



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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2019

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

volume in m³
26.955.491

energia in kWh
298.640.246

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,079

prelievi giornalieri

		7	616.902	14	1.274.119	21	1.540.441	28	1.068.760		m ³
			6.836.508		14.119.787		17.074.248		11.831.173		kWh
1	0	8	50.877	15	1.416.812	22	1.379.452	29	1.275.027		m ³
	0		563.768		15.699.694		15.289.846		14.119.649		kWh
2	2	9	1.012.162	16	1.074.593	23	1.602.302	30	1.063.056		m ³
	22		11.210.706		11.907.565		17.751.904		11.771.219		kWh
3	21.778	10	997.231	17	1.196.892	24	+ 2.261.048	31	1.271.991		m ³
	241.344		11.051.314		13.259.170		25.043.368		14.082.212		kWh
4	15.527	11	996.527	18	1.205.112	25	1.302.443				m ³
	172.086		11.046.502		13.355.051		14.428.464				kWh
5	3	12	175.757	19	1.434.725	26	1.044.260				m ³
	33		1.948.091		15.899.622		11.567.268				kWh
6	13.115	13	480.883	20	1.140.187	27	23.507				m ³
	145.301		5.329.626		12.634.412		260.293				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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,086	11,086	10,020	0,77584	0,99749	1,37	AOP
02	11,086	11,086	10,021	0,77602	0,99749	1,38	AOP
03	11,082	11,082	10,017	0,77612	0,99749	1,40	AOP
04	11,083	11,083	10,018	0,77619	0,99748	1,41	AOP
05	11,080	11,080	10,015	0,77584	0,99749	1,40	AOP
06	11,079	11,079	10,015	0,77589	0,99749	1,40	AOP
07	11,082	11,082	10,018	0,77627	0,99748	1,40	AOP
08	11,081	11,081	10,016	0,77639	0,99748	1,41	AOP
09	11,076	11,076	10,012	0,77612	0,99749	1,42	AOP
10	11,082	11,082	10,017	0,77605	0,99749	1,39	AOP
11	11,085	11,085	10,020	0,77616	0,99749	1,38	AOP
12	11,084	11,084	10,019	0,77607	0,99749	1,37	AOP
13	11,083	11,083	10,018	0,77585	0,99749	1,36	AOP
14	11,082	11,082	10,017	0,77584	0,99749	1,37	AOP
15	11,081	11,081	10,016	0,77552	0,99749	1,36	AOP
16	11,081	11,081	10,017	0,77582	0,99749	1,36	AOP
17	11,078	11,078	10,013	0,77519	0,99749	1,35	AOP
18	11,082	11,082	10,017	0,77466	0,99749	1,31	AOP
19	11,082	11,082	10,017	0,77496	0,99749	1,32	AOP
20	11,081	11,081	10,016	0,77436	0,99749	1,30	AOP
21	11,084	11,084	10,019	0,77429	0,99749	1,28	AOP
22	11,084	11,084	10,019	0,77438	0,99749	1,28	AOP
23	11,079	11,079	10,014	0,77441	0,99750	1,30	AOP
24	11,076	11,076	10,012	0,77568	0,99749	1,36	AOP
25	11,078	11,078	10,013	0,77555	0,99749	1,35	AOP
26	11,077	11,077	10,012	0,77573	0,99749	1,36	AOP
27	11,073	11,073	10,009	0,77550	0,99749	1,36	AOP
28	11,070	11,070	10,006	0,77514	0,99749	1,35	AOP
29	11,074	11,074	10,010	0,77505	0,99749	1,33	AOP
30	11,073	11,073	10,009	0,77479	0,99750	1,31	AOP
31	11,071	11,071	10,007	0,77475	0,99750	1,31	AOP
media mese	11,080	11,080	10,015	0,77550	0,99749	1,36	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2019

periodo dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06 - emesso in data 05-03-2019

