



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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 GENNAIO 2022

periodo dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06 - emesso in data 04-02-2022

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

**63.096.080**

**energia in kWh**

**705.617.726**

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

**11,183**

LUN		3	2.504.586	10	2.528.021	17	2.783.085	24	+ 3.163.155	31	2.222.655	m <sup>3</sup>
			27.991.253		28.212.714		31.159.420		35.405.194		25.009.314	kWh
MAR		4	2.048.636	11	2.429.948	18	2.912.321	25	2.492.555			m <sup>3</sup>
			22.881.215		27.159.529		32.577.223		28.026.288			kWh
MER		5	2.490.827	12	2.699.352	19	2.610.462	26	318.267			m <sup>3</sup>
			27.800.120		30.238.141		29.124.925		3.567.455			kWh
GIO		6	2.550.854	13	2.875.384	20	3.027.853	27	2.695.401			m <sup>3</sup>
			28.477.734		32.198.550		33.775.700		30.237.008			kWh
VEN		7	2.371.356	14	2.325.257	21	3.077.578	28	85.576			m <sup>3</sup>
			26.407.420		26.047.529		34.367.314		960.933			kWh
SAB	1	1.603.617	8	1.197.765	15	799.414	22	2.760.995	29	12.375		m <sup>3</sup>
		17.922.024		13.365.860		8.959.033		30.848.597		138.625		kWh
DOM	2	871.511	9	1.437.312	16	2.865.526	23	1.234.861	30	99.575		m <sup>3</sup>
		9.744.364		16.043.277		32.039.446		13.814.390		1.117.132		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 gennaio 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,176	11,176	10,105	0,78839	0,99739	1,96	AOP
02	11,181	11,181	10,111	0,78895	0,99739	1,93	AOP
03	11,176	11,176	10,106	0,78802	0,99739	1,95	AOP
04	11,169	11,169	10,099	0,78704	0,99740	1,92	AOP
05	11,161	11,161	10,092	0,78703	0,99740	1,89	AOP
06	11,164	11,164	10,094	0,78745	0,99740	1,96	AOP
07	11,136	11,136	10,068	0,78469	0,99742	1,95	AOP
08	11,159	11,159	10,089	0,78629	0,99740	1,95	AOP
09	11,162	11,162	10,092	0,78702	0,99740	1,97	AOP
10	11,160	11,160	10,090	0,78748	0,99740	2,01	AOP
11	11,177	11,177	10,106	0,78952	0,99739	2,00	AOP
12	11,202	11,202	10,130	0,79081	0,99737	1,94	AOP
13	11,198	11,198	10,127	0,79108	0,99737	1,98	AOP
14	11,202	11,202	10,131	0,79173	0,99737	1,99	AOP
15	11,207	11,207	10,135	0,79208	0,99737	1,98	AOP
16	11,181	11,181	10,110	0,78952	0,99739	1,97	AOP
17	11,196	11,196	10,124	0,78854	0,99738	1,96	AOP
18	11,186	11,186	10,115	0,78767	0,99739	1,91	AOP
19	11,157	11,157	10,088	0,78675	0,99740	1,92	AOP
20	11,155	11,155	10,086	0,78639	0,99741	1,94	AOP
21	11,167	11,167	10,097	0,78652	0,99740	1,92	AOP
22	11,173	11,173	10,102	0,78635	0,99740	1,89	AOP
23	11,187	11,187	10,115	0,78772	0,99739	1,91	AOP
24	11,193	11,193	10,121	0,78926	0,99738	2,00	AOP
25	11,244	11,244	10,169	0,79397	0,99734	2,05	AOP
26	11,209	11,209	10,137	0,79222	0,99737	1,96	AOP
27	11,218	11,218	10,145	0,79175	0,99737	1,96	AOP
28	11,229	11,229	10,155	0,79223	0,99736	1,94	AOP
29	11,202	11,202	10,130	0,79059	0,99737	1,95	AOP
30	11,219	11,219	10,145	0,79113	0,99737	1,93	AOP
31	11,252	11,252	10,177	0,79414	0,99734	2,01	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,187</b>	<b>11,187</b>	<b>10,116</b>	<b>0,78911</b>	<b>0,99738</b>	<b>1,96</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://hiip://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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 FEBBRAIO 2022

periodo dal 01-02-2022 06 al 01-03-2022 06 - emesso in data 05-03-2022

**volume in m<sup>3</sup>**  
**48.152.435**

**energia in kWh**  
**539.864.689**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,212**

LUN		7	2.001.776	14	2.736.698	21	4.135	28	866.499	m <sup>3</sup>
			22.385.861		30.738.592		46.200		9.687.459	kWh
MAR	1	2.716.431	8	1.994.949	15	2.748.446	22	458		m <sup>3</sup>
		30.448.475		22.327.469		30.887.036		5.114		kWh
MER	2	2.647.431	9	2.969.712	16	2.746.981	23	0		m <sup>3</sup>
		29.672.407		33.251.865		30.903.536		0		kWh
GIO	3	2.969.147	10	2.623.290	17	2.748.017	24	2.953		m <sup>3</sup>
		33.301.953		29.378.225		30.882.215		32.979		kWh
VEN	4	2.561.931	11	+ 3.080.564	18	2.061.602	25	2.703		m <sup>3</sup>
		28.711.561		34.459.189		23.106.435		30.198		kWh
SAB	5	2.297.895	12	2.768.706	19	2.143.891	26	795		m <sup>3</sup>
		25.729.530		31.081.494		23.985.853		8.887		kWh
DOM	6	984.518	13	2.420.226	20	4.358	27	48.323		m <sup>3</sup>
		11.016.756		27.196.080		48.731		540.589		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.





