

Spett.li

**MINISTERO DELLA TRANSIZIONE ECOLOGICA**

Direzione generale per la crescita sostenibile e la qualità dello sviluppo (cress)  
divisione iv – qualità dello sviluppo  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma  
PEC: [VA@pec.mite.gov.it](mailto:VA@pec.mite.gov.it)

**ISPRA**

Servizio per i rischi e la sostenibilità ambientale delle tecnologie, delle sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei servizi idrici per le attività ispettive  
Via Vitaliano brancati 48  
00144 Roma  
Pec: [protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

**Regione Puglia**

Via delle Magnolie, 6/8  
70026 Modugno (BA)  
PEC: [servizio.rischioindustriale@pec.rupar.puglia.it](mailto:servizio.rischioindustriale@pec.rupar.puglia.it)

**Provincia di Foggia**

Piazza XX Settembre, 20  
71100 Foggia  
PEC : [protocollo@cert.provincia.foggia.it](mailto:protocollo@cert.provincia.foggia.it)

**Comune di Candela**

Piazza A. Moro, 5  
71024 Candela (FG)  
PEC: [comune.candela.fg@halleycert.it](mailto:comune.candela.fg@halleycert.it)

**ARPA Puglia**

Direzione Scientifica  
Corso Trieste, 27  
70126 Bari  
PEC : [dir.scientifica.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:dir.scientifica.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)

**ARPA Puglia**

DAP Foggia  
Via G. Rosati, 139  
71100 Foggia  
PEC: [dap.fg.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:dap.fg.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)

**ASL di Foggia**

Piazza Libertà, 1  
71100 Foggia  
PEC: [aslfg@mailcert.aslfg.it](mailto:aslfg@mailcert.aslfg.it)

**Edison Spa**

Foro Buonaparte, 31  
20121 Milano  
Tel. +39 02 6222 1

Capitale Soc. 4.736.117.250,00 euro i.v.  
Reg. Imprese di Milano - Monza - Brianza - Lodi e C.F. 06722600019  
Partita IVA 08263330014 - REA di Milano 1698754  
Codice destinatario RWYUTBX

Milano, 25 maggio 2021

Rif.: ASEE/GTA2- VS-PU-1983

**Oggetto: Decreto DVA-DEC-2011-0000301 del 07/06/2011 – Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica Edison S.p.A. sita nel Candela (FG). Trasmissione rapporto annuale art. 29-decies, comma 2, D. Lgs. 152/06 e smi – relativo all'anno 2021.**

Il sottoscritto Vincent Spinelli in qualità di Gestore della centrale Termoelettrica Edison S.p.A. di Candela, sita in SP 102 Deliceto - Gavitello km 7.5 - 71024 Candela:

- **Trasmette** il rapporto annuale in applicazione del Decreto DVA-DEC-2011-0000301 e dell'art. art. 29-decies, comma 2, D. Lgs. 152/06 e smi; il rapporto è trasmesso in formato elettronico a mezzo PEC, così come prescritto, ed è composto da un file "open office – foglio di calcolo" denominato "Edison Candela – Rapporto annuale AIA 2021".
- **Trasmette** altresì i bollettini di prelievo e di analisi dei parametri chimico-fisici relativi al gas naturale utilizzati dalla centrale di Candela nel corso dell'anno 2021, l'analisi del gasolio utilizzato nel gruppo diesel di emergenza. Tali dati sono trasmessi in formato "pdf" denominati: "Bollettini\_gas\_naturale\_2020", Rapporto di prova gasolio 2021".
- **Dichiara** che l'esercizio dell'impianto, di cui all'oggetto, nel corso dell'anno 2021 è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale di cui all'oggetto rilasciata in data 07-06-2011.

Si resta a disposizione per eventuali chiarimenti o integrazioni.

Distinti saluti

Firmato digitalmente da: SPINELLI VINCENT  
Data: 25/05/2022 14:40:53

Vincent Spinelli  
EDISON S.p.A.

