



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

UNITÀ MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 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 2018

periodo dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06 - emesso in data 02-02-2018

volume in m³
24.828.464

energia in kWh
278.888.346

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,233

prelievi giornalieri

LUN	1	831.905	8	1.020.333	15	1.030.725	22	798.119	29	909.186	m ³
		9.344.789		11.462.421		11.578.134		8.966.867		10.217.432	kWh
MAR	2	967.014	9	1.075.070	16	864.803	23	682.203	30	1.063.690	m ³
		10.902.116		12.045.084		9.728.169		7.651.589		11.954.812	kWh
MER	3	1.046.905	10	972.530	17	74.893	24	919.140	31	1.007.227	m ³
		11.799.666		10.904.006		842.846		10.316.427		11.328.282	kWh
GIO	4	+ 1.133.005	11	955.861	18	814	25	1.098.140			m ³
		12.739.508		10.708.511		9.161		12.323.327			kWh
VEN	5	1.028.765	12	919.747	19	2.735	26	699.145			m ³
		11.569.491		10.310.364		30.793		7.843.009			kWh
SAB	6	1.038.293	13	716.396	20	35.348	27	532.421			m ³
		11.647.571		8.040.112		397.806		5.976.958			kWh
DOM	7	905.956	14	1.009.532	21	564.419	28	924.144			m ³
		10.165.732		11.353.197		6.344.634		10.385.530			kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,233	11,233	10,160	0,79538	0,99735	1,84	AOP
02	11,274	11,274	10,198	0,79735	0,99734	1,68	AOP
03	11,271	11,271	10,195	0,79720	0,99734	1,71	AOP
04	11,244	11,244	10,170	0,79557	0,99735	1,78	AOP
05	11,246	11,246	10,172	0,79571	0,99735	1,73	AOP
06	11,218	11,218	10,146	0,79485	0,99736	1,79	AOP
07	11,221	11,221	10,149	0,79509	0,99736	1,80	AOP
08	11,234	11,234	10,161	0,79667	0,99735	1,84	AOP
09	11,204	11,204	10,134	0,79846	0,99735	2,00	AOP
10	11,212	11,212	10,141	0,79854	0,99735	1,96	AOP
11	11,203	11,203	10,132	0,79761	0,99736	1,96	AOP
12	11,210	11,210	10,139	0,79803	0,99735	1,98	AOP
13	11,223	11,223	10,151	0,79983	0,99734	2,01	AOP
14	11,246	11,246	10,173	0,79992	0,99733	2,04	AOP
15	11,233	11,233	10,160	0,79830	0,99734	2,06	AOP
16	11,249	11,249	10,175	0,79903	0,99733	2,02	AOP
17	11,254	11,254	10,180	0,80024	0,99732	2,06	AOP
18	11,254	11,254	10,180	0,80057	0,99732	2,08	AOP
19	11,259	11,259	10,185	0,80017	0,99732	2,04	AOP
20	11,254	11,254	10,180	0,79948	0,99733	2,02	AOP
21	11,241	11,241	10,167	0,79871	0,99734	2,00	AOP
22	11,235	11,235	10,162	0,79816	0,99734	1,95	AOP
23	11,216	11,216	10,145	0,79794	0,99735	1,94	AOP
24	11,224	11,224	10,152	0,79860	0,99735	1,85	AOP
25	11,222	11,222	10,150	0,79833	0,99735	1,88	AOP
26	11,218	11,218	10,147	0,79820	0,99735	1,88	AOP
27	11,226	11,226	10,154	0,79854	0,99735	1,86	AOP
28	11,238	11,238	10,166	0,80223	0,99733	1,96	AOP
29	11,238	11,238	10,166	0,80168	0,99733	1,95	AOP
30	11,239	11,239	10,167	0,80017	0,99733	1,97	AOP
31	11,247	11,247	10,174	0,80317	0,99732	1,98	AOP
media mese	11,235	11,235	10,162	0,79851	0,99734	1,92	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 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 2018

periodo dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06 - emesso in data 05-03-2018

volume in m³
22.755.787

energia in kWh
255.447.410

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,226

prelievi giornalieri

LUN		5	904.811	12	+ 1.232.785	19	1.023.864	26	750.122		m ³
			10.162.837		13.856.503		11.513.351		8.406.617		kWh
MAR		6	999.510	13	1.146.814	20	1.039.087	27	1.013.030		m ³
			11.230.494		12.867.253		11.686.611		11.366.197		kWh
MER		7	716.404	14	1.096.228	21	1.140.421	28	909.385		m ³
			8.060.978		12.296.389		12.818.332		10.195.115		kWh
GIO	1	247.305	8	658.903	15	1.015.797	22	1.186.402			m ³
		2.780.697		7.416.612		11.399.274		13.322.108			kWh
VEN	2	974	9	962.252	16	1.145.763	23	938.596			m ³
		10.946		10.824.373		12.846.295		10.534.802			kWh
SAB	3	341	10	401.516	17	1.101.060	24	1.079.433			m ³
		3.830		4.509.025		12.347.287		12.076.696			kWh
DOM	4	102.123	11	99.105	18	957.145	25	886.611			m ³
		1.147.965		1.113.147		10.744.910		9.908.765			kWh

