



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: 50025301(ex 485101)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Candela FG termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Gennaio 2023

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 03-02-2023

Volume  
15.673.212 m<sup>3</sup>

Energia  
174.134.621 kWh

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

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 1.067.135 m <sup>3</sup> 11.854.803 kWh
2 1.607.149 m <sup>3</sup> 17.853.818 kWh	3 1.478.738 m <sup>3</sup> 16.430.258 kWh	4 1.433.513 m <sup>3</sup> 15.927.763 kWh	5 1.209.409 m <sup>3</sup> 13.438.953 kWh	6 7.907 m <sup>3</sup> 87.878 kWh	7 1.319 m <sup>3</sup> 14.661 kWh	8 1.359 m <sup>3</sup> 15.107 kWh
9 1.534 m <sup>3</sup> 17.053 kWh	10 1.410 m <sup>3</sup> 15.679 kWh	11 1.378 m <sup>3</sup> 15.316 kWh	12 1.351 m <sup>3</sup> 15.014 kWh	13 1.338 m <sup>3</sup> 14.868 kWh	14 1.409 m <sup>3</sup> 15.657 kWh	15 197.782 m <sup>3</sup> 2.197.556 kWh
16 966.831 m <sup>3</sup> 10.728.924 kWh	17 8.472 m <sup>3</sup> 93.963 kWh	18 1.477 m <sup>3</sup> 16.390 kWh	19 1.424 m <sup>3</sup> 15.812 kWh	20 3.885 m <sup>3</sup> 43.166 kWh	21 2.576 m <sup>3</sup> 28.627 kWh	22 236.636 m <sup>3</sup> 2.629.736 kWh
23 1.573.604 m <sup>3</sup> 17.492.182 kWh	24 1.490.515 m <sup>3</sup> 16.564.093 kWh	25 1.644.407 m <sup>3</sup> 18.259.495 kWh	26 1.215.042 m <sup>3</sup> 13.503.977 kWh	27 8.484 m <sup>3</sup> 94.266 kWh	28 1.963 m <sup>3</sup> 21.811 kWh	29 1.563 m <sup>3</sup> 17.370 kWh
30 202.295 m <sup>3</sup> 2.247.700 kWh	31 1.301.307 m <sup>3</sup> 14.462.726 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 GENNAIO 2023

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.109	11.109	10.032	0.73393	0.99763	0.186	AOP
02	11.109	11.109	10.033	0.73380	0.99763	0.182	AOP
03	11.111	11.111	10.035	0.73401	0.99763	0.183	AOP
04	11.111	11.111	10.034	0.73411	0.99763	0.181	AOP
05	11.112	11.112	10.036	0.73420	0.99763	0.182	AOP
06	11.114	11.114	10.038	0.73430	0.99763	0.185	AOP
07	11.115	11.115	10.038	0.73429	0.99763	0.184	AOP
08	11.116	11.116	10.039	0.73441	0.99763	0.186	AOP
09	11.117	11.117	10.040	0.73446	0.99763	0.186	AOP
10	11.120	11.120	10.043	0.73457	0.99763	0.182	AOP
11	11.115	11.115	10.038	0.73426	0.99763	0.185	AOP
12	11.113	11.113	10.037	0.73422	0.99763	0.186	AOP
13	11.112	11.112	10.036	0.73411	0.99763	0.186	AOP
14	11.112	11.112	10.036	0.73411	0.99763	0.185	AOP
15	11.111	11.111	10.034	0.73397	0.99763	0.183	AOP
16	11.097	11.097	10.021	0.73336	0.99764	0.182	AOP
17	11.091	11.091	10.016	0.73286	0.99764	0.180	AOP
18	11.097	11.097	10.022	0.73308	0.99764	0.176	AOP
19	11.104	11.104	10.028	0.73371	0.99764	0.176	AOP
20	11.111	11.111	10.035	0.73397	0.99763	0.178	AOP
21	11.113	11.113	10.037	0.73403	0.99763	0.178	AOP
22	11.113	11.113	10.036	0.73400	0.99763	0.179	AOP
23	11.116	11.116	10.039	0.73422	0.99763	0.177	AOP
24	11.113	11.113	10.036	0.73401	0.99763	0.178	AOP
25	11.104	11.104	10.028	0.73344	0.99764	0.176	AOP
26	11.114	11.114	10.037	0.73407	0.99763	0.178	AOP
27	11.111	11.111	10.034	0.73386	0.99763	0.179	AOP
28	11.111	11.111	10.035	0.73395	0.99763	0.181	AOP
29	11.113	11.113	10.036	0.73404	0.99763	0.179	AOP
30	11.111	11.111	10.035	0.73390	0.99763	0.179	AOP
31	11.114	11.114	10.038	0.73925	0.99761	0.343	AOP
media mese	11.111	11.111	10.034	0.73415	0.99763	0.186	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Roberto Barbini

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Febbraio 2023

periodo dal 01-02-2023 al 01-03-2023 - emesso in data 03-03-2023

Volume  
27.542.771 m<sup>3</sup>

Energia  
306.172.433 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,116 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 1.399.474 m <sup>3</sup> 15.548.156 kWh	2 1.541.510 m <sup>3</sup> 17.120.010 kWh	3 1.259.474 m <sup>3</sup> 13.988.977 kWh	4 7.534 m <sup>3</sup> 83.673 kWh	5 2.522 m <sup>3</sup> 28.019 kWh
6 173.211 m <sup>3</sup> 1.923.855 kWh	7 1.647.397 m <sup>3</sup> 18.284.459 kWh	8 1.714.798 m <sup>3</sup> 19.054.835 kWh	9 1.288.241 m <sup>3</sup> 14.317.510 kWh	10 9.821 m <sup>3</sup> 109.151 kWh	11 3.137 m <sup>3</sup> 34.871 kWh	12 175.248 m <sup>3</sup> 1.948.057 kWh
13 1.623.649 m <sup>3</sup> 18.058.224 kWh	14 1.534.266 m <sup>3</sup> 17.068.709 kWh	15 1.691.029 m <sup>3</sup> 18.799.169 kWh	16 1.594.603 m <sup>3</sup> 17.717.634 kWh	17 1.264.715 m <sup>3</sup> 14.050.984 kWh	18 8.846 m <sup>3</sup> 98.279 kWh	19 135.175 m <sup>3</sup> 1.501.794 kWh
20 1.628.935 m <sup>3</sup> 18.128.418 kWh	21 1.512.319 m <sup>3</sup> 16.847.234 kWh	22 1.656.544 m <sup>3</sup> 18.437.335 kWh	23 1.656.023 m <sup>3</sup> 18.413.320 kWh	24 1.182.800 m <sup>3</sup> 13.119.617 kWh	25 8.052 m <sup>3</sup> 89.313 kWh	26 2.083 m <sup>3</sup> 23.134 kWh
27 1.153.355 m <sup>3</sup> 12.816.081 kWh	28 1.668.010 m <sup>3</sup> 18.561.615 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.