*Allegati c.s.d.*



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 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 2021

periodo dal 01-01-2021 06 al 01-02-2021 06 - emesso in data 01-02-2021

**volume in m<sup>3</sup>**  
**87.067**

**energia in kWh**  
**962.640**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,056**

LUN		4	1.830	11	2.645	18	3.641	25	3.111	m <sup>3</sup>	
			20.289		28.950		40.470		34.741	kWh	
MAR		5	3.193	12	3.227	19	2.383	26	3.068	m <sup>3</sup>	
			35.299		35.320		26.497		34.270	kWh	
MER		6	3.205	13	2.537	20	1.703	27	2.362	m <sup>3</sup>	
			35.146		27.760		18.936		26.343	kWh	
GIO		7	3.288	14	2.144	21	2.071	28	2.749	m <sup>3</sup>	
			35.990		23.466		23.034		30.662	kWh	
VEN	1	3.138	8	+ 3.878	15	2.018	22	2.137	29	3.664	m <sup>3</sup>
		34.810		42.449		22.081		23.817		40.806	kWh
SAB	2	2.845	9	3.511	16	3.286	23	2.904	30	2.583	m <sup>3</sup>
		31.540		38.428		36.015		32.394		28.715	kWh
DOM	3	2.309	10	3.249	17	3.691	24	2.863	31	1.834	m <sup>3</sup>
		25.593		35.560		40.918		31.937		20.407	kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).  
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

# Bollettino di analisi del mese di gennaio 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,093	11,093	10,030	0,78724	0,99743	2,01	AOP
02	11,086	11,086	10,023	0,78657	0,99743	1,98	AOP
03	11,084	11,084	10,021	0,78607	0,99743	1,98	AOP
04	11,087	11,087	10,023	0,78273	0,99745	1,88	AOP
05	11,055	11,055	9,992	0,77395	0,99749	1,63	AOP
06	10,966	10,966	9,906	0,75129	0,99762	0,88	AOP
07	10,946	10,946	9,887	0,74704	0,99764	0,75	AOP
08	10,946	10,946	9,886	0,74695	0,99764	0,75	AOP
09	10,945	10,945	9,886	0,74694	0,99764	0,75	AOP
10	10,945	10,945	9,886	0,74707	0,99764	0,75	AOP
11	10,945	10,945	9,885	0,74695	0,99764	0,75	AOP
12	10,945	10,945	9,885	0,74690	0,99764	0,75	AOP
13	10,942	10,942	9,882	0,74667	0,99764	0,74	AOP
14	10,945	10,945	9,885	0,74687	0,99764	0,74	AOP
15	10,942	10,942	9,883	0,74653	0,99764	0,74	AOP
16	10,960	10,960	9,899	0,74582	0,99764	0,70	AOP
17	11,086	11,086	10,019	0,76710	0,99751	1,24	AOP
18	11,115	11,115	10,050	0,78670	0,99743	1,82	AOP
19	11,119	11,119	10,054	0,78982	0,99741	1,94	AOP
20	11,119	11,119	10,054	0,78911	0,99741	1,94	AOP
21	11,122	11,122	10,056	0,78860	0,99741	1,94	AOP
22	11,145	11,145	10,077	0,78901	0,99740	1,95	AOP
23	11,155	11,155	10,087	0,79272	0,99739	1,96	AOP
24	11,155	11,155	10,087	0,79149	0,99739	1,93	AOP
25	11,167	11,167	10,098	0,78976	0,99740	1,84	AOP
26	11,170	11,170	10,101	0,79031	0,99739	1,84	AOP
27	11,153	11,153	10,085	0,79032	0,99740	1,87	AOP
28	11,154	11,154	10,086	0,78902	0,99740	1,85	AOP
29	11,137	11,137	10,070	0,78855	0,99741	1,87	AOP
30	11,117	11,117	10,052	0,78860	0,99742	1,81	AOP
31	11,127	11,127	10,061	0,78871	0,99742	1,84	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,060</b>	<b>11,060</b>	<b>9,997</b>	<b>0,77276</b>	<b>0,99750</b>	<b>1,46</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-02-2021 06 al 01-03-2021 06 - emesso in data 01-03-2021 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

**volume in m<sup>3</sup>**  
**88.177**

**energia in kWh**  
**978.713**

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

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
<b>LUN</b>		2.036						3.357							4.734																	m <sup>3</sup>
		22.659						37.340							52.457																	kWh
<b>MAR</b>		2.650						3.050							4.096																	m <sup>3</sup>
		29.510						33.867							45.384																	kWh
<b>MER</b>		3.094						3.117							3.246																	m <sup>3</sup>
		34.442						34.599							35.966																	kWh
<b>GIO</b>		2.384						2.936							3.120																	m <sup>3</sup>
		26.548						32.563							34.557																	kWh
<b>VEN</b>		2.468						3.842							3.094																	m <sup>3</sup>
		27.474						42.619							34.260																	kWh
<b>SAB</b>		2.414						5.148							3.174																	m <sup>3</sup>
		26.870						57.066							35.212																	kWh
<b>DOM</b>		2.671						+ 5.825							3.177																	m <sup>3</sup>
		29.726						64.547							35.306																	kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).  
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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





