



## UNITÀ MISURA

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

EMAIL .....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)

TELEFONO .....: 02 3703 9332

FAX .....: 02 3703 9001

INDIRIZZO .....: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE  
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

**= ISO 9001 =**

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Altomonte CS termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2017

periodo dal 01-01-2017 06 al 01-02-2017 06 - emesso in data 02-02-2017

**volume in m<sup>3</sup>**

**72.036.050**

**energia in kWh**

**798.881.602**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**

**11,090**

### prelievi giornalieri

LUN	1	2.564.365	8	1.269.804	15	2.455.849	22	2.973.248	29	2.483.334		m <sup>3</sup>
		28.379.827		14.042.762		27.225.542		33.065.491		27.569.974		kWh
MAR	2	2.650.224	9	1.339.586	16	2.109.747	23	2.726.350	30	2.597.856		m <sup>3</sup>
		29.306.177		14.821.180		23.397.094		30.327.917		28.856.984		kWh
MER	3	2.439.469	10	1.502.278	17	1.999.603	24	1.802.110	31	2.470.286		m <sup>3</sup>
		26.982.967		16.507.031		22.205.591		20.030.453		27.457.229		kWh
GIO	4	2.428.652	11	1.559.411	18	2.195.938	25	2.405.251				m <sup>3</sup>
		26.909.464		17.192.506		24.403.459		26.739.175				kWh
VEN	5	2.586.584	12	2.268.540	19	2.057.714	26	3.023.059				m <sup>3</sup>
		28.661.937		25.060.561		22.846.799		33.613.393				kWh
SAB	6	2.189.577	13	2.211.177	20	2.763.535	27	+ 3.124.660				m <sup>3</sup>
		24.260.513		24.466.674		30.722.219		34.727.471				kWh
DOM	7	2.104.205	14	2.124.214	21	2.925.759	28	2.683.665				m <sup>3</sup>
		23.251.465		23.504.428		32.543.217		29.802.100				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,067	11,067	10,010	0,79427	0,99746	0,90	AOP
02	11,058	11,058	10,001	0,79395	0,99746	0,91	AOP
03	11,061	11,061	10,004	0,79394	0,99746	0,88	AOP
04	11,080	11,080	10,021	0,79532	0,99745	0,88	AOP
05	11,081	11,081	10,022	0,79580	0,99745	0,87	AOP
06	11,080	11,080	10,022	0,79504	0,99745	0,87	AOP
07	11,050	11,050	9,993	0,79313	0,99747	0,85	AOP(a)
08	11,059	11,059	10,002	0,79215	0,99747	0,95	AOP(a)
09	11,064	11,064	10,006	0,79175	0,99747	0,96	AOP(a)
10	10,988	10,988	9,936	0,78835	0,99750	1,06	AOP
11	11,025	11,025	9,969	0,78954	0,99749	1,00	AOP
12	11,047	11,047	9,990	0,79193	0,99747	0,95	AOP
13	11,065	11,065	10,007	0,79483	0,99746	1,00	AOP
14	11,065	11,065	10,008	0,79495	0,99746	0,98	AOP
15	11,086	11,086	10,027	0,79533	0,99745	0,96	AOP
16	11,090	11,090	10,031	0,79418	0,99745	1,03	AOP
17	11,105	11,105	10,044	0,79550	0,99744	1,03	AOP
18	11,113	11,113	10,052	0,79608	0,99743	0,99	AOP
19	11,103	11,103	10,042	0,79478	0,99744	1,01	AOP
20	11,117	11,117	10,055	0,79766	0,99742	1,08	AOP
21	11,123	11,123	10,061	0,79750	0,99742	1,06	AOP
22	11,121	11,121	10,059	0,79655	0,99743	1,03	AOP
23	11,124	11,124	10,062	0,79684	0,99743	0,96	AOP
24	11,115	11,115	10,054	0,79747	0,99743	1,00	AOP
25	11,117	11,117	10,056	0,79765	0,99743	0,97	AOP
26	11,119	11,119	10,057	0,79536	0,99743	0,96	AOP
27	11,114	11,114	10,052	0,79351	0,99744	1,01	AOP
28	11,105	11,105	10,044	0,79517	0,99744	0,96	AOP
29	11,102	11,102	10,041	0,79369	0,99745	0,94	AOP
30	11,108	11,108	10,047	0,79312	0,99745	0,92	AOP
31	11,115	11,115	10,053	0,79375	0,99744	0,92	AOP
media mese	11,086	11,086	10,027	0,79449	0,99745	0,96	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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>)





## UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL .....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)

TELEFONO .....: 02 3703 9332

FAX .....: 02 3703 9001

INDIRIZZO .....: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE  
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

**= ISO 9001 =**

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Altomonte CS termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2017