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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 2022

periodo dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06 - emesso in data 09-05-2022

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

**51.519.254**

**energia in kWh**

**577.115.078**

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

**11,202**

LUN		4	2.812.504	11	2.595.396	18	1.179.781	25	1.636.759	m <sup>3</sup>	
			31.336.920		29.226.754		13.244.222		18.369.346	kWh	
MAR		5	+ 3.102.941	12	2.350.911	19	2.390.254	26	2.767.065	m <sup>3</sup>	
			34.591.586		26.414.836		26.864.065		31.096.276	kWh	
MER		6	1.764.418	13	2.138.654	20	2.587.684	27	2.387.395	m <sup>3</sup>	
			19.655.617		23.967.895		29.103.682		26.831.932	kWh	
GIO		7	794.201	14	2.040.491	21	2.504.807	28	2.067.758	m <sup>3</sup>	
			8.848.193		22.894.309		28.126.478		23.059.637	kWh	
VEN	1	10.097	8	1.092.019	15	1.900.142	22	1.901.428	29	2.551.297	m <sup>3</sup>
		112.551		12.205.496		21.334.794		21.315.008		28.444.410	kWh
SAB	2	4.812	9	193.446	16	1.385.326	23	850.486	30	1.927.378	m <sup>3</sup>
		53.649		2.164.274		15.561.367		9.533.098		21.480.628	kWh
DOM	3	1.444.152	10	193.661	17	1.228.723	24	1.715.268		m <sup>3</sup>	
		16.090.742		2.170.940		13.781.357		19.235.015		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 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,147	11,147	10,079	0,78514	0,99741	1,92	AOP
02	11,149	11,149	10,080	0,78587	0,99741	1,92	AOP
03	11,142	11,142	10,074	0,78631	0,99741	1,90	AOP
04	11,142	11,142	10,074	0,78679	0,99741	1,94	AOP
05	11,148	11,148	10,080	0,78621	0,99741	1,92	AOP
06	11,140	11,140	10,072	0,78540	0,99741	1,93	AOP
07	11,141	11,141	10,073	0,78564	0,99741	1,96	AOP
08	11,177	11,177	10,106	0,78938	0,99739	2,03	AOP
09	11,188	11,188	10,117	0,79004	0,99738	2,02	AOP
10	11,210	11,210	10,138	0,79168	0,99737	2,03	AOP
11	11,261	11,261	10,185	0,79676	0,99733	2,12	AOP
12	11,236	11,236	10,162	0,79523	0,99734	2,10	AOP
13	11,207	11,207	10,135	0,79328	0,99736	2,08	AOP
14	11,220	11,220	10,148	0,79548	0,99735	2,14	AOP
15	11,228	11,228	10,155	0,79603	0,99734	2,13	AOP
16	11,233	11,233	10,160	0,79550	0,99734	2,09	AOP
17	11,216	11,216	10,144	0,79397	0,99735	2,07	AOP
18	11,226	11,226	10,152	0,79438	0,99735	2,12	AOP
19	11,239	11,239	10,165	0,79533	0,99734	2,06	AOP
20	11,247	11,247	10,173	0,79588	0,99734	2,03	AOP
21	11,229	11,229	10,155	0,79504	0,99735	2,06	AOP
22	11,210	11,210	10,138	0,79380	0,99736	2,05	AOP
23	11,209	11,209	10,137	0,79391	0,99736	2,02	AOP
24	11,214	11,214	10,142	0,79443	0,99736	2,04	AOP
25	11,223	11,223	10,151	0,79506	0,99735	2,10	AOP
26	11,238	11,238	10,164	0,79563	0,99734	2,03	AOP
27	11,239	11,239	10,166	0,79595	0,99734	2,00	AOP
28	11,152	11,152	10,084	0,78842	0,99740	1,99	AOP
29	11,149	11,149	10,080	0,78661	0,99740	2,02	AOP
30	11,145	11,145	10,076	0,78643	0,99741	1,96	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,197</b>	<b>11,197</b>	<b>10,125</b>	<b>0,79165</b>	<b>0,99737</b>	<b>2,03</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 2022

periodo dal 01-05-2022 06 al 01-06-2022 06 - emesso in data 06-06-2022

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

**57.627.126**

**energia in kWh**

**641.871.880**

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

**11,138**

LUN		2	2.195.280	9	1.415.345	16	2.636.474	23	2.487.162	30	2.284.394	m <sup>3</sup>
			24.516.887		15.786.758		29.354.502		27.721.908		25.434.443	kWh
MAR		3	2.768.822	10	871.505	17	+ 2.997.862	24	1.874.044	31	2.355.262	m <sup>3</sup>
			30.875.134		9.722.510		33.327.232		20.899.339		26.225.842	kWh
MER		4	2.505.141	11	1.009.738	18	2.173.971	25	2.717.083			m <sup>3</sup>
			27.894.745		11.247.472		24.181.079		30.254.719			kWh
GIO		5	1.251.605	12	1.565.089	19	2.385.702	26	2.054.569			m <sup>3</sup>
			13.957.899		17.424.136		26.514.692		22.871.462			kWh
VEN		6	1.170.067	13	1.427.460	20	2.802.996	27	1.467.592			m <sup>3</sup>
			13.040.397		15.893.340		31.152.498		16.370.989			kWh
SAB		7	1.514.629	14	736.016	21	1.825.337	28	1.608.368			m <sup>3</sup>
			16.885.084		8.196.274		20.297.747		17.944.562			kWh
DOM	1	1.324.693	8	1.743.626	15	1.288.120	22	1.791.004	29	1.378.170		m <sup>3</sup>
		14.771.652		19.444.917		14.347.081		19.967.904		15.348.679		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 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,151	11,151	10,083	0,78734	0,99740	2,01	AOP
02	11,168	11,168	10,098	0,78804	0,99739	2,02	AOP
03	11,151	11,151	10,082	0,78688	0,99740	2,01	AOP
04	11,135	11,135	10,068	0,78647	0,99741	1,96	AOP
05	11,152	11,152	10,083	0,78690	0,99740	2,02	AOP
06	11,145	11,145	10,076	0,78628	0,99741	1,97	AOP
07	11,148	11,148	10,080	0,78646	0,99741	1,97	AOP
08	11,152	11,152	10,083	0,78627	0,99740	2,02	AOP
09	11,154	11,154	10,085	0,78696	0,99740	2,08	AOP
10	11,156	11,156	10,087	0,78775	0,99740	2,06	AOP
11	11,139	11,139	10,071	0,78630	0,99741	2,03	AOP
12	11,133	11,133	10,065	0,78591	0,99741	2,05	AOP
13	11,134	11,134	10,067	0,78599	0,99741	2,03	AOP
14	11,136	11,136	10,069	0,78594	0,99741	2,00	AOP
15	11,138	11,138	10,070	0,78628	0,99741	2,03	AOP
16	11,134	11,134	10,067	0,78583	0,99741	2,01	AOP
17	11,117	11,117	10,051	0,78456	0,99742	2,01	AOP
18	11,123	11,123	10,056	0,78495	0,99742	2,00	AOP
19	11,114	11,114	10,048	0,78454	0,99743	1,97	AOP
20	11,114	11,114	10,048	0,78384	0,99743	1,96	AOP
21	11,120	11,120	10,054	0,78425	0,99743	1,92	AOP
22	11,149	11,149	10,080	0,78585	0,99741	1,99	AOP
23	11,146	11,146	10,077	0,78473	0,99741	1,94	AOP
24	11,152	11,152	10,084	0,78604	0,99741	1,96	AOP
25	11,135	11,135	10,067	0,78504	0,99742	1,94	AOP
26	11,132	11,132	10,065	0,78589	0,99741	1,97	AOP
27	11,155	11,155	10,086	0,78700	0,99740	1,97	AOP
28	11,157	11,157	10,088	0,78853	0,99739	2,06	AOP
29	11,137	11,137	10,069	0,78493	0,99741	1,99	AOP
30	11,134	11,134	10,067	0,78482	0,99742	1,98	AOP
31	11,135	11,135	10,067	0,78454	0,99742	1,96	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,140</b>	<b>11,140</b>	<b>10,072</b>	<b>0,78597</b>	<b>0,99741</b>	<b>2,00</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://hiip://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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 GIUGNO 2022