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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 06 - emesso in data 06-04-2021

**volume in m<sup>3</sup>**  
**97.855**

**energia in kWh**  
**1.086.079**

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

LUN	1	2.993	8	2.973	15	3.567	22	+ 4.310	29	1.875		m <sup>3</sup>
		33.165		32.941		39.565		47.919		20.796		kWh
MAR	2	2.969	9	3.218	16	3.063	23	4.142	30	3.128		m <sup>3</sup>
		32.929		35.707		34.005		46.055		34.668		kWh
MER	3	2.958	10	3.112	17	3.161	24	3.026	31	2.679		m <sup>3</sup>
		32.807		34.543		35.112		33.631		29.836		kWh
GIO	4	2.989	11	3.175	18	3.160	25	3.061				m <sup>3</sup>
		33.142		35.243		35.133		34.014				kWh
VEN	5	2.893	12	4.208	19	3.232	26	2.568				m <sup>3</sup>
		32.066		46.667		35.924		28.507				kWh
SAB	6	3.072	13	2.274	20	3.694	27	3.260				m <sup>3</sup>
		34.038		25.200		41.059		36.150				kWh
DOM	7	3.036	14	2.847	21	4.254	28	2.958				m <sup>3</sup>
		33.639		31.550		47.266		32.801				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).  
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di marzo 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,081	11,081	10,017	0,78106	0,99746	1,70	AOP
02	11,091	11,091	10,027	0,78351	0,99745	1,78	AOP
03	11,091	11,091	10,027	0,78506	0,99744	1,84	AOP
04	11,088	11,088	10,025	0,78525	0,99744	1,87	AOP
05	11,084	11,084	10,021	0,78461	0,99744	1,85	AOP
06	11,080	11,080	10,017	0,78429	0,99744	1,86	AOP
07	11,080	11,080	10,017	0,78306	0,99745	1,82	AOP
08	11,080	11,080	10,016	0,78146	0,99746	1,74	AOP
09	11,096	11,096	10,032	0,78484	0,99744	1,79	AOP
10	11,100	11,100	10,035	0,78106	0,99745	1,67	AOP
11	11,100	11,100	10,035	0,78010	0,99746	1,64	AOP
12	11,090	11,090	10,026	0,78348	0,99745	1,76	AOP
13	11,082	11,082	10,019	0,78474	0,99745	1,80	AOP
14	11,082	11,082	10,019	0,78377	0,99745	1,78	AOP
15	11,092	11,092	10,028	0,78352	0,99745	1,77	AOP
16	11,102	11,102	10,037	0,78030	0,99745	1,67	AOP
17	11,108	11,108	10,043	0,78478	0,99743	1,82	AOP
18	11,118	11,118	10,053	0,78754	0,99742	1,86	AOP
19	11,115	11,115	10,050	0,78692	0,99743	1,83	AOP
20	11,115	11,115	10,050	0,78723	0,99742	1,83	AOP
21	11,111	11,111	10,046	0,78682	0,99743	1,84	AOP
22	11,118	11,118	10,052	0,78578	0,99743	1,75	AOP
23	11,119	11,119	10,052	0,78423	0,99744	1,70	AOP
24	11,114	11,114	10,047	0,77877	0,99746	1,59	AOP
25	11,112	11,112	10,047	0,78578	0,99743	1,89	AOP
26	11,101	11,101	10,036	0,78609	0,99743	1,93	AOP
27	11,089	11,089	10,025	0,78495	0,99744	1,90	AOP
28	11,089	11,089	10,025	0,78658	0,99743	1,88	AOP
29	11,091	11,091	10,028	0,78725	0,99743	1,90	AOP
30	11,083	11,083	10,020	0,78671	0,99743	1,96	AOP
31	11,137	11,137	10,071	0,79234	0,99739	2,00	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,098</b>	<b>11,098</b>	<b>10,034</b>	<b>0,78458</b>	<b>0,99744</b>	<b>1,81</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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





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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 06 - emesso in data 21-12-2021