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


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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,244	11,244	10,172	0,80275	0,99732	1,97	AOP
02	11,238	11,238	10,165	0,79989	0,99734	1,96	AOP
03	11,233	11,233	10,161	0,79994	0,99734	2,00	AOP
04	11,241	11,241	10,168	0,79992	0,99733	1,94	AOP
05	11,232	11,232	10,160	0,79935	0,99734	1,95	AOP
06	11,236	11,236	10,163	0,79774	0,99735	1,88	AOP
07	11,252	11,252	10,178	0,80081	0,99733	1,96	AOP
08	11,256	11,256	10,182	0,80146	0,99732	1,96	AOP
09	11,249	11,249	10,176	0,80029	0,99733	1,94	AOP
10	11,230	11,230	10,158	0,79942	0,99734	1,96	AOP
11	11,232	11,232	10,160	0,79890	0,99734	1,93	AOP
12	11,240	11,240	10,167	0,79877	0,99734	1,91	AOP
13	11,220	11,220	10,149	0,80017	0,99734	2,06	AOP
14	11,217	11,217	10,146	0,79976	0,99734	2,09	AOP
15	11,222	11,222	10,150	0,79950	0,99734	2,06	AOP
16	11,212	11,212	10,142	0,79993	0,99734	2,09	AOP
17	11,214	11,214	10,144	0,80005	0,99734	2,07	AOP
18	11,226	11,226	10,154	0,79984	0,99734	2,01	AOP
19	11,245	11,245	10,172	0,80106	0,99733	1,95	AOP
20	11,247	11,247	10,174	0,80151	0,99732	2,02	AOP
21	11,240	11,240	10,167	0,80066	0,99733	1,99	AOP
22	11,229	11,229	10,157	0,80005	0,99734	1,92	AOP
23	11,224	11,224	10,153	0,80089	0,99734	1,98	AOP
24	11,188	11,188	10,119	0,79790	0,99736	2,04	AOP
25	11,176	11,176	10,109	0,79873	0,99736	2,04	AOP
26	11,207	11,207	10,137	0,79916	0,99735	1,98	AOP
27	11,220	11,220	10,149	0,80151	0,99734	1,93	AOP
28	11,211	11,211	10,140	0,79774	0,99735	1,90	AOP
 media mese	11,228	11,228	10,156	0,79992	0,99734	1,98	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 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 2018

periodo dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06 - emesso in data 05-04-2018

volume in m³
27.938.982

energia in kWh
313.663.637

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,227

prelievi giornalieri

		5	1.188.060 X	12	803.366 X	19	667.423 X	26	1.016.053 X		m ³
			13.341.914		9.043.491		7.498.497		11.408.243		kWh
		6	913.870 X	13	654.653 X	20	699.244 X	27	1.070.154 X		m ³
			10.279.210		7.366.156		7.857.405		12.011.408		kWh
		7	901.730 X	14	1.017.315 X	21	783.256 X	28	966.329 X		m ³
			10.114.705		11.426.482		8.807.714		10.826.750		kWh
1	932.816 X	8	986.180 X	15	953.974 X	22	830.213 X	29	894.350 X		m ³
	10.440.077		11.083.677		10.707.404		9.328.273		9.998.833		kWh
2	702.742 X	9	970.389 X	16	999.602 X	23	1.000.622 X	30	936.190 X		m ³
	7.877.035		10.929.491		11.223.531		11.240.988		10.468.477		kWh
3	916.452 X	10	1.024.193 X	17	906.871 X	24	910.128 X	31	798.972 X		m ³
	10.269.761		11.558.018		10.183.254		10.213.456		8.947.687		kWh
4	907.576 X	11	895.538 X	18	944.491 X	25	746.230 X				m ³
	10.169.389		10.076.594		10.591.522		8.374.193				kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,192	11,192	10,123	0,79788	0,99736	1,95	AOP
02	11,209	11,209	10,138	0,79745	0,99736	1,87	AOP
03	11,206	11,206	10,136	0,79643	0,99736	1,85	AOP
04	11,205	11,205	10,135	0,79640	0,99736	1,86	AOP
05	11,230	11,230	10,157	0,79721	0,99735	1,87	AOP
06	11,248	11,248	10,173	0,79573	0,99735	1,75	AOP
07	11,217	11,217	10,146	0,79644	0,99736	1,86	AOP
08	11,239	11,239	10,165	0,79579	0,99735	1,81	AOP
09	11,263	11,263	10,188	0,79771	0,99734	1,76	AOP
10	11,285	11,285	10,209	0,79965	0,99733	1,77	AOP
11	11,252	11,252	10,178	0,79710	0,99735	1,76	AOP
12	11,257	11,257	10,182	0,79758	0,99734	1,78	AOP
13	11,252	11,252	10,177	0,79803	0,99734	1,84	AOP
14	11,232	11,232	10,160	0,80136	0,99733	2,02	AOP
15	11,224	11,224	10,153	0,80058	0,99734	1,98	AOP
16	11,228	11,228	10,156	0,79981	0,99734	1,88	AOP
17	11,229	11,229	10,157	0,80079	0,99734	1,92	AOP
18	11,214	11,214	10,143	0,79887	0,99735	1,88	AOP
19	11,235	11,235	10,163	0,79984	0,99734	1,93	AOP
20	11,237	11,237	10,164	0,79940	0,99734	1,93	AOP
21	11,245	11,245	10,172	0,80033	0,99733	1,95	AOP
22	11,236	11,236	10,164	0,80030	0,99734	1,92	AOP
23	11,234	11,234	10,160	0,79609	0,99735	1,80	AOP
24	11,222	11,222	10,150	0,79761	0,99735	1,87	AOP
25	11,222	11,222	10,151	0,79825	0,99735	1,88	AOP
26	11,228	11,228	10,156	0,79994	0,99734	1,92	AOP
27	11,224	11,224	10,152	0,79976	0,99734	1,98	AOP
28	11,204	11,204	10,134	0,79580	0,99736	1,92	AOP
29	11,180	11,180	10,111	0,79411	0,99738	1,87	AOP
30	11,182	11,182	10,113	0,79426	0,99738	1,84	AOP
31	11,199	11,199	10,128	0,79485	0,99737	1,83	AOP
media mese	11,227	11,227	10,155	0,79791	0,99735	1,87	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 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 2018