periodo dal 01-02-2017 06 al 01-03-2017 06 - emesso in data 02-03-2017

**volume in m<sup>3</sup>**

**56.909.566**

**energia in kWh**

**630.680.291**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**

**11,082**

### prelievi giornalieri

LUN		6	1.394.178	13	+ 2.959.499	20	2.774	27	2.222.910		m <sup>3</sup>
			15.446.098		32.785.330		30.724		24.652.072		kWh
MAR		7	1.290.759	14	2.789.253	21	1.333.414	28	2.364.071		m <sup>3</sup>
			14.301.610		30.879.820		14.776.894		26.219.911		kWh
MER	1	2.321.542	8	1.507.033	15	2.371.257	22	2.168.538			m <sup>3</sup>
		25.778.402		16.700.940		26.218.989		24.031.738			kWh
GIO	2	2.406.776	9	1.894.333	16	2.739.137	23	2.503.014			m <sup>3</sup>
		26.698.366		20.970.266		30.308.551		27.740.904			kWh
VEN	3	2.101.815	10	2.121.779	17	2.544.614	24	2.834.247			m <sup>3</sup>
		23.294.416		23.483.850		28.168.877		31.403.457			kWh
SAB	4	1.460.741	11	2.417.304	18	2.391.908	25	2.541.491			m <sup>3</sup>
		16.236.136		26.749.886		26.468.853		28.192.760			kWh
DOM	5	1.577.246	12	2.099.666	19	2.927	26	2.547.340			m <sup>3</sup>
		17.538.976		23.289.495		32.401		28.280.569			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,104	11,104	10,043	0,79538	0,99744	0,99	AOP
02	11,093	11,093	10,034	0,79480	0,99745	0,96	AOP
03	11,083	11,083	10,024	0,79504	0,99745	0,93	AOP
04	11,115	11,115	10,052	0,79393	0,99742	1,38	AOP
05	11,120	11,120	10,057	0,79395	0,99742	1,47	AOP
06	11,079	11,079	10,020	0,79379	0,99745	1,07	AOP
07	11,080	11,080	10,021	0,79394	0,99745	1,06	AOP
08	11,082	11,082	10,023	0,79512	0,99744	1,11	AOP
09	11,070	11,070	10,012	0,79449	0,99745	1,10	AOP
10	11,068	11,068	10,010	0,79452	0,99745	1,11	AOP
11	11,066	11,066	10,009	0,79486	0,99745	1,05	AOP
12	11,092	11,092	10,032	0,79543	0,99744	1,16	AOP
13	11,078	11,078	10,019	0,79502	0,99745	1,08	AOP
14	11,071	11,071	10,012	0,79427	0,99745	1,10	AOP
15	11,057	11,057	10,000	0,79359	0,99746	1,05	AOP
16	11,065	11,065	10,008	0,79447	0,99745	1,04	AOP
17	11,070	11,070	10,012	0,79496	0,99745	1,04	AOP
18	11,066	11,066	10,008	0,79437	0,99746	1,03	AOP
19	11,070	11,070	10,012	0,79453	0,99745	1,02	AOP
20	11,076	11,076	10,018	0,79481	0,99745	1,03	AOP
21	11,082	11,082	10,023	0,79491	0,99745	1,07	AOP
22	11,082	11,082	10,023	0,79466	0,99745	1,09	AOP
23	11,083	11,083	10,024	0,79440	0,99745	1,06	AOP
24	11,080	11,080	10,021	0,79468	0,99745	1,05	AOP
25	11,093	11,093	10,034	0,79516	0,99744	1,02	AOP
26	11,102	11,102	10,042	0,79553	0,99744	0,99	AOP
27	11,090	11,090	10,031	0,79402	0,99745	0,96	AOP
28	11,091	11,091	10,031	0,79397	0,99745	0,94	AOP
 <b>media mese</b>	11,082	11,082	10,023	0,79459	0,99745	1,07	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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>)





## UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA ....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL .....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO .....: 02 3703 9332  
FAX .....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO .....: Via Maastricht, 1  
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE  
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL  
= ISO 9001 =**

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2017

periodo dal 01-03-2017 06 al 01-04-2017 06 - emesso in data 04-04-2017

**volume in m<sup>3</sup>**

**67.251.876**

**energia in kWh**

**745.659.063**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**

**11,088**

## prelievi giornalieri

LUN			6	2.082.403	13	2.584.047	20	2.907.861	27	2.204.396		m <sup>3</sup>
				23.160.486		28.615.736		32.251.086		24.422.503		kWh
MAR			7	1.155.537	14	2.450.190	21	2.269.356	28	2.028.383		m <sup>3</sup>
				12.879.615		27.182.408		25.103.616		22.472.455		kWh
MER	1	2.449.477	8	1.439.611	15	2.742.075	22	2.021.756	29	2.078.113		m <sup>3</sup>
		27.154.902		16.019.991		30.426.064		22.382.861		23.035.883		kWh
GIO	2	1.669.674	9	1.915.594	16	2.549.148	23	2.807.125	30	1.178.463		m <sup>3</sup>
		18.494.979		21.297.574		28.226.716		31.108.559		13.065.619		kWh
VEN	3	+ 3.069.891	10	1.785.117	17	2.512.713	24	2.986.955	31	2.036.410		m <sup>3</sup>
		34.023.602		19.857.642		27.863.474		33.104.422		22.571.568		kWh
SAB	4	2.598.506	11	1.624.492	18	2.243.503	25	2.696.195				m <sup>3</sup>
		28.827.826		17.992.873		24.849.039		29.887.322				kWh
DOM	5	1.947.485	12	2.148.245	19	1.963.262	26	1.105.893				m <sup>3</sup>
		21.599.556		23.785.369		21.743.127		12.252.189				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,086	11,086	10,027	0,79509	0,99745	0,92	AOP
02	11,077	11,077	10,019	0,79446	0,99746	0,91	AOP
03	11,083	11,083	10,024	0,79415	0,99745	0,91	AOP
04	11,094	11,094	10,034	0,79406	0,99745	0,86	AOP
05	11,091	11,091	10,031	0,79444	0,99745	0,84	AOP
06	11,122	11,122	10,059	0,79316	0,99744	0,95	AOP
07	11,146	11,146	10,080	0,79081	0,99743	1,21	AOP
08	11,128	11,128	10,063	0,79042	0,99744	1,20	AOP
09	11,118	11,118	10,054	0,79008	0,99744	1,17	AOP
10	11,124	11,124	10,060	0,79066	0,99743	1,26	AOP
11	11,076	11,076	10,017	0,79429	0,99746	0,94	AOP
12	11,072	11,072	10,014	0,79488	0,99745	0,96	AOP
13	11,074	11,074	10,016	0,79479	0,99745	0,97	AOP
14	11,094	11,094	10,034	0,79392	0,99745	1,04	AOP
15	11,096	11,096	10,035	0,79344	0,99744	1,06	AOP
16	11,073	11,073	10,015	0,79489	0,99745	0,98	AOP
17	11,089	11,089	10,029	0,79531	0,99744	1,04	AOP
18	11,076	11,076	10,018	0,79523	0,99745	1,01	AOP
19	11,075	11,075	10,017	0,79512	0,99745	0,99	AOP
20	11,091	11,091	10,032	0,79656	0,99744	0,96	AOP
21	11,062	11,062	10,005	0,79453	0,99746	0,97	AOP
22	11,071	11,071	10,012	0,79190	0,99745	1,27	AOP
23	11,082	11,082	10,021	0,79021	0,99744	1,46	AOP
24	11,083	11,083	10,022	0,79062	0,99745	1,37	AOP
25	11,085	11,085	10,025	0,79169	0,99744	1,39	AOP
26	11,079	11,079	10,018	0,79189	0,99744	1,40	AOP
27	11,079	11,079	10,019	0,79224	0,99744	1,40	AOP
28	11,079	11,079	10,019	0,79125	0,99745	1,37	AOP
29	11,085	11,085	10,024	0,79019	0,99744	1,38	AOP
30	11,087	11,087	10,025	0,78921	0,99745	1,39	AOP
31	11,084	11,084	10,023	0,78876	0,99745	1,37	AOP
media mese	11,089	11,089	10,029	0,79285	0,99745	1,13	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2017

periodo dal 01-04-2017 06 al 01-05-2017 06 - emesso in data 03-05-2017

volume in m<sup>3</sup>  
**68.442.527**

energia in kWh  
**758.554.582**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,083**