volume in m³
31.864.095

energia in kWh
352.354.401

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,058

prelievi giornalieri

		4	2.009.616	11	1.304.781 A	18	1.882.627	25	1.124.426		m ³
			22.246.449		14.421.744		20.803.028		12.430.529		kWh
		5	1.849.155	12	1.016.058	19	1.116.970	26	2.016.971		m ³
			20.470.146		11.235.569		12.340.285		22.287.530		kWh
		6	1.996.492	13	912.440	20	1.398.384	27	1.143.753		m ³
			22.097.173		10.090.674		15.450.745		12.632.752		kWh
		7	+ 2.418.805	14	821.339	21	1.170.036	28	1.159.163		m ³
			26.751.983		9.084.009		12.934.748		12.800.637		kWh
	1	1.965.651	8	1.116.652	15	2.147.004	22	1.080.634			m ³
		21.757.791		12.349.054		23.743.717		11.947.490			kWh
	2	1.043.085	9	0	16	979.243	23	0			m ³
		11.541.736		0		10.826.511		0			kWh
	3	58.110	10	31.272	17	65.209	24	36.219			m ³
		643.220		345.681		720.690		400.510			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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,069	11,069	10,005	0,77434	0,99750	1,30	AOP
02	11,065	11,065	10,001	0,77466	0,99750	1,33	AOP
03	11,069	11,069	10,005	0,77484	0,99750	1,32	AOP
04	11,070	11,070	10,006	0,77494	0,99750	1,30	AOP
05	11,070	11,070	10,006	0,77498	0,99750	1,30	AOP
06	11,068	11,068	10,004	0,77478	0,99750	1,30	AOP
07	11,060	11,060	9,997	0,77470	0,99750	1,32	AOP
08	11,059	11,059	9,996	0,77491	0,99750	1,33	AOP
09	11,059	11,059	9,996	0,77461	0,99750	1,32	AOP
10	11,054	11,054	9,991	0,77445	0,99750	1,33	AOP
11	11,053	11,053	9,991	0,77477	0,99750	1,34	AOP
12	11,058	11,058	9,995	0,77421	0,99750	1,29	AOP
13	11,059	11,059	9,996	0,77394	0,99751	1,27	AOP
14	11,060	11,060	9,997	0,77411	0,99750	1,28	AOP
15	11,059	11,059	9,996	0,77380	0,99751	1,26	AOP
16	11,056	11,056	9,993	0,77409	0,99751	1,28	AOP
17	11,052	11,052	9,989	0,77418	0,99751	1,30	AOP
18	11,050	11,050	9,987	0,77386	0,99751	1,28	AOP
19	11,048	11,048	9,986	0,77384	0,99751	1,28	AOP
20	11,049	11,049	9,987	0,77400	0,99751	1,29	AOP
21	11,055	11,055	9,993	0,77385	0,99751	1,24	AOP
22	11,056	11,056	9,993	0,77324	0,99751	1,20	AOP
23	11,058	11,058	9,995	0,77395	0,99751	1,24	AOP
24	11,058	11,058	9,995	0,77331	0,99751	1,20	AOP
25	11,055	11,055	9,993	0,77286	0,99751	1,19	AOP
26	11,050	11,050	9,988	0,77248	0,99752	1,18	AOP
27	11,045	11,045	9,983	0,77279	0,99752	1,20	AOP
28	11,043	11,043	9,981	0,77294	0,99752	1,23	AOP
 media mese	11,057	11,057	9,994	0,77405	0,99751	1,28	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2019

periodo dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06 - emesso in data 02-04-2019

volume in m³
18.091.243

energia in kWh
198.234.020

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,957

prelievi giornalieri

		4	998.733	11	878.282	18	910.132	25	860.808 X		m³
			11.024.015		9.590.839		9.850.359		9.270.041		kWh
		5	52.693	12	53.921	19	1.310.574 T	26	6.040		m³
			581.783		592.592		14.376.997		64.978		kWh
		6	994.585	13	936.609	20	1.282.661 T	27	1.021.453		m³
			10.975.245		10.245.566		14.015.637		11.214.532		kWh
		7	6.638	14	851.841	21	1.230.563 T	28	1.075.700		m³
			73.224		9.323.400		13.440.209		11.838.079		kWh
	1	1.088.140	8	1.002.581	15	785.762	22	1.293.839 T	29	966.520	m³
		12.013.066		11.000.319		8.635.524		14.181.769		10.639.452	kWh
	2	0	9	0	16	0	23	148.006 T	30	2	m³
		0		0		0		1.606.309		22	kWh
	3	41.736	10	159.851	17	36.866	24	36.019 T	31	60.688	m³
		460.682		1.757.881		404.236		389.149		668.114	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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,040	11,040	9,978	0,77209	0,99752	1,23	AOP
02	11,040	11,040	9,978	0,77148	0,99752	1,22	AOP
03	11,038	11,038	9,976	0,77120	0,99752	1,21	AOP
04	11,038	11,038	9,976	0,77202	0,99752	1,21	AOP
05	11,041	11,041	9,979	0,77142	0,99752	1,20	AOP
06	11,035	11,035	9,974	0,77146	0,99752	1,18	AOP
07	11,031	11,031	9,970	0,77107	0,99753	1,16	AOP
08	10,972	10,972	9,914	0,76322	0,99758	1,02	AOP
09	10,995	10,995	9,936	0,76569	0,99756	1,06	AOP
10	10,997	10,997	9,937	0,76499	0,99756	1,05	AOP
11	10,920	10,920	9,863	0,74773	0,99765	0,80	AOP
12	10,990	10,990	9,929	0,75612	0,99759	0,90	AOP
13	10,939	10,939	9,881	0,75052	0,99763	0,79	AOP
14	10,945	10,945	9,887	0,75397	0,99761	0,94	AOP(a)
15	10,990	10,990	9,931	0,76421	0,99757	1,05	AOP
16	10,996	10,996	9,936	0,76302	0,99757	0,93	AOP
17	10,965	10,965	9,906	0,75819	0,99760	0,97	AOP
18	10,823	10,823	9,767	0,71647	0,99779	0,14	AOP
19	10,970	10,970	9,909	0,74840	0,99763	0,54	AOP
20	10,927	10,927	9,869	0,74657	0,99765	0,72	AOP(a)
21	10,922	10,922	9,864	0,74339	0,99766	0,67	AOP(a)
22	10,961	10,961	9,901	0,75222	0,99762	0,82	AOP(a)
23	10,853	10,853	9,796	0,72315	0,99775	0,30	AOP(a)
24	10,804	10,804	9,749	0,71646	0,99779	0,21	AOP(a)
25	10,769	10,769	9,718	0,72105	0,99779	0,34	AOP
26	10,758	10,758	9,708	0,71871	0,99780	0,33	AOP
27	10,979	10,979	9,920	0,76185	0,99758	1,00	AOP
28	11,005	11,005	9,945	0,76717	0,99755	1,07	AOP
29	11,008	11,008	9,948	0,76720	0,99755	1,06	AOP
30	11,006	11,006	9,946	0,76681	0,99755	1,05	AOP
31	11,009	11,009	9,949	0,76726	0,99755	1,05	AOP
media mese	10,960	10,960	9,901	0,75500	0,99761	0,88	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2019