periodo dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06 - emesso in data 04-05-2018

volume in m³
23.333.464

energia in kWh
262.414.289

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,246

prelievi giornalieri

	2	756.588 X	9	978.040 X	16	636.805 X	23	1.044.309 X	30	444.699 X	m ³
		8.476.812		10.933.509		7.180.613		11.824.711		5.034.437	kWh
	3	1.035.183 X	10	888.228 X	17	706.965 X	24	1.029.894 X			m ³
		11.574.381		9.933.942		7.961.840		11.675.908			kWh
	4	953.003 X	11	1.003.747 X	18	930.779 X	25	907.445 X			m ³
		10.665.057		11.216.873		10.463.818		10.286.797			kWh
	5	901.298 X	12	897.274 X	19	571.897 X	26	741.586 X			m ³
		10.085.525		10.046.777		6.438.988		8.426.642			kWh
	6	887.504 X	13	931.457 X	20	614	27	883.371 X			m ³
		9.908.982		10.473.303		6.925		10.029.794			kWh
	7	867.823 X	14	797.733 X	21	1.012 X	28	852.248 X			m ³
		9.683.169		8.941.789		11.421		9.668.754			kWh
1	907.476 X	8	616.113 X	15	994.947 X	22	250.039 X	29	915.387 X		m ³
	10.163.731		6.882.598		11.204.098		2.831.692		10.381.404		kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,200	11,200	10,131	0,79839	0,99735	2,00	AOP
02	11,204	11,204	10,133	0,79732	0,99736	2,00	AOP
03	11,181	11,181	10,111	0,79401	0,99738	1,95	AOP
04	11,191	11,191	10,121	0,79475	0,99737	1,94	AOP
05	11,190	11,190	10,120	0,79444	0,99737	1,94	AOP
06	11,165	11,165	10,097	0,79180	0,99739	1,90	AOP
07	11,158	11,158	10,090	0,79172	0,99739	1,90	AOP
08	11,171	11,171	10,103	0,79558	0,99738	1,94	AOP
09	11,179	11,179	10,111	0,79897	0,99736	1,94	AOP
10	11,184	11,184	10,115	0,79760	0,99736	1,98	AOP
11	11,175	11,175	10,107	0,79457	0,99737	1,99	AOP
12	11,197	11,197	10,127	0,79648	0,99736	1,96	AOP
13	11,244	11,244	10,171	0,80209	0,99732	2,20	AOP
14	11,209	11,209	10,138	0,79640	0,99735	2,08	AOP
15	11,261	11,261	10,187	0,80395	0,99731	2,22	AOP
16	11,276	11,276	10,202	0,80633	0,99729	2,25	AOP
17	11,262	11,262	10,188	0,80461	0,99730	2,22	AOP
18	11,242	11,242	10,169	0,79986	0,99733	1,99	AOP
19	11,259	11,259	10,184	0,79913	0,99733	1,95	AOP
20	11,278	11,278	10,202	0,80097	0,99732	1,99	AOP
21	11,286	11,286	10,210	0,80228	0,99731	2,02	AOP
22	11,325	11,325	10,246	0,80535	0,99728	2,08	AOP
23	11,323	11,323	10,244	0,80569	0,99728	2,17	AOP
24	11,337	11,337	10,257	0,80755	0,99727	2,17	AOP
25	11,336	11,336	10,256	0,80853	0,99726	2,21	AOP
26	11,363	11,363	10,282	0,81134	0,99725	2,17	AOP
27	11,354	11,354	10,274	0,81044	0,99725	2,18	AOP
28	11,345	11,345	10,265	0,80849	0,99726	2,12	AOP
29	11,341	11,341	10,261	0,80687	0,99727	2,04	AOP
30	11,321	11,321	10,242	0,80250	0,99730	1,96	AOP
media mese	11,252	11,252	10,178	0,80093	0,99732	2,05	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 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 2018

periodo dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06 - emesso in data 04-06-2018