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 FEBBRAIO 2023

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	11.110	11.110	10.034	0.73395	0.99763	0.184	AOP
02	11.106	11.106	10.030	0.73366	0.99764	0.184	AOP
03	11.107	11.107	10.031	0.73371	0.99763	0.186	AOP
04	11.106	11.106	10.030	0.73366	0.99764	0.186	AOP
05	11.110	11.110	10.034	0.73393	0.99763	0.185	AOP
06	11.107	11.107	10.031	0.73365	0.99763	0.185	AOP
07	11.099	11.099	10.023	0.73300	0.99764	0.182	AOP
08	11.112	11.112	10.035	0.73395	0.99763	0.180	AOP
09	11.114	11.114	10.038	0.73412	0.99763	0.179	AOP
10	11.114	11.114	10.038	0.73412	0.99763	0.179	AOP
11	11.116	11.116	10.039	0.73425	0.99763	0.180	AOP
12	11.116	11.116	10.039	0.73470	0.99763	0.190	AOP
13	11.122	11.122	10.048	0.74939	0.99758	0.517	AOP
14	11.125	11.125	10.052	0.75460	0.99756	0.603	AOP
15	11.117	11.117	10.041	0.74091	0.99761	0.321	AOP
16	11.111	11.111	10.034	0.73390	0.99763	0.180	AOP
17	11.110	11.110	10.034	0.73384	0.99763	0.181	AOP
18	11.110	11.110	10.034	0.73386	0.99763	0.181	AOP
19	11.110	11.110	10.034	0.73388	0.99763	0.182	AOP
20	11.129	11.129	10.056	0.75699	0.99754	0.878	AOP
21	11.140	11.140	10.071	0.77589	0.99747	1.276	AOP
22	11.130	11.130	10.062	0.77743	0.99747	1.133	AOP
23	11.119	11.119	10.044	0.74598	0.99759	0.482	AOP
24	11.092	11.092	10.017	0.73268	0.99764	0.179	AOP
25	11.092	11.092	10.017	0.73277	0.99764	0.179	AOP
26	11.106	11.106	10.030	0.73377	0.99763	0.182	AOP
27	11.112	11.112	10.036	0.73415	0.99763	0.181	AOP
28	11.128	11.128	10.055	0.75555	0.99754	0.833	AOP
media mese	11.113	11.113	10.038	0.74044	0.99761	0.346	

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. Roberto Barbini

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Marzo 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 06-04-2023

Volume  
12.719.458 m<sup>3</sup>

Energia  
141.534.979 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,127 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 1.647.472 m <sup>3</sup> 18.372.608 kWh	2 1.663.085 m <sup>3</sup> 18.498.494 kWh	3 1.605.809 m <sup>3</sup> 17.843.750 kWh	4 1.207.228 m <sup>3</sup> 13.427.997 kWh	5 9.539 m <sup>3</sup> 106.045 kWh
6 2.657 m <sup>3</sup> 29.541 kWh	7 3.247 m <sup>3</sup> 36.097 kWh	8 3.816 m <sup>3</sup> 42.426 kWh	9 3.280 m <sup>3</sup> 36.513 kWh	10 2.798 m <sup>3</sup> 31.142 kWh	11 2.722 m <sup>3</sup> 30.252 kWh	12 2.945 m <sup>3</sup> 32.716 kWh
13 3.038 m <sup>3</sup> 33.761 kWh	14 3.075 m <sup>3</sup> 34.166 kWh	15 2.986 m <sup>3</sup> 33.180 kWh	16 2.704 m <sup>3</sup> 30.055 kWh	17 2.705 m <sup>3</sup> 30.069 kWh	18 2.700 m <sup>3</sup> 30.008 kWh	19 1.085.910 m <sup>3</sup> 12.097.038 kWh
20 1.643.310 m <sup>3</sup> 18.314.690 kWh	21 1.288.675 m <sup>3</sup> 14.332.643 kWh	22 1.436.343 m <sup>3</sup> 15.960.643 kWh	23 1.065.507 m <sup>3</sup> 11.840.979 kWh	24 9.053 m <sup>3</sup> 100.588 kWh	25 2.653 m <sup>3</sup> 29.470 kWh	26 2.626 m <sup>3</sup> 29.175 kWh
27 2.745 m <sup>3</sup> 30.527 kWh	28 2.792 m <sup>3</sup> 31.044 kWh	29 2.744 m <sup>3</sup> 30.513 kWh	30 2.665 m <sup>3</sup> 29.619 kWh	31 2.629 m <sup>3</sup> 29.229 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.

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 MARZO 2023

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.152	11.152	10.081	0.77765	0.99745	1.552	AOP
02	11.123	11.123	10.049	0.74890	0.99757	0.639	AOP
03	11.112	11.112	10.036	0.73404	0.99763	0.183	AOP
04	11.123	11.123	10.045	0.73485	0.99763	0.183	AOP
05	11.117	11.117	10.041	0.73447	0.99763	0.183	AOP
06	11.118	11.118	10.041	0.73447	0.99763	0.183	AOP
07	11.117	11.117	10.040	0.73445	0.99763	0.183	AOP
08	11.118	11.118	10.041	0.73455	0.99763	0.184	AOP
09	11.132	11.132	10.060	0.75913	0.99754	0.716	AOP
10	11.130	11.130	10.060	0.76701	0.99751	0.899	AOP
11	11.114	11.114	10.038	0.73846	0.99762	0.281	AOP
12	11.109	11.109	10.033	0.73414	0.99763	0.197	AOP
13	11.113	11.113	10.036	0.73417	0.99763	0.186	AOP
14	11.111	11.111	10.035	0.73408	0.99763	0.188	AOP
15	11.112	11.112	10.035	0.73411	0.99763	0.188	AOP
16	11.115	11.115	10.039	0.73434	0.99763	0.185	AOP
17	11.116	11.116	10.039	0.73437	0.99763	0.184	AOP
18	11.114	11.114	10.037	0.73421	0.99763	0.184	AOP
19	11.140	11.140	10.069	0.77118	0.99748	1.328	AOP
20	11.145	11.145	10.074	0.77661	0.99745	1.515	AOP
21	11.122	11.122	10.051	0.76356	0.99752	0.948	AOP
22	11.112	11.112	10.036	0.73418	0.99763	0.188	AOP
23	11.113	11.113	10.037	0.73414	0.99763	0.183	AOP
24	11.111	11.111	10.035	0.73401	0.99763	0.184	AOP
25	11.108	11.108	10.032	0.73376	0.99763	0.184	AOP
26	11.110	11.110	10.034	0.73403	0.99763	0.183	AOP
27	11.121	11.121	10.044	0.73466	0.99763	0.183	AOP
28	11.119	11.119	10.042	0.73447	0.99763	0.181	AOP
29	11.120	11.120	10.043	0.73461	0.99763	0.182	AOP
30	11.114	11.114	10.038	0.73419	0.99763	0.183	AOP
31	11.118	11.118	10.041	0.73445	0.99763	0.184	AOP
media mese	11.119	11.119	10.044	0.74165	0.99760	0.391	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Roberto Barbini

