



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 GENNAIO 2020

periodo dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 06 - emesso in data 03-02-2020

volume in m³
56.543.995

energia in kWh
619.945.558

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,964

prelievi giornalieri

		6	716.627	13	2.293.634	20	2.517.978	27	2.400.184		m ³
			7.827.717		25.172.633		27.629.773		26.339.619		kWh
		7	1.822.407	14	2.718.478	21	2.555.259	28	2.346.840		m ³
			19.796.807		29.827.141		28.038.857		25.754.222		kWh
1	812.402	8	1.432.033	15	2.651.431	22	+ 2.731.329	29	1.847.399		m ³
	8.872.242		15.680.761		29.088.850		29.962.679		20.282.594		kWh
2	1.261.157	9	2.065.988	16	2.577.377	23	2.378.162	30	2.397.826		m ³
	13.774.357		22.659.756		28.276.403		26.093.193		26.328.129		kWh
3	1.134.696	10	2.199.288	17	2.598.172	24	2.416.606	31	2.404.583		m ³
	12.390.880		24.128.389		28.504.545		26.515.001		26.404.726		kWh
4	1.128.471	11	1.388.565	18	223.469	25	1.373.478				m ³
	12.322.903		15.236.724		2.451.455		15.068.427				kWh
5	472.305	12	1.657.016	19	804.844	26	1.215.991				m ³
	5.157.571		18.187.408		8.829.944		13.341.853				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 2020

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	10,921	10,921	9,864	0,74716	0,99765	0,82	AOP
02	10,922	10,922	9,864	0,74731	0,99764	0,82	AOP
03	10,920	10,920	9,863	0,74696	0,99765	0,82	AOP
04	10,920	10,920	9,862	0,74693	0,99765	0,82	AOP
05	10,920	10,920	9,862	0,74678	0,99765	0,81	AOP
06	10,923	10,923	9,865	0,74734	0,99764	0,82	AOP
07	10,863	10,863	9,810	0,74427	0,99768	0,76	AOP
08	10,950	10,950	9,891	0,75000	0,99763	0,82	AOP
09	10,968	10,968	9,907	0,75130	0,99762	0,84	AOP
10	10,971	10,971	9,911	0,75216	0,99761	0,85	AOP
11	10,973	10,973	9,912	0,75266	0,99761	0,86	AOP
12	10,976	10,976	9,915	0,75344	0,99761	0,87	AOP
13	10,975	10,975	9,915	0,75324	0,99761	0,87	AOP
14	10,972	10,972	9,912	0,75260	0,99761	0,86	AOP
15	10,971	10,971	9,911	0,75301	0,99761	0,87	AOP
16	10,971	10,971	9,910	0,75311	0,99761	0,88	AOP
17	10,971	10,971	9,910	0,75321	0,99761	0,87	AOP
18	10,970	10,970	9,910	0,75328	0,99761	0,88	AOP
19	10,971	10,971	9,911	0,75346	0,99761	0,88	AOP
20	10,973	10,973	9,913	0,75404	0,99761	0,89	AOP
21	10,973	10,973	9,913	0,75404	0,99761	0,89	AOP
22	10,970	10,970	9,910	0,75399	0,99761	0,90	AOP
23	10,972	10,972	9,912	0,75448	0,99760	0,91	AOP
24	10,972	10,972	9,912	0,75465	0,99760	0,91	AOP
25	10,971	10,971	9,911	0,75480	0,99760	0,92	AOP
26	10,972	10,972	9,912	0,75504	0,99760	0,92	AOP
27	10,974	10,974	9,914	0,75539	0,99760	0,93	AOP
28	10,974	10,974	9,914	0,75558	0,99760	0,93	AOP
29	10,979	10,979	9,918	0,75614	0,99760	0,93	AOP
30	10,980	10,980	9,920	0,75654	0,99759	0,94	AOP
31	10,981	10,981	9,920	0,75664	0,99759	0,94	AOP
media mese	10,959	10,959	9,899	0,75224	0,99762	0,87	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 06 - emesso in data 03-03-2020

volume in m³

35.871.662

energia in kWh

394.075.020

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,986

LUN		3	+ 2.271.451	10	1.389.706	17	1.388.391	24	1.327.615		m ³
			24.938.261		15.271.479		15.254.252		14.582.523		kWh
MAR		4	1.285.927	11	1.293.758	18	1.083.959	25	1.104.324		m ³
			14.120.764		14.213.225		11.909.458		12.134.312		kWh
MER		5	1.125.143	12	2.020.050	19	1.115.253	26	1.011.321		m ³
			12.359.696		22.190.249		12.252.169		11.111.384		kWh
GIO		6	951.943	13	1.915.339	20	1.913.177	27	1.126.132		m ³
			10.458.046		21.041.914		21.023.902		12.377.317		kWh
VEN		7	849.393	14	1.368.476	21	1.202.720	28	1.225.332		m ³
			9.327.185		15.035.446		13.215.487		13.467.624		kWh
SAB	1	1.174.267	8	1.408.303	15	1.251.220	22	758.072	29	905.394	m ³
		12.889.929		15.475.842		13.744.652		8.327.421		9.951.185	kWh
DOM	2	64.335	9	993.228	16	1.213.890	23	1.133.543			m ³
		706.012		10.913.589		13.329.726		12.451.970			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.