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

**14.078.306**

**energia in kWh**

**156.237.007**

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

**11,098**

LUN		5	3.267	12	6.182	19	970.132	26	1.117.282	m <sup>3</sup>	
			36.463		68.713		10.777.196		12.416.355	kWh	
MAR		6	3.781	13	4.050	20	1.067.139	27	1.299.612	m <sup>3</sup>	
			42.188		45.044		11.854.847		14.429.592	kWh	
MER		7	3.584	14	4.002	21	1.021.125	28	1.292.517	m <sup>3</sup>	
			40.105		44.474		11.291.600		14.355.986	kWh	
GIO	1	2.489	8	4.237	15	3.152	22	+ 1.388.599	29	1.354.072	m <sup>3</sup>
		27.790		47.234		35.038		15.374.568		15.046.448	kWh
VEN	2	2.965	9	3.297	16	3.453	23	1.183.826	30	1.096.128	m <sup>3</sup>
		33.081		36.659		38.390		13.108.505		12.187.847	kWh
SAB	3	3.597	10	3.069	17	5.091	24	972.797			m <sup>3</sup>
		40.182		34.133		56.586		10.779.564			kWh
DOM	4	3.619	11	2.813	18	125.760	25	1.126.669			m <sup>3</sup>
		40.374		31.309		1.396.062		12.520.673			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di aprile 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,165	11,165	10,097	0,79454	0,99738	1,98	AOP
02	11,157	11,157	10,090	0,79381	0,99738	1,97	AOP
03	11,171	11,171	10,103	0,79436	0,99738	1,95	AOP
04	11,156	11,156	10,089	0,79341	0,99739	1,89	AOP
05	11,161	11,161	10,093	0,79293	0,99739	1,88	AOP
06	11,158	11,158	10,090	0,79332	0,99739	1,89	AOP
07	11,190	11,190	10,121	0,79566	0,99737	1,91	AOP
08	11,148	11,148	10,080	0,78985	0,99740	1,87	AOP
09	11,119	11,119	10,053	0,78707	0,99742	1,90	AOP
10	11,122	11,122	10,055	0,78434	0,99743	1,93	AOP
11	11,130	11,130	10,061	0,77855	0,99745	1,69	AOP
12	11,115	11,115	10,048	0,78015	0,99744	1,80	AOP
13	11,122	11,122	10,056	0,78404	0,99743	1,90	AOP
14	11,113	11,113	10,046	0,78327	0,99743	1,91	AOP
15	11,116	11,116	10,050	0,78472	0,99742	1,99	AOP
16	11,118	11,118	10,052	0,78468	0,99742	1,98	AOP
17	11,115	11,115	10,048	0,77916	0,99745	1,82	AOP
18	11,101	11,101	10,036	0,78371	0,99743	2,04	AOP
19	11,109	11,109	10,042	0,78258	0,99743	1,93	AOP
20	11,109	11,109	10,043	0,78318	0,99743	1,95	AOP
21	11,058	11,058	9,996	0,77999	0,99747	1,81	AOP
22	11,072	11,072	10,007	0,77348	0,99749	1,57	AOP
23	11,073	11,073	10,008	0,77394	0,99749	1,61	AOP
24	11,081	11,081	10,016	0,77787	0,99747	1,72	AOP
25	11,113	11,113	10,037	0,73477	0,99763	0,20	AOP
26	11,113	11,113	10,036	0,73371	0,99763	0,17	AOP
27	11,103	11,103	10,027	0,73294	0,99764	0,17	AOP
28	11,107	11,107	10,031	0,73328	0,99764	0,18	AOP
29	11,112	11,112	10,035	0,73370	0,99763	0,17	AOP
30	11,119	11,119	10,042	0,73443	0,99763	0,18	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,122	11,122	10,053	0,77505	0,99747	1,53	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 06 - emesso in data 21-12-2021