periodo dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 06 - emesso in data 06-07-2022

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

**72.363.698**

**energia in kWh**

**808.934.668**

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

**11,179**

LUN		6	2.731.644	13	2.860.326	20	2.466.981	27	2.450.582	m <sup>3</sup>	
			30.416.856		32.121.461		27.620.319		27.444.068	kWh	
MAR		7	2.905.894 X	14	2.799.156	21	2.579.996	28	2.154.337	m <sup>3</sup>	
			32.328.071		31.392.535		28.854.675		23.988.542	kWh	
MER	1	+ 2.908.246	8	2.405.833	15	2.794.596	22	2.653.227	29	2.243.983	m <sup>3</sup>
		32.383.319		26.808.197		31.360.956		29.686.957		25.004.703	kWh
GIO	2	2.803.848	9	2.175.128	16	2.906.920	23	2.387.490	30	1.910.440	m <sup>3</sup>
		31.147.947		24.243.977		32.542.969		26.737.501		21.272.750	kWh
VEN	3	2.738.326	10	1.175.625	17	2.888.275	24	2.261.535		m <sup>3</sup>	
		30.428.278		13.083.530		32.406.446		25.378.946		kWh	
SAB	4	2.749.856	11	430.925	18	2.655.757	25	2.492.094		m <sup>3</sup>	
		30.636.146		4.824.636		29.834.774		27.983.724		kWh	
DOM	5	2.659.433	12	1.171.760	19	2.694.304	26	2.307.181		m <sup>3</sup>	
		29.628.743		13.161.209		30.254.340		25.958.093		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 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,135	11,135	10,067	0,78464	0,99742	1,95	AOP
02	11,109	11,109	10,043	0,78409	0,99743	2,03	AOP
03	11,112	11,112	10,046	0,78448	0,99742	2,02	AOP
04	11,141	11,141	10,073	0,78610	0,99741	1,96	AOP
05	11,141	11,141	10,073	0,78688	0,99741	2,00	AOP
06	11,135	11,135	10,067	0,78639	0,99741	2,03	AOP
07	11,125	11,125	10,058	0,78600	0,99741	2,04	AOP
08	11,143	11,143	10,075	0,78720	0,99741	2,01	AOP
09	11,146	11,146	10,078	0,78669	0,99741	1,99	AOP
10	11,129	11,129	10,062	0,78654	0,99741	2,03	AOP
11	11,196	11,196	10,125	0,79340	0,99736	2,10	AOP
12	11,232	11,232	10,159	0,79492	0,99735	2,06	AOP
13	11,230	11,230	10,156	0,79243	0,99736	1,97	AOP
14	11,215	11,215	10,142	0,79084	0,99737	1,91	AOP
15	11,222	11,222	10,149	0,79140	0,99737	1,89	AOP
16	11,195	11,195	10,124	0,78930	0,99738	1,88	AOP
17	11,220	11,220	10,147	0,79216	0,99736	1,93	AOP
18	11,234	11,234	10,160	0,79320	0,99736	1,94	AOP
19	11,229	11,229	10,156	0,79397	0,99735	2,04	AOP
20	11,196	11,196	10,124	0,79246	0,99736	2,16	AOP
21	11,184	11,184	10,113	0,79040	0,99738	2,13	AOP
22	11,189	11,189	10,118	0,78966	0,99738	2,06	AOP
23	11,199	11,199	10,127	0,79042	0,99737	2,05	AOP
24	11,222	11,222	10,148	0,79277	0,99736	2,09	AOP
25	11,229	11,229	10,156	0,79323	0,99735	2,05	AOP
26	11,251	11,251	10,176	0,79553	0,99734	2,07	AOP
27	11,199	11,199	10,128	0,79098	0,99737	2,09	AOP
28	11,135	11,135	10,068	0,78570	0,99741	2,07	AOP
29	11,143	11,143	10,075	0,78623	0,99741	2,04	AOP
30	11,135	11,135	10,068	0,78540	0,99741	2,04	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,179</b>	<b>11,179</b>	<b>10,109</b>	<b>0,78945</b>	<b>0,99738</b>	<b>2,02</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 2022

periodo dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06 - emesso in data 03-08-2022