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

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	CO ₂ Anidride Carbonica	Zs Fattore di comprimi bilità	PROV*
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	%mol	-	
01	10,977	10,977	9,917	0,75603	0,99760	0,92	AOP
02	10,974	10,974	9,914	0,75514	0,99760	0,90	AOP
03	10,979	10,979	9,919	0,75664	0,99759	0,94	AOP
04	10,981	10,981	9,921	0,75705	0,99759	0,94	AOP
05	10,985	10,985	9,925	0,75762	0,99759	0,95	AOP
06	10,986	10,986	9,926	0,75774	0,99759	0,95	AOP
07	10,981	10,981	9,921	0,75703	0,99759	0,94	AOP(a)
08	10,989	10,989	9,928	0,75791	0,99759	0,95	AOP(a)
09	10,988	10,988	9,927	0,75795	0,99759	0,95	AOP(a)
10	10,989	10,989	9,928	0,75814	0,99759	0,95	AOP(a)
11	10,986	10,986	9,926	0,75860	0,99759	0,97	AOP
12	10,985	10,985	9,925	0,75865	0,99759	0,96	AOP
13	10,986	10,986	9,926	0,75875	0,99759	0,96	AOP
14	10,987	10,987	9,927	0,75919	0,99758	0,97	AOP
15	10,985	10,985	9,924	0,75836	0,99759	0,95	AOP
16	10,981	10,981	9,921	0,75728	0,99759	0,93	AOP
17	10,987	10,987	9,926	0,75911	0,99758	0,96	AOP
18	10,987	10,987	9,926	0,75923	0,99758	0,96	AOP
19	10,986	10,986	9,926	0,75937	0,99758	0,97	AOP
20	10,989	10,989	9,929	0,75991	0,99758	0,98	AOP
21	10,988	10,988	9,928	0,75994	0,99758	0,98	AOP
22	10,985	10,985	9,925	0,75893	0,99759	0,96	AOP
23	10,985	10,985	9,924	0,75836	0,99759	0,94	AOP
24	10,984	10,984	9,924	0,75911	0,99759	0,96	AOP
25	10,988	10,988	9,928	0,76017	0,99758	0,98	AOP
26	10,987	10,987	9,927	0,75943	0,99758	0,96	AOP
27	10,991	10,991	9,931	0,76050	0,99758	0,98	AOP
28	10,991	10,991	9,931	0,76068	0,99758	0,98	AOP
29	10,991	10,991	9,931	0,76089	0,99758	0,98	AOP
MEDIA MESE	10,985	10,985	9,925	0,75854	0,99759	0,96	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 06 - emesso in data 01-04-2020

volume in m³

30.498.417

energia in kWh

333.180.175

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,925

LUN		2	1.317.795	9	1.362.059	16	1.286.380	23	1.294.373	30	61.775	m ³
			14.481.249		14.945.873		14.133.457		13.940.397		664.823	kWh
MAR		3	1.942.680	10	1.320.699	17	1.141.998	24	244.304	31	981.977	m ³
			21.357.824		14.517.123		12.548.274		2.630.177		10.726.135	kWh
MER		4	+ 1.964.869	11	1.892.216	18	214.224	25	0			m ³
			21.603.735		20.799.238		2.353.679		0			kWh
GIO		5	1.394.377	12	1.261.344	19	161.351	26	0			m ³
			15.328.386		13.860.909		1.770.505		0			kWh
VEN		6	1.304.809	13	1.051.093	20	1.361.093	27	777.173			m ³
			14.342.461		11.394.899		14.661.694		8.461.082			kWh
SAB		7	928.784	14	528.811	21	1.259.352	28	679.928			m ³
			10.203.621		5.704.813		13.560.702		7.442.492			kWh
DOM	1		1.221.808	8	754.219	15	341.061	22	1.231.440	29	1.216.425	m ³
			13.424.004		8.285.850		3.690.280		13.263.840		13.082.651	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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,987	10,987	9,926	0,75899	0,99759	0,93	AOP
02	10,989	10,989	9,929	0,75991	0,99758	0,96	AOP
03	10,994	10,994	9,934	0,76209	0,99757	1,00	AOP
04	10,995	10,995	9,935	0,76288	0,99757	1,02	AOP
05	10,993	10,993	9,933	0,76240	0,99757	1,00	AOP
06	10,992	10,992	9,932	0,76195	0,99757	1,00	AOP
07	10,986	10,986	9,926	0,76054	0,99758	0,97	AOP
08	10,986	10,986	9,927	0,76036	0,99758	0,96	AOP
09	10,973	10,973	9,913	0,75753	0,99759	0,94	AOP
10	10,992	10,992	9,932	0,76231	0,99757	1,00	AOP
11	10,992	10,992	9,932	0,76189	0,99757	0,98	AOP
12	10,989	10,989	9,929	0,76097	0,99758	0,97	AOP
13	10,841	10,841	9,784	0,72038	0,99776	0,30	AOP
14	10,788	10,788	9,735	0,71404	0,99780	0,26	AOP
15	10,820	10,820	9,766	0,72634	0,99775	0,49	AOP
16	10,987	10,987	9,927	0,76096	0,99758	0,97	AOP
17	10,988	10,988	9,928	0,76154	0,99758	0,98	AOP
18	10,987	10,987	9,928	0,76260	0,99757	1,01	AOP
19	10,973	10,973	9,914	0,75922	0,99759	0,95	AOP
20	10,772	10,772	9,719	0,71399	0,99781	0,30	AOP
21	10,768	10,768	9,716	0,71373	0,99781	0,30	AOP
22	10,771	10,771	9,718	0,71368	0,99781	0,29	AOP
23	10,770	10,770	9,717	0,71314	0,99781	0,29	AOP
24	10,766	10,766	9,714	0,71280	0,99781	0,29	AOP
25	10,766	10,766	9,714	0,71282	0,99781	0,29	AOP
26	10,766	10,766	9,714	0,71280	0,99781	0,29	AOP
27	10,887	10,887	9,831	0,73946	0,99768	0,68	AOP
28	10,946	10,946	9,888	0,75217	0,99762	0,86	AOP
29	10,755	10,755	9,703	0,71228	0,99782	0,29	AOP
30	10,762	10,762	9,710	0,71263	0,99781	0,26	AOP
31	10,923	10,923	9,865	0,74848	0,99764	0,80	AOP
MEDIA MESE	10,900	10,900	9,843	0,74177	0,99767	0,70	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 06 - emesso in data 04-05-2020