volume in m³
936.229

energia in kWh
10.584.714

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,306

prelievi giornalieri

		7	46	14	47 X	21	46	28	46		m ³
			522		533		522		521		kWh
1	874.815 X	8	46	15	46	22	46	29	46		m ³
	9.888.034		522		522		522		522		kWh
2	60.077 X	9	46	16	47	23	46	30	46		m ³
	681.513		522		533		521		522		kWh
3	46	10	46	17	46	24	46	31	47		m ³
	522		522		522		521		533		kWh
4	46	11	46	18	46	25	46				m ³
	522		522		522		521				kWh
5	46	12	46	19	46	26	46				m ³
	522		522		522		522				kWh
6	46	13	46	20	46	27	46				m ³
	522		522		522		521				kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,303	11,303	10,225	0,79852	0,99732	1,88	AOP
02	11,344	11,344	10,263	0,80310	0,99728	1,95	AOP
03	11,340	11,340	10,260	0,80266	0,99729	1,94	AOP
04	11,348	11,348	10,267	0,80308	0,99728	1,93	AOP
05	11,347	11,347	10,266	0,80291	0,99728	1,93	AOP
06	11,350	11,350	10,268	0,80311	0,99728	1,93	AOP
07	11,352	11,352	10,270	0,80308	0,99728	1,92	AOP
08	11,352	11,352	10,270	0,80321	0,99728	1,93	AOP
09	11,345	11,345	10,264	0,80332	0,99728	1,96	AOP
10	11,344	11,344	10,263	0,80337	0,99728	1,96	AOP
11	11,348	11,348	10,267	0,80319	0,99728	1,94	AOP
12	11,350	11,350	10,269	0,80305	0,99728	1,93	AOP
13	11,353	11,353	10,271	0,80338	0,99728	1,94	AOP
14	11,344	11,344	10,263	0,80276	0,99729	1,93	AOP
15	11,347	11,347	10,266	0,80338	0,99728	1,96	AOP
16	11,346	11,346	10,265	0,80327	0,99728	1,96	AOP
17	11,347	11,347	10,266	0,80340	0,99728	1,96	AOP
18	11,355	11,355	10,273	0,80320	0,99728	1,92	AOP
19	11,352	11,352	10,270	0,80338	0,99728	1,94	AOP
20	11,347	11,347	10,265	0,80309	0,99728	1,94	AOP
21	11,349	11,349	10,268	0,80320	0,99728	1,94	AOP
22	11,344	11,344	10,263	0,80292	0,99729	1,94	AOP
23	11,317	11,317	10,238	0,80420	0,99729	1,95	AOP
24	11,323	11,323	10,244	0,80406	0,99729	1,94	AOP
25	11,332	11,332	10,252	0,80417	0,99729	1,94	AOP
26	11,337	11,337	10,257	0,80405	0,99729	1,92	AOP
27	11,336	11,336	10,256	0,80408	0,99729	1,94	AOP
28	11,336	11,336	10,256	0,80423	0,99728	1,95	AOP
29	11,339	11,339	10,259	0,80440	0,99728	1,95	AOP
30	11,337	11,337	10,257	0,80421	0,99728	1,95	AOP
31	11,337	11,337	10,257	0,80385	0,99729	1,94	AOP
media mese	11,342	11,342	10,261	0,80328	0,99728	1,94	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06 - emesso in data 04-07-2018

volume in m³
5.845.811

energia in kWh
65.232.456

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,159

prelievi giornalieri

		4	1.252	11	1.252	18	898.485 X	25	775.342 X		m ³
			14.196		14.204		10.011.818		8.659.019		kWh
		5	1.252	12	1.271 X	19	259.048 X	26	534.780 X		m ³
			14.198		14.259		2.888.385		5.980.980		kWh
		6	1.252	13	1.252	20	1.252	27	848.040 X		m ³
			14.199		13.976		13.949		9.455.646		kWh
		7	1.252	14	1.252	21	20.921 X	28	1.263 X		m ³
			14.206		13.949		233.206		14.080		kWh
	1	1.252	8	1.253	15	25.692 X	22	764.696 X	29	1.252	m ³
		14.204		14.219		286.800		8.534.772		13.952	kWh
	2	1.252	9	1.252	16	70.483 X	23	714.910 X	30	1.253	m ³
		14.199		14.203		785.604		7.988.404		14.212	kWh
	3	1.252	10	1.252	17	909.594 X	24	1.252			m ³
		14.200		14.208		10.139.244		13.965			kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,345	11,345	10,264	0,80412	0,99728	1,93	AOP
02	11,341	11,341	10,260	0,80380	0,99728	1,94	AOP
03	11,342	11,342	10,262	0,80393	0,99728	1,94	AOP
04	11,339	11,339	10,258	0,80380	0,99729	1,95	AOP
05	11,340	11,340	10,259	0,80380	0,99728	1,95	AOP
06	11,341	11,341	10,260	0,80375	0,99728	1,95	AOP
07	11,347	11,347	10,266	0,80431	0,99728	1,96	AOP
08	11,348	11,348	10,267	0,80399	0,99728	1,94	AOP
09	11,344	11,344	10,263	0,80396	0,99728	1,96	AOP
10	11,348	11,348	10,267	0,80403	0,99728	1,94	AOP
11	11,345	11,345	10,264	0,80428	0,99728	1,97	AOP
12	11,219	11,219	10,148	0,79982	0,99734	1,98	AOP
13	11,163	11,163	10,096	0,79785	0,99737	1,99	AOP
14	11,141	11,141	10,076	0,79677	0,99738	1,98	AOP
15	11,163	11,163	10,096	0,79833	0,99737	1,87	AOP
16	11,146	11,146	10,079	0,79346	0,99740	1,83	AOP
17	11,147	11,147	10,081	0,79490	0,99739	1,81	AOP
18	11,143	11,143	10,078	0,79433	0,99740	1,81	AOP
19	11,150	11,150	10,083	0,79353	0,99739	1,86	AOP
20	11,141	11,141	10,076	0,79517	0,99739	1,97	AOP
21	11,147	11,147	10,081	0,79457	0,99739	1,92	AOP
22	11,161	11,161	10,094	0,79532	0,99738	1,84	AOP
23	11,174	11,174	10,107	0,79814	0,99737	1,87	AOP
24	11,154	11,154	10,088	0,79646	0,99738	1,88	AOP
25	11,168	11,168	10,101	0,79872	0,99737	1,96	AOP
26	11,184	11,184	10,116	0,79858	0,99737	1,81	AOP
27	11,150	11,150	10,084	0,79624	0,99739	1,86	AOP
28	11,148	11,148	10,082	0,79517	0,99739	1,80	AOP
29	11,144	11,144	10,078	0,79519	0,99739	1,82	AOP
30	11,342	11,342	10,261	0,80327	0,99729	1,94	AOP(m)
media mese	11,232	11,232	10,160	0,79932	0,99734	1,91	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06 - emesso in data 02-08-2018