**volume in m<sup>3</sup>**  
**9.570**

**energia in kWh**  
**106.342**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,112**

Periodo	Volume (m <sup>3</sup> )	Energia (kWh)	PCS (kWh/m <sup>3</sup> )
LUN	4	18	25
MAR	5	19	26
MER	6	20	27
GIO	7	21	28
VEN	8	22	29
SAB	9	23	30
DOM	10	24	31
<b>Totale</b>			
	<b>9.570</b>	<b>106.342</b>	<b>11,112</b>

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 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,118	11,118	10,052	0,78478	0,99742	2,08	AOP
02	11,106	11,106	10,040	0,78387	0,99743	2,09	AOP
03	11,116	11,116	10,049	0,78440	0,99742	2,08	AOP
04	11,115	11,115	10,048	0,78480	0,99742	2,10	AOP
05	11,120	11,120	10,053	0,78507	0,99742	2,09	AOP
06	11,125	11,125	10,058	0,78529	0,99741	2,08	AOP
07	11,126	11,126	10,059	0,78515	0,99741	2,07	AOP
08	11,127	11,127	10,060	0,78543	0,99741	2,09	AOP
09	11,129	11,129	10,062	0,78516	0,99741	2,06	AOP
10	11,113	11,113	10,046	0,78475	0,99742	2,10	AOP
11	11,118	11,118	10,051	0,78477	0,99742	2,08	AOP
12	11,115	11,115	10,049	0,78480	0,99742	2,09	AOP
13	11,100	11,100	10,035	0,78500	0,99743	2,07	AOP
14	11,104	11,104	10,039	0,78482	0,99743	2,06	AOP
15	11,096	11,096	10,032	0,78452	0,99743	2,09	AOP
16	11,092	11,092	10,028	0,78447	0,99743	2,11	AOP
17	11,095	11,095	10,030	0,78428	0,99743	2,11	AOP
18	11,110	11,110	10,044	0,78452	0,99742	2,08	AOP
19	11,108	11,108	10,042	0,78470	0,99742	2,10	AOP
20	11,108	11,108	10,042	0,78453	0,99742	2,09	AOP
21	11,113	11,113	10,047	0,78451	0,99742	2,07	AOP
22	11,105	11,105	10,039	0,78406	0,99743	2,08	AOP
23	11,106	11,106	10,041	0,78375	0,99743	2,06	AOP
24	11,121	11,121	10,054	0,78475	0,99742	2,07	AOP
25	11,125	11,125	10,058	0,78517	0,99742	2,07	AOP
26	11,124	11,124	10,057	0,78506	0,99742	2,07	AOP
27	11,134	11,134	10,067	0,78555	0,99741	2,06	AOP
28	11,137	11,137	10,069	0,78598	0,99741	2,04	AOP
29	11,133	11,133	10,065	0,78525	0,99741	2,03	AOP
30	11,134	11,134	10,066	0,78488	0,99742	2,00	AOP
31	11,135	11,135	10,067	0,78524	0,99741	2,01	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,116</b>	<b>11,116</b>	<b>10,050</b>	<b>0,78482</b>	<b>0,99742</b>	<b>2,07</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 2022

periodo dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06 - emesso in data 09-09-2022

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

**25.191.272**

**energia in kWh**

**280.223.802**

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

**11,124**

LUN	1	5	8	3.221	15	4.021	22	1.430.786	29	+ 2.888.118		m <sup>3</sup>
		56		35.979		45.409		15.907.479		32.107.208		kWh
MAR	2	283	9	5.459	16	76.417	23	1.825.261	30	2.585.281		m <sup>3</sup>
		3.150		61.009		859.004		20.271.349		28.727.642		kWh
MER	3	3.253	10	4.616	17	1.048.186	24	2.251.572	31	2.395.217		m <sup>3</sup>
		36.226		51.824		11.745.972		25.037.481		26.586.909		kWh
GIO	4	1.717	11	3.499	18	619.747	25	2.299.887				m <sup>3</sup>
		19.157		39.259		6.940.546		25.554.044				kWh
VEN	5	2.021	12	21.395	19	927.446	26	2.637.151				m <sup>3</sup>
		22.560		239.325		10.343.805		29.325.119				kWh
SAB	6	3.394	13	9.660	20	13.207	27	2.465.608				m <sup>3</sup>
		37.840		108.617		147.826		27.424.958				kWh
DOM	7	1.873	14	3.010	21	12.649	28	1.647.312				m <sup>3</sup>
		20.914		33.971		141.403		18.347.761				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 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,130	11,130	10,063	0,78501	0,99742	2,03	AOP
02	11,131	11,131	10,064	0,78503	0,99742	2,02	AOP
03	11,136	11,136	10,069	0,78705	0,99741	2,02	AOP
04	11,157	11,157	10,089	0,78867	0,99740	2,00	AOP
05	11,163	11,163	10,094	0,78853	0,99739	1,99	AOP
06	11,149	11,149	10,081	0,78765	0,99740	2,05	AOP
07	11,166	11,166	10,096	0,79010	0,99738	2,13	AOP
08	11,170	11,170	10,100	0,78952	0,99738	2,13	AOP
09	11,176	11,176	10,105	0,78627	0,99740	1,96	AOP
10	11,227	11,227	10,153	0,78976	0,99737	1,90	AOP
11	11,220	11,220	10,146	0,78901	0,99737	1,96	AOP
12	11,186	11,186	10,114	0,78829	0,99738	2,02	AOP
13	11,244	11,244	10,170	0,79495	0,99734	2,13	AOP
14	11,286	11,286	10,209	0,79859	0,99731	2,15	AOP
15	11,293	11,293	10,216	0,79955	0,99730	2,15	AOP
16	11,241	11,241	10,167	0,79593	0,99734	2,14	AOP
17	11,206	11,206	10,134	0,79273	0,99736	2,14	AOP
18	11,199	11,199	10,127	0,79237	0,99736	2,15	AOP
19	11,153	11,153	10,085	0,79051	0,99739	2,13	AOP
20	11,193	11,193	10,123	0,79377	0,99736	2,12	AOP
21	11,179	11,179	10,109	0,79191	0,99737	2,10	AOP
22	11,118	11,118	10,052	0,78609	0,99741	2,09	AOP
23	11,106	11,106	10,041	0,78493	0,99743	2,04	AOP
24	11,120	11,120	10,053	0,78497	0,99742	1,99	AOP
25	11,111	11,111	10,045	0,78399	0,99743	2,00	AOP
26	11,120	11,120	10,053	0,78409	0,99742	2,01	AOP
27	11,123	11,123	10,056	0,78405	0,99742	1,98	AOP
28	11,138	11,138	10,070	0,78439	0,99742	1,93	AOP
29	11,117	11,117	10,050	0,78392	0,99743	1,96	AOP
30	11,112	11,112	10,046	0,78337	0,99743	1,96	AOP
31	11,100	11,100	10,035	0,78262	0,99744	1,96	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,167</b>	<b>11,167</b>	<b>10,097</b>	<b>0,78863</b>	<b>0,99739</b>	<b>2,04</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](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](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### 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 Settembre 2022