periodo dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06 - emesso in data 03-05-2019

volume in m³
10.424.335

energia in kWh
113.904.057

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,927

prelievi giornalieri

1	+ 1.088.855	8	0	15	0	22	1.045.181	29	0	m ³
	11.784.678		0		0		11.480.268		0	kWh
2	1.004.186	9	0	16	0	23	384.531	30	131.395	m ³
	10.893.410		0		0		4.222.919		1.450.601	kWh
3	1.000.378	10	0	17	0	24	311.110			m ³
	10.816.087		0		0		3.409.766			kWh
4	53.235	11	0	18	321	25	608.863			m ³
	574.193		0		3.518		6.648.175			kWh
5	817.696	12	0	19	356.138	26	560.911			m ³
	8.854.012		0		3.886.534		6.218.259			kWh
6	0	13	0	20	1.053.585	27	631.407			m ³
	0		0		11.544.131		7.019.983			kWh
7	0	14	0	21	1.058.660	28	317.883			m ³
	0		0		11.584.916		3.512.607			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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,823	10,823	9,768	0,72115	0,99777	0,29	AOP
02	10,848	10,848	9,790	0,72004	0,99776	0,22	AOP
03	10,812	10,812	9,757	0,71980	0,99778	0,29	AOP
04	10,786	10,786	9,734	0,71983	0,99778	0,34	AOP
05	10,828	10,828	9,772	0,71977	0,99777	0,25	AOP
06	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
07	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
08	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
09	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
10	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
11	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
12	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
13	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
14	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
15	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
16	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
17	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
18	10,960	10,960	9,901	0,75501	0,99761	0,88	AOP(m)
19	10,913	10,913	9,855	0,74026	0,99767	0,57	AOP
20	10,957	10,957	9,899	0,75633	0,99760	0,93	AOP
21	10,943	10,943	9,886	0,75525	0,99761	0,92	AOP
22	10,984	10,984	9,925	0,76206	0,99757	1,06	AOP
23	10,982	10,982	9,923	0,76340	0,99757	1,08	AOP
24	10,960	10,960	9,902	0,75924	0,99759	1,01	AOP
25	10,919	10,919	9,861	0,74561	0,99765	0,78	AOP
26	11,086	11,086	10,023	0,78329	0,99746	1,45	AOP
27	11,118	11,118	10,055	0,79191	0,99742	1,55	AOP
28	11,050	11,050	9,988	0,77463	0,99751	1,28	AOP
29	11,042	11,042	9,980	0,77211	0,99752	1,26	AOP
30	11,040	11,040	9,978	0,77185	0,99752	1,23	AOP
media mese	10,952	10,952	9,894	0,75306	0,99762	0,86	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2019

periodo dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06 - emesso in data 03-06-2019

volume in m³
8.313.757

energia in kWh
91.545.496

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,011

prelievi giornalieri

		6	974.064	13	36.265	20	0	27	94.523		m ³
			10.712.756		396.884		0		1.033.893		kWh
		7	752.969	14	24.926	21	0	28	319.177		m ³
			8.312.025		272.940		0		3.497.542		kWh
1	564.782	8	869.356	15	5	22	0	29	2		m ³
	6.204.130		9.624.640		55		0		22		kWh
2	276.066	9	856.114	16	2	23	0	30	0		m ³
	3.058.535		9.479.750		22		0		0		kWh
3	1.069.893	10	+ 1.201.334	17	0	24	13	31	0		m ³
	11.714.258		13.232.694		0		142		0		kWh
4	296.319	11	358.776	18	0	25	222				m ³
	3.250.916		3.932.903		0		2.429				kWh
5	618.949	12	0	19	0	26	0				m ³
	6.818.961		0		0		0				kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,985	10,985	9,925	0,76193	0,99758	1,01	AOP
02	11,079	11,079	10,017	0,78506	0,99746	1,40	AOP
03	10,949	10,949	9,892	0,75978	0,99759	1,08	AOP
04	10,971	10,971	9,914	0,76696	0,99756	1,23	AOP
05	11,017	11,017	9,956	0,76720	0,99754	1,13	AOP
06	10,998	10,998	9,937	0,76074	0,99757	0,98	AOP
07	11,039	11,039	9,980	0,78503	0,99747	1,53	AOP
08	11,071	11,071	10,010	0,79034	0,99744	1,64	AOP
09	11,073	11,073	10,012	0,78873	0,99745	1,59	AOP
10	11,015	11,015	9,955	0,77217	0,99753	1,25	AOP
11	10,962	10,962	9,905	0,76163	0,99758	1,06	AOP
12	10,939	10,939	9,883	0,75735	0,99761	1,02	AOP
13	10,944	10,944	9,887	0,75752	0,99760	1,01	AOP
14	10,950	10,950	9,893	0,75819	0,99760	1,03	AOP
15	10,950	10,950	9,892	0,75779	0,99760	1,01	AOP
16	10,949	10,949	9,891	0,75657	0,99760	0,99	AOP
17	10,954	10,954	9,896	0,75466	0,99761	0,92	AOP
18	10,953	10,953	9,894	0,75315	0,99762	0,90	AOP
19	10,951	10,951	9,892	0,75146	0,99762	0,87	AOP
20	10,946	10,946	9,887	0,75014	0,99763	0,86	AOP
21	10,943	10,943	9,884	0,74952	0,99763	0,85	AOP
22	10,943	10,943	9,884	0,74916	0,99763	0,84	AOP
23	10,941	10,941	9,882	0,74877	0,99763	0,84	AOP
24	10,940	10,940	9,882	0,74861	0,99763	0,84	AOP
25	10,941	10,941	9,882	0,74841	0,99763	0,83	AOP
26	10,944	10,944	9,884	0,74868	0,99763	0,84	AOP
27	10,938	10,938	9,879	0,74724	0,99764	0,80	AOP
28	10,958	10,958	9,899	0,75446	0,99761	0,91	AOP
29	10,959	10,959	9,900	0,75430	0,99761	0,96	AOP
30	10,965	10,965	9,906	0,75564	0,99760	1,00	AOP
31	10,966	10,966	9,906	0,75557	0,99760	1,00	AOP
media mese	10,972	10,972	9,913	0,75990	0,99758	1,04	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2019