volume in m³
5.664.442

energia in kWh
63.381.107

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,189

prelievi giornalieri

	2	1.068.335	9	872.269	16	489	23	506	30	+ 1.137.610	m ³
		11.940.780		9.787.730		5.501		5.699		12.724.168	kWh
	3	800.771	10	272.771	17	582	24	568	31	985.558	m ³
		8.951.819		3.069.492		6.550		6.395		11.027.408	kWh
	4	445.524	11	347	18	1.882	25	606			m ³
		4.965.811		3.903		21.197		6.818			kWh
	5	691	12	542	19	969	26	616			m ³
		7.701		6.098		10.917		6.929			kWh
	6	899	13	590	20	435	27	491			m ³
		10.019		6.640		4.899		5.522			kWh
	7	914	14	544	21	540	28	572			m ³
		10.193		6.120		6.080		6.430			kWh
1	27.978	8	1.331	15	634	22	562	29	38.316		m ³
	312.234		14.841		7.133		6.328		429.752		kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,160	11,160	10,093	0,79532	0,99739	1,82	AOP
02	11,177	11,177	10,109	0,79643	0,99738	1,83	AOP
03	11,179	11,179	10,111	0,79738	0,99737	1,87	AOP
04	11,146	11,146	10,079	0,79331	0,99739	1,88	AOP
05	11,145	11,145	10,078	0,79312	0,99740	1,88	AOP
06	11,145	11,145	10,078	0,79340	0,99739	1,90	AOP
07	11,152	11,152	10,085	0,79356	0,99739	1,89	AOP
08	11,150	11,150	10,083	0,79364	0,99739	1,91	AOP
09	11,221	11,221	10,149	0,79975	0,99734	2,14	AOP
10	11,253	11,253	10,179	0,80562	0,99730	2,32	AOP
11	11,249	11,249	10,176	0,80598	0,99730	2,35	AOP
12	11,251	11,251	10,178	0,80584	0,99730	2,34	AOP
13	11,254	11,254	10,180	0,80614	0,99730	2,34	AOP
14	11,250	11,250	10,177	0,80603	0,99730	2,35	AOP
15	11,251	11,251	10,178	0,80594	0,99730	2,34	AOP
16	11,250	11,250	10,177	0,80553	0,99730	2,32	AOP
17	11,254	11,254	10,181	0,80576	0,99730	2,32	AOP
18	11,263	11,263	10,188	0,80360	0,99731	2,19	AOP
19	11,266	11,266	10,191	0,80224	0,99731	2,12	AOP
20	11,262	11,262	10,187	0,80115	0,99732	2,07	AOP
21	11,259	11,259	10,185	0,80211	0,99732	2,13	AOP
22	11,259	11,259	10,185	0,80236	0,99731	2,14	AOP
23	11,263	11,263	10,188	0,80167	0,99732	2,09	AOP
24	11,258	11,258	10,184	0,80176	0,99732	2,11	AOP
25	11,250	11,250	10,176	0,80125	0,99732	2,11	AOP
26	11,248	11,248	10,174	0,80147	0,99732	2,13	AOP
27	11,246	11,246	10,172	0,80102	0,99732	2,11	AOP
28	11,242	11,242	10,169	0,80059	0,99733	2,10	AOP
29	11,216	11,216	10,145	0,80016	0,99734	1,99	AOP
30	11,185	11,185	10,117	0,79930	0,99736	1,83	AOP
31	11,189	11,189	10,121	0,79990	0,99737	1,74	AOP
media mese	11,222	11,222	10,151	0,80069	0,99734	2,09	

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 AGOSTO 2018

periodo dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06 - emesso in data 04-09-2018

volume in m³
26.362.196

energia in kWh
294.425.767

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,168

prelievi giornalieri

		6	279.655	13	730.118	20	655.512	27	680.228		m ³
			3.126.263		8.168.560		7.312.892		7.586.583		kWh
		7	+ 1.306.783	14	1.146.005	21	815.855	28	988.539		m ³
			14.562.790		12.765.350		9.104.126		11.001.451		kWh
1	947.618	8	579.731	15	1.031.324	22	1.111.998	29	912.089		m ³
	10.601.003		6.509.799		11.506.482		12.412.122		10.161.584		kWh
2	1.271.230	9	438.682	16	1.053.650	23	966.853	30	962.138		m ³
	14.212.351		4.925.083		11.764.002		10.799.748		10.727.839		kWh
3	876.682	10	692.772	17	956.315	24	922.453	31	1.063.347		m ³
	9.802.181		7.769.438		10.688.733		10.319.482		11.828.672		kWh
4	389	11	1.072.750	18	986.027	25	986.801				m ³
	4.353		11.999.782		11.044.488		11.020.594				kWh
5	908	12	1.042.131	19	994.890	26	888.723				m ³
	10.154		11.628.098		11.150.727		9.911.039				kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,187	11,187	10,118	0,79880	0,99737	1,78	AOP
02	11,180	11,180	10,112	0,79796	0,99737	1,77	AOP
03	11,181	11,181	10,113	0,79722	0,99737	1,77	AOP
04	11,191	11,191	10,122	0,79822	0,99737	1,76	AOP
05	11,183	11,183	10,115	0,79788	0,99737	1,78	AOP
06	11,179	11,179	10,111	0,79777	0,99737	1,78	AOP
07	11,144	11,144	10,077	0,78928	0,99742	1,58	AOP
08	11,229	11,229	10,159	0,80394	0,99734	1,80	AOP
09	11,227	11,227	10,156	0,80232	0,99734	1,75	AOP
10	11,215	11,215	10,145	0,80055	0,99735	1,75	AOP
11	11,186	11,186	10,117	0,79630	0,99738	1,70	AOP
12	11,158	11,158	10,090	0,79216	0,99740	1,65	AOP
13	11,188	11,188	10,120	0,79883	0,99737	1,74	AOP
14	11,139	11,139	10,072	0,78789	0,99743	1,54	AOP
15	11,157	11,157	10,090	0,79279	0,99740	1,64	AOP
16	11,165	11,165	10,098	0,79540	0,99739	1,78	AOP
17	11,177	11,177	10,110	0,80027	0,99736	1,86	AOP
18	11,201	11,201	10,132	0,80221	0,99735	1,89	AOP
19	11,208	11,208	10,138	0,80264	0,99735	1,86	AOP
20	11,156	11,156	10,090	0,79781	0,99738	1,89	AOP
21	11,159	11,159	10,092	0,79787	0,99738	1,91	AOP
22	11,162	11,162	10,096	0,79820	0,99738	1,88	AOP
23	11,170	11,170	10,103	0,79834	0,99737	1,92	AOP
24	11,187	11,187	10,118	0,79814	0,99737	1,86	AOP
25	11,168	11,168	10,100	0,79633	0,99738	1,76	AOP
26	11,152	11,152	10,086	0,79374	0,99740	1,64	AOP
27	11,153	11,153	10,087	0,79595	0,99739	1,73	AOP
28	11,129	11,129	10,066	0,79592	0,99740	1,65	AOP
29	11,141	11,141	10,076	0,79551	0,99740	1,66	AOP
30	11,150	11,150	10,084	0,79761	0,99739	1,67	AOP
31	11,124	11,124	10,060	0,79484	0,99741	1,66	AOP
media mese	11,172	11,172	10,105	0,79718	0,99738	1,76	