## prelievi giornalieri

LUN		3	2.958.344	10	2.498.624	17	2.141.747	24	+ 3.115.767		m <sup>3</sup>
			32.810.993		27.644.776		23.704.856		34.694.066		kWh
MAR		4	2.225.720	11	2.154.010	18	2.128.353	25	1.700.808		m <sup>3</sup>
			24.614.237		23.823.351		23.539.584		18.923.190		kWh
MER		5	2.901.071	12	2.019.304	19	1.799.256	26	2.531.558		m <sup>3</sup>
			32.074.241		22.357.734		19.838.597		28.191.430		kWh
GIO		6	2.948.360	13	2.201.479	20	1.924.705	27	2.622.667		m <sup>3</sup>
			32.597.068		24.365.970		21.279.538		29.195.529		kWh
VEN		7	2.901.900	14	2.069.293	21	2.780.799	28	2.726.125		m <sup>3</sup>
			32.115.327		22.884.311		30.763.979		30.295.427		kWh
SAB	1	2.572.370	8	2.400.443	15	1.305.253	22	2.472.003	29	2.592.236	m <sup>3</sup>
		28.537.873		26.582.506		14.454.372		27.446.649		28.771.227	kWh
DOM	2	1.586.186	9	2.098.481	16	1.338.093	23	2.205.286	30	1.522.286	m <sup>3</sup>
		17.601.906		23.215.495		14.827.409		24.536.012		16.866.929	kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,094	11,094	10,033	0,79001	0,99744	1,36	AOP
02	11,097	11,097	10,035	0,79077	0,99744	1,39	AOP
03	11,091	11,091	10,029	0,79008	0,99744	1,39	AOP
04	11,059	11,059	10,002	0,79460	0,99746	0,96	AOP
05	11,056	11,056	9,999	0,79446	0,99747	0,83	AOP
06	11,056	11,056	10,000	0,79448	0,99746	0,92	AOP
07	11,067	11,067	10,008	0,79154	0,99745	1,38	AOP
08	11,074	11,074	10,014	0,79125	0,99744	1,46	AOP
09	11,063	11,063	10,005	0,79316	0,99745	1,15	AOP
10	11,064	11,064	10,006	0,79512	0,99745	1,01	AOP
11	11,060	11,060	10,004	0,79558	0,99746	0,96	AOP
12	11,072	11,072	10,012	0,79248	0,99744	1,39	AOP
13	11,068	11,068	10,009	0,79240	0,99744	1,49	AOP
14	11,059	11,059	10,001	0,79194	0,99745	1,50	AOP
15	11,074	11,074	10,014	0,79204	0,99744	1,54	AOP
16	11,081	11,081	10,021	0,79352	0,99743	1,57	AOP
17	11,068	11,068	10,009	0,79100	0,99744	1,51	AOP
18	11,060	11,060	10,001	0,79158	0,99745	1,53	AOP
19	11,026	11,026	9,971	0,79350	0,99746	1,47	AOP
20	11,056	11,056	9,997	0,79185	0,99745	1,56	AOP
21	11,063	11,063	10,003	0,78789	0,99745	1,54	AOP
22	11,103	11,103	10,042	0,79565	0,99742	1,38	AOP
23	11,126	11,126	10,062	0,79471	0,99742	1,25	AOP
24	11,135	11,135	10,071	0,79291	0,99742	1,42	AOP
25	11,126	11,126	10,061	0,79042	0,99742	1,54	AOP
26	11,136	11,136	10,070	0,78896	0,99742	1,55	AOP
27	11,132	11,132	10,066	0,78787	0,99742	1,67	AOP
28	11,113	11,113	10,049	0,78855	0,99744	1,43	AOP
29	11,099	11,099	10,036	0,78827	0,99744	1,42	AOP
30	11,080	11,080	10,020	0,78975	0,99745	1,33	AOP
 <b>media mese</b>	11,082	11,082	10,022	0,79188	0,99744	1,36	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2017