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 01-07-2019

volume in m³
16.204.549

energia in kWh
176.883.518

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,916

prelievi giornalieri

		3	0	10	0	17	1.176.782	24	67.030		m ³
			0		0		12.850.459		733.107		kWh
		4	311	11	198	18	1.576.708	25	809.913		m ³
			3.409		2.171		17.197.154		8.866.928		kWh
		5	1	12	89.933	19	1.129.174	26	524.469		m ³
			11		986.025		12.301.222		5.717.237		kWh
		6	0	13	974.394	20	1.092.134	27	742.096		m ³
			0		10.607.253		11.959.959		8.092.557		kWh
		7	318	14	1.499.486	21	1.555.383	28	+ 1.818.246		m ³
			3.485		16.305.411		16.958.341		19.882.520		kWh
1	0	8	0	15	1.194.110	22	993.513	29	0		m ³
	0		0		13.045.652		10.846.181		0		kWh
2	0	9	21	16	659.607	23	183.346	30	117.376		m ³
	0		230		7.233.250		2.005.805		1.285.150		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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,961	10,961	9,902	0,75499	0,99760	0,99	AOP
02	10,960	10,960	9,901	0,75515	0,99760	1,00	AOP
03	10,961	10,961	9,902	0,75521	0,99760	1,00	AOP
04	10,963	10,963	9,904	0,75553	0,99760	1,01	AOP
05	10,963	10,963	9,904	0,75552	0,99760	1,01	AOP
06	11,026	11,026	9,962	0,75945	0,99757	0,96	AOP
07	10,959	10,959	9,900	0,75495	0,99761	0,97	AOP
08	10,963	10,963	9,904	0,75535	0,99760	1,00	AOP
09	10,963	10,963	9,904	0,75535	0,99760	1,00	AOP
10	10,963	10,963	9,904	0,75523	0,99760	0,99	AOP
11	10,963	10,963	9,903	0,75515	0,99760	0,99	AOP
12	10,964	10,964	9,905	0,75523	0,99760	0,99	AOP
13	10,886	10,886	9,829	0,73632	0,99769	0,63	AOP
14	10,874	10,874	9,817	0,73232	0,99771	0,53	AOP
15	10,925	10,925	9,866	0,74350	0,99766	0,73	AOP
16	10,966	10,966	9,906	0,75281	0,99761	0,88	AOP
17	10,920	10,920	9,862	0,74196	0,99767	0,68	AOP
18	10,907	10,907	9,849	0,74225	0,99767	0,73	AOP
19	10,894	10,894	9,838	0,74255	0,99767	0,77	AOP
20	10,951	10,951	9,892	0,75046	0,99762	0,86	AOP
21	10,903	10,903	9,845	0,73683	0,99769	0,56	AOP
22	10,917	10,917	9,856	0,73146	0,99770	0,41	AOP
23	10,940	10,940	9,880	0,74099	0,99766	0,58	AOP
24	10,937	10,937	9,877	0,74205	0,99766	0,60	AOP
25	10,948	10,948	9,888	0,74702	0,99764	0,72	AOP
26	10,901	10,901	9,843	0,73653	0,99769	0,54	AOP
27	10,905	10,905	9,846	0,73262	0,99770	0,46	AOP
28	10,935	10,935	9,876	0,74401	0,99765	0,72	AOP
29	10,948	10,948	9,887	0,74464	0,99765	0,71	AOP
30	10,949	10,949	9,889	0,74488	0,99764	0,72	AOP
media mese	10,940	10,940	9,881	0,74701	0,99764	0,79	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)