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06 - emesso in data 01-10-2018

volume in m³
28.264.474

energia in kWh
314.592.585

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,130

prelievi giornalieri

		3	868.259	10	699.890	17	988.883	24	975.742		m ³
			9.679.351		7.784.177		10.999.346		10.860.008		kWh
		4	1.183.737	11	1.064.908	18	1.207.971	25	1.004.472		m ³
			13.192.749		11.846.037		13.437.469		11.172.742		kWh
		5	1.054.513	12	1.254.250	19	+ 1.352.005	26	935.806		m ³
			11.736.730		13.967.328		15.049.168		10.424.879		kWh
		6	543	13	752.846	20	1.116.892	27	1.005.355		m ³
			6.040		8.391.222		12.442.177		11.196.639		kWh
		7	342.964	14	1.110.960	21	1.289.637	28	839.274		m ³
			3.816.160		12.353.875		14.361.398		9.321.816		kWh
1	945.252	8	1.015.614	15	740.269	22	842.459	29	754.197		m ³
	10.518.764		11.298.706		8.245.856		9.374.884		8.391.196		kWh
2	914.038	9	1.054.322	16	968.425	23	974.916	30	1.006.075		m ³
	10.186.954		11.734.604		10.780.507		10.865.439		11.156.366		kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,128	11,128	10,064	0,79418	0,99741	1,66	AOP
02	11,145	11,145	10,079	0,79500	0,99740	1,72	AOP
03	11,148	11,148	10,082	0,79525	0,99739	1,75	AOP
04	11,145	11,145	10,080	0,79428	0,99740	1,70	AOP
05	11,130	11,130	10,066	0,79643	0,99740	1,73	AOP
06	11,123	11,123	10,059	0,79517	0,99741	1,69	AOP
07	11,127	11,127	10,063	0,79704	0,99740	1,78	AOP
08	11,125	11,125	10,062	0,79777	0,99739	1,82	AOP
09	11,130	11,130	10,066	0,79833	0,99739	1,78	AOP
10	11,122	11,122	10,058	0,79521	0,99741	1,70	AOP
11	11,124	11,124	10,061	0,79572	0,99740	1,72	AOP
12	11,136	11,136	10,072	0,79652	0,99740	1,73	AOP
13	11,146	11,146	10,081	0,79739	0,99739	1,75	AOP
14	11,120	11,120	10,058	0,79717	0,99740	1,68	AOP
15	11,139	11,139	10,075	0,79777	0,99739	1,72	AOP
16	11,132	11,132	10,069	0,79762	0,99739	1,74	AOP
17	11,123	11,123	10,060	0,79777	0,99740	1,70	AOP
18	11,124	11,124	10,061	0,79706	0,99740	1,72	AOP
19	11,131	11,131	10,068	0,79852	0,99740	1,64	AOP
20	11,140	11,140	10,076	0,79761	0,99740	1,53	AOP
21	11,136	11,136	10,072	0,79618	0,99741	1,46	AOP
22	11,128	11,128	10,064	0,79455	0,99741	1,52	AOP
23	11,145	11,145	10,080	0,79810	0,99739	1,60	AOP
24	11,130	11,130	10,066	0,79784	0,99739	1,79	AOP
25	11,123	11,123	10,060	0,79463	0,99741	1,74	AOP
26	11,140	11,140	10,075	0,79392	0,99740	1,66	AOP
27	11,137	11,137	10,072	0,79449	0,99740	1,69	AOP
28	11,107	11,107	10,044	0,79025	0,99743	1,64	AOP
29	11,126	11,126	10,061	0,79361	0,99741	1,64	AOP
30	11,089	11,089	10,027	0,78837	0,99744	1,69	AOP
media mese	11,130	11,130	10,066	0,79579	0,99740	1,69	