periodo dal 01-05-2017 06 al 01-06-2017 06 - emesso in data 05-06-2017

volume in m<sup>3</sup>

**20.580.598**

energia in kWh

**227.840.165**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,071**

## prelievi giornalieri

LUN	1	40	8	0	15	63.770	22	2.046.791	29	1.814		m <sup>3</sup>
		444		0		706.954		22.637.508		20.086		kWh
MAR	2	0	9	276	16	2.074	23	2.169.957	30	2.067		m <sup>3</sup>
		0		3.058		23.003		24.027.934		22.878		kWh
MER	3	0	10	305	17	15.561	24+	2.762.123	31	50.043		m <sup>3</sup>
		0		3.381		172.525		30.579.464		553.826		kWh
GIO	4	0	11	1.188	18	1.706.955	25	2.710.058				m <sup>3</sup>
		0		13.174		18.909.647		29.997.632				kWh
VEN	5	0	12	2.595	19	2.505.687	26	1.290.061				m <sup>3</sup>
		0		28.758		27.755.495		14.279.685				kWh
SAB	6	0	13	0	20	2.017.285	27	1.154.410				m <sup>3</sup>
		0		0		22.327.310		12.778.164				kWh
DOM	7	0	14	0	21	1.185.097	28	892.441				m <sup>3</sup>
		0		0		13.119.024		9.880.214				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,092	11,092	10,031	0,79096	0,99744	1,32	AOP
02	11,090	11,090	10,029	0,79120	0,99744	1,33	AOP
03	11,092	11,092	10,031	0,79172	0,99744	1,34	AOP
04	11,093	11,093	10,032	0,79148	0,99744	1,33	AOP
05	11,092	11,092	10,031	0,79152	0,99744	1,34	AOP
06	11,093	11,093	10,032	0,79139	0,99744	1,33	AOP
07	11,094	11,094	10,032	0,79128	0,99744	1,32	AOP
08	11,094	11,094	10,032	0,79129	0,99744	1,32	AOP
09	11,081	11,081	10,021	0,79179	0,99745	1,32	AOP
10	11,086	11,086	10,025	0,79184	0,99744	1,34	AOP
11	11,089	11,089	10,028	0,79199	0,99744	1,35	AOP
12	11,082	11,082	10,022	0,79155	0,99744	1,38	AOP
13	11,075	11,075	10,015	0,79132	0,99744	1,42	AOP
14	11,076	11,076	10,016	0,79163	0,99744	1,42	AOP
15	11,086	11,086	10,025	0,79243	0,99744	1,45	AOP
16	11,091	11,091	10,030	0,79407	0,99743	1,41	AOP
17	11,087	11,087	10,027	0,79285	0,99744	1,35	AOP
18	11,078	11,078	10,017	0,78982	0,99745	1,33	AOP
19	11,077	11,077	10,017	0,78794	0,99746	1,24	AOP
20	11,068	11,068	10,009	0,79042	0,99746	1,12	AOP
21	11,070	11,070	10,010	0,78989	0,99746	1,17	AOP
22	11,060	11,060	10,001	0,78758	0,99747	1,17	AOP
23	11,073	11,073	10,013	0,78960	0,99746	1,14	AOP
24	11,071	11,071	10,011	0,78934	0,99746	1,17	AOP
25	11,069	11,069	10,009	0,78773	0,99747	1,19	AOP
26	11,069	11,069	10,009	0,78770	0,99746	1,25	AOP
27	11,069	11,069	10,009	0,78772	0,99746	1,30	AOP
28	11,071	11,071	10,011	0,78749	0,99746	1,26	AOP
29	11,073	11,073	10,013	0,78689	0,99746	1,23	AOP
30	11,068	11,068	10,008	0,78716	0,99747	1,23	AOP
31	11,067	11,067	10,008	0,78906	0,99746	1,17	AOP
media mese	11,080	11,080	10,019	0,79028	0,99745	1,29	

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>)





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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2017

periodo dal 01-06-2017 06 al 01-07-2017 06 - emesso in data 04-07-2017

volume in m<sup>3</sup>

**58.201.536**

energia in kWh

**645.386.848**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,092**

## prelievi giornalieri

LUN		5 1.773.980	12 1.293.083	19 2.257.393	26 2.026.809	m <sup>3</sup>
		19.744.397	14.381.669	25.011.914	22.408.400	kWh
MAR		6 2.537.275	13 1.261.266	20 2.813.770	27 2.036.622	m <sup>3</sup>
		28.206.886	14.008.881	31.134.365	22.516.893	kWh
MER		7 1.320.462	14 1.159.422	21 952.583	28 2.186.638	m <sup>3</sup>
		14.658.449	12.852.193	10.542.236	24.186.403	kWh
GIO	1 1.988.998	8 2.087.388	15 1.444.261	22 2.211.234	29 1.297.546	m <sup>3</sup>
	22.026.164	23.293.163	16.006.745	24.458.459	14.374.215	kWh
VEN	2 2.566.384	9 1.970.966	16 1.434.957	23 2.742.566	30 1.106.247	m <sup>3</sup>
	28.420.136	22.003.864	15.922.283	30.341.008	12.263.854	kWh
SAB	3+ 2.971.435	10 1.692.799	17 2.414.220	24 2.581.612		m <sup>3</sup>
	32.905.671	18.893.330	26.805.085	28.529.394		kWh
DOM	4 2.600.342	11 1.268.859	18 1.710.578	25 2.491.841		m <sup>3</sup>
	28.837.793	14.135.089	18.980.573	27.537.335		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,074	11,074	10,014	0,78705	0,99746	1,25	AOP
02	11,074	11,074	10,013	0,78506	0,99746	1,37	AOP
03	11,074	11,074	10,011	0,78321	0,99746	1,52	AOP
04	11,090	11,090	10,026	0,78338	0,99745	1,74	AOP
05	11,130	11,130	10,064	0,79181	0,99741	1,73	AOP
06	11,117	11,117	10,054	0,79446	0,99742	1,51	AOP
07	11,101	11,101	10,040	0,79519	0,99742	1,44	AOP
08	11,159	11,159	10,093	0,79716	0,99738	1,77	AOP
09	11,164	11,164	10,096	0,79285	0,99739	1,90	AOP
10	11,161	11,161	10,093	0,79090	0,99739	1,90	AOP
11	11,140	11,140	10,073	0,78961	0,99740	1,91	AOP
12	11,122	11,122	10,057	0,79067	0,99741	1,76	AOP
13	11,107	11,107	10,044	0,79204	0,99742	1,65	AOP
14	11,085	11,085	10,025	0,79506	0,99743	1,50	AOP
15	11,083	11,083	10,023	0,79363	0,99743	1,46	AOP
16	11,096	11,096	10,034	0,79284	0,99743	1,57	AOP
17	11,103	11,103	10,040	0,79005	0,99742	1,91	AOP
18	11,096	11,096	10,033	0,78953	0,99742	1,91	AOP
19	11,080	11,080	10,018	0,78843	0,99743	1,90	AOP
20	11,065	11,065	10,006	0,79220	0,99744	1,57	AOP
21	11,067	11,067	10,009	0,79453	0,99744	1,46	AOP
22	11,061	11,061	10,003	0,79398	0,99744	1,44	AOP
23	11,063	11,063	10,004	0,79387	0,99744	1,48	AOP
24	11,051	11,051	9,993	0,79390	0,99744	1,55	AOP
25	11,051	11,051	9,993	0,79374	0,99744	1,65	AOP
26	11,056	11,056	9,997	0,79219	0,99743	1,85	AOP
27	11,056	11,056	9,997	0,79154	0,99743	1,92	AOP
28	11,061	11,061	10,002	0,79204	0,99744	1,71	AOP
29	11,078	11,078	10,017	0,79001	0,99743	1,86	AOP
30	11,086	11,086	10,024	0,78994	0,99743	1,89	AOP
media mese	11,092	11,092	10,030	0,79136	0,99743	1,67	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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>)