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Aprile 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 04-05-2023

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

Energia  
**9.248.234 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,113 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 2.650 m <sup>3</sup> 29.463 kWh	2 2.624 m <sup>3</sup> 29.171 kWh
3 2.733 m <sup>3</sup> 30.383 kWh	4 2.689 m <sup>3</sup> 29.902 kWh	5 2.683 m <sup>3</sup> 29.830 kWh	6 2.784 m <sup>3</sup> 30.941 kWh	7 2.920 m <sup>3</sup> 32.450 kWh	8 2.966 m <sup>3</sup> 32.970 kWh	9 2.967 m <sup>3</sup> 32.981 kWh
10 3.055 m <sup>3</sup> 33.956 kWh	11 2.019 m <sup>3</sup> 22.421 kWh	12 1.106 m <sup>3</sup> 12.284 kWh	13 1.327 m <sup>3</sup> 14.743 kWh	14 19.118 m <sup>3</sup> 212.439 kWh	15 1.157 m <sup>3</sup> 12.857 kWh	16 269.513 m <sup>3</sup> 2.994.559 kWh
17 209.630 m <sup>3</sup> 2.330.247 kWh	18 297.747 m <sup>3</sup> 3.308.565 kWh	19 1.358 m <sup>3</sup> 15.098 kWh	20 1.023 m <sup>3</sup> 11.374 kWh	21 133 m <sup>3</sup> 1.478 kWh	22 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	23 0 m <sup>3</sup> 0 kWh
24 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	25 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	26 6 m <sup>3</sup> 67 kWh	27 5 m <sup>3</sup> 56 kWh	28 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	29 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	30 0 m <sup>3</sup> 0 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 combustione/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 APRILE 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.118	11.118	10.041	0.73448	0.99763	0.184	AOP
02	11.117	11.117	10.040	0.73440	0.99763	0.183	AOP
03	11.117	11.117	10.040	0.73438	0.99763	0.182	AOP
04	11.120	11.120	10.043	0.73471	0.99763	0.180	AOP
05	11.118	11.118	10.041	0.73443	0.99763	0.179	AOP
06	11.114	11.114	10.038	0.73424	0.99763	0.180	AOP
07	11.113	11.113	10.037	0.73411	0.99763	0.182	AOP
08	11.116	11.116	10.040	0.73437	0.99763	0.183	AOP
09	11.116	11.116	10.040	0.73437	0.99763	0.183	AOP
10	11.115	11.115	10.038	0.73430	0.99763	0.184	AOP
11	11.105	11.105	10.029	0.73392	0.99763	0.181	AOP
12	11.107	11.107	10.031	0.73389	0.99763	0.183	AOP
13	11.110	11.110	10.033	0.73396	0.99763	0.184	AOP
14	11.112	11.112	10.036	0.73420	0.99763	0.180	AOP
15	11.112	11.112	10.035	0.73420	0.99763	0.179	AOP
16	11.111	11.111	10.035	0.73406	0.99763	0.179	AOP
17	11.116	11.116	10.040	0.73433	0.99763	0.180	AOP
18	11.112	11.112	10.036	0.73420	0.99763	0.179	AOP
19	11.118	11.118	10.041	0.73466	0.99763	0.179	AOP
20	11.118	11.118	10.041	0.73515	0.99763	0.190	AOP
21	11.116	11.116	10.040	0.73578	0.99762	0.207	AOP
22	11.117	11.117	10.041	0.73575	0.99762	0.205	AOP
23	11.116	11.116	10.040	0.73567	0.99763	0.205	AOP
24	11.118	11.118	10.041	0.73572	0.99762	0.204	AOP
25	11.117	11.117	10.040	0.73560	0.99763	0.202	AOP
26	11.120	11.120	10.043	0.73577	0.99762	0.200	AOP
27	11.111	11.111	10.035	0.73507	0.99763	0.199	AOP
28	11.110	11.110	10.034	0.73500	0.99763	0.199	AOP
29	11.109	11.109	10.033	0.73495	0.99763	0.200	AOP
30	11.110	11.110	10.034	0.73492	0.99763	0.197	AOP
media mese	11.114	11.114	10.038	0.73469	0.99763	0.188	

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

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

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





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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Roberto Barbini

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 03-06-2023

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

Energia  
**44.433.844 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,107 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	2 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	3 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	4 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	5 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	6 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	7 0 m <sup>3</sup> 0 kWh
8 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	9 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	10 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	11 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	12 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	13 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	14 0 m <sup>3</sup> 0 kWh
15 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	16 5 m <sup>3</sup> 56 kWh	17 1.002 m <sup>3</sup> 11.131 kWh	18 16.248 m <sup>3</sup> 180.467 kWh	19 666.411 m <sup>3</sup> 7.401.161 kWh	20 986.640 m <sup>3</sup> 10.959.597 kWh	21 121.312 m <sup>3</sup> 1.347.655 kWh
22 1.230.152 m <sup>3</sup> 13.663.298 kWh	23 961.686 m <sup>3</sup> 10.681.447 kWh	24 7.656 m <sup>3</sup> 85.035 kWh	25 1.321 m <sup>3</sup> 14.680 kWh	26 1.360 m <sup>3</sup> 15.111 kWh	27 1.338 m <sup>3</sup> 14.864 kWh	28 1.304 m <sup>3</sup> 14.485 kWh
29 1.292 m <sup>3</sup> 14.350 kWh	30 1.437 m <sup>3</sup> 15.964 kWh	31 1.309 m <sup>3</sup> 14.543 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.