volume in m³

12.503.179

energia in kWh

135.900.437

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,869

LUN		6	148.574	13	656.319	20	0	27	471.569		m ³
			1.610.245		7.126.312		0		5.129.256		kWh
MAR		7	0	14	178.147	21	0	28	0		m ³
			0		1.942.159		0		0		kWh
MER	1	24	8	718.368	15	7	22	880.561	29	0	m ³
		264		7.777.770		76		9.584.026		0	kWh
GIO	2	3	9	1.045.071	16	0	23	1.057.379	30	12.612	m ³
		33		11.336.930		0		11.453.529		137.193	kWh
VEN	3	863.142	10	1	17	577.916	24	479.192			m ³
		9.391.848		11		6.298.706		5.210.734			kWh
SAB	4	473.097	11	495.670	18	384.831	25	786.801			m ³
		5.112.286		5.379.011		4.203.124		8.582.425			kWh
DOM	5	518.347	12	760.301	19	824.352	26	+ 1.170.895			m ³
		5.595.038		8.291.843		8.999.451		12.738.167			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,983	10,983	9,923	0,76139	0,99758	0,97	AOP
02	10,982	10,982	9,922	0,76132	0,99758	0,97	AOP
03	10,881	10,881	9,824	0,73435	0,99770	0,55	AOP
04	10,806	10,806	9,751	0,71422	0,99779	0,24	AOP
05	10,794	10,794	9,740	0,71381	0,99780	0,25	AOP
06	10,838	10,838	9,782	0,72283	0,99776	0,32	AOP
07	10,838	10,838	9,782	0,72273	0,99776	0,32	AOP
08	10,827	10,827	9,771	0,72148	0,99776	0,34	AOP
09	10,848	10,848	9,793	0,72793	0,99774	0,45	AOP
10	10,823	10,823	9,769	0,72599	0,99775	0,46	AOP
11	10,852	10,852	9,797	0,73274	0,99772	0,58	AOP
12	10,906	10,906	9,850	0,74741	0,99765	0,87	AOP
13	10,858	10,858	9,803	0,73318	0,99771	0,62	AOP
14	10,902	10,902	9,845	0,74577	0,99766	0,83	AOP
15	10,899	10,899	9,843	0,74549	0,99766	0,84	AOP
16	10,898	10,898	9,842	0,74535	0,99766	0,83	AOP
17	10,899	10,899	9,843	0,74324	0,99767	0,73	AOP
18	10,922	10,922	9,864	0,74541	0,99766	0,67	AOP
19	10,917	10,917	9,860	0,74966	0,99764	0,81	AOP
20	10,921	10,921	9,864	0,74958	0,99764	0,80	AOP
21	10,921	10,921	9,864	0,74946	0,99764	0,80	AOP
22	10,884	10,884	9,828	0,73959	0,99769	0,63	AOP
23	10,832	10,832	9,777	0,72608	0,99775	0,42	AOP
24	10,874	10,874	9,818	0,73494	0,99771	0,53	AOP
25	10,908	10,908	9,851	0,74136	0,99767	0,61	AOP
26	10,879	10,879	9,823	0,73543	0,99770	0,56	AOP
27	10,877	10,877	9,822	0,74090	0,99768	0,68	AOP
28	10,878	10,878	9,823	0,74159	0,99768	0,70	AOP
29	10,878	10,878	9,823	0,74146	0,99768	0,69	AOP
30	10,878	10,878	9,823	0,74134	0,99768	0,68	AOP
MEDIA MESE	10,880	10,880	9,824	0,73787	0,99769	0,62	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 06 - emesso in data 01-06-2020

volume in m³

13.367.114

energia in kWh

146.081.768

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,928

LUN		4	0	11	233.640	18	1.348.368	25	1.041.599		m ³
			0		2.530.555		14.868.454		11.391.968		kWh
MAR		5	4	12	642.870	19	+ 1.362.703	26	1.036.585		m ³
			44		6.954.568		14.982.919		11.295.667		kWh
MER		6	0	13	0	20	1.058.763	27	683.738		m ³
			0		0		11.524.635		7.467.103		kWh
GIO		7	0	14	0	21	0	28	357.681		m ³
			0		0		0		3.915.892		kWh
VEN	1	834.043	8	339.626	15	0	22	0	29	0	m ³
		9.076.056		3.715.508		0		0		0	kWh
SAB	2	368.043	9	826.250	16	0	23	362.364	30	417.019	m ³
		4.008.724		9.015.214		0		3.961.726		4.559.686	kWh
DOM	3	0	10	561.593	17	60.811	24	777.806	31	1.053.608	m ³
		0		6.101.146		657.914		8.549.644		11.504.346	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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,882	10,882	9,827	0,74035	0,99769	0,64	AOP
02	10,892	10,892	9,836	0,74290	0,99767	0,68	AOP
03	10,941	10,941	9,883	0,75327	0,99762	0,82	AOP
04	10,937	10,937	9,879	0,75281	0,99763	0,83	AOP
05	10,934	10,934	9,877	0,75251	0,99763	0,83	AOP
06	10,937	10,937	9,880	0,75280	0,99762	0,83	AOP
07	10,939	10,939	9,882	0,75296	0,99762	0,83	AOP
08	10,940	10,940	9,882	0,75239	0,99763	0,82	AOP
09	10,911	10,911	9,855	0,74751	0,99765	0,83	AOP
10	10,864	10,864	9,809	0,73612	0,99770	0,65	AOP
11	10,831	10,831	9,777	0,72900	0,99774	0,52	AOP
12	10,818	10,818	9,764	0,72550	0,99775	0,45	AOP
13	10,819	10,819	9,766	0,72606	0,99775	0,46	AOP
14	10,819	10,819	9,766	0,72598	0,99775	0,46	AOP
15	10,820	10,820	9,766	0,72602	0,99775	0,46	AOP
16	10,820	10,820	9,766	0,72596	0,99775	0,46	AOP
17	10,819	10,819	9,766	0,72589	0,99775	0,46	AOP
18	11,027	11,027	9,966	0,76855	0,99754	1,10	AOP
19	10,995	10,995	9,935	0,76116	0,99758	0,92	AOP
20	10,885	10,885	9,827	0,73027	0,99772	0,41	AOP
21	10,922	10,922	9,863	0,73834	0,99768	0,53	AOP
22	10,922	10,922	9,863	0,73842	0,99768	0,53	AOP
23	10,933	10,933	9,873	0,74051	0,99767	0,56	AOP
24	10,992	10,992	9,929	0,75045	0,99762	0,66	AOP
25	10,937	10,937	9,877	0,74153	0,99766	0,59	AOP
26	10,897	10,897	9,838	0,73077	0,99771	0,42	AOP
27	10,921	10,921	9,862	0,73917	0,99768	0,55	AOP
28	10,948	10,948	9,888	0,74554	0,99765	0,69	AOP
29	10,941	10,941	9,881	0,74388	0,99765	0,67	AOP
30	10,934	10,934	9,875	0,74237	0,99766	0,65	AOP
31	10,919	10,919	9,859	0,73669	0,99769	0,52	AOP
MEDIA MESE	10,906	10,906	9,849	0,74115	0,99767	0,64	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 06 - emesso in data 01-07-2020