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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2017

periodo dal 01-07-2017 06 al 01-08-2017 06 - emesso in data 02-08-2017

volume in m<sup>3</sup>  
**68.206.411**

energia in kWh  
**755.948.920**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,083**

## prelievi giornalieri

LUN		3	1.162.772	10	2.618.054	17	2.200.402	24	2.770.531	31	2.421.146	m <sup>3</sup>
			12.862.584		28.997.566		24.380.454		30.678.090		26.901.353	kWh
MAR		4	1.445.964	11	2.557.199	18	2.683.720	25	2.811.021			m <sup>3</sup>
			16.019.835		28.377.237		29.730.250		31.070.215			kWh
MER		5	2.804.469	12	2.628.388	19	2.687.675	26	2.908.344			m <sup>3</sup>
			31.070.712		29.175.107		29.728.373		32.172.101			kWh
GIO		6	2.722.752	13	2.864.488	20	2.680.318	27	2.785.078			m <sup>3</sup>
			30.143.587		31.801.546		29.700.604		30.883.730			kWh
VEN		7	+ 2.941.467	14	1.929.063 X	21	2.688.314	28	2.921.323			m <sup>3</sup>
			32.562.040		21.391.380		29.783.831		32.450.056			kWh
SAB	1	649.329	8	1.217.619	15	10.544 X	22	2.227.514 X	29	2.791.104		m <sup>3</sup>
		7.194.565		13.496.089		116.828		24.671.945		31.025.912		kWh
DOM	2	674.570	9	2.010.235	16	916.330 X	23	2.299.222	30	2.177.456		m <sup>3</sup>
		7.466.815		22.263.353		10.162.100		25.463.884		24.206.778		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,080	11,080	10,019	0,79071	0,99743	1,81	AOP
02	11,069	11,069	10,009	0,79232	0,99744	1,64	AOP
03	11,062	11,062	10,004	0,79388	0,99744	1,56	AOP
04	11,079	11,079	10,020	0,79548	0,99743	1,47	AOP
05	11,079	11,079	10,020	0,79409	0,99743	1,50	AOP
06	11,071	11,071	10,011	0,79228	0,99744	1,55	AOP
07	11,070	11,070	10,010	0,79145	0,99743	1,74	AOP
08	11,084	11,084	10,022	0,79041	0,99742	1,90	AOP
09	11,075	11,075	10,015	0,79189	0,99743	1,73	AOP
10	11,076	11,076	10,016	0,79472	0,99743	1,58	AOP
11	11,097	11,097	10,035	0,79325	0,99742	1,72	AOP
12	11,100	11,100	10,037	0,79070	0,99742	1,88	AOP
13	11,102	11,102	10,039	0,79167	0,99742	1,75	AOP
14	11,089	11,089	10,028	0,79269	0,99743	1,50	AOP
15	11,080	11,080	10,020	0,79292	0,99744	1,48	AOP
16	11,090	11,090	10,029	0,79302	0,99743	1,45	AOP
17	11,080	11,080	10,020	0,79318	0,99744	1,48	AOP
18	11,078	11,078	10,018	0,79393	0,99744	1,41	AOP
19	11,061	11,061	10,004	0,79510	0,99746	0,98	AOP
20	11,081	11,081	10,021	0,79481	0,99744	1,16	AOP
21	11,079	11,079	10,020	0,79483	0,99744	1,22	AOP
22	11,076	11,076	10,017	0,79564	0,99745	1,08	AOP
23	11,075	11,075	10,017	0,79618	0,99745	1,06	AOP
24	11,073	11,073	10,016	0,79589	0,99745	1,04	AOP
25	11,053	11,053	9,997	0,79626	0,99745	1,11	AOP
26	11,062	11,062	10,005	0,79600	0,99745	1,07	AOP
27	11,089	11,089	10,029	0,79573	0,99744	1,04	AOP
28	11,108	11,108	10,045	0,79039	0,99743	1,49	AOP
29	11,116	11,116	10,051	0,78811	0,99743	1,68	AOP
30	11,117	11,117	10,052	0,78761	0,99743	1,66	AOP
31	11,111	11,111	10,047	0,78779	0,99743	1,69	AOP
media mese	11,083	11,083	10,022	0,79300	0,99744	1,47	

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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2017