Ragione sociale: A2A gencogas SpA

Denominazione: Gissi CH

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2019

periodo dal 01-07-2019 06 al 01-08-2019 06 - emesso in data 01-08-2019

volume in m³
55.653.257

energia in kWh
607.559.014

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,917

prelievi giornalieri

1	2.013.441	8	2.157.207	15	2.558.807	22	2.240.088	29	1.384.901	m ³
	21.912.278		23.640.832		27.967.761		24.336.316		15.066.338	kWh
2	1.078.495	9	2.459.232	16	2.165.183	23	2.501.993	30	1.411.377	m ³
	11.780.401		26.958.101		23.654.624		27.409.333		15.304.972	kWh
3	2.370.975	10	2.242.265	17	2.610.924	24	2.591.354	31	1.394.662	m ³
	25.620.756		24.476.565		28.634.004		28.499.711		15.055.376	kWh
4	2.149.928	11	2.161.882	18	1.872.688	25	+ 2.762.613			m ³
	23.436.365		23.705.036		20.528.406		30.336.253			kWh
5	1.802.672	12	2.294.649	19	2.304.628	26	2.520.436			m ³
	19.636.506		25.027.737		25.240.286		27.255.995			kWh
6	918.908	13	901.846	20	1.176.062	27	735.688			m ³
	10.013.340		9.876.116		12.882.583		7.964.558			kWh
7	814.497	14	919.982	21	1.045.706	28	90.168			m ³
	8.893.493		10.050.803		11.417.018		977.151			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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,883	10,883	9,826	0,73505	0,99770	0,58	AOP
02	10,923	10,923	9,865	0,74616	0,99765	0,82	AOP
03	10,806	10,806	9,752	0,72074	0,99777	0,35	AOP
04	10,901	10,901	9,843	0,73893	0,99768	0,64	AOP
05	10,893	10,893	9,835	0,73667	0,99769	0,58	AOP
06	10,897	10,897	9,840	0,74304	0,99767	0,74	AOP
07	10,919	10,919	9,861	0,74379	0,99766	0,72	AOP
08	10,959	10,959	9,900	0,75418	0,99761	0,96	AOP
09	10,962	10,962	9,903	0,75855	0,99759	1,12	AOP
10	10,916	10,916	9,859	0,74816	0,99764	0,91	AOP
11	10,965	10,965	9,905	0,75239	0,99761	0,88	AOP
12	10,907	10,907	9,850	0,74466	0,99766	0,84	AOP
13	10,951	10,951	9,891	0,74953	0,99763	0,81	AOP
14	10,925	10,925	9,866	0,74402	0,99766	0,72	AOP
15	10,930	10,930	9,871	0,74433	0,99766	0,71	AOP
16	10,925	10,925	9,866	0,74553	0,99765	0,75	AOP
17	10,967	10,967	9,907	0,75108	0,99762	0,78	AOP
18	10,962	10,962	9,901	0,74762	0,99764	0,70	AOP
19	10,952	10,952	9,890	0,73532	0,99768	0,38	AOP
20	10,954	10,954	9,891	0,73380	0,99769	0,32	AOP
21	10,918	10,918	9,857	0,72935	0,99771	0,29	AOP
22	10,864	10,864	9,807	0,72584	0,99774	0,28	AOP
23	10,955	10,955	9,895	0,74621	0,99765	0,56	AOP
24	10,998	10,998	9,936	0,75458	0,99760	0,69	AOP
25	10,981	10,981	9,917	0,74110	0,99766	0,44	AOP
26	10,814	10,814	9,758	0,71638	0,99779	0,21	AOP
27	10,826	10,826	9,770	0,71731	0,99778	0,22	AOP
28	10,837	10,837	9,780	0,71807	0,99777	0,24	AOP
29	10,879	10,879	9,820	0,72584	0,99773	0,36	AOP
30	10,844	10,844	9,786	0,71528	0,99778	0,16	AOP
31	10,795	10,795	9,741	0,71308	0,99780	0,16	AOP
media mese	10,910	10,910	9,851	0,73795	0,99768	0,58	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2019

periodo dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06 - emesso in data 02-09-2019

volume in m³
48.540.700

energia in kWh
533.136.951

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,983

prelievi giornalieri

		5	1.411.534	12	1.382.362	19	1.419.509	26	1.802.246		m ³
			15.501.466		15.118.893		15.577.692		20.055.393		kWh
		6	1.783.500	13	1.717.356	20	1.721.014	27	2.257.060		m ³
			19.390.212		18.731.202		18.886.408		25.071.422		kWh
		7	1.430.004	14	1.203.286	21	2.597.894	28	2.351.288		m ³
			15.531.273		13.175.982		28.509.289		26.115.756		kWh
1	1.518.785	8	1.841.700	15	1.164.252	22	+ 2.713.595	29	2.289.951		m ³
	16.433.254		20.045.063		12.814.922		30.077.487		25.157.402		kWh
2	1.015.859	9	2.407.516	16	1.244.765	23	1.551.929	30	1.929.594		m ³
	11.077.942		26.184.144		13.716.066		17.182.958		21.264.126		kWh
3	0	10	2.310.539	17	1.272.351	24	1.332.104	31	1.032.992		m ³
	0		25.203.359		14.037.849		14.777.030		11.260.646		kWh
4	130.835	11	1.008.735	18	1.256.765	25	1.441.380				m ³
	1.428.980		10.995.212		13.801.793		16.013.732				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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,820	10,820	9,764	0,71606	0,99779	0,20	AOP
02	10,905	10,905	9,847	0,73876	0,99768	0,59	AOP
03	10,920	10,920	9,862	0,74353	0,99766	0,68	AOP
04	10,922	10,922	9,864	0,74386	0,99766	0,68	AOP
05	10,982	10,982	9,923	0,75995	0,99758	0,98	AOP
06	10,872	10,872	9,816	0,73485	0,99771	0,57	AOP
07	10,861	10,861	9,806	0,73726	0,99770	0,65	AOP
08	10,884	10,884	9,828	0,73943	0,99768	0,70	AOP
09	10,876	10,876	9,819	0,73358	0,99771	0,54	AOP
10	10,908	10,908	9,851	0,74207	0,99767	0,65	AOP
11	10,900	10,900	9,842	0,73802	0,99769	0,60	AOP
12	10,937	10,937	9,877	0,74414	0,99765	0,69	AOP
13	10,907	10,907	9,849	0,73847	0,99768	0,61	AOP
14	10,950	10,950	9,890	0,75040	0,99763	0,82	AOP
15	11,007	11,007	9,946	0,76130	0,99757	0,98	AOP
16	11,019	11,019	9,957	0,76289	0,99756	1,00	AOP
17	11,033	11,033	9,970	0,76437	0,99755	1,04	AOP
18	10,982	10,982	9,921	0,75344	0,99760	0,87	AOP
19	10,974	10,974	9,914	0,75300	0,99761	0,84	AOP
20	10,974	10,974	9,909	0,73309	0,99768	0,37	AOP
21	10,974	10,974	9,911	0,74188	0,99765	0,56	AOP
22	11,084	11,084	10,015	0,75161	0,99758	0,60	AOP
23	11,072	11,072	10,002	0,74753	0,99760	0,52	AOP
24	11,093	11,093	10,023	0,75178	0,99758	0,56	AOP
25	11,110	11,110	10,039	0,75503	0,99756	0,62	AOP
26	11,128	11,128	10,058	0,76760	0,99751	0,92	AOP
27	11,108	11,108	10,037	0,75812	0,99755	0,73	AOP
28	11,107	11,107	10,037	0,75675	0,99755	0,71	AOP
29	10,986	10,986	9,918	0,72406	0,99770	0,11	AOP
30	11,020	11,020	9,954	0,74690	0,99761	0,65	AOP
31	10,901	10,901	9,842	0,73298	0,99770	0,52	AOP
media mese	10,975	10,975	9,913	0,74589	0,99763	0,66	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2019