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 MAGGIO 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.111	11.111	10.035	0.73482	0.99763	0.193	AOP
02	11.111	11.111	10.035	0.73479	0.99763	0.193	AOP
03	11.110	11.110	10.034	0.73469	0.99763	0.192	AOP
04	11.109	11.109	10.033	0.73458	0.99763	0.191	AOP
05	11.109	11.109	10.033	0.73461	0.99763	0.191	AOP
06	11.110	11.110	10.033	0.73465	0.99763	0.191	AOP
07	11.108	11.108	10.032	0.73457	0.99763	0.192	AOP
08	11.108	11.108	10.032	0.73453	0.99763	0.190	AOP
09	11.110	11.110	10.033	0.73458	0.99763	0.189	AOP
10	11.111	11.111	10.034	0.73461	0.99763	0.188	AOP
11	11.110	11.110	10.034	0.73461	0.99763	0.190	AOP
12	11.111	11.111	10.035	0.73468	0.99763	0.190	AOP
13	11.111	11.111	10.035	0.73462	0.99763	0.189	AOP
14	11.110	11.110	10.034	0.73459	0.99763	0.190	AOP
15	11.111	11.111	10.034	0.73453	0.99763	0.187	AOP
16	11.200	11.110	10.034	0.73449	0.99763	0.188	AOP
17	11.109	11.109	10.034	0.73570	0.99763	0.215	AOP
18	11.107	11.107	10.031	0.73557	0.99763	0.217	AOP
19	11.106	11.106	10.030	0.73368	0.99764	0.179	AOP
20	11.108	11.108	10.032	0.73379	0.99763	0.179	AOP
21	11.109	11.109	10.032	0.73382	0.99763	0.180	AOP
22	11.107	11.107	10.031	0.73366	0.99763	0.179	AOP
23	11.107	11.107	10.031	0.73370	0.99763	0.180	AOP
24	11.107	11.107	10.031	0.73370	0.99763	0.180	AOP
25	11.113	11.113	10.036	0.73407	0.99763	0.179	AOP
26	11.111	11.111	10.035	0.73474	0.99763	0.193	AOP
27	11.109	11.109	10.033	0.73621	0.99763	0.226	AOP
28	11.108	11.108	10.033	0.73668	0.99762	0.243	AOP
29	11.107	11.107	10.032	0.73660	0.99762	0.244	AOP
30	11.109	11.109	10.033	0.73679	0.99762	0.240	AOP
31	11.110	11.110	10.035	0.73683	0.99762	0.237	AOP
media mese	11.112	11.109	10.033	0.73482	0.99763	0.197	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Roberto Barbini

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Giugno 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 05-07-2023

Volume  
15.832.543 m<sup>3</sup>

Energia  
175.895.390 kWh

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

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.317 m <sup>3</sup> 14.623 kWh	2 1.272 m <sup>3</sup> 14.120 kWh	3 1.305 m <sup>3</sup> 14.488 kWh	4 1.353 m <sup>3</sup> 15.024 kWh
5 919.026 m <sup>3</sup> 10.203.946 kWh	6 1.589.726 m <sup>3</sup> 17.653.907 kWh	7 1.548.414 m <sup>3</sup> 17.198.234 kWh	8 1.142.815 m <sup>3</sup> 12.700.103 kWh	9 7.657 m <sup>3</sup> 85.092 kWh	10 1.330 m <sup>3</sup> 14.780 kWh	11 1.299 m <sup>3</sup> 14.437 kWh
12 1.320 m <sup>3</sup> 14.669 kWh	13 1.241 m <sup>3</sup> 13.785 kWh	14 1.369 m <sup>3</sup> 15.210 kWh	15 1.505 m <sup>3</sup> 16.725 kWh	16 1.395 m <sup>3</sup> 15.505 kWh	17 1.395 m <sup>3</sup> 15.503 kWh	18 1.371 m <sup>3</sup> 15.237 kWh
19 1.109.973 m <sup>3</sup> 12.334.020 kWh	20 1.453.219 m <sup>3</sup> 16.146.716 kWh	21 1.516.152 m <sup>3</sup> 16.844.449 kWh	22 1.073.866 m <sup>3</sup> 11.930.651 kWh	23 7.517 m <sup>3</sup> 83.506 kWh	24 1.542 m <sup>3</sup> 17.133 kWh	25 1.630 m <sup>3</sup> 18.113 kWh
26 196.513 m <sup>3</sup> 2.184.045 kWh	27 1.517.435 m <sup>3</sup> 16.860.220 kWh	28 1.513.411 m <sup>3</sup> 16.818.536 kWh	29 1.515.303 m <sup>3</sup> 16.847.139 kWh	30 700.872 m <sup>3</sup> 7.775.474 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.

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 GIUGNO 2023

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	11.103	11.103	10.028	0.73604	0.99763	0.234	AOP
02	11.101	11.101	10.026	0.73567	0.99763	0.233	AOP
03	11.102	11.102	10.027	0.73457	0.99763	0.207	AOP
04	11.104	11.104	10.028	0.73521	0.99763	0.220	AOP
05	11.103	11.103	10.027	0.73372	0.99764	0.188	AOP
06	11.105	11.105	10.029	0.73353	0.99764	0.180	AOP
07	11.107	11.107	10.031	0.73369	0.99763	0.181	AOP
08	11.113	11.113	10.037	0.73418	0.99763	0.182	AOP
09	11.113	11.113	10.036	0.73412	0.99763	0.182	AOP
10	11.113	11.113	10.037	0.73416	0.99763	0.181	AOP
11	11.114	11.114	10.037	0.73421	0.99763	0.181	AOP
12	11.113	11.113	10.037	0.73416	0.99763	0.181	AOP
13	11.108	11.108	10.032	0.73380	0.99763	0.180	AOP
14	11.110	11.110	10.034	0.73391	0.99763	0.179	AOP
15	11.113	11.113	10.036	0.73406	0.99763	0.178	AOP
16	11.115	11.115	10.038	0.73418	0.99763	0.178	AOP
17	11.113	11.113	10.037	0.73410	0.99763	0.179	AOP
18	11.114	11.114	10.037	0.73417	0.99763	0.180	AOP
19	11.112	11.112	10.035	0.73404	0.99763	0.181	AOP
20	11.111	11.111	10.035	0.73402	0.99763	0.182	AOP
21	11.110	11.110	10.034	0.73401	0.99763	0.183	AOP
22	11.110	11.110	10.033	0.73399	0.99763	0.185	AOP
23	11.109	11.109	10.033	0.73399	0.99763	0.186	AOP
24	11.111	11.111	10.035	0.73408	0.99763	0.186	AOP
25	11.112	11.112	10.036	0.73415	0.99763	0.186	AOP
26	11.114	11.114	10.037	0.73426	0.99763	0.184	AOP
27	11.111	11.111	10.035	0.73405	0.99763	0.181	AOP
28	11.113	11.113	10.036	0.73413	0.99763	0.181	AOP
29	11.118	11.118	10.041	0.73448	0.99763	0.180	AOP
30	11.094	11.094	10.019	0.73277	0.99764	0.178	AOP
media mese	11.110	11.110	10.033	0.73418	0.99763	0.187	

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

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Luglio 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 03-08-2023