periodo dal 01-08-2017 06 al 01-09-2017 06 - emesso in data 05-09-2017

**volume in m<sup>3</sup>**  
**76.235.497**

**energia in kWh**  
**847.265.260**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,114**

## prelievi giornalieri

LUN			7	2.723.588	14	2.874.707	21	2.613.709	28	1.800.990		m <sup>3</sup>
				30.286.299		31.869.002		29.012.170		20.095.446		kWh
MAR	1	2.636.269	8	2.722.805	15	2.306.729	22	2.753.936	29	1.763.834		m <sup>3</sup>
		29.294.221		30.293.928		25.547.024		30.615.507		19.670.277		kWh
MER	2	2.776.780	9	2.571.016	16	2.677.242	23	2.967.184	30	2.774.363		m <sup>3</sup>
		30.830.588		28.515.138		29.701.323		32.983.217		30.956.342		kWh
GIO	3	2.144.966	10	2.688.658	17	2.347.057	24	2.966.183	31	2.370.768		m <sup>3</sup>
		23.798.398		29.844.104		26.082.844		32.936.496		26.443.546		kWh
VEN	4	2.638.600	11	2.008.640	18	2.855.100	25	2.544.785				m <sup>3</sup>
		29.288.460		22.271.800		31.723.016		28.285.285				kWh
SAB	5	2.635.580	12	1.898.093	19	2.909.789	26	1.551.097				m <sup>3</sup>
		29.262.845		21.066.934		32.327.756		17.290.078				kWh
DOM	6	2.200.249	13	2.045.385	20	2.412.321	27	2.055.074				m <sup>3</sup>
		24.438.166		22.726.273		26.851.545		22.957.232				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,112	11,112	10,047	0,78846	0,99743	1,68	AOP
02	11,103	11,103	10,040	0,78945	0,99743	1,63	AOP
03	11,095	11,095	10,032	0,78984	0,99743	1,64	AOP
04	11,100	11,100	10,037	0,78949	0,99743	1,69	AOP
05	11,103	11,103	10,039	0,78869	0,99743	1,68	AOP
06	11,107	11,107	10,044	0,79017	0,99743	1,62	AOP
07	11,120	11,120	10,055	0,78887	0,99743	1,63	AOP
08	11,126	11,126	10,061	0,78891	0,99742	1,63	AOP
09	11,091	11,091	10,029	0,79148	0,99743	1,71	AOP
10	11,100	11,100	10,037	0,79114	0,99742	1,85	AOP
11	11,088	11,088	10,026	0,79144	0,99742	1,85	AOP
12	11,099	11,099	10,036	0,79110	0,99742	1,73	AOP
13	11,111	11,111	10,047	0,78980	0,99743	1,69	AOP
14	11,086	11,086	10,024	0,78848	0,99744	1,58	AOP
15	11,075	11,075	10,013	0,78295	0,99746	1,57	AOP
16	11,094	11,094	10,031	0,78703	0,99744	1,66	AOP
17	11,113	11,113	10,049	0,78922	0,99742	1,72	AOP
18	11,111	11,111	10,047	0,79003	0,99742	1,77	AOP
19	11,110	11,110	10,046	0,79042	0,99742	1,74	AOP
20	11,131	11,131	10,065	0,78792	0,99742	1,81	AOP
21	11,100	11,100	10,037	0,78893	0,99743	1,81	AOP
22	11,117	11,117	10,052	0,78983	0,99742	1,71	AOP
23	11,116	11,116	10,052	0,79111	0,99742	1,66	AOP
24	11,104	11,104	10,041	0,79162	0,99743	1,53	AOP
25	11,115	11,115	10,050	0,78682	0,99743	1,69	AOP
26	11,147	11,147	10,079	0,78605	0,99741	1,83	AOP
27	11,171	11,171	10,100	0,78672	0,99740	1,88	AOP
28	11,158	11,158	10,089	0,78656	0,99741	1,87	AOP
29	11,152	11,152	10,083	0,78432	0,99742	1,78	AOP
30	11,158	11,158	10,089	0,78663	0,99741	1,75	AOP
31	11,154	11,154	10,085	0,78690	0,99741	1,70	AOP
media mese	11,115	11,115	10,050	0,78872	0,99742	1,71	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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>)





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

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

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

## periodo dal 01-09-2017 06 al 01-10-2017 06 - emesso in data 03-10-2017

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,136**

## prelievi giornalieri

LUN		4	2.226.865	11	1.546.725	18	+ 2.990.546	25	2.796.060		m³
			24.758.285		17.148.540		33.284.777		31.257.155		kWh
MAR		5	2.909.317	12	2.090.657	19	2.474.255	26	2.430.846		m³
			32.255.598		23.172.842		27.498.870		27.281.385		kWh
MER		6	2.733.182	13	2.594.692	20	2.877.512	27	2.985.643		m³
			30.256.325		28.806.271		32.026.709		33.528.771		kWh
GIO		7	2.520.355	14	2.261.936	21	2.768.148	28	2.578.031		m³
			27.953.257		25.046.417		30.873.155		28.979.646		kWh
VEN	1	2.814.306	8	2.903.420	15	2.910.338	22	2.803.482	29	2.552.605	m³
		31.337.297		32.210.541		32.205.800		31.295.270		28.571.308	kWh
SAB	2	2.427.959	9	1.687.574	16	1.931.158	23	2.749.292	30	2.338.837	m³
		27.006.188		18.716.883		21.437.785		30.748.082		26.127.148	kWh
DOM	3	1.506.174	10	1.191.655	17	1.804.115	24	2.621.738			m³
		16.768.235		13.213.071		20.070.779		29.371.331			kWh

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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,135	11,135	10,068	0,78359	0,99743	1,62	AOP
02	11,123	11,123	10,057	0,78543	0,99743	1,72	AOP
03	11,133	11,133	10,067	0,78819	0,99742	1,75	AOP
04	11,118	11,118	10,053	0,78690	0,99743	1,75	AOP
05	11,087	11,087	10,024	0,78765	0,99744	1,80	AOP
06	11,070	11,070	10,009	0,78838	0,99744	1,79	AOP
07	11,091	11,091	10,028	0,78942	0,99742	1,90	AOP
08	11,094	11,094	10,031	0,78974	0,99742	1,96	AOP
09	11,091	11,091	10,028	0,78944	0,99742	1,93	AOP
10	11,088	11,088	10,025	0,78920	0,99743	1,92	AOP
11	11,087	11,087	10,025	0,78875	0,99743	1,87	AOP
12	11,084	11,084	10,021	0,78875	0,99743	1,83	AOP
13	11,102	11,102	10,039	0,79143	0,99742	1,79	AOP
14	11,073	11,073	10,013	0,79139	0,99743	1,76	AOP
15	11,066	11,066	10,006	0,79073	0,99744	1,79	AOP
16	11,101	11,101	10,038	0,79059	0,99742	1,87	AOP
17	11,125	11,125	10,060	0,79122	0,99741	1,88	AOP
18	11,130	11,130	10,064	0,79042	0,99741	1,86	AOP
19	11,114	11,114	10,049	0,78870	0,99742	1,84	AOP
20	11,130	11,130	10,064	0,78821	0,99742	1,80	AOP
21	11,153	11,153	10,086	0,79181	0,99740	1,85	AOP
22	11,163	11,163	10,096	0,79390	0,99738	1,96	AOP
23	11,184	11,184	10,115	0,79623	0,99736	2,00	AOP
24	11,203	11,203	10,133	0,79664	0,99736	1,95	AOP
25	11,179	11,179	10,109	0,79320	0,99738	1,90	AOP
26	11,223	11,223	10,151	0,79675	0,99735	2,02	AOP
27	11,230	11,230	10,157	0,79644	0,99735	2,02	AOP
28	11,241	11,241	10,167	0,79516	0,99735	1,89	AOP
29	11,193	11,193	10,123	0,79309	0,99738	1,83	AOP
30	11,171	11,171	10,102	0,79238	0,99739	1,79	AOP
media mese	11,133	11,133	10,067	0,79079	0,99741	1,86	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2017

periodo dal 01-10-2017 06 al 01-11-2017 06 - emesso in data 06-11-2017

volume in m<sup>3</sup>  
**52.885.571**

energia in kWh  
**590.350.225**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,163**