volume in m³

29.962.725

energia in kWh

325.872.369

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,876

LUN	1	0	8	1.467.090	15	+ 2.423.306	22	120.947	29	1.514.789	m ³
		0		15.865.111		26.375.263		1.323.039		16.393.047	kWh
MAR	2	0	9	1.390.344	16	1.483.790	23	1.480.435	30	1.482.973	m ³
		0		15.106.088		16.096.154		16.021.268		16.099.155	kWh
MER	3	56.443	10	1.353.668	17	1.122.208	24	1.527.558			m ³
		614.269		14.703.542		12.197.279		16.700.792			kWh
GIO	4	1.374.466	11	1.079.442	18	1.459.967	25	1.476.802			m ³
		15.043.530		11.678.483		15.983.719		16.039.547			kWh
VEN	5	1.304.297	12	1.018.264	19	1.436.968	26	1.426.539			m ³
		14.336.833		11.073.621		15.707.497		15.382.370			kWh
SAB	6	1.290.172	13	0	20	68.716	27	125.098			m ³
		14.111.901		0		752.303		1.352.059			kWh
DOM	7	387.449	14	1.117.090	21	0	28	973.904			m ³
		4.221.257		12.159.525		0		10.534.720			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,888	10,888	9,830	0,72851	0,99772	0,38	AOP
02	10,884	10,884	9,825	0,72735	0,99773	0,36	AOP
03	10,883	10,883	9,825	0,72687	0,99773	0,35	AOP
04	10,945	10,945	9,884	0,74415	0,99765	0,74	AOP
05	10,992	10,992	9,931	0,75676	0,99759	0,88	AOP
06	10,938	10,938	9,880	0,74919	0,99763	0,80	AOP
07	10,895	10,895	9,838	0,73744	0,99769	0,60	AOP
08	10,814	10,814	9,760	0,72513	0,99775	0,52	AOP
09	10,865	10,865	9,810	0,73784	0,99770	0,69	AOP
10	10,862	10,862	9,806	0,73103	0,99772	0,52	AOP
11	10,819	10,819	9,764	0,71960	0,99777	0,34	AOP
12	10,875	10,875	9,818	0,73293	0,99771	0,58	AOP
13	10,907	10,907	9,849	0,73719	0,99768	0,62	AOP
14	10,885	10,885	9,828	0,73766	0,99769	0,65	AOP
15	10,884	10,884	9,826	0,73185	0,99771	0,51	AOP
16	10,848	10,848	9,793	0,72829	0,99773	0,49	AOP
17	10,869	10,869	9,813	0,73536	0,99770	0,62	AOP
18	10,948	10,948	9,889	0,75224	0,99762	0,84	AOP
19	10,931	10,931	9,871	0,73998	0,99767	0,62	AOP
20	10,948	10,948	9,886	0,73650	0,99767	0,51	AOP
21	10,948	10,948	9,886	0,73643	0,99767	0,51	AOP
22	10,939	10,939	9,878	0,73580	0,99768	0,50	AOP
23	10,822	10,822	9,768	0,72390	0,99776	0,43	AOP
24	10,933	10,933	9,874	0,74644	0,99765	0,71	AOP
25	10,861	10,861	9,806	0,73362	0,99771	0,56	AOP
26	10,783	10,783	9,730	0,71641	0,99779	0,33	AOP
27	10,808	10,808	9,754	0,72352	0,99776	0,45	AOP
28	10,817	10,817	9,764	0,72597	0,99775	0,48	AOP
29	10,822	10,822	9,768	0,72649	0,99775	0,46	AOP
30	10,856	10,856	9,802	0,73708	0,99770	0,66	AOP
MEDIA MESE	10,882	10,882	9,825	0,73405	0,99770	0,56	