periodo dal 01-09-2019 06 al 01-10-2019 06 - emesso in data 04-10-2019

volume in m³
46.222.065

energia in kWh
509.162.834

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,016

prelievi giornalieri

	2	1.944.672	9	1.428.623	16	2.304.463	23	1.402.051	30	1.268.236	m ³
		21.241.652		15.729.139		25.544.972		15.508.086		13.989.911	kWh
	3	1.398.510	10	1.457.306	17	2.419.575	24	2.561.792			m ³
		15.383.610		16.008.506		26.704.849		28.125.914			kWh
	4	1.418.591	11	1.517.502	18	2.465.080	25	1.478.166			m ³
		15.625.780		16.672.794		27.216.948		16.410.599			kWh
	5	2.405.153	12	1.156.654	19	2.348.489	26	2.250.498			m ³
		26.348.451		12.639.915		25.878.000		24.874.754			kWh
	6	1.339.732	13	1.484.350	20	1.377.259	27	2.207.730			m ³
		14.628.534		16.307.069		15.187.035		24.388.793			kWh
	7	1.098.242	14	1.380.530	21	0	28	1.230.457			m ³
		12.048.813		15.252.095		0		13.637.155			kWh
1	900.657	8	1.156.863	15	1.351.836	22	248.766	29	1.220.282		m ³
	9.811.757		12.701.199		14.983.750		2.746.874		13.565.875		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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,894	10,894	9,835	0,72935	0,99772	0,43	AOP
02	10,923	10,923	9,861	0,72992	0,99771	0,37	AOP
03	11,000	11,000	9,933	0,73157	0,99767	0,27	AOP
04	11,015	11,015	9,948	0,73697	0,99765	0,33	AOP
05	10,955	10,955	9,891	0,72590	0,99771	0,21	AOP
06	10,919	10,919	9,857	0,72506	0,99772	0,25	AOP
07	10,971	10,971	9,907	0,73765	0,99766	0,47	AOP
08	10,979	10,979	9,915	0,73746	0,99766	0,46	AOP
09	11,010	11,010	9,947	0,75692	0,99758	0,89	AOP
10	10,985	10,985	9,924	0,75577	0,99760	0,90	AOP
11	10,987	10,987	9,926	0,75512	0,99760	0,90	AOP
12	10,928	10,928	9,870	0,74506	0,99765	0,85	AOP
13	10,986	10,986	9,923	0,75001	0,99761	0,82	AOP
14	11,048	11,048	9,984	0,76467	0,99754	1,05	AOP
15	11,084	11,084	10,019	0,77243	0,99750	1,15	AOP
16	11,085	11,085	10,020	0,77312	0,99750	1,17	AOP
17	11,037	11,037	9,973	0,76079	0,99756	0,93	AOP
18	11,041	11,041	9,978	0,76576	0,99754	1,06	AOP
19	11,019	11,019	9,953	0,74693	0,99762	0,61	AOP
20	11,027	11,027	9,964	0,75875	0,99757	0,90	AOP
21	11,041	11,041	9,977	0,76240	0,99755	0,96	AOP
22	11,042	11,042	9,978	0,76148	0,99756	0,94	AOP
23	11,061	11,061	9,997	0,76686	0,99753	1,02	AOP
24	10,979	10,979	9,917	0,74591	0,99763	0,63	AOP
25	11,102	11,102	10,040	0,79378	0,99742	1,60	AOP
26	11,053	11,053	9,989	0,76783	0,99753	1,06	AOP
27	11,047	11,047	9,981	0,75664	0,99757	0,80	AOP
28	11,083	11,083	10,018	0,77213	0,99750	1,19	AOP
29	11,117	11,117	10,051	0,78193	0,99746	1,40	AOP
30	11,031	11,031	9,967	0,75980	0,99757	0,92	AOP
media mese	11,015	11,015	9,951	0,75427	0,99759	0,82	

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>)