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

Energia  
**386.224.053 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,121 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 5.964 m <sup>3</sup> 66.236 kWh	2 1.365 m <sup>3</sup> 15.167 kWh
3 1.009.378 m <sup>3</sup> 11.217.218 kWh	4 1.522.927 m <sup>3</sup> 16.927.334 kWh	5 1.526.982 m <sup>3</sup> 16.981.567 kWh	6 1.475.683 m <sup>3</sup> 16.406.644 kWh	7 1.053.887 m <sup>3</sup> 11.728.708 kWh	8 1.664 m <sup>3</sup> 18.517 kWh	9 1.613 m <sup>3</sup> 17.949 kWh
10 1.118.776 m <sup>3</sup> 12.445.264 kWh	11 724.819 m <sup>3</sup> 8.061.437 kWh	12 664.309 m <sup>3</sup> 7.388.445 kWh	13 160.963 m <sup>3</sup> 1.790.070 kWh	14 1.484.314 m <sup>3</sup> 16.511.509 kWh	15 1.430.249 m <sup>3</sup> 15.912.950 kWh	16 868.690 m <sup>3</sup> 9.663.308 kWh
17 1.454.524 m <sup>3</sup> 16.165.580 kWh	18 1.464.422 m <sup>3</sup> 16.285.837 kWh	19 1.451.641 m <sup>3</sup> 16.134.990 kWh	20 1.465.097 m <sup>3</sup> 16.293.344 kWh	21 1.463.738 m <sup>3</sup> 16.279.694 kWh	22 1.441.857 m <sup>3</sup> 16.036.334 kWh	23 1.393.776 m <sup>3</sup> 15.501.577 kWh
24 1.440.976 m <sup>3</sup> 16.025.094 kWh	25 1.342.979 m <sup>3</sup> 14.939.298 kWh	26 1.458.244 m <sup>3</sup> 16.225.881 kWh	27 1.499.389 m <sup>3</sup> 16.679.203 kWh	28 1.483.653 m <sup>3</sup> 16.504.156 kWh	29 1.456.448 m <sup>3</sup> 16.195.702 kWh	30 1.362.398 m <sup>3</sup> 15.149.866 kWh
31 1.497.633 m <sup>3</sup> 16.655.177 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.

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 LUGLIO 2023

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.106	11.106	10.030	0.73394	0.99763	0.180	AOP
02	11.111	11.111	10.034	0.73415	0.99763	0.180	AOP
03	11.113	11.113	10.036	0.73429	0.99763	0.180	AOP
04	11.115	11.115	10.038	0.73439	0.99763	0.181	AOP
05	11.121	11.121	10.044	0.73479	0.99763	0.180	AOP
06	11.118	11.118	10.041	0.73484	0.99763	0.181	AOP
07	11.129	11.129	10.051	0.73543	0.99762	0.183	AOP
08	11.128	11.128	10.051	0.73533	0.99762	0.182	AOP
09	11.128	11.128	10.051	0.73539	0.99762	0.184	AOP
10	11.124	11.124	10.047	0.73526	0.99762	0.183	AOP
11	11.122	11.122	10.045	0.73512	0.99763	0.182	AOP
12	11.122	11.122	10.045	0.73507	0.99763	0.182	AOP
13	11.121	11.121	10.044	0.73498	0.99763	0.183	AOP
14	11.124	11.124	10.047	0.73505	0.99762	0.184	AOP
15	11.126	11.126	10.048	0.73514	0.99762	0.185	AOP
16	11.124	11.124	10.046	0.73498	0.99763	0.184	AOP
17	11.114	11.114	10.037	0.73421	0.99763	0.182	AOP
18	11.121	11.121	10.044	0.73488	0.99763	0.183	AOP
19	11.115	11.115	10.038	0.73476	0.99763	0.184	AOP
20	11.121	11.121	10.044	0.73482	0.99763	0.182	AOP
21	11.122	11.122	10.045	0.73512	0.99763	0.187	AOP
22	11.122	11.122	10.045	0.73489	0.99763	0.183	AOP
23	11.122	11.122	10.045	0.73517	0.99762	0.189	AOP
24	11.121	11.121	10.044	0.73484	0.99763	0.183	AOP
25	11.124	11.124	10.047	0.73497	0.99763	0.181	AOP
26	11.127	11.127	10.049	0.73514	0.99762	0.182	AOP
27	11.124	11.124	10.047	0.73495	0.99763	0.181	AOP
28	11.124	11.124	10.047	0.73501	0.99762	0.182	AOP
29	11.120	11.120	10.043	0.73467	0.99763	0.181	AOP
30	11.120	11.120	10.043	0.73474	0.99763	0.182	AOP
31	11.121	11.121	10.044	0.73474	0.99763	0.181	AOP
media mese	11.121	11.121	10.044	0.73487	0.99763	0.182	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](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

### Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 04-09-2023

Volume 21.615.981 m3		Energia 240.547.842 kWh		PCS medio ponderato mese 11,128 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.455.343 m³ 16.186.325 kWh	2 1.519.297 m³ 16.897.621 kWh	3 1.509.534 m³ 16.796.585 kWh	4 1.047.022 m³ 11.654.402 kWh	5 7.684 m³ 85.554 kWh	6 2.723 m³ 30.318 kWh
7 2.759 m³ 30.713 kWh	8 598.040 m³ 6.659.175 kWh	9 4.344 m³ 48.357 kWh	10 3.017 m³ 33.591 kWh	11 5.099 m³ 56.767 kWh	12 3.193 m³ 35.538 kWh	13 2.771 m³ 30.836 kWh
14 2.842 m³ 31.623 kWh	15 2.970 m³ 33.041 kWh	16 1.085.828 m³ 12.084.180 kWh	17 1.422.208 m³ 15.829.175 kWh	18 1.429.311 m³ 15.905.373 kWh	19 704.029 m³ 7.834.435 kWh	20 914.044 m³ 10.174.224 kWh
21 1.522.975 m³ 16.956.804 kWh	22 1.511.272 m³ 16.815.924 kWh	23 1.498.056 m³ 16.670.367 kWh	24 1.496.524 m³ 16.654.816 kWh	25 1.491.306 m³ 16.595.253 kWh	26 1.164.995 m³ 12.960.569 kWh	27 578 m³ 6.426 kWh
28 529 m³ 5.885 kWh	29 1.420 m³ 15.799 kWh	30 1.380 m³ 15.354 kWh	31 1.204.888 m³ 13.412.813 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.