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06 - emesso in data 08-11-2018

volume in m³
26.228.537

energia in kWh
290.353.851

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,070

prelievi giornalieri

1	800.783	8	893.151	15	881.370	22	903.157	29	9.880	m ³
	8.873.476		9.849.669		9.777.037		10.021.430		109.431	kWh
2	927.409	9	920.940	16	1.078.154	23	937.710	30	254.857	m ³
	10.271.982		10.175.466		11.956.728		10.398.266		2.822.796	kWh
3	813.434	10	1.152.383	17	926.189	24	1.066.173	31	169.083	m ³
	9.010.408		12.734.985		10.262.174		11.814.263		1.877.498	kWh
4	860.211	11	1.139.048	18	1.145.359	25	1.059.048			m ³
	9.503.611		12.585.341		12.692.868		11.745.901			kWh
5	1.129.665	12	930.791	19	+ 1.174.943	26	660.316			m ³
	12.515.559		10.282.448		13.018.368		7.310.358			kWh
6	701.765	13	491.347	20	672.253	27	976.254			m ³
	7.775.556		5.426.436		7.453.941		10.805.179			kWh
7	1.161.279	14	717.271	21	988.922	28	685.392			m ³
	12.828.649		7.943.776		10.914.732		7.595.514			kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,081	11,081	10,019	0,78870	0,99744	1,73	AOP
02	11,076	11,076	10,014	0,78698	0,99745	1,68	AOP
03	11,077	11,077	10,015	0,78485	0,99745	1,64	AOP
04	11,048	11,048	9,988	0,78529	0,99746	1,74	AOP
05	11,079	11,079	10,018	0,78792	0,99744	1,76	AOP
06	11,080	11,080	10,018	0,78720	0,99744	1,78	AOP
07	11,047	11,047	9,987	0,78386	0,99746	1,78	AOP
08	11,028	11,028	9,969	0,78386	0,99747	1,79	AOP
09	11,049	11,049	9,989	0,78403	0,99746	1,73	AOP
10	11,051	11,051	9,990	0,78399	0,99746	1,78	AOP
11	11,049	11,049	9,988	0,78259	0,99746	1,81	AOP
12	11,047	11,047	9,987	0,78207	0,99747	1,80	AOP
13	11,044	11,044	9,983	0,78333	0,99746	1,86	AOP
14	11,075	11,075	10,013	0,78650	0,99744	1,82	AOP
15	11,093	11,093	10,029	0,78717	0,99744	1,77	AOP
16	11,090	11,090	10,027	0,78656	0,99744	1,80	AOP
17	11,080	11,080	10,017	0,78517	0,99745	1,77	AOP
18	11,082	11,082	10,019	0,78572	0,99744	1,78	AOP
19	11,080	11,080	10,017	0,78567	0,99744	1,79	AOP
20	11,088	11,088	10,025	0,78740	0,99743	1,85	AOP
21	11,037	11,037	9,978	0,78449	0,99746	1,82	AOP
22	11,096	11,096	10,033	0,78790	0,99743	1,80	AOP
23	11,089	11,089	10,026	0,78676	0,99744	1,80	AOP
24	11,081	11,081	10,019	0,78655	0,99744	1,85	AOP
25	11,091	11,091	10,028	0,78692	0,99744	1,77	AOP
26	11,071	11,071	10,009	0,78663	0,99744	1,82	AOP
27	11,068	11,068	10,006	0,78641	0,99745	1,81	AOP
28	11,082	11,082	10,020	0,78641	0,99744	1,78	AOP
29	11,076	11,076	10,015	0,78769	0,99744	1,88	AOP
30	11,076	11,076	10,014	0,78647	0,99744	1,79	AOP
31	11,104	11,104	10,041	0,78875	0,99743	1,76	AOP
media mese	11,071	11,071	10,010	0,78593	0,99745	1,78	

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06 - emesso in data 05-12-2018

volume in m³
25.063.096

energia in kWh
278.290.428

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,104

prelievi giornalieri

		5	1.103.183	12	190.070	19	1.204.597	26	1.041.600		m ³
			12.219.958		2.103.315		13.358.981		11.659.670		kWh
		6	827.135	13	1.236.374	20	846.961	27	869.565		m ³
			9.150.595		13.675.533		9.385.175		9.681.737		kWh
		7	576	14	1.077.245	21	1.164.211	28	1.029.093		m ³
			6.380		11.936.952		12.901.786		11.412.641		kWh
1	645.552	8	844	15	1.140.443	22	1.153.739	29	1.033.898		m ³
	7.145.615		9.335		12.658.917		12.823.809		11.553.810		kWh
2	1.207.035	9	1.098	16	1.182.252	23	1.283.377	30	+ 1.355.214		m ³
	13.351.014		12.146		13.113.539		14.326.337		15.041.520		kWh
3	947.150	10	1.108	17	1.017.717	24	674.651				m ³
	10.472.638		12.253		11.296.659		7.526.407				kWh
4	945.549	11	983	18	1.016.952	25	864.924				m ³
	10.462.500		10.873		11.321.727		9.658.606				kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,069	11,069	10,008	0,78633	0,99745	1,84	AOP
02	11,061	11,061	10,000	0,78715	0,99745	1,80	AOP
03	11,057	11,057	9,997	0,78725	0,99745	1,80	AOP
04	11,065	11,065	10,004	0,78754	0,99745	1,78	AOP
05	11,077	11,077	10,016	0,78768	0,99744	1,79	AOP
06	11,063	11,063	10,002	0,78726	0,99745	1,80	AOP
07	11,076	11,076	10,014	0,78688	0,99744	1,75	AOP
08	11,061	11,061	10,000	0,78689	0,99745	1,81	AOP
09	11,062	11,062	10,001	0,78681	0,99745	1,80	AOP
10	11,059	11,059	9,999	0,78670	0,99745	1,81	AOP
11	11,061	11,061	10,000	0,78667	0,99745	1,80	AOP
12	11,066	11,066	10,005	0,78624	0,99745	1,75	AOP
13	11,061	11,061	10,000	0,78635	0,99745	1,72	AOP
14	11,081	11,081	10,019	0,78834	0,99744	1,78	AOP
15	11,100	11,100	10,037	0,79032	0,99742	1,81	AOP
16	11,092	11,092	10,030	0,79111	0,99743	1,74	AOP
17	11,100	11,100	10,037	0,79084	0,99742	1,83	AOP
18	11,133	11,133	10,067	0,79206	0,99740	1,88	AOP
19	11,090	11,090	10,027	0,78702	0,99744	1,78	AOP
20	11,081	11,081	10,018	0,78428	0,99745	1,76	AOP
21	11,082	11,082	10,019	0,78524	0,99744	1,80	AOP
22	11,115	11,115	10,050	0,78903	0,99742	1,82	AOP
23	11,163	11,163	10,095	0,79449	0,99738	1,90	AOP
24	11,156	11,156	10,089	0,79471	0,99738	1,91	AOP
25	11,167	11,167	10,099	0,79408	0,99738	1,96	AOP
26	11,194	11,194	10,124	0,79539	0,99737	1,84	AOP
27	11,134	11,134	10,068	0,79198	0,99740	1,89	AOP
28	11,090	11,090	10,026	0,78596	0,99744	1,80	AOP
29	11,175	11,175	10,107	0,79685	0,99737	1,93	AOP
30	11,099	11,099	10,035	0,78978	0,99742	1,83	AOP
media mese	11,096	11,096	10,033	0,78904	0,99743	1,82	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