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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 06 - emesso in data 03-08-2020

volume in m³

57.017.325

energia in kWh

624.044.355

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,945

LUN		6	2.572.993	13	2.141.503	20	1.456.522	27	1.403.208		m ³
			27.896.390		23.597.222		15.922.699		15.572.802		kWh
MAR		7	2.515.909	14	2.507.875	21	1.451.754	28	1.107.773		m ³
			27.919.042		27.518.912		15.805.246		12.226.491		kWh
MER	1	+ 2.805.498	8	2.462.351	15	1.912.242	22	1.537.440	29	1.475.088	m ³
		30.540.651		27.337.021		20.872.121		16.776.545		16.197.941	kWh
GIO	2	2.801.596	9	2.455.687	16	2.322.192	23	2.293.719	30	878.145	m ³
		30.380.507		27.007.646		25.212.039		25.097.873		9.667.498	kWh
VEN	3	2.200.919	10	2.473.635	17	2.163.535	24	2.343.126	31	1.411.136	m ³
		23.998.821		27.138.250		23.385.650		25.432.290		15.549.308	kWh
SAB	4	1.338.227	11	1.287.420	18	1.010.690	25	1.310.961			m ³
		14.612.101		14.108.836		11.034.713		14.278.987			kWh
DOM	5	1.865.283	12	1.260.710	19	960.613	26	1.289.575			m ³
		20.503.191		13.775.778		10.538.885		14.138.900			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,886	10,886	9,830	0,74157	0,99768	0,75	AOP
02	10,844	10,844	9,790	0,73258	0,99772	0,61	AOP
03	10,904	10,904	9,847	0,74195	0,99767	0,72	AOP
04	10,919	10,919	9,861	0,74150	0,99767	0,67	AOP
05	10,992	10,992	9,931	0,75693	0,99759	0,94	AOP
06	10,842	10,842	9,786	0,72603	0,99774	0,47	AOP
07	11,097	11,097	10,034	0,78676	0,99745	1,52	AOP
08	11,102	11,102	10,039	0,79010	0,99743	1,56	AOP
09	10,998	10,998	9,938	0,76498	0,99756	1,17	AOP
10	10,971	10,971	9,912	0,75796	0,99759	1,09	AOP
11	10,959	10,959	9,900	0,75444	0,99761	0,93	AOP
12	10,927	10,927	9,869	0,74682	0,99765	0,76	AOP
13	11,019	11,019	9,958	0,76841	0,99754	1,10	AOP
14	10,973	10,973	9,913	0,75499	0,99760	0,92	AOP
15	10,915	10,915	9,858	0,74614	0,99765	0,82	AOP
16	10,857	10,857	9,800	0,72767	0,99773	0,48	AOP
17	10,809	10,809	9,755	0,71946	0,99777	0,37	AOP
18	10,918	10,918	9,860	0,74491	0,99765	0,78	AOP
19	10,971	10,971	9,911	0,75528	0,99760	0,91	AOP
20	10,932	10,932	9,874	0,75038	0,99763	0,86	AOP
21	10,887	10,887	9,830	0,73679	0,99769	0,63	AOP
22	10,912	10,912	9,854	0,74184	0,99767	0,68	AOP
23	10,942	10,942	9,882	0,74320	0,99765	0,66	AOP
24	10,854	10,854	9,798	0,72722	0,99774	0,46	AOP
25	10,892	10,892	9,834	0,73599	0,99769	0,61	AOP
26	10,964	10,964	9,902	0,74429	0,99764	0,66	AOP
27	11,098	11,098	10,031	0,77011	0,99751	0,96	AOP
28	11,037	11,037	9,973	0,75648	0,99758	0,75	AOP
29	10,981	10,981	9,919	0,74714	0,99763	0,70	AOP
30	11,009	11,009	9,944	0,74558	0,99762	0,56	AOP
31	11,019	11,019	9,953	0,74724	0,99762	0,59	AOP
MEDIA MESE	10,949	10,949	9,890	0,74854	0,99763	0,80	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 06 - emesso in data 01-09-2020

volume in m³

59.240.957

energia in kWh

655.966.330

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,073

LUN		3	2.228.744	10	2.011.136	17	2.084.007	24	2.288.927	31	2.247.424	m ³
			24.741.287		22.319.587		22.961.589		25.407.090		24.753.128	kWh
MAR		4	2.426.338	11	2.549.800	18	+ 2.735.623	25	2.396.203			m ³
			26.830.446		28.351.226		30.012.520		26.655.362			kWh
MER		5	2.366.022	12	1.713.808	19	2.398.784	26	2.456.992			m ³
			26.170.569		19.057.545		26.341.047		27.270.154			kWh
GIO		6	1.920.687	13	1.630.483	20	2.416.774	27	2.636.140			m ³
			21.240.878		18.093.470		26.748.855		29.208.431			kWh
VEN		7	1.296.831	14	2.352.552	21	2.267.190	28	2.267.785			m ³
			14.503.758		26.033.340		25.086.457		25.077.167			kWh
SAB	1	1.344.541	8	1.141.264	15	1.442.692	22	1.225.336	29	1.127.402		m ³
		14.857.178		12.689.714		16.028.308		13.526.484		12.533.328		kWh
DOM	2	1.235.228	9	1.145.186	16	1.667.662	23	1.098.683	30	1.120.713		m ³
		13.694.973		12.732.178		18.444.342		12.147.039		12.448.880		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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,050	11,050	9,983	0,75075	0,99759	0,60	AOP
02	11,087	11,087	10,020	0,76461	0,99754	0,83	AOP
03	11,101	11,101	10,034	0,76882	0,99752	0,90	AOP
04	11,058	11,058	9,990	0,75012	0,99759	0,56	AOP
05	11,061	11,061	9,995	0,75834	0,99757	0,71	AOP
06	11,059	11,059	9,992	0,75738	0,99757	0,71	AOP
07	11,184	11,184	10,109	0,76504	0,99750	0,68	AOP
08	11,119	11,119	10,053	0,78196	0,99746	1,25	AOP
09	11,118	11,118	10,052	0,78162	0,99746	1,22	AOP
10	11,098	11,098	10,033	0,77856	0,99748	1,21	AOP
11	11,119	11,119	10,046	0,75221	0,99757	0,53	AOP
12	11,120	11,120	10,051	0,76777	0,99751	0,92	AOP
13	11,097	11,097	10,030	0,77008	0,99751	0,97	AOP
14	11,066	11,066	9,997	0,75101	0,99759	0,61	AOP
15	11,110	11,110	10,040	0,76157	0,99754	0,80	AOP
16	11,060	11,060	9,994	0,76171	0,99755	1,00	AOP
17	11,018	11,018	9,955	0,75878	0,99757	1,05	AOP
18	10,971	10,971	9,909	0,74985	0,99762	0,92	AOP
19	10,981	10,981	9,918	0,74618	0,99763	0,78	AOP
20	11,068	11,068	10,001	0,76207	0,99754	1,00	AOP
21	11,065	11,065	9,998	0,75792	0,99756	0,86	AOP
22	11,039	11,039	9,974	0,76099	0,99755	1,11	AOP
23	11,056	11,056	9,991	0,76409	0,99753	1,24	AOP
24	11,100	11,100	10,032	0,76795	0,99751	1,17	AOP
25	11,124	11,124	10,056	0,77434	0,99748	1,11	AOP
26	11,099	11,099	10,030	0,76079	0,99754	0,82	AOP
27	11,080	11,080	10,012	0,75641	0,99756	0,81	AOP
28	11,058	11,058	9,991	0,75233	0,99758	0,72	AOP
29	11,117	11,117	10,044	0,74917	0,99758	0,43	AOP
30	11,108	11,108	10,036	0,75145	0,99758	0,52	AOP
31	11,014	11,014	9,948	0,74471	0,99762	0,59	AOP
MEDIA MESE	11,078	11,078	10,010	0,76060	0,99755	0,86	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 06 - emesso in data 02-10-2020