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
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2019

periodo dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06 - emesso in data 04-11-2019

volume in m³
46.805.984

energia in kWh
515.683.073

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,017

prelievi giornalieri

		7	1.632.777	14	1.527.943	21	1.311.661	28	1.382.585		m ³
			17.847.885		16.778.342		14.500.412		15.372.963		kWh
1	1.705.090	8	1.415.833	15	2.762.051	22	1.260.261	29	1.926.977		m ³
	18.800.322		15.625.133		30.656.004		14.025.445		21.283.461		kWh
2	1.236.655	9	1.477.288	16	2.742.705	23	1.298.417	30	1.491.755		m ³
	13.667.511		16.232.441		30.529.049		14.312.451		16.404.830		kWh
3	1.303.109	10	1.527.020	17	2.768.167	24	1.273.366	31	1.230.671		m ³
	14.236.466		16.673.531		30.571.636		14.026.126		13.409.391		kWh
4	1.258.446	11	1.581.310	18	2.413.088	25	1.262.202				m ³
	13.708.252		17.233.116		26.517.424		13.978.887				kWh
5	1.295.372	12	1.485.000	19	1.342.765	26	561.300				m ³
	14.028.879		16.553.295		14.883.207		6.206.294				kWh
6	1.343.660	13	1.490.340	20	296.636	27	1.201.534				m ³
	14.719.795		16.454.844		3.258.843		13.186.836				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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,026	11,026	9,966	0,77348	0,99752	1,26	AOP
02	11,052	11,052	9,990	0,77492	0,99751	1,25	AOP
03	10,925	10,925	9,864	0,73124	0,99770	0,39	AOP
04	10,893	10,893	9,836	0,74075	0,99768	0,69	AOP
05	10,830	10,830	9,775	0,72261	0,99776	0,34	AOP
06	10,955	10,955	9,894	0,74602	0,99764	0,72	AOP
07	10,931	10,931	9,872	0,74368	0,99766	0,69	AOP
08	11,036	11,036	9,974	0,77086	0,99753	1,19	AOP
09	10,988	10,988	9,928	0,76129	0,99758	1,03	AOP
10	10,919	10,919	9,861	0,74778	0,99765	0,79	AOP
11	10,898	10,898	9,842	0,74372	0,99767	0,73	AOP
12	11,147	11,147	10,083	0,79997	0,99739	1,66	AOP
13	11,041	11,041	9,981	0,77719	0,99750	1,30	AOP
14	10,981	10,981	9,922	0,75996	0,99758	1,00	AOP
15	11,099	11,099	10,035	0,78765	0,99745	1,47	AOP
16	11,131	11,131	10,068	0,79795	0,99740	1,70	AOP
17	11,044	11,044	9,984	0,77956	0,99749	1,34	AOP
18	10,989	10,989	9,928	0,75495	0,99760	0,91	AOP
19	11,084	11,084	10,021	0,78283	0,99747	1,40	AOP
20	10,986	10,986	9,924	0,74783	0,99762	0,72	AOP
21	11,055	11,055	9,990	0,76432	0,99754	0,97	AOP
22	11,129	11,129	10,065	0,79356	0,99741	1,55	AOP
23	11,023	11,023	9,957	0,74614	0,99762	0,57	AOP
24	11,015	11,015	9,950	0,74824	0,99762	0,60	AOP
25	11,075	11,075	10,010	0,76998	0,99752	1,03	AOP
26	11,057	11,057	9,995	0,77688	0,99750	1,22	AOP
27	10,975	10,975	9,915	0,75107	0,99762	0,71	AOP
28	11,119	11,119	10,056	0,79383	0,99742	1,51	AOP
29	11,045	11,045	9,983	0,77167	0,99752	1,13	AOP
30	10,997	10,997	9,936	0,75684	0,99759	0,84	AOP
31	10,896	10,896	9,836	0,72637	0,99773	0,28	AOP
media mese	11,011	11,011	9,950	0,76268	0,99756	1,00	

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>)



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@snamretegas.it
TELEFONO..... : 02 3703 7853
FAX..... : 02 3703 9001
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2019

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 02-12-2019

volume in m³
25.233.473

energia in kWh
278.623.098

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,042

prelievi giornalieri

		4	1.284.382	11	1.307.588	18	49	25	1.233.821		m ³
			14.314.437		14.546.917		540		13.521.444		kWh
		5	1.318.923	12	960.297	19	2	26	1.254.146		m ³
			14.671.699		10.661.217		22		13.747.948		kWh
		6	1.379.592	13	1.240.212	20	58.236	27	1.280.152		m ³
			15.347.961		13.737.828		641.237		14.036.867		kWh
		7	1.355.846	14	1.250.575	21	1.197.954	28	1.271.224		m ³
			15.085.143		13.852.619		13.122.388		13.932.615		kWh
	1	0	8	1.160.664	15	1.254.678	22	1.053.401	29	1.265.718	m ³
		0		12.911.226		13.926.926		11.541.061		13.873.535	kWh
	2	0	9	0	16	802.986	23	0	30	1.094.568	m ³
		0		0		8.856.936		0		11.996.465	kWh
	3	730.914	10	702.549	17	751.224	24	23.772			m ³
		8.034.207		7.813.047		8.188.342		260.470			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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,910	10,910	9,848	0,72205	0,99774	0,14	AOP
02	10,917	10,917	9,855	0,72261	0,99773	0,14	AOP
03	10,992	10,992	9,930	0,75269	0,99761	0,78	AOP
04	11,145	11,145	10,081	0,80076	0,99738	1,66	AOP
05	11,124	11,124	10,061	0,79796	0,99740	1,66	AOP
06	11,125	11,125	10,062	0,79772	0,99740	1,66	AOP
07	11,126	11,126	10,063	0,79718	0,99740	1,66	AOP
08	11,124	11,124	10,061	0,79647	0,99740	1,66	AOP
09	11,131	11,131	10,067	0,79725	0,99740	1,66	AOP
10	11,121	11,121	10,058	0,79593	0,99741	1,64	AOP
11	11,125	11,125	10,062	0,79686	0,99740	1,63	AOP
12	11,102	11,102	10,041	0,79483	0,99742	1,57	AOP
13	11,077	11,077	10,017	0,79127	0,99744	1,54	AOP
14	11,077	11,077	10,017	0,79097	0,99744	1,54	AOP
15	11,100	11,100	10,038	0,79382	0,99742	1,56	AOP
16	11,030	11,030	9,968	0,76933	0,99754	1,12	AOP
17	10,900	10,900	9,842	0,73820	0,99769	0,59	AOP
18	11,011	11,011	9,949	0,76265	0,99756	1,00	AOP(m)
19	11,011	11,011	9,949	0,76265	0,99756	1,00	AOP(m)
20	11,011	11,011	9,949	0,76265	0,99756	1,00	AOP(m)
21	10,954	10,954	9,896	0,75589	0,99760	0,96	AOP
22	10,956	10,956	9,897	0,75324	0,99761	0,89	AOP
23	10,955	10,955	9,896	0,75203	0,99762	0,86	AOP
24	10,957	10,957	9,897	0,75220	0,99762	0,86	AOP
25	10,959	10,959	9,899	0,75042	0,99762	0,82	AOP
26	10,962	10,962	9,902	0,74892	0,99763	0,78	AOP
27	10,965	10,965	9,904	0,74847	0,99763	0,76	AOP
28	10,960	10,960	9,900	0,75203	0,99762	0,86	AOP
29	10,961	10,961	9,901	0,74981	0,99762	0,80	AOP
30	10,960	10,960	9,900	0,74879	0,99763	0,78	AOP
media mese	11,025	11,025	9,964	0,76852	0,99754	1,12	