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 10-10-2022

Volume  
**56.760.661 m<sup>3</sup>**

Energia  
**628.004.422,8 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,064 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 2.572.820 m <sup>3</sup> 28.614.904 kWh	2 2.903.890 m <sup>3</sup> 32.279.641 kWh	3 2.389.350 m <sup>3</sup> 26.576.740 kWh	4 1.147.758 m <sup>3</sup> 12.753.887 kWh
5 1.951.227 m <sup>3</sup> 21.561.058 kWh	6 2.593.220 m <sup>3</sup> 28.598.030 kWh	7 2.546.210 m <sup>3</sup> 28.110.158 kWh	8 2.594.081 m <sup>3</sup> 28.664.595 kWh	9 2.564.455 m <sup>3</sup> 28.342.357 kWh	10 378.707 m <sup>3</sup> 4.188.121 kWh	11 12.136 m <sup>3</sup> 134.139 kWh
12 1.142.335 m <sup>3</sup> 12.637.652 kWh	13 2.553.072 m <sup>3</sup> 28.247.189 kWh	14 2.361.325 m <sup>3</sup> 26.203.624 kWh	15 2.186.529 m <sup>3</sup> 24.292.337 kWh	16 2.343.974 m <sup>3</sup> 26.025.143 kWh	17 13.530 m <sup>3</sup> 149.980 kWh	18 1.446.808 m <sup>3</sup> 16.027.739 kWh
19 2.461.404 m <sup>3</sup> 27.223.128 kWh	20 2.659.140 m <sup>3</sup> 29.402.111 kWh	21 2.554.906 m <sup>3</sup> 28.244.486 kWh	22 2.350.648 m <sup>3</sup> 26.071.037 kWh	23 2.451.437 m <sup>3</sup> 27.137.408 kWh	24 1.746.346 m <sup>3</sup> 19.241.240 kWh	25 95.599 m <sup>3</sup> 1.051.780 kWh
26 1.966.286 m <sup>3</sup> 21.629.146 kWh	27 284.557 m <sup>3</sup> 3.126.712 kWh	28 1.985.127 m <sup>3</sup> 21.838.382 kWh	29 2.250.896 m <sup>3</sup> 24.807.125 kWh	30 2.252.888 m <sup>3</sup> 24.824.573 kWh		

1 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.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.122	11.122	10.055	0.78546	0.99742	2.011	AOP
02	11.116	11.116	10.050	0.78666	0.99741	2.109	AOP
03	11.123	11.123	10.056	0.78559	0.99742	2.065	AOP
04	11.112	11.112	10.045	0.78200	0.99743	1.942	AOP
05	11.050	11.050	9.987	0.77409	0.99749	1.737	AOP
06	11.028	11.028	9.966	0.77245	0.99750	1.704	AOP
07	11.040	11.040	9.977	0.77343	0.99750	1.719	AOP
08	11.050	11.050	9.987	0.77427	0.99749	1.724	AOP
09	11.052	11.052	9.988	0.77384	0.99749	1.706	AOP
10	11.059	11.059	9.996	0.77560	0.99748	1.738	AOP
11	11.053	11.053	9.989	0.77378	0.99749	1.736	AOP
12	11.063	11.063	9.999	0.77442	0.99748	1.768	AOP
13	11.064	11.064	10.000	0.77459	0.99748	1.774	AOP
14	11.097	11.097	10.031	0.77851	0.99745	1.839	AOP
15	11.110	11.110	10.043	0.78034	0.99744	1.872	AOP
16	11.103	11.103	10.036	0.77898	0.99745	1.843	AOP
17	11.085	11.085	10.020	0.77627	0.99747	1.782	AOP
18	11.078	11.078	10.013	0.77692	0.99747	1.662	AOP
19	11.060	11.060	9.998	0.77819	0.99748	1.471	AOP
20	11.057	11.057	9.996	0.77951	0.99748	1.478	AOP
21	11.055	11.055	9.993	0.77827	0.99748	1.506	AOP
22	11.091	11.091	10.027	0.78062	0.99746	1.585	AOP
23	11.070	11.070	10.006	0.77700	0.99700	1.717	AOP
24	11.018	11.018	9.957	0.77200	0.99800	1.703	AOP
25	11.002	11.002	9.942	0.77100	0.99800	1.611	AOP
26	11.000	11.000	9.942	0.77300	0.99800	1.260	AOP
27	10.988	10.988	9.930	0.77100	0.99800	1.162	AOP
28	11.001	11.001	9.943	0.77200	0.99800	1.075	AOP
29	11.021	11.021	9.961	0.77400	0.99800	1.101	AOP
30	11.019	11.019	9.960	0.77500	0.99800	1.174	AOP
<b>media mese</b>	11.060	11.060	9.996	0.77663	0.99758	1.652	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### 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 2022