volume in m³

50.142.215

energia in kWh

556.426.722

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,097

LUN		7	2.313.805	14	2.242.657	21	982.605	28	1.124.267		m ³
			25.794.298		24.909.191		10.921.655		12.458.003		kWh
MAR	1	2.234.267	8	2.551.790	15	2.514.436	22	1.310.868	29	1.403.651	m ³
		24.652.902		28.355.490		27.922.812		14.566.365		15.574.911	kWh
MER	2	+ 3.016.787	9	2.886.261	16	2.489.092	23	1.043.294	30	1.293.494	m ³
		33.067.002		32.054.815		27.696.127		11.612.906		14.368.131	kWh
GIO	3	2.604.245	10	2.219.312	17	2.355.609	24	1.078.976			m ³
		28.688.363		24.594.416		26.189.661		12.023.030			kWh
VEN	4	2.274.243	11	234.149	18	2.300.882	25	1.226.169			m ³
		25.316.873		2.592.498		25.595.011		13.649.713			kWh
SAB	5	1.159.389	12	1.182.344	19	685.220	26	897.306			m ³
		12.939.941		13.101.554		7.612.794		9.972.659			kWh
DOM	6	1.166.560	13	1.214.290	20	1.069.314	27	1.066.933			m ³
		13.009.477		13.473.762		11.879.009		11.833.354			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	11,034	11,034	9,968	0,75424	0,99758	0,78	AOP
02	10,961	10,961	9,897	0,73587	0,99767	0,48	AOP
03	11,016	11,016	9,953	0,75634	0,99758	0,93	AOP
04	11,132	11,132	10,066	0,78941	0,99742	1,69	AOP
05	11,161	11,161	10,094	0,79497	0,99739	1,84	AOP
06	11,152	11,152	10,085	0,79474	0,99739	1,89	AOP
07	11,148	11,148	10,082	0,79468	0,99739	1,89	AOP
08	11,112	11,112	10,048	0,79320	0,99740	2,03	AOP
09	11,106	11,106	10,043	0,79266	0,99741	1,99	AOP
10	11,082	11,082	10,021	0,79205	0,99742	2,02	AOP
11	11,072	11,072	10,011	0,79127	0,99742	2,01	AOP
12	11,081	11,081	10,020	0,79338	0,99741	2,02	AOP
13	11,096	11,096	10,034	0,79417	0,99741	1,96	AOP
14	11,107	11,107	10,044	0,79363	0,99741	1,94	AOP
15	11,105	11,105	10,042	0,79412	0,99741	1,94	AOP
16	11,127	11,127	10,063	0,79409	0,99740	1,87	AOP
17	11,118	11,118	10,054	0,79216	0,99741	1,82	AOP
18	11,124	11,124	10,060	0,79209	0,99741	1,75	AOP
19	11,110	11,110	10,046	0,79033	0,99742	1,76	AOP
20	11,109	11,109	10,045	0,79262	0,99741	1,81	AOP
21	11,115	11,115	10,052	0,79388	0,99741	1,73	AOP
22	11,112	11,112	10,048	0,79193	0,99742	1,77	AOP
23	11,131	11,131	10,067	0,79553	0,99740	1,79	AOP
24	11,143	11,143	10,077	0,79513	0,99739	1,78	AOP
25	11,132	11,132	10,067	0,79342	0,99740	1,80	AOP
26	11,114	11,114	10,050	0,79252	0,99742	1,72	AOP
27	11,091	11,091	10,030	0,79185	0,99743	1,66	AOP
28	11,081	11,081	10,020	0,79109	0,99743	1,66	AOP
29	11,096	11,096	10,034	0,79113	0,99743	1,70	AOP
30	11,108	11,108	10,044	0,79148	0,99742	1,66	AOP
MEDIA MESE	11,103	11,103	10,039	0,78847	0,99743	1,72	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 06 - emesso in data 02-11-2020