volume in m<sup>3</sup>

**30.717.612**

energia in kWh

**341.057.033**

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

**11,103**

LUN		3	+ 1.293.972	10	912.601	17	826.246	24	1.141.413	31	1.263.135	m <sup>3</sup>
			14.396.732		10.149.036		9.177.114		12.618.321		14.028.377	kWh
MAR		4	1.255.923	11	1.158.583	18	1.015.977	25	1.120.516			m <sup>3</sup>
			13.969.632		12.873.016		11.274.297		12.447.812			kWh
MER		5	1.037.624	12	923.046	19	1.056.631	26	1.183.257			m <sup>3</sup>
			11.530.078		10.261.502		11.681.056		13.125.870			kWh
GIO		6	473.591	13	819.687	20	1.116.285	27	1.117.362			m <sup>3</sup>
			5.267.279		9.114.100		12.352.810		12.380.371			kWh
VEN		7	923.891	14	1.010.643	21	876.132	28	1.026.591			m <sup>3</sup>
			10.273.668		11.231.276		9.718.932		11.385.921			kWh
SAB	1	474.345	8	1.055.616	15	984.789	22	936.754	29	1.063.974		m <sup>3</sup>
		5.275.191		11.727.894		10.944.945		10.405.463		11.826.071		kWh
DOM	2	701.455	9	1.044.530	16	934.732	23	990.157	30	978.154		m <sup>3</sup>
		7.805.791		11.613.085		10.383.003		10.948.166		10.870.225		kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di maggio 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,121	11,121	10,044	0,73460	0,99763	0,18	AOP
02	11,128	11,128	10,050	0,73502	0,99762	0,17	AOP
03	11,126	11,126	10,049	0,73487	0,99762	0,17	AOP
04	11,123	11,123	10,045	0,73457	0,99763	0,17	AOP
05	11,112	11,112	10,036	0,73385	0,99763	0,17	AOP
06	11,122	11,122	10,045	0,73462	0,99763	0,17	AOP
07	11,120	11,120	10,043	0,73443	0,99763	0,17	AOP
08	11,110	11,110	10,034	0,73384	0,99763	0,17	AOP
09	11,118	11,118	10,041	0,73434	0,99763	0,17	AOP
10	11,121	11,121	10,044	0,73458	0,99763	0,17	AOP
11	11,111	11,111	10,035	0,73398	0,99763	0,17	AOP
12	11,117	11,117	10,041	0,73428	0,99763	0,17	AOP
13	11,119	11,119	10,042	0,73445	0,99763	0,17	AOP
14	11,113	11,113	10,037	0,73409	0,99763	0,17	AOP
15	11,114	11,114	10,038	0,73413	0,99763	0,17	AOP
16	11,108	11,108	10,032	0,73372	0,99763	0,17	AOP
17	11,107	11,107	10,031	0,73363	0,99764	0,17	AOP
18	11,097	11,097	10,024	0,74350	0,99760	0,52	AOP
19	11,055	11,055	9,993	0,78428	0,99745	2,08	AOP
20	11,066	11,066	10,003	0,78276	0,99745	2,00	AOP
21	11,093	11,093	10,021	0,75049	0,99757	0,77	AOP
22	11,108	11,108	10,032	0,73506	0,99763	0,22	AOP
23	11,057	11,057	9,995	0,77855	0,99747	1,93	AOP
24	11,055	11,055	9,994	0,78414	0,99744	2,21	AOP
25	11,109	11,109	10,034	0,73608	0,99762	0,26	AOP
26	11,093	11,093	10,020	0,74275	0,99760	0,58	AOP
27	11,080	11,080	10,012	0,76215	0,99753	1,18	AOP
28	11,091	11,091	10,020	0,75001	0,99758	0,69	AOP
29	11,115	11,115	10,038	0,73431	0,99763	0,19	AOP
30	11,113	11,113	10,037	0,73404	0,99763	0,18	AOP
31	11,106	11,106	10,030	0,73443	0,99763	0,21	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,104</b>	<b>11,104</b>	<b>10,030</b>	<b>0,74308</b>	<b>0,99760</b>	<b>0,51</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 06 - emesso in data 09-07-2021

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

**31.535.736**

**energia in kWh**

**350.375.475**

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

**11,110**

LUN		7	791.000	14	1.180.017	21	1.166.212	28	1.178.203		m <sup>3</sup>
			8.778.518		13.115.889		12.955.449		13.105.152		kWh
MAR	1	1.237.991	8	1.101.203	15	1.121.098	22	1.308.480	29	1.250.703	m <sup>3</sup>
		13.745.414		12.239.871		12.450.914		14.529.362		13.909.068	kWh
MER	2	942.867	9	1.132.204	16	1.219.953	23	1.268.738	30	1.190.149	m <sup>3</sup>
		10.474.310		12.578.786		13.536.598		14.094.410		13.243.978	kWh
GIO	3	1.329.763	10	1.321.780	17	1.257.914	24	1.286.268			m <sup>3</sup>
		14.781.646		14.691.585		13.967.877		14.291.724			kWh
VEN	4	1.059.533	11	1.075.947	18	1.149.431	25	+ 1.371.165			m <sup>3</sup>
		11.757.638		11.964.531		12.754.086		15.252.839			kWh
SAB	5	944.816	12	739.908	19	57.331	26	1.207.973			m <sup>3</sup>
		10.473.285		8.224.817		636.259		13.447.155			kWh
DOM	6	977.805	13	683.481	20	58.256	27	925.547			m <sup>3</sup>
		10.840.924		7.595.524		647.632		10.290.232			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).  
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