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 19-11-2022

Volume  
42.132.367 m<sup>3</sup>

Energia  
465.537.252 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,049 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 1.028.565 m <sup>3</sup> 11.328.615 kWh	2 9.517 m <sup>3</sup> 104.849 kWh
3 1.494.706 m <sup>3</sup> 16.488.102 kWh	4 2.283.564 m <sup>3</sup> 25.192.278 kWh	5 2.174.539 m <sup>3</sup> 24.000.387 kWh	6 2.359.059 m <sup>3</sup> 26.093.552 kWh	7 2.032.786 m <sup>3</sup> 22.519.203 kWh	8 1.984.148 m <sup>3</sup> 21.998.249 kWh	9 1.577.548 m <sup>3</sup> 17.452.414 kWh
10 2.505.913 m <sup>3</sup> 27.690.339 kWh	11 2.649.000 m <sup>3</sup> 29.303.238 kWh	12 2.699.436 m <sup>3</sup> 29.844.964 kWh	13 2.059.028 m <sup>3</sup> 22.774.909 kWh	14 39.477 m <sup>3</sup> 436.931 kWh	15 7.939 m <sup>3</sup> 87.813 kWh	16 5.923 m <sup>3</sup> 65.556 kWh
17 218 m <sup>3</sup> 2.411 kWh	18 631 m <sup>3</sup> 6.977 kWh	19 183 m <sup>3</sup> 2.021 kWh	20 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	21 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	22 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	23 278.108 m <sup>3</sup> 3.075.596 kWh
24 1.874.279 m <sup>3</sup> 20.742.646 kWh	25 1.927.653 m <sup>3</sup> 21.308.276 kWh	26 1.922.478 m <sup>3</sup> 21.229.925 kWh	27 2.154.709 m <sup>3</sup> 23.796.606 kWh	28 2.431.072 m <sup>3</sup> 26.809.862 kWh	29 2.614.335 m <sup>3</sup> 28.836.115 kWh	30 2.268.886 m <sup>3</sup> 25.034.888 kWh
31 1.748.667 m <sup>3</sup> 19.310.530 kWh						

1 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.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C** profilato piatto
- P** profilato
- X** coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero 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	11.014	11.014	9.955	0.77349	0.99753	1.177	AOP
02	11.017	11.017	9.958	0.77347	0.99753	1.154	AOP
03	11.031	11.031	9.971	0.77466	0.99752	1.138	AOP
04	11.032	11.032	9.972	0.77473	0.99751	1.211	AOP
05	11.037	11.037	9.977	0.77562	0.99751	1.292	AOP
06	11.061	11.061	9.999	0.77953	0.99749	1.298	AOP
07	11.078	11.078	10.017	0.78625	0.99747	1.206	AOP
08	11.087	11.087	10.022	0.77993	0.99746	1.747	AOP
09	11.063	11.063	10.000	0.77830	0.99748	1.631	AOP
10	11.050	11.050	9.989	0.77827	0.99749	1.423	AOP
11	11.062	11.062	10.000	0.78039	0.99748	1.397	AOP
12	11.056	11.056	9.995	0.78016	0.99748	1.372	AOP
13	11.061	11.061	9.999	0.77879	0.99749	1.352	AOP
14	11.068	11.068	10.005	0.77834	0.99749	1.359	AOP
15	11.061	11.061	9.999	0.77918	0.99749	1.243	AOP
16	11.068	11.068	10.006	0.78009	0.99749	1.236	AOP
17	11.061	11.061	10.000	0.77946	0.99749	1.304	AOP
18	11.057	11.057	9.995	0.77923	0.99749	1.314	AOP
19	11.046	11.046	9.985	0.77842	0.99749	1.337	AOP
20	11.048	11.048	9.987	0.77865	0.99749	1.320	AOP
21	11.046	11.046	9.985	0.77846	0.99750	1.310	AOP
22	11.047	11.047	9.986	0.77861	0.99749	1.308	AOP
23	11.059	11.059	9.998	0.77923	0.99748	1.422	AOP
24	11.067	11.067	10.005	0.78056	0.99747	1.569	AOP
25	11.054	11.054	9.992	0.77857	0.99748	1.715	AOP
26	11.043	11.043	9.981	0.77654	0.99748	1.851	AOP
27	11.044	11.044	9.982	0.77692	0.99748	1.937	AOP
28	11.028	11.028	9.967	0.77784	0.99747	2.050	AOP
29	11.030	11.030	9.969	0.77805	0.99748	1.988	AOP
30	11.034	11.034	9.973	0.77928	0.99748	1.803	AOP
31	11.043	11.043	9.982	0.78040	0.99747	1.859	AOP
<b>media mese</b>	11.050	11.050	9.989	0.77843	0.99749	1.462	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### 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 2022

periodo dal 01-11-2022 al 01-12-2022 - emesso in data 06-12-2022

**Volume**  
**45.116.053 m<sup>3</sup>**

**Energia**  
**500.757.833 kWh**

**PCS medio ponderato mese**  
**11,099 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.819.878 m <sup>3</sup> 20.149.689 kWh	2 2.577.828 m <sup>3</sup> 28.680.914 kWh	3 2.432.238 m <sup>3</sup> 27.056.216 kWh	4 2.319.074 m <sup>3</sup> 25.813.613 kWh	5 1.885.770 m <sup>3</sup> 21.007.478 kWh	6 1.512.173 m <sup>3</sup> 16.841.071 kWh
7 2.368.335 m <sup>3</sup> 26.333.517 kWh	8 2.268.087 m <sup>3</sup> 25.139.476 kWh	9 2.718.732 m <sup>3</sup> 30.150.738 kWh	10 2.167.722 m <sup>3</sup> 24.050.876 kWh	11 1.792.055 m <sup>3</sup> 19.881.058 kWh	12 13.341 m <sup>3</sup> 148.178 kWh	13 934.351 m <sup>3</sup> 10.397.458 kWh
14 2.436.510 m <sup>3</sup> 27.111.047 kWh	15 2.466.849 m <sup>3</sup> 27.404.226 kWh	16 2.534.647 m <sup>3</sup> 28.124.443 kWh	17 2.125.362 m <sup>3</sup> 23.593.644 kWh	18 12.625 m <sup>3</sup> 140.453 kWh	19 5.323 m <sup>3</sup> 59.192 kWh	20 4.628 m <sup>3</sup> 51.542 kWh
21 4.207 m <sup>3</sup> 46.858 kWh	22 4.163 m <sup>3</sup> 46.363 kWh	23 25.790 m <sup>3</sup> 286.888 kWh	24 1.251.821 m <sup>3</sup> 13.940.279 kWh	25 1.604.005 m <sup>3</sup> 17.867.012 kWh	26 11.626 m <sup>3</sup> 129.432 kWh	27 161.835 m <sup>3</sup> 1.797.825 kWh
28 2.656.694 m <sup>3</sup> 29.327.245 kWh	29 2.711.300 m <sup>3</sup> 29.916.484 kWh	30 2.289.084 m <sup>3</sup> 25.264.620 kWh				