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>)



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@snamretegas.it
TELEFONO..... : 02 3703 7853
FAX..... : 02 3703 9001
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
A2A gencogas SpA

C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2019

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 02-01-2020

volume in m³
25.913.991

energia in kWh
283.381.258

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,935

prelievi giornalieri

	2	1.364.146	9	796.661	16	1.016.748	23	1.247.000	30	1.195.233	m ³
		14.953.768		8.708.301		11.100.855		13.619.734		13.055.530	kWh
	3	1.308.334	10	1.513.513	17	1.327.940	24	342.500	31	1.238.613	m ³
		14.332.799		16.548.751		14.503.761		3.740.785		13.530.608	kWh
	4	+ 1.847.585	11	1.134.385	18	1.316.156	25	211.078			m ³
		20.232.903		12.403.366		14.371.107		2.305.183			kWh
	5	1.512.854	12	1.370.738	19	278.336	26	375.318			m ³
		16.559.700		14.989.020		3.042.769		4.098.848			kWh
	6	1.394.188	13	999.627	20	0	27	199.850			m ³
		15.251.023		10.924.923		0		2.182.962			kWh
	7	1.131.724	14	0	21	0	28	0			m ³
		12.377.665		0		0		0			kWh
1	1.139.351	8	872.273	15	34.506	22	723.386	29	21.948		m ³
	12.488.426		9.536.561		376.944		7.905.162		239.804		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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,961	10,961	9,901	0,74806	0,99763	0,76	AOP
02	10,962	10,962	9,901	0,74767	0,99763	0,75	AOP
03	10,955	10,955	9,895	0,74770	0,99763	0,76	AOP
04	10,951	10,951	9,891	0,74665	0,99764	0,74	AOP
05	10,946	10,946	9,886	0,74641	0,99764	0,75	AOP
06	10,939	10,939	9,880	0,74636	0,99764	0,76	AOP
07	10,937	10,937	9,878	0,74596	0,99764	0,75	AOP
08	10,933	10,933	9,874	0,74549	0,99765	0,75	AOP
09	10,931	10,931	9,872	0,74527	0,99765	0,74	AOP
10	10,934	10,934	9,876	0,74625	0,99764	0,76	AOP
11	10,934	10,934	9,875	0,74604	0,99765	0,76	AOP
12	10,935	10,935	9,876	0,74582	0,99765	0,75	AOP
13	10,929	10,929	9,871	0,74502	0,99765	0,74	AOP
14	10,926	10,926	9,868	0,74490	0,99765	0,74	AOP
15	10,924	10,924	9,866	0,74484	0,99765	0,74	AOP
16	10,918	10,918	9,860	0,74420	0,99766	0,74	AOP
17	10,922	10,922	9,864	0,74518	0,99765	0,76	AOP
18	10,919	10,919	9,862	0,74469	0,99765	0,75	AOP
19	10,932	10,932	9,874	0,74635	0,99764	0,77	AOP
20	10,935	10,935	9,876	0,74662	0,99764	0,77	AOP
21	10,934	10,934	9,875	0,74653	0,99764	0,77	AOP
22	10,928	10,928	9,870	0,74620	0,99765	0,78	AOP
23	10,922	10,922	9,864	0,74583	0,99765	0,78	AOP
24	10,922	10,922	9,864	0,74599	0,99765	0,78	AOP
25	10,921	10,921	9,863	0,74619	0,99765	0,79	AOP
26	10,921	10,921	9,863	0,74619	0,99765	0,79	AOP
27	10,923	10,923	9,865	0,74668	0,99765	0,80	AOP
28	10,923	10,923	9,866	0,74670	0,99765	0,80	AOP
29	10,926	10,926	9,868	0,74696	0,99764	0,80	AOP
30	10,923	10,923	9,866	0,74701	0,99764	0,81	AOP
31	10,924	10,924	9,866	0,74719	0,99764	0,81	AOP
media mese	10,932	10,932	9,873	0,74616	0,99764	0,76	

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>)