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

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 2018

periodo dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06 - emesso in data 07-01-2019

volume in m³
32.165.710

energia in kWh
359.507.270

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,177

prelievi giornalieri

		3	1.284.381	10	888.295	17	922.201	24	883.610	31	887.848	m ³
			14.286.170		9.952.457		10.330.496		9.919.406		9.934.131	kWh
		4	1.222.157	11	1.401.663	18	940.687	25	886.241			m ³
			13.580.609		15.683.207		10.543.220		9.936.534			kWh
		5	1.190.280	12	1.437.279	19	861.073	26	912.844			m ³
			13.235.914		16.075.966		9.672.433		10.223.853			kWh
		6	1.157.730	13	+ 1.440.165	20	960.995	27	959.662			m ³
			12.847.330		16.102.485		10.792.935		10.753.972			kWh
		7	1.108.651	14	1.431.754	21	897.986	28	948.978			m ³
			12.309.352		16.011.305		10.078.995		10.631.401			kWh
	1	1.391.154	8	999.850	15	917.171	22	904.460	29	914.228		m ³
		15.477.979		11.114.333		10.262.226		10.135.379		10.243.011		kWh
	2	846.773	9	815.954	16	940.069	23	896.832	30	914.739		m ³
		9.482.164		9.076.672		10.518.432		10.053.487		10.241.418		kWh

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

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

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

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

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,126	11,126	10,061	0,79330	0,99740	1,92	AOP
02	11,198	11,198	10,129	0,79960	0,99735	1,94	AOP
03	11,123	11,123	10,058	0,79081	0,99741	1,86	AOP
04	11,112	11,112	10,048	0,78949	0,99742	1,87	AOP
05	11,120	11,120	10,055	0,79011	0,99741	1,87	AOP
06	11,097	11,097	10,034	0,78928	0,99742	1,90	AOP
07	11,103	11,103	10,039	0,78922	0,99742	1,89	AOP
08	11,116	11,116	10,051	0,79019	0,99742	1,86	AOP
09	11,124	11,124	10,059	0,79314	0,99740	1,92	AOP
10	11,204	11,204	10,134	0,79762	0,99736	1,83	AOP
11	11,189	11,189	10,120	0,79826	0,99736	1,93	AOP
12	11,185	11,185	10,117	0,79696	0,99737	1,81	AOP
13	11,181	11,181	10,112	0,79621	0,99737	1,86	AOP
14	11,183	11,183	10,114	0,79641	0,99737	1,90	AOP
15	11,189	11,189	10,120	0,79681	0,99737	1,86	AOP
16	11,189	11,189	10,120	0,79766	0,99736	1,87	AOP
17	11,202	11,202	10,132	0,79813	0,99736	1,85	AOP
18	11,208	11,208	10,138	0,79832	0,99736	1,84	AOP
19	11,233	11,233	10,161	0,80076	0,99734	1,92	AOP
20	11,231	11,231	10,159	0,80014	0,99734	1,92	AOP
21	11,224	11,224	10,153	0,80081	0,99734	1,94	AOP
22	11,206	11,206	10,136	0,79843	0,99736	1,86	AOP
23	11,210	11,210	10,140	0,79972	0,99735	1,90	AOP
24	11,226	11,226	10,155	0,79981	0,99734	1,88	AOP
25	11,212	11,212	10,142	0,80049	0,99735	1,91	AOP
26	11,200	11,200	10,131	0,79932	0,99736	1,87	AOP
27	11,206	11,206	10,136	0,79969	0,99735	1,89	AOP
28	11,203	11,203	10,134	0,79916	0,99736	1,86	AOP
29	11,204	11,204	10,134	0,79921	0,99735	1,86	AOP
30	11,196	11,196	10,126	0,79884	0,99736	1,85	AOP
31	11,189	11,189	10,121	0,79812	0,99736	1,87	AOP
media mese	11,180	11,180	10,112	0,79665	0,99737	1,88	

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

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

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