# Bollettino di analisi del mese di giugno 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,103	11,103	10,027	0,73402	0,99763	0,20	AOP
02	11,109	11,109	10,033	0,73427	0,99763	0,19	AOP
03	11,116	11,116	10,039	0,73506	0,99763	0,20	AOP
04	11,097	11,097	10,021	0,73292	0,99764	0,18	AOP
05	11,085	11,085	10,011	0,73184	0,99765	0,18	AOP
06	11,087	11,087	10,012	0,73200	0,99765	0,18	AOP
07	11,098	11,098	10,023	0,73286	0,99764	0,17	AOP
08	11,115	11,115	10,040	0,73969	0,99761	0,34	AOP
09	11,110	11,110	10,038	0,75721	0,99755	0,86	AOP
10	11,115	11,115	10,042	0,75151	0,99757	0,65	AOP
11	11,120	11,120	10,048	0,75896	0,99754	0,85	AOP
12	11,116	11,116	10,042	0,74731	0,99758	0,54	AOP
13	11,113	11,113	10,037	0,73591	0,99762	0,23	AOP
14	11,115	11,115	10,038	0,73468	0,99763	0,20	AOP
15	11,106	11,106	10,030	0,73449	0,99763	0,21	AOP
16	11,096	11,096	10,020	0,73374	0,99764	0,20	AOP
17	11,104	11,104	10,028	0,73390	0,99764	0,18	AOP
18	11,096	11,096	10,021	0,73375	0,99764	0,20	AOP
19	11,098	11,098	10,023	0,73440	0,99763	0,23	AOP
20	11,117	11,117	10,050	0,77694	0,99747	1,41	AOP
21	11,109	11,109	10,033	0,73876	0,99762	0,32	AOP
22	11,104	11,104	10,028	0,73331	0,99764	0,18	AOP(a)
23	11,109	11,109	10,032	0,73373	0,99763	0,18	AOP
24	11,111	11,111	10,035	0,73391	0,99763	0,18	AOP
25	11,124	11,124	10,049	0,74494	0,99759	0,48	AOP
26	11,132	11,132	10,059	0,75594	0,99754	0,78	AOP
27	11,118	11,118	10,044	0,74512	0,99759	0,48	AOP
28	11,123	11,123	10,049	0,75120	0,99756	0,66	AOP
29	11,121	11,121	10,048	0,75282	0,99756	0,73	AOP
30	11,128	11,128	10,054	0,75195	0,99756	0,67	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,110	11,110	10,035	0,74157	0,99760	0,40	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-07-2021 06 al 01-08-2021 06 - emesso in data 22-12-2021

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

**30.564.454**

**energia in kWh**

**339.984.665**

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

**11,124**

LUN		5	4.908	12	1.333.080	19	1.372.715	26	1.341.686	m <sup>3</sup>	
			54.602		14.817.184		15.270.082		14.918.207	kWh	
MAR		6	783.089	13	1.349.439	20	+ 1.545.288	27	1.285.386	m <sup>3</sup>	
			8.714.997		15.003.063		17.197.510		14.298.634	kWh	
MER		7	1.459.389	14	1.009.888	21	1.077.661	28	1.184.877	m <sup>3</sup>	
			16.238.621		11.228.945		11.993.289		13.169.908	kWh	
GIO	1	1.141.348	8	1.355.653	15	1.193.620	22	2.405	29	1.010.350	m <sup>3</sup>
		12.696.355		15.092.485		13.276.635		26.777		11.242.164	kWh
VEN	2	1.220.304	9	1.409.839	16	1.459.070	23	2.825	30	1.294.867	m <sup>3</sup>
		13.581.984		15.677.410		16.224.858		31.445		14.402.806	kWh
SAB	3	852.628	10	1.271.108	17	1.362.271	24	19.335	31	1.124.496	m <sup>3</sup>
		9.491.455		14.143.619		15.148.454		215.218		12.510.018	kWh
DOM	4	287.768	11	1.025.656	18	650.303	25	133.202		m <sup>3</sup>	
		3.201.707		11.403.243		7.230.719		1.482.272		kWh	