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 AGOSTO 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	40080.896	11.122	10.045	0.73485	0.99763	0.183	AOP
02	40080.896	11.122	10.045	0.73490	0.99763	0.184	AOP
03	40098.915	11.127	10.050	0.73525	0.99762	0.181	AOP
04	40113.330	11.131	10.053	0.73550	0.99762	0.181	AOP
05	40124.141	11.134	10.056	0.73570	0.99762	0.179	AOP
06	40124.141	11.134	10.056	0.73575	0.99762	0.179	AOP
07	40116.934	11.132	10.055	0.73562	0.99762	0.180	AOP
08	40127.745	11.135	10.057	0.73576	0.99762	0.180	AOP
09	40116.934	11.132	10.055	0.73561	0.99762	0.181	AOP
10	40124.141	11.134	10.056	0.73576	0.99762	0.183	AOP
11	40120.538	11.133	10.055	0.73583	0.99762	0.182	AOP
12	40109.726	11.130	10.052	0.73599	0.99762	0.179	AOP
13	40102.519	11.128	10.051	0.73594	0.99762	0.179	AOP
14	40098.915	11.127	10.049	0.73570	0.99762	0.179	AOP
15	40091.708	11.125	10.048	0.73554	0.99762	0.178	AOP
16	40106.123	11.129	10.051	0.73562	0.99762	0.179	AOP
17	40109.726	11.130	10.052	0.73563	0.99762	0.180	AOP
18	40102.519	11.128	10.051	0.73571	0.99762	0.179	AOP
19	40102.519	11.128	10.050	0.73538	0.99762	0.181	AOP
20	40113.330	11.131	10.054	0.73553	0.99762	0.181	AOP
21	40124.141	11.134	10.056	0.73575	0.99762	0.182	AOP
22	40098.915	11.127	10.050	0.73552	0.99762	0.179	AOP
23	40102.519	11.128	10.051	0.73552	0.99762	0.181	AOP
24	40106.123	11.129	10.051	0.73536	0.99762	0.182	AOP
25	40102.519	11.128	10.050	0.73530	0.99762	0.182	AOP
26	40091.708	11.125	10.048	0.73539	0.99762	0.179	AOP
27	40066.481	11.118	10.042	0.73569	0.99763	0.173	AOP
28	40088.104	11.124	10.047	0.73622	0.99762	0.170	AOP
29	40095.311	11.126	10.049	0.73647	0.99762	0.170	AOP
30	40095.311	11.126	10.049	0.73622	0.99762	0.172	AOP
31	40116.934	11.132	10.054	0.73551	0.99762	0.180	AOP
media mese	40104.960	11.129	10.051	0.73563	0.99762	0.179	

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

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

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





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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

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

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 08-10-2023

Volume

24.758.356 m<sup>3</sup>

Energia

275.363.874 kWh

PCS medio ponderato mese

11,122 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.163.187 m <sup>3</sup> 12.947.434 kWh	2 483 m <sup>3</sup> 5.376 kWh	3 569 m <sup>3</sup> 6.334 kWh
4 1.464 m <sup>3</sup> 16.297 kWh	5 2.342 m <sup>3</sup> 26.073 kWh	6 1.086.956 m <sup>3</sup> 12.099.994 kWh	7 1.543.863 m <sup>3</sup> 17.186.283 kWh	8 975.002 m <sup>3</sup> 10.851.772 kWh	9 743 m <sup>3</sup> 8.270 kWh	10 829 m <sup>3</sup> 9.225 kWh
11 1.201.724 m <sup>3</sup> 13.367.978 kWh	12 1.521.575 m <sup>3</sup> 16.932.087 kWh	13 1.528.219 m <sup>3</sup> 16.998.380 kWh	14 1.544.805 m <sup>3</sup> 17.173.597 kWh	15 1.545.988 m <sup>3</sup> 17.186.749 kWh	16 1.528.107 m <sup>3</sup> 16.995.606 kWh	17 1.505.277 m <sup>3</sup> 16.737.175 kWh
18 1.518.019 m <sup>3</sup> 16.884.925 kWh	19 1.534.789 m <sup>3</sup> 17.062.249 kWh	20 1.528.159 m <sup>3</sup> 17.006.882 kWh	21 1.077.131 m <sup>3</sup> 11.973.388 kWh	22 1.663 m <sup>3</sup> 18.483 kWh	23 2.263 m <sup>3</sup> 25.160 kWh	24 1.317 m <sup>3</sup> 14.641 kWh
25 1.655 m <sup>3</sup> 18.400 kWh	26 10.948 m <sup>3</sup> 121.709 kWh	27 1.226.982 m <sup>3</sup> 13.637.905 kWh	28 1.520.056 m <sup>3</sup> 16.896.942 kWh	29 1.183.200 m <sup>3</sup> 13.142.986 kWh	30 1.041 m <sup>3</sup> 11.574 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.

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 2023

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.131	11.131	10.054	0.73579	0.99762	0.179	AOP
02	11.131	11.131	10.053	0.73567	0.99762	0.179	AOP
03	11.131	11.131	10.054	0.73569	0.99762	0.178	AOP
04	11.132	11.132	10.054	0.73572	0.99762	0.177	AOP
05	11.133	11.133	10.055	0.73579	0.99762	0.179	AOP
06	11.132	11.132	10.054	0.73576	0.99762	0.180	AOP
07	11.132	11.132	10.054	0.73579	0.99762	0.180	AOP
08	11.130	11.130	10.052	0.73565	0.99762	0.180	AOP
09	11.130	11.130	10.052	0.73561	0.99762	0.180	AOP
10	11.128	11.128	10.051	0.73551	0.99762	0.180	AOP
11	11.124	11.124	10.047	0.73509	0.99763	0.178	AOP
12	11.128	11.128	10.050	0.73523	0.99762	0.179	AOP
13	11.123	11.123	10.046	0.73510	0.99763	0.178	AOP
14	11.117	11.117	10.041	0.73466	0.99763	0.174	AOP
15	11.117	11.117	10.041	0.73472	0.99763	0.174	AOP
16	11.122	11.122	10.045	0.73496	0.99763	0.179	AOP
17	11.119	11.119	10.042	0.73477	0.99763	0.178	AOP
18	11.123	11.123	10.045	0.73491	0.99763	0.180	AOP
19	11.117	11.117	10.041	0.73479	0.99763	0.178	AOP
20	11.129	11.129	10.051	0.73533	0.99762	0.180	AOP
21	11.116	11.116	10.039	0.73435	0.99763	0.180	AOP
22	11.114	11.114	10.038	0.73424	0.99763	0.180	AOP
23	11.118	11.118	10.041	0.73446	0.99763	0.179	AOP
24	11.117	11.117	10.040	0.73437	0.99763	0.178	AOP
25	11.118	11.118	10.041	0.73441	0.99763	0.178	AOP
26	11.117	11.117	10.041	0.73442	0.99763	0.180	AOP
27	11.115	11.115	10.038	0.73420	0.99763	0.180	AOP
28	11.116	11.116	10.039	0.73428	0.99763	0.180	AOP
29	11.108	11.108	10.032	0.73376	0.99763	0.179	AOP
30	11.118	11.118	10.042	0.73447	0.99763	0.180	AOP
media mese	11.123	11.123	10.046	0.73498	0.99763	0.179	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

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

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 06-11-2023- annulla e sostituisce il precedente