volume in m³

29.734.994

energia in kWh

329.472.542

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,080

LUN		5	+ 1.297.192	12	925.820	19	1.279.172	26	1.200.642		m ³
			14.394.940		10.258.086		14.165.551		13.329.527		kWh
MAR		6	1.226.411	13	150.814	20	951.656	27	943.049		m ³
			13.594.766		1.672.980		10.543.397		10.469.730		kWh
MER		7	1.282.344	14	40	21	1.157.883	28	1.213.853		m ³
			14.219.913		443		12.822.396		13.398.509		kWh
GIO	1	1.240.182	8	1.127.461	15	83.755	22	1.076.014	29	1.271.149	m ³
		13.785.863		12.487.758		928.592		11.920.083		14.028.400	kWh
VEN	2	845.874	9	1.069.855	16	1.193.084	23	1.293.315	30	1.283.588	m ³
		9.395.123		11.855.063		13.216.985		14.319.584		14.181.080	kWh
SAB	3	1.018.836	10	495.066	17	1.165.724	24	1.086.220	31	1.166.647	m ³
		11.316.211		5.484.341		12.905.730		12.033.145		12.913.616	kWh
DOM	4	811.720	11	19.013	18	811.095	25	1.047.520			m ³
		9.011.715		210.626		8.978.822		11.629.567			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,116	11,116	10,052	0,79173	0,99742	1,70	AOP
02	11,107	11,107	10,044	0,79112	0,99742	1,69	AOP
03	11,107	11,107	10,044	0,79153	0,99742	1,66	AOP
04	11,102	11,102	10,039	0,79145	0,99743	1,64	AOP
05	11,097	11,097	10,034	0,78943	0,99743	1,68	AOP
06	11,085	11,085	10,023	0,78749	0,99744	1,71	AOP
07	11,089	11,089	10,027	0,78896	0,99743	1,74	AOP
08	11,076	11,076	10,015	0,78765	0,99744	1,72	AOP
09	11,081	11,081	10,019	0,78928	0,99744	1,65	AOP
10	11,078	11,078	10,017	0,78980	0,99744	1,62	AOP
11	11,078	11,078	10,017	0,78965	0,99744	1,59	AOP
12	11,080	11,080	10,018	0,78863	0,99744	1,67	AOP
13	11,093	11,093	10,030	0,79004	0,99743	1,66	AOP
14	11,085	11,085	10,023	0,78959	0,99744	1,66	AOP
15	11,087	11,087	10,026	0,78930	0,99744	1,64	AOP
16	11,078	11,078	10,016	0,78734	0,99744	1,69	AOP
17	11,071	11,071	10,009	0,78489	0,99745	1,68	AOP
18	11,070	11,070	10,009	0,78579	0,99745	1,69	AOP
19	11,074	11,074	10,012	0,78719	0,99745	1,71	AOP
20	11,079	11,079	10,017	0,78873	0,99744	1,74	AOP
21	11,074	11,074	10,013	0,78715	0,99744	1,74	AOP
22	11,078	11,078	10,016	0,78756	0,99744	1,72	AOP
23	11,072	11,072	10,011	0,78856	0,99744	1,74	AOP
24	11,078	11,078	10,016	0,78841	0,99744	1,79	AOP
25	11,102	11,102	10,039	0,78847	0,99743	1,72	AOP(m)
26	11,102	11,102	10,039	0,78847	0,99743	1,72	AOP(m)
27	11,102	11,102	10,039	0,78847	0,99743	1,72	AOP(m)
28	11,038	11,038	9,979	0,78507	0,99747	1,69	AOP
29	11,036	11,036	9,977	0,78453	0,99747	1,65	AOP
30	11,048	11,048	9,989	0,78498	0,99746	1,65	AOP
31	11,069	11,069	10,008	0,78649	0,99745	1,70	AOP
MEDIA MESE	11,082	11,082	10,020	0,78831	0,99744	1,69	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 06 - emesso in data 01-12-2020

volume in m³

33.737.779

energia in kWh

373.757.436

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,078

LUN		2	1.110.082	9	1.105.473	16	1.365.213	23	1.267.378	30	1.275.262	m ³
			12.297.488		12.237.586		15.147.038		14.050.153		14.110.774	kWh
MAR		3	1.361.384	10	1.453.269	17	1.113.994	24	+ 1.456.364			m ³
			15.058.268		16.100.767		12.408.779		16.152.533			kWh
MER		4	1.389.017	11	1.155.739	18	1.294.720	25	1.380.637			m ³
			15.362.528		12.800.965		14.370.097		15.291.935			kWh
GIO		5	1.123.887	12	1.387.093	19	1.311.639	26	1.432.985			m ³
			12.429.066		15.349.571		14.539.518		15.867.443			kWh
VEN		6	1.071.680	13	1.077.190	20	1.251.337	27	1.133.552			m ³
			11.855.996		11.940.651		13.877.327		12.550.688			kWh
SAB		7	800.851	14	94.384	21	1.137.135	28	835.818			m ³
			8.870.226		1.047.002		12.596.044		9.255.849			kWh
DOM	1	842.551	8	865.775	15	777.166	22	1.043.836	29	822.368		m ³
		9.326.197		9.592.787		8.614.885		11.561.528		9.093.745		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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,069	11,069	10,008	0,78840	0,99744	1,78	AOP
02	11,078	11,078	10,016	0,78669	0,99744	1,77	AOP
03	11,061	11,061	10,001	0,78630	0,99745	1,73	AOP
04	11,060	11,060	10,000	0,78606	0,99746	1,68	AOP
05	11,059	11,059	9,998	0,78457	0,99746	1,66	AOP
06	11,063	11,063	10,001	0,78458	0,99746	1,70	AOP
07	11,076	11,076	10,014	0,78609	0,99745	1,72	AOP
08	11,080	11,080	10,018	0,78738	0,99744	1,73	AOP
09	11,070	11,070	10,009	0,78641	0,99745	1,72	AOP
10	11,079	11,079	10,017	0,78615	0,99745	1,71	AOP
11	11,076	11,076	10,014	0,78576	0,99745	1,71	AOP
12	11,066	11,066	10,005	0,78616	0,99745	1,72	AOP
13	11,085	11,085	10,023	0,78943	0,99743	1,77	AOP
14	11,093	11,093	10,031	0,78993	0,99743	1,76	AOP
15	11,085	11,085	10,023	0,79069	0,99743	1,74	AOP
16	11,095	11,095	10,033	0,79108	0,99742	1,82	AOP
17	11,139	11,139	10,074	0,79473	0,99739	2,01	AOP
18	11,099	11,099	10,036	0,79000	0,99742	1,93	AOP
19	11,085	11,085	10,023	0,79030	0,99742	2,02	AOP
20	11,090	11,090	10,028	0,79045	0,99742	1,94	AOP
21	11,077	11,077	10,015	0,79028	0,99743	1,95	AOP
22	11,076	11,076	10,014	0,78853	0,99743	1,92	AOP
23	11,086	11,086	10,024	0,78829	0,99743	1,93	AOP
24	11,091	11,091	10,028	0,78739	0,99743	1,90	AOP
25	11,076	11,076	10,013	0,78592	0,99744	1,91	AOP
26	11,073	11,073	10,011	0,78562	0,99744	1,92	AOP
27	11,072	11,072	10,010	0,78734	0,99743	1,98	AOP
28	11,074	11,074	10,012	0,78770	0,99743	2,01	AOP
29	11,058	11,058	9,998	0,78846	0,99743	2,04	AOP
30	11,065	11,065	10,004	0,78712	0,99744	2,01	AOP
MEDIA MESE	11,079	11,079	10,017	0,78793	0,99744	1,84	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 06 - emesso in data 14-01-2021 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