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di luglio 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,124	11,124	10,051	0,75221	0,99756	0,71	AOP
02	11,130	11,130	10,060	0,77246	0,99748	1,27	AOP
03	11,132	11,132	10,064	0,77918	0,99745	1,46	AOP
04	11,126	11,126	10,058	0,77996	0,99745	1,49	AOP
05	11,125	11,125	10,057	0,77526	0,99747	1,35	AOP
06	11,129	11,129	10,058	0,76770	0,99750	1,15	AOP
07	11,127	11,127	10,058	0,77740	0,99746	1,40	AOP
08	11,133	11,133	10,065	0,78017	0,99745	1,51	AOP
09	11,120	11,120	10,048	0,75711	0,99754	0,85	AOP
10	11,127	11,127	10,050	0,74110	0,99760	0,35	AOP
11	11,118	11,118	10,041	0,73450	0,99763	0,19	AOP
12	11,115	11,115	10,038	0,73415	0,99763	0,18	AOP
13	11,118	11,118	10,041	0,73444	0,99763	0,18	AOP
14	11,119	11,119	10,042	0,73471	0,99763	0,18	AOP
15	11,123	11,123	10,046	0,73718	0,99762	0,24	AOP
16	11,120	11,120	10,045	0,74200	0,99760	0,38	AOP
17	11,120	11,120	10,045	0,74454	0,99759	0,46	AOP
18	11,119	11,119	10,043	0,73642	0,99762	0,23	AOP
19	11,124	11,124	10,047	0,73669	0,99762	0,22	AOP
20	11,129	11,129	10,052	0,73693	0,99762	0,21	AOP
21	11,129	11,129	10,052	0,73708	0,99762	0,21	AOP
22	11,134	11,134	10,056	0,73581	0,99762	0,18	AOP
23	11,131	11,131	10,054	0,73573	0,99762	0,18	AOP
24	11,131	11,131	10,053	0,73602	0,99762	0,19	AOP
25	11,128	11,128	10,050	0,73630	0,99762	0,21	AOP
26	11,119	11,119	10,042	0,73655	0,99762	0,23	AOP
27	11,124	11,124	10,047	0,73664	0,99762	0,22	AOP
28	11,115	11,115	10,038	0,73430	0,99763	0,18	AOP
29	11,127	11,127	10,050	0,73522	0,99762	0,18	AOP
30	11,123	11,123	10,046	0,73488	0,99763	0,18	AOP
31	11,125	11,125	10,048	0,73506	0,99762	0,18	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,125	11,125	10,050	0,74670	0,99758	0,52	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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





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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 15-09-2021

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

**32.253.749**

**energia in kWh**

**358.806.541**

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

**11,124**

LUN		2	1.367.263	9	1.214.805	16	964.925	23	1.201.731	30	139	m <sup>3</sup>
			15.210.801		13.515.920		10.739.615		13.366.854		1.546	kWh
MAR		3	1.137.176	10	1.303.636	17	1.210.346	24	1.194.518	31	85	m <sup>3</sup>
			12.652.220		14.504.254		13.465.099		13.286.624		945	kWh
MER		4	1.083.983	11	1.413.311	18	+ 1.432.179	25	1.155.679			m <sup>3</sup>
			12.064.731		15.728.738		15.930.127		12.851.150			kWh
GIO		5	1.177.602	12	1.363.128	19	1.428.722	26	1.182.061			m <sup>3</sup>
			13.098.467		15.172.978		15.890.246		13.149.247			kWh
VEN		6	1.099.469	13	1.307.584	20	1.265.474	27	1.305.763			m <sup>3</sup>
			12.235.991		14.550.795		14.068.274		14.514.862			kWh
SAB		7	1.001.902	14	1.020.371	21	734.651	28	516.405			m <sup>3</sup>
			11.148.164		11.353.668		8.165.646		5.740.874			kWh
DOM	1	963.243	8	848.722	15	1.250.738	22	1.106.745	29	1.393		m <sup>3</sup>
		10.715.115		9.442.881		13.918.212		12.307.004		15.492		kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di agosto 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,124	11,124	10,047	0,73494	0,99763	0,18	AOP
02	11,125	11,125	10,048	0,73499	0,99762	0,18	AOP
03	11,126	11,126	10,049	0,73509	0,99762	0,18	AOP
04	11,130	11,130	10,052	0,73544	0,99762	0,18	AOP
05	11,123	11,123	10,046	0,73498	0,99763	0,18	AOP
06	11,129	11,129	10,052	0,73549	0,99762	0,18	AOP
07	11,127	11,127	10,049	0,73529	0,99762	0,18	AOP
08	11,126	11,126	10,048	0,73525	0,99762	0,18	AOP
09	11,126	11,126	10,048	0,73530	0,99762	0,18	AOP
10	11,126	11,126	10,049	0,73523	0,99762	0,18	AOP
11	11,129	11,129	10,052	0,73535	0,99762	0,18	AOP
12	11,131	11,131	10,053	0,73680	0,99762	0,21	AOP
13	11,128	11,128	10,052	0,73892	0,99761	0,28	AOP
14	11,127	11,127	10,050	0,73821	0,99761	0,27	AOP
15	11,128	11,128	10,051	0,74052	0,99760	0,33	AOP
16	11,130	11,130	10,054	0,74627	0,99758	0,51	AOP
17	11,125	11,125	10,049	0,74204	0,99760	0,37	AOP
18	11,123	11,123	10,048	0,74613	0,99758	0,49	AOP
19	11,122	11,122	10,047	0,74224	0,99760	0,39	AOP
20	11,117	11,117	10,042	0,74057	0,99761	0,34	AOP
21	11,115	11,115	10,039	0,73720	0,99762	0,24	AOP
22	11,120	11,120	10,043	0,73842	0,99761	0,27	AOP
23	11,123	11,123	10,047	0,73755	0,99762	0,24	AOP
24	11,123	11,123	10,046	0,73746	0,99762	0,23	AOP
25	11,120	11,120	10,044	0,73754	0,99762	0,24	AOP
26	11,124	11,124	10,047	0,73795	0,99761	0,25	AOP
27	11,116	11,116	10,039	0,73673	0,99762	0,24	AOP
28	11,117	11,117	10,041	0,73750	0,99762	0,26	AOP
29	11,121	11,121	10,044	0,73784	0,99762	0,26	AOP
30	11,121	11,121	10,044	0,73777	0,99762	0,26	AOP
31	11,120	11,120	10,044	0,73775	0,99762	0,26	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,124	11,124	10,047	0,73783	0,99761	0,26	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-09-2021 06 al 01-10-2021 06 - emesso in data 05-10-2021