## prelievi giornalieri

		LUN		MAR		MER		GIO		VEN		SAB		DOM
		2	2.355.812	9	2.105.554	16	2.020.008	23	1.058.984	30	2.641.858			m <sup>3</sup>
			26.304.997		23.565.360		22.549.349		11.775.902		29.390.670			kWh
		3	2.502.202	10	1.960.137	17	2.148.787	24	1.139.140	31	+ 3.043.921			m <sup>3</sup>
			27.899.552		21.916.292		23.993.356		12.649.011		33.887.972			kWh
		4	2.247.581	11	2.130.661	18	2.094.959	25	64.094					m <sup>3</sup>
			25.069.518		23.784.569		23.409.072		712.020					kWh
		5	2.185.785	12	2.170.563	19	2.065.811	26	0					m <sup>3</sup>
			24.434.891		24.245.189		23.046.188		0					kWh
		6	1.826.874	13	2.264.202	20	1.995.866	27	1.736					m <sup>3</sup>
			20.471.950		25.359.062		22.273.865		19.287					kWh
		7	1.247.962	14	1.505.787	21	2.004.341	28	14.917					m <sup>3</sup>
			13.979.670		16.819.641		22.354.415		165.952					kWh
	1	2.594.769	8	1.574.367	15	1.696.650	22	957.296	29	1.264.947				m <sup>3</sup>
		28.986.164		17.620.315		18.929.524		10.661.406		14.075.065				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,171	11,171	10,102	0,79038	0,99740	1,74	AOP
02	11,166	11,166	10,098	0,78955	0,99740	1,74	AOP
03	11,150	11,150	10,083	0,78905	0,99741	1,72	AOP
04	11,154	11,154	10,086	0,78795	0,99741	1,71	AOP
05	11,179	11,179	10,108	0,78778	0,99740	1,72	AOP
06	11,206	11,206	10,134	0,78828	0,99739	1,72	AOP
07	11,202	11,202	10,130	0,78687	0,99740	1,70	AOP
08	11,192	11,192	10,120	0,78602	0,99740	1,69	AOP
09	11,192	11,192	10,120	0,78685	0,99740	1,70	AOP
10	11,181	11,181	10,111	0,78862	0,99740	1,79	AOP
11	11,163	11,163	10,094	0,78630	0,99741	1,74	AOP
12	11,170	11,170	10,100	0,78866	0,99740	1,86	AOP
13	11,200	11,200	10,128	0,78947	0,99739	1,77	AOP
14	11,170	11,170	10,100	0,78691	0,99741	1,73	AOP
15	11,157	11,157	10,087	0,78457	0,99742	1,67	AOP
16	11,163	11,163	10,094	0,78561	0,99742	1,67	AOP
17	11,166	11,166	10,096	0,78587	0,99741	1,67	AOP
18	11,174	11,174	10,103	0,78623	0,99741	1,68	AOP
19	11,156	11,156	10,087	0,78541	0,99742	1,70	AOP
20	11,160	11,160	10,091	0,78599	0,99741	1,70	AOP
21	11,153	11,153	10,084	0,78568	0,99742	1,68	AOP
22	11,137	11,137	10,070	0,78532	0,99742	1,72	AOP
23	11,120	11,120	10,054	0,78553	0,99743	1,78	AOP
24	11,104	11,104	10,038	0,78347	0,99744	1,73	AOP
25	11,109	11,109	10,044	0,78637	0,99743	1,84	AOP
26	11,112	11,112	10,046	0,78637	0,99743	1,83	AOP
27	11,110	11,110	10,045	0,78633	0,99743	1,84	AOP
28	11,125	11,125	10,058	0,78468	0,99743	1,69	AOP
29	11,127	11,127	10,061	0,78560	0,99743	1,72	AOP
30	11,125	11,125	10,059	0,78817	0,99742	1,86	AOP
31	11,133	11,133	10,067	0,79005	0,99741	1,91	AOP
media mese	11,156	11,156	10,087	0,78690	0,99741	1,74	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2017

periodo dal 01-11-2017 06 al 01-12-2017 06 - emesso in data 05-12-2017

volume in m<sup>3</sup>  
**78.840.420**

energia in kWh  
**879.032.350**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,150**