39.656.034

energia in kWh

436.216.103

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,000

LUN		7	1.013.048	14	1.950.345	21	1.316.735	28	1.280.419		m ³
			11.172.906		21.447.944		14.455.117		14.025.710		kWh
MAR	1	1.383.125	8	338.212	15	1.424.738	22	2.106.800	29	110.797	m ³
		15.286.298		3.728.111		15.666.419		23.124.237		1.213.560	kWh
MER	2	1.411.144	9	1.847.995	16	2.269.351	23	1.768.456	30	254.819	m ³
		15.601.608		20.359.361		24.937.898		19.399.962		2.791.287	kWh
GIO	3	1.419.707	10	+ 2.335.321	17	2.041.511	24	1.377.631	31	675.289	m ³
		15.687.762		25.725.896		22.440.289		15.112.612		7.397.116	kWh
VEN	4	1.313.625	11	1.863.105	18	1.555.703	25	869.164			m ³
		14.507.675		20.514.649		17.095.620		9.531.252			kWh
SAB	5	1.222.891	12	1.212.252	19	1.078.776	26	1.111.388			m ³
		13.497.048		13.340.833		11.849.276		12.185.258			kWh
DOM	6	832.096	13	827.012	20	567.577	27	877.002			m ³
		9.180.515		9.097.959		6.230.860		9.611.065			kWh

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

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

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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	11,052	11,052	9,991	0,78255	0,99747	1,61	AOP
02	11,056	11,056	9,994	0,77786	0,99749	1,47	AOP
03	11,050	11,050	9,987	0,77208	0,99751	1,34	AOP
04	11,044	11,044	9,981	0,76794	0,99753	1,23	AOP
05	11,037	11,037	9,974	0,76451	0,99754	1,14	AOP
06	11,033	11,033	9,970	0,76190	0,99755	1,06	AOP
07	11,029	11,029	9,966	0,76019	0,99756	1,02	AOP
08	11,023	11,023	9,960	0,75867	0,99757	0,98	AOP
09	11,017	11,017	9,953	0,75629	0,99758	0,90	AOP
10	11,016	11,016	9,953	0,75600	0,99758	0,90	AOP
11	11,011	11,011	9,948	0,75516	0,99759	0,87	AOP
12	11,005	11,005	9,942	0,75427	0,99759	0,84	AOP
13	11,001	11,001	9,939	0,75365	0,99760	0,83	AOP
14	10,997	10,997	9,935	0,75324	0,99760	0,82	AOP
15	10,996	10,996	9,934	0,75335	0,99760	0,84	AOP
16	10,989	10,989	9,927	0,75266	0,99761	0,82	AOP
17	10,992	10,992	9,931	0,75375	0,99760	0,86	AOP
18	10,989	10,989	9,927	0,75279	0,99760	0,83	AOP
19	10,984	10,984	9,922	0,75184	0,99761	0,81	AOP
20	10,978	10,978	9,917	0,75096	0,99762	0,79	AOP
21	10,978	10,978	9,916	0,75097	0,99762	0,79	AOP
22	10,976	10,976	9,914	0,75093	0,99762	0,80	AOP
23	10,970	10,970	9,909	0,74977	0,99762	0,78	AOP
24	10,970	10,970	9,909	0,74999	0,99762	0,78	AOP
25	10,966	10,966	9,905	0,75009	0,99762	0,79	AOP
26	10,964	10,964	9,904	0,75012	0,99762	0,80	AOP
27	10,959	10,959	9,898	0,74877	0,99763	0,76	AOP
28	10,954	10,954	9,894	0,74824	0,99763	0,76	AOP
29	10,953	10,953	9,893	0,74816	0,99763	0,76	AOP
30	10,954	10,954	9,894	0,74829	0,99763	0,76	AOP
31	10,954	10,954	9,894	0,74836	0,99763	0,76	AOP
MEDIA MESE	10,997	10,997	9,935	0,75591	0,99759	0,92	

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

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

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