Volume  
25.573.315 m<sup>3</sup>

Energia  
284.274.221 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,116 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 959 m <sup>3</sup> 10.660 kWh
2 760.216 m <sup>3</sup> 8.449.041 kWh	3 1.508.453 m <sup>3</sup> 16.767.964 kWh	4 1.579.346 m <sup>3</sup> 17.549.693 kWh	5 1.566.203 m <sup>3</sup> 17.406.780 kWh	6 1.585.431 m <sup>3</sup> 17.614.138 kWh	7 1.263.157 m <sup>3</sup> 14.034.937 kWh	8 1.181.583 m <sup>3</sup> 13.136.840 kWh
9 1.552.400 m <sup>3</sup> 17.253.374 kWh	10 1.567.049 m <sup>3</sup> 17.416.183 kWh	11 1.561.047 m <sup>3</sup> 17.355.721 kWh	12 1.547.320 m <sup>3</sup> 17.200.009 kWh	13 1.571.105 m <sup>3</sup> 17.461.261 kWh	14 722.556 m <sup>3</sup> 8.031.932 kWh	15 170.715 m <sup>3</sup> 1.898.351 kWh
16 1.622.735 m <sup>3</sup> 18.044.813 kWh	17 1.625.032 m <sup>3</sup> 18.070.356 kWh	18 1.143.056 m <sup>3</sup> 12.705.067 kWh	19 7.218 m <sup>3</sup> 80.243 kWh	20 2.918 m <sup>3</sup> 32.445 kWh	21 2.551 m <sup>3</sup> 28.367 kWh	22 304.028 m <sup>3</sup> 3.382.312 kWh
23 1.602.007 m <sup>3</sup> 17.825.532 kWh	24 1.103.707 m <sup>3</sup> 12.267.703 kWh	25 4.916 m <sup>3</sup> 54.700 kWh	26 3.178 m <sup>3</sup> 35.352 kWh	27 3.087 m <sup>3</sup> 34.337 kWh	28 2.441 m <sup>3</sup> 27.144 kWh	29 2.732 m <sup>3</sup> 30.377 kWh
30 3.125 m <sup>3</sup> 34.744 kWh	31 3.044 m <sup>3</sup> 33.846 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.

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 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.116	11.116	10.040	0.73441	0.99763	0.180	AOP
02	11.114	11.114	10.037	0.73429	0.99763	0.178	AOP
03	11.116	11.116	10.039	0.73431	0.99763	0.179	AOP
04	11.112	11.112	10.036	0.73409	0.99763	0.181	AOP
05	11.114	11.114	10.038	0.73419	0.99763	0.182	AOP
06	11.110	11.110	10.034	0.73381	0.99763	0.180	AOP
07	11.111	11.111	10.035	0.73387	0.99763	0.180	AOP
08	11.118	11.118	10.041	0.73451	0.99763	0.182	AOP
09	11.114	11.114	10.037	0.73424	0.99763	0.179	AOP
10	11.114	11.114	10.037	0.73438	0.99763	0.179	AOP
11	11.118	11.118	10.041	0.73458	0.99763	0.180	AOP
12	11.116	11.116	10.039	0.73469	0.99763	0.176	AOP
13	11.114	11.114	10.038	0.73439	0.99763	0.177	AOP
14	11.116	11.116	10.039	0.73462	0.99763	0.179	AOP
15	11.120	11.120	10.043	0.73467	0.99763	0.184	AOP
16	11.120	11.120	10.043	0.73464	0.99763	0.184	AOP
17	11.120	11.120	10.043	0.73465	0.99763	0.184	AOP
18	11.115	11.115	10.039	0.73430	0.99763	0.182	AOP
19	11.117	11.117	10.041	0.73459	0.99763	0.186	AOP
20	11.119	11.119	10.042	0.73465	0.99763	0.184	AOP
21	11.120	11.120	10.043	0.73471	0.99763	0.182	AOP
22	11.125	11.125	10.047	0.73505	0.99762	0.182	AOP
23	11.127	11.127	10.049	0.73513	0.99762	0.183	AOP
24	11.115	11.115	10.038	0.73442	0.99763	0.184	AOP
25	11.127	11.127	10.050	0.73515	0.99762	0.183	AOP
26	11.124	11.124	10.047	0.73489	0.99763	0.182	AOP
27	11.123	11.123	10.046	0.73488	0.99763	0.184	AOP
28	11.120	11.120	10.043	0.73455	0.99763	0.181	AOP
29	11.119	11.119	10.042	0.73452	0.99763	0.180	AOP
30	11.118	11.118	10.041	0.73443	0.99763	0.180	AOP
31	11.119	11.119	10.042	0.73452	0.99763	0.181	AOP
media mese	11.118	11.118	10.041	0.73452	0.99763	0.181	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

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

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 08-12-2023

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

Energia  
**72.637.934 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,122 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 2.917 m <sup>3</sup> 32.437 kWh	2 3.300 m <sup>3</sup> 36.693 kWh	3 3.263 m <sup>3</sup> 36.281 kWh	4 2.789 m <sup>3</sup> 31.014 kWh	5 2.355 m <sup>3</sup> 26.195 kWh
6 3.030 m <sup>3</sup> 33.700 kWh	7 9.422 m <sup>3</sup> 104.791 kWh	8 3.642 m <sup>3</sup> 40.503 kWh	9 3.658 m <sup>3</sup> 40.681 kWh	10 3.499 m <sup>3</sup> 38.909 kWh	11 3.103 m <sup>3</sup> 34.499 kWh	12 3.195 m <sup>3</sup> 35.512 kWh
13 3.777 m <sup>3</sup> 41.974 kWh	14 3.714 m <sup>3</sup> 41.292 kWh	15 3.740 m <sup>3</sup> 41.581 kWh	16 4.116 m <sup>3</sup> 45.774 kWh	17 4.011 m <sup>3</sup> 44.614 kWh	18 3.769 m <sup>3</sup> 41.926 kWh	19 3.513 m <sup>3</sup> 39.072 kWh
20 24.965 m <sup>3</sup> 277.561 kWh	21 4.265 m <sup>3</sup> 47.427 kWh	22 4.185 m <sup>3</sup> 46.537 kWh	23 4.694 m <sup>3</sup> 52.193 kWh	24 4.516 m <sup>3</sup> 50.222 kWh	25 4.994 m <sup>3</sup> 55.543 kWh	26 1.172.101 m <sup>3</sup> 13.041.968 kWh
27 1.304.416 m <sup>3</sup> 14.509.019 kWh	28 1.070.454 m <sup>3</sup> 11.905.590 kWh	29 1.645.322 m <sup>3</sup> 18.297.626 kWh	30 1.220.036 m <sup>3</sup> 13.566.800 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.