1 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.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.072	11.072	10.009	0.78236	0.99745	1.891	AOP
02	11.126	11.126	10.060	0.78682	0.99741	2.006	AOP
03	11.124	11.124	10.058	0.78569	0.99742	1.902	AOP
04	11.131	11.131	10.064	0.78531	0.99742	1.843	AOP
05	11.140	11.140	10.072	0.78631	0.99742	1.802	AOP
06	11.137	11.137	10.070	0.78559	0.99742	1.830	AOP
07	11.119	11.119	10.052	0.78407	0.99743	1.866	AOP
08	11.084	11.084	10.020	0.78228	0.99745	1.872	AOP
09	11.090	11.090	10.026	0.78440	0.99744	1.939	AOP
10	11.095	11.095	10.030	0.78353	0.99744	1.892	AOP
11	11.094	11.094	10.030	0.78349	0.99744	1.928	AOP
12	11.107	11.107	10.042	0.78494	0.99743	1.953	AOP
13	11.128	11.128	10.061	0.78524	0.99742	1.933	AOP
14	11.127	11.127	10.060	0.78344	0.99743	1.866	AOP
15	11.109	11.109	10.043	0.78150	0.99744	1.829	AOP
16	11.096	11.096	10.031	0.78183	0.99744	1.870	AOP
17	11.101	11.101	10.035	0.78098	0.99745	1.844	AOP
18	11.125	11.125	10.057	0.78260	0.99743	1.839	AOP
19	11.120	11.120	10.053	0.77966	0.99745	1.710	AOP
20	11.137	11.137	10.068	0.78180	0.99743	1.763	AOP
21	11.138	11.138	10.070	0.78408	0.99742	1.836	AOP
22	11.137	11.137	10.071	0.78814	0.99742	1.538	AOP
23	11.124	11.124	10.059	0.78915	0.99743	1.449	AOP
24	11.136	11.136	10.068	0.78386	0.99742	1.944	AOP
25	11.139	11.139	10.071	0.78601	0.99742	1.839	AOP
26	11.133	11.133	10.068	0.78876	0.99742	1.591	AOP
27	11.109	11.109	10.045	0.78721	0.99743	1.586	AOP
28	11.039	11.039	9.978	0.77461	0.99750	1.430	AOP
29	11.034	11.034	9.972	0.77227	0.99751	1.506	AOP
30	11.037	11.037	9.976	0.77436	0.99750	1.464	AOP
<b>media mese</b>	11.110	11.110	10.044	0.78334	0.99744	1.785	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### 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 2022

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 03-01-2023

Volume  
**41.885.052 m<sup>3</sup>**

Energia  
**463.500.289 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,066 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 2.134.919 m <sup>3</sup> 23.560.966 kWh	2 2.704.528 m <sup>3</sup> 29.847.171 kWh	3 1.117.821 m <sup>3</sup> 12.359.747 kWh	4 169.952 m <sup>3</sup> 1.879.159 kWh
5 2.011.193 m <sup>3</sup> 22.207.593 kWh	6 2.069.895 m <sup>3</sup> 22.901.318 kWh	7 2.833.467 m <sup>3</sup> 31.329.645 kWh	8 2.305.269 m <sup>3</sup> 25.473.222 kWh	9 1.354.718 m <sup>3</sup> 14.941.185 kWh	10 1.499.149 m <sup>3</sup> 16.580.588 kWh	11 176.303 m <sup>3</sup> 1.951.498 kWh
12 2.147.238 m <sup>3</sup> 23.817.164 kWh	13 2.300.279 m <sup>3</sup> 25.558.400 kWh	14 2.302.094 m <sup>3</sup> 25.511.806 kWh	15 1.719.190 m <sup>3</sup> 19.067.536 kWh	16 2.261.098 m <sup>3</sup> 25.066.532 kWh	17 1.748.510 m <sup>3</sup> 19.396.221 kWh	18 183.115 m <sup>3</sup> 2.031.295 kWh
19 2.055.454 m <sup>3</sup> 22.772.375 kWh	20 2.699.011 m <sup>3</sup> 29.888.848 kWh	21 2.300.396 m <sup>3</sup> 25.469.985 kWh	22 12.769 m <sup>3</sup> 141.225 kWh	23 8.696 m <sup>3</sup> 96.178 kWh	24 7.837 m <sup>3</sup> 86.724 kWh	25 5.163 m <sup>3</sup> 57.160 kWh
26 227.485 m <sup>3</sup> 2.515.074 kWh	27 1.849.663 m <sup>3</sup> 20.440.626 kWh	28 1.655.064 m <sup>3</sup> 18.276.872 kWh	29 11.861 m <sup>3</sup> 131.218 kWh	30 8.959 m <sup>3</sup> 99.185 kWh	31 3.956 m <sup>3</sup> 43.773 kWh	

