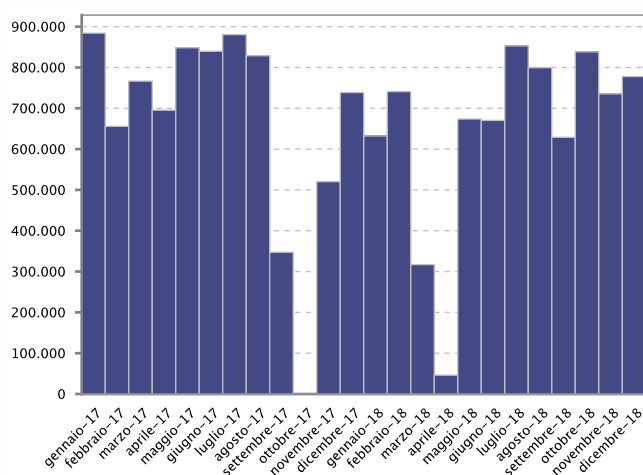
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 521 ore delle quali 521 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (82 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	2877155	13	1204853	25
471	2	2718760	14	1986010	26
2197814	3	2648219	15	3150488	27
2931800	4	3134079	16	3282032	28
2613279	5	2404064	17	2299080	29
2517058	6	2158640	18	1429856	30
2586582	7	3063388	19	1272931	31
2014922	8	2694469	20		
2165977	9	1635677	21		
3071460	10	2135912	22		
3250851	11	2610964	23		
3093473	12	1543111	24		
Totale		70693375			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1540 TL FT FF FP GC P T PT

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G4000

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

----- fondo scala -----

6.500 m3/h 408.559 Sm3/h

valore unita' 0.1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	2	13	0	25
56	2	0	14	72	26
2	3	0	15	59	27
3	4	4	16	111	28
0	5	0	17	13	29
0	6	34	18	0	30
9	7	95	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
17	10	0	22		
115	11	0	23		
75	12	0	24		
Totale		667			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	59	13	0	25
0	2	60	14	59	26
58	3	60	15	120	27
59	4	122	16	62	28
61	5	59	17	60	29
59	6	61	18	0	30
61	7	57	19	0	31
57	8	124	20		
0	9	0	21		
121	10	0	22		
119	11	58	23		
59	12	0	24		
Totale		1615			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2018

Impianto REMI 50034301 Edison Spa, Simeri Crichi CZ termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 4 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01325 bar
" di calcolo 55,000 bar

KTvo di calcolo 62,85521

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER RVG /G100

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT1000

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

160 m3/h 10.057 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 70,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
249	1	0	13	0	25
7320	2	0	14	0	26
860	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
2910	5	0	17	5720	29
3266	6	0	18	6417	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		26742			