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 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.120	11.120	10.043	0.73464	0.99763	0.182	AOP
02	11.119	11.119	10.042	0.73458	0.99763	0.180	AOP
03	11.119	11.119	10.042	0.73464	0.99763	0.179	AOP
04	11.120	11.120	10.043	0.73467	0.99763	0.180	AOP
05	11.123	11.123	10.046	0.73485	0.99763	0.182	AOP
06	11.122	11.122	10.045	0.73477	0.99763	0.182	AOP
07	11.122	11.122	10.045	0.73471	0.99763	0.180	AOP
08	11.121	11.121	10.044	0.73461	0.99763	0.179	AOP
09	11.121	11.121	10.043	0.73457	0.99763	0.179	AOP
10	11.120	11.120	10.043	0.73452	0.99763	0.177	AOP
11	11.118	11.118	10.041	0.73448	0.99763	0.179	AOP
12	11.115	11.115	10.038	0.73426	0.99763	0.183	AOP
13	11.113	11.113	10.036	0.73415	0.99763	0.186	AOP
14	11.118	11.118	10.041	0.73459	0.99763	0.188	AOP
15	11.118	11.118	10.041	0.73452	0.99763	0.183	AOP
16	11.121	11.121	10.044	0.73469	0.99763	0.180	AOP
17	11.123	11.123	10.046	0.73487	0.99763	0.181	AOP
18	11.124	11.124	10.047	0.73489	0.99763	0.180	AOP
19	11.122	11.122	10.045	0.73471	0.99763	0.181	AOP
20	11.118	11.118	10.041	0.73448	0.99763	0.181	AOP
21	11.120	11.120	10.043	0.73467	0.99763	0.181	AOP
22	11.120	11.120	10.043	0.73467	0.99763	0.181	AOP
23	11.119	11.119	10.043	0.73459	0.99763	0.181	AOP
24	11.121	11.121	10.044	0.73465	0.99763	0.180	AOP
25	11.122	11.122	10.045	0.73471	0.99763	0.179	AOP
26	11.127	11.127	10.050	0.73521	0.99762	0.184	AOP
27	11.123	11.123	10.046	0.73483	0.99763	0.182	AOP
28	11.122	11.122	10.044	0.73478	0.99763	0.181	AOP
29	11.121	11.121	10.044	0.73467	0.99763	0.182	AOP
30	11.120	11.120	10.043	0.73469	0.99763	0.187	AOP
media mese	11.120	11.120	10.043	0.73466	0.99763	0.181	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

## unità MISURA

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

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

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

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2023

periodo dal 01-12-2023 al 01-01-2024 - emesso in data 03-01-2024

Volume  
4.544.305 m<sup>3</sup>

Energia  
50.529.067 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,119 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 8.309 m <sup>3</sup> 92.371 kWh	2 4.462 m <sup>3</sup> 49.609 kWh	3 161.603 m <sup>3</sup> 1.796.379 kWh
4 1.598.000 m <sup>3</sup> 17.768.162 kWh	5 1.444.500 m <sup>3</sup> 16.061.396 kWh	6 1.224.104 m <sup>3</sup> 13.612.037 kWh	7 7.624 m <sup>3</sup> 84.779 kWh	8 2.673 m <sup>3</sup> 29.721 kWh	9 3.003 m <sup>3</sup> 33.387 kWh	10 3.180 m <sup>3</sup> 35.330 kWh
11 3.594 m <sup>3</sup> 39.933 kWh	12 1.112 m <sup>3</sup> 12.361 kWh	13 2.671 m <sup>3</sup> 29.694 kWh	14 1.823 m <sup>3</sup> 20.268 kWh	15 1.678 m <sup>3</sup> 18.659 kWh	16 1.709 m <sup>3</sup> 19.007 kWh	17 1.656 m <sup>3</sup> 18.415 kWh
18 1.627 m <sup>3</sup> 18.094 kWh	19 1.918 m <sup>3</sup> 21.324 kWh	20 2.947 m <sup>3</sup> 32.762 kWh	21 34.267 m <sup>3</sup> 381.015 kWh	22 3.192 m <sup>3</sup> 35.492 kWh	23 3.146 m <sup>3</sup> 34.980 kWh	24 4.095 m <sup>3</sup> 45.524 kWh
25 2.883 m <sup>3</sup> 32.076 kWh	26 3.136 m <sup>3</sup> 34.894 kWh	27 2.959 m <sup>3</sup> 32.963 kWh	28 3.114 m <sup>3</sup> 34.709 kWh	29 3.172 m <sup>3</sup> 35.339 kWh	30 3.102 m <sup>3</sup> 34.510 kWh	31 3.046 m <sup>3</sup> 33.878 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.

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 2023

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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.117	11.117	10.040	0.73456	0.99763	0.190	AOP
02	11.118	11.118	10.041	0.73462	0.99763	0.189	AOP
03	11.116	11.116	10.040	0.73444	0.99763	0.185	AOP
04	11.119	11.119	10.042	0.73463	0.99763	0.178	AOP
05	11.119	11.119	10.042	0.73474	0.99763	0.182	AOP
06	11.120	11.120	10.043	0.73482	0.99763	0.182	AOP
07	11.120	11.120	10.043	0.73479	0.99763	0.182	AOP
08	11.119	11.119	10.042	0.73468	0.99763	0.180	AOP
09	11.118	11.118	10.041	0.73465	0.99763	0.181	AOP
10	11.110	11.110	10.034	0.73413	0.99763	0.182	AOP
11	11.111	11.111	10.034	0.73424	0.99763	0.185	AOP
12	11.116	11.116	10.039	0.73467	0.99763	0.185	AOP
13	11.117	11.117	10.041	0.73478	0.99763	0.185	AOP
14	11.118	11.118	10.041	0.73477	0.99763	0.184	AOP
15	11.120	11.120	10.043	0.73493	0.99763	0.183	AOP
16	11.122	11.122	10.045	0.73506	0.99763	0.183	AOP
17	11.120	11.120	10.043	0.73487	0.99763	0.182	AOP
18	11.121	11.121	10.044	0.73500	0.99763	0.183	AOP
19	11.118	11.118	10.042	0.73482	0.99763	0.184	AOP
20	11.117	11.117	10.040	0.73467	0.99763	0.181	AOP
21	11.119	11.119	10.042	0.73490	0.99763	0.185	AOP
22	11.119	11.119	10.042	0.73490	0.99763	0.186	AOP
23	11.119	11.119	10.042	0.73491	0.99763	0.186	AOP
24	11.117	11.117	10.040	0.73469	0.99763	0.183	AOP
25	11.126	11.126	10.049	0.73529	0.99762	0.178	AOP
26	11.127	11.127	10.050	0.73545	0.99762	0.179	AOP
27	11.140	11.140	10.062	0.73670	0.99761	0.185	AOP
28	11.146	11.146	10.068	0.73732	0.99761	0.189	AOP
29	11.141	11.141	10.063	0.73688	0.99761	0.187	AOP
30	11.125	11.125	10.048	0.73546	0.99762	0.185	AOP
31	11.122	11.122	10.045	0.73510	0.99763	0.183	AOP
media mese	11.121	11.121	10.044	0.73502	0.99763	0.184	

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

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

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