1 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.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.036	11.036	9.975	0.77502	0.99750	1.393	AOP
02	11.036	11.036	9.975	0.77618	0.99750	1.313	AOP
03	11.057	11.057	9.996	0.77844	0.99749	1.243	AOP
04	11.057	11.057	9.996	0.77905	0.99749	1.194	AOP
05	11.042	11.042	9.982	0.77701	0.99750	1.251	AOP
06	11.064	11.064	10.002	0.77950	0.99749	1.312	AOP
07	11.057	11.057	9.995	0.77923	0.99749	1.381	AOP
08	11.050	11.050	9.990	0.77914	0.99749	1.283	AOP
09	11.029	11.029	9.968	0.77419	0.99751	1.376	AOP
10	11.060	11.060	9.997	0.77766	0.99749	1.396	AOP
11	11.069	11.069	10.007	0.78000	0.99748	1.348	AOP
12	11.092	11.092	10.028	0.78153	0.99746	1.486	AOP
13	11.111	11.111	10.045	0.78284	0.99745	1.534	AOP
14	11.082	11.082	10.019	0.78068	0.99747	1.393	AOP
15	11.091	11.091	10.027	0.78053	0.99747	1.449	AOP
16	11.086	11.086	10.023	0.78204	0.99747	1.354	AOP
17	11.093	11.093	10.029	0.78196	0.99746	1.365	AOP
18	11.093	11.093	10.029	0.78134	0.99747	1.406	AOP
19	11.079	11.079	10.017	0.78209	0.99747	1.250	AOP
20	11.074	11.074	10.012	0.78195	0.99748	1.250	AOP
21	11.072	11.072	10.010	0.78171	0.99748	1.275	AOP
22	11.060	11.060	9.999	0.78028	0.99749	1.252	AOP
23	11.060	11.060	9.999	0.77994	0.99749	1.237	AOP
24	11.066	11.066	10.005	0.78010	0.99749	1.206	AOP
25	11.071	11.071	10.008	0.77996	0.99748	1.233	AOP
26	11.056	11.056	9.995	0.77868	0.99749	1.244	AOP
27	11.051	11.051	9.989	0.77761	0.99750	1.320	AOP
28	11.043	11.043	9.983	0.77819	0.99750	1.265	AOP
29	11.063	11.063	10.001	0.77799	0.99749	1.364	AOP
30	11.071	11.071	10.007	0.77496	0.99749	1.515	AOP
31	11.065	11.065	10.001	0.77375	0.99749	1.632	AOP
<b>media mese</b>	<b>11.066</b>	<b>11.066</b>	<b>10.004</b>	<b>0.77915</b>	<b>0.99748</b>	<b>1.339</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 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 MARZO 2022

periodo dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 06 - emesso in data 11-04-2022

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

**47.590.479**

**energia in kWh**

**530.715.087**

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

**11,152**

LUN		7	1.453.332	14	1.615.048	21	1.923.025	28	2.728.973	m <sup>3</sup>	
			16.331.092		18.011.015		21.447.498		30.408.946	kWh	
MAR	1	134.049	8	9.500 X	15	2.528.505	22	1.909.366	29	2.426.338	m <sup>3</sup>
		1.495.987		106.419		28.073.991		21.249.334		27.031.832	kWh
MER	2	1.949.423	9	4.358	16	2.527.717	23	2.553.091	30	1.970.127	m <sup>3</sup>
		21.792.600		48.836		28.125.907		28.311.226		21.939.334	kWh
GIO	3	2.571.669	10	153.026	17	1.636.248	24	2.689.667	31	1.662.703	m <sup>3</sup>
		28.764.118		1.716.034		18.199.987		29.857.993		18.532.488	kWh
VEN	4	+ 2.846.739	11	2.707.318	18	12.140	25	2.241.172			m <sup>3</sup>
		31.823.695		30.376.108		135.191		24.930.797			kWh
SAB	5	2.051.965	12	2.385.760	19	9.819	26	11.482			m <sup>3</sup>
		22.953.280		26.763.456		109.266		127.726			kWh
DOM	6	86.340	13	10.685	20	1.182.515	27	1.598.379			m <sup>3</sup>
		966.922		119.522		13.164.939		17.799.549			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 marzo 2022

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

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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,160	11,160	10,090	0,78540	0,99741	1,90	AOP
02	11,179	11,179	10,109	0,78765	0,99739	1,94	AOP
03	11,185	11,185	10,113	0,78757	0,99739	1,96	AOP
04	11,179	11,179	10,108	0,78787	0,99739	1,95	AOP
05	11,186	11,186	10,115	0,78773	0,99739	1,94	AOP
06	11,199	11,199	10,127	0,78861	0,99738	1,92	AOP
07	11,237	11,237	10,162	0,79187	0,99736	1,99	AOP
08	11,202	11,202	10,130	0,78933	0,99738	2,00	AOP
09	11,206	11,206	10,134	0,78948	0,99737	2,00	AOP
10	11,214	11,214	10,141	0,79016	0,99737	2,00	AOP
11	11,220	11,220	10,147	0,79093	0,99736	2,02	AOP
12	11,218	11,218	10,145	0,79017	0,99737	2,00	AOP
13	11,186	11,186	10,114	0,78613	0,99739	1,94	AOP
14	11,152	11,152	10,082	0,78177	0,99742	1,88	AOP
15	11,103	11,103	10,037	0,77932	0,99744	1,97	AOP
16	11,127	11,127	10,059	0,78201	0,99743	2,01	AOP
17	11,123	11,123	10,055	0,78108	0,99743	1,98	AOP
18	11,136	11,136	10,067	0,78141	0,99743	1,94	AOP
19	11,128	11,128	10,060	0,78026	0,99743	1,90	AOP
20	11,133	11,133	10,065	0,78291	0,99742	1,92	AOP
21	11,153	11,153	10,084	0,78521	0,99741	2,00	AOP
22	11,129	11,129	10,062	0,78282	0,99743	1,95	AOP
23	11,089	11,089	10,025	0,78057	0,99745	1,91	AOP
24	11,101	11,101	10,036	0,78135	0,99744	1,90	AOP
25	11,124	11,124	10,056	0,78185	0,99743	1,89	AOP
26	11,124	11,124	10,057	0,78237	0,99743	1,89	AOP
27	11,136	11,136	10,068	0,78223	0,99743	1,86	AOP
28	11,143	11,143	10,074	0,78247	0,99742	1,90	AOP
29	11,141	11,141	10,072	0,78190	0,99743	1,86	AOP
30	11,136	11,136	10,067	0,78209	0,99743	1,85	AOP
31	11,146	11,146	10,077	0,78461	0,99742	1,89	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,158</b>	<b>11,158</b>	<b>10,088</b>	<b>0,78481</b>	<b>0,99741</b>	<b>1,94</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://hiip://misura.snam.it/portmis))