## prelievi giornalieri

LUN		6	2.834.435	13	2.601.473	20	2.451.505	27	2.221.027		m <sup>3</sup>
			31.535.924		28.941.387		27.417.632		24.817.756		kWh
MAR		7	3.020.175	14	3.039.757	21	2.829.070	28	2.805.740		m <sup>3</sup>
			33.572.265		33.838.575		31.637.490		31.340.116		kWh
MER	1	3.111.874	8	2.502.909	15	2.406.909	22	2.755.104	29	1.768.532	m <sup>3</sup>
		34.647.605		27.877.400		26.839.442		30.785.532		19.731.512	kWh
GIO	2	2.926.610	9	3.073.993	16	2.690.058	23	2.364.539	30	2.896.482	m <sup>3</sup>
		32.555.610		34.241.208		30.031.808		26.426.088		32.339.222	kWh
VEN	3	3.140.886	10	+ 3.183.677	17	2.138.261	24	2.538.854			m <sup>3</sup>
		34.951.779		35.396.121		23.875.822		28.392.004			kWh
SAB	4	2.827.887	11	2.877.148	18	2.853.642	25	2.252.631			m <sup>3</sup>
		31.460.243		32.028.412		31.855.206		25.200.183			kWh
DOM	5	2.290.076	12	2.435.081	19	2.338.052	26	1.664.033			m <sup>3</sup>
		25.477.096		27.100.016		26.106.689		18.612.209			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,134	11,134	10,067	0,78787	0,99741	1,86	AOP
02	11,124	11,124	10,057	0,78623	0,99742	1,83	AOP
03	11,128	11,128	10,061	0,78666	0,99742	1,86	AOP
04	11,125	11,125	10,059	0,78786	0,99742	1,84	AOP
05	11,125	11,125	10,060	0,78821	0,99742	1,83	AOP
06	11,126	11,126	10,063	0,79592	0,99741	1,49	AOP
07	11,116	11,116	10,053	0,79372	0,99742	1,46	AOP
08	11,138	11,138	10,074	0,79636	0,99740	1,49	AOP
09	11,139	11,139	10,075	0,79635	0,99740	1,49	AOP
10	11,118	11,118	10,055	0,79453	0,99742	1,47	AOP
11	11,132	11,132	10,068	0,79565	0,99741	1,44	AOP(a)
12	11,129	11,129	10,066	0,79578	0,99741	1,36	AOP(a)
13	11,125	11,125	10,062	0,79519	0,99741	1,42	AOP
14	11,132	11,132	10,068	0,79557	0,99741	1,45	AOP
15	11,151	11,151	10,085	0,79502	0,99740	1,63	AOP
16	11,164	11,164	10,096	0,79455	0,99739	1,72	AOP
17	11,166	11,166	10,098	0,79430	0,99739	1,65	AOP
18	11,163	11,163	10,095	0,79147	0,99740	1,74	AOP
19	11,166	11,166	10,097	0,78910	0,99740	1,88	AOP
20	11,184	11,184	10,113	0,79144	0,99738	1,92	AOP
21	11,183	11,183	10,113	0,79051	0,99739	1,86	AOP
22	11,174	11,174	10,104	0,78820	0,99740	1,78	AOP
23	11,176	11,176	10,106	0,78820	0,99740	1,74	AOP
24	11,183	11,183	10,114	0,79516	0,99739	1,55	AOP
25	11,187	11,187	10,120	0,79798	0,99738	1,50	AOP
26	11,185	11,185	10,118	0,79767	0,99738	1,49	AOP
27	11,174	11,174	10,107	0,79688	0,99739	1,48	AOP
28	11,170	11,170	10,103	0,79653	0,99739	1,51	AOP
29	11,157	11,157	10,091	0,79692	0,99740	1,46	AOP
30	11,165	11,165	10,099	0,79744	0,99739	1,44	AOP
media mese	11,151	11,151	10,085	0,79324	0,99740	1,62	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

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

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

## UNITÀ MISURA

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

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

## Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2017

periodo dal 01-12-2017 06 al 01-01-2018 06 - emesso in data 03-01-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**57.553.724**

energia in kWh  
**643.958.297**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,189**

## prelievi giornalieri

LUN		4	2.023.726	11	2.012.344	18	2.182.750	25	2.308.021		m <sup>3</sup>
			22.619.186		22.506.055		24.448.983		25.859.067		kWh
MAR		5	2.678.145	12	1.427.314	19	2.627.431	26	2.087.891		m <sup>3</sup>
			29.928.270		15.921.688		29.427.227		23.424.049		kWh
MER		6	2.659.191	13	2.043.264	20	2.544.053	27	1.639.918		m <sup>3</sup>
			29.729.755		22.851.865		28.475.585		18.368.722		kWh
GIO		7	2.134.334	14	2.222.178	21	2.275.845	28	5.620		m <sup>3</sup>
			23.885.332		24.870.616		25.462.154		62.882		kWh
VEN	1	2.631.065	8	1.139.089	15	2.277.142	22	1.625.981	29	4.091	m <sup>3</sup>
		29.399.520		12.756.658		25.503.990		18.165.460		45.766	kWh
SAB	2	2.465.627	9	1.569.716	16	+ 2.755.627	23	1.912.781	30	396	m <sup>3</sup>
		27.533.657		17.555.704		30.843.733		21.394.455		4.433	kWh
DOM	3	2.302.091	10	1.725.240	17	2.166.527	24	2.106.292	31	34	m <sup>3</sup>
		25.721.263		19.319.238		24.271.602		23.601.002		381	kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 2017

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,174	11,174	10,108	0,79820	0,99738	1,47	AOP
02	11,167	11,167	10,101	0,79777	0,99739	1,49	AOP
03	11,173	11,173	10,106	0,79787	0,99738	1,52	AOP
04	11,177	11,177	10,110	0,79706	0,99738	1,54	AOP
05	11,175	11,175	10,105	0,78891	0,99740	1,80	AOP
06	11,180	11,180	10,110	0,78924	0,99739	1,81	AOP
07	11,191	11,191	10,121	0,79106	0,99738	1,86	AOP
08	11,199	11,199	10,128	0,79120	0,99738	1,87	AOP
09	11,184	11,184	10,113	0,78885	0,99739	1,78	AOP
10	11,198	11,198	10,127	0,78981	0,99739	1,75	AOP
11	11,184	11,184	10,114	0,78937	0,99739	1,85	AOP
12	11,155	11,155	10,087	0,78818	0,99740	1,88	AOP
13	11,184	11,184	10,114	0,79101	0,99739	1,83	AOP
14	11,192	11,192	10,121	0,79057	0,99738	1,82	AOP
15	11,200	11,200	10,129	0,79127	0,99738	1,83	AOP
16	11,193	11,193	10,122	0,79065	0,99738	1,80	AOP
17	11,203	11,203	10,131	0,79088	0,99738	1,82	AOP
18	11,201	11,201	10,129	0,78929	0,99739	1,79	AOP
19	11,200	11,200	10,128	0,78963	0,99739	1,77	AOP
20	11,193	11,193	10,122	0,78989	0,99739	1,80	AOP
21	11,188	11,188	10,117	0,78785	0,99740	1,74	AOP
22	11,172	11,172	10,103	0,78850	0,99740	1,71	AOP
23	11,185	11,185	10,115	0,78997	0,99739	1,74	AOP
24	11,205	11,205	10,133	0,79004	0,99738	1,81	AOP
25	11,204	11,204	10,132	0,79026	0,99738	1,81	AOP
26	11,219	11,219	10,146	0,79151	0,99737	1,79	AOP
27	11,201	11,201	10,130	0,79051	0,99738	1,83	AOP
28	11,189	11,189	10,118	0,78844	0,99739	1,83	AOP
29	11,187	11,187	10,116	0,78816	0,99740	1,74	AOP
30	11,195	11,195	10,124	0,78837	0,99739	1,70	AOP
31	11,199	11,199	10,127	0,78815	0,99739	1,66	AOP
media mese	11,189	11,189	10,119	0,79072	0,99739	1,76	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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>)