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

**33.473.582**

**energia in kWh**

**372.134.077**

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

**11,117**

LUN		6	1.326.458	13	1.303.317	20	1.310.329	27	1.435.928	m <sup>3</sup>
			14.759.498		14.481.155		14.574.789		15.956.032	kWh
MAR		7	1.184.022	14	1.387.370	21	1.142.998	28	1.402.017	m <sup>3</sup>
			13.180.533		15.420.618		12.706.709		15.583.419	kWh
MER	1	79	1.292.788	15	1.290.305	22	1.413.873	29	1.412.426	m <sup>3</sup>
		879	14.378.388		14.346.901		15.712.371		15.703.352	kWh
GIO	2	95	+ 1.480.176	16	906.102	23	1.479.542	30	1.250.941	m <sup>3</sup>
		1.057	16.444.755		10.081.291		16.437.712		13.911.715	kWh
VEN	3	39.054	1.459.990	17	1.074.951	24	1.476.433			m <sup>3</sup>
		434.398	16.229.249		11.956.680		16.400.218			kWh
SAB	4	713.377	1.177.732	18	1.057.515	25	1.172.363			m <sup>3</sup>
		7.937.746	13.091.669		11.757.452		13.026.125			kWh
DOM	5	1.040.751	1.160.540	19	894.095	26	1.188.015			m <sup>3</sup>
		11.581.477	12.899.402		9.936.078		13.202.411			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di settembre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,121	11,121	10,045	0,73773	0,99762	0,26	AOP
02	11,122	11,122	10,045	0,73770	0,99762	0,25	AOP
03	11,123	11,123	10,046	0,73682	0,99762	0,23	AOP
04	11,127	11,127	10,050	0,73527	0,99762	0,17	AOP
05	11,128	11,128	10,051	0,73539	0,99762	0,17	AOP
06	11,127	11,127	10,049	0,73521	0,99762	0,17	AOP
07	11,132	11,132	10,054	0,73621	0,99762	0,19	AOP
08	11,122	11,122	10,049	0,74900	0,99758	0,52	AOP
09	11,110	11,110	10,039	0,75826	0,99755	0,76	AOP
10	11,116	11,116	10,046	0,76167	0,99753	0,84	AOP
11	11,116	11,116	10,045	0,76203	0,99753	0,86	AOP
12	11,115	11,115	10,045	0,76526	0,99752	0,95	AOP
13	11,111	11,111	10,041	0,76443	0,99752	0,97	AOP
14	11,115	11,115	10,043	0,75781	0,99754	0,83	AOP
15	11,119	11,119	10,045	0,74847	0,99758	0,56	AOP
16	11,126	11,126	10,049	0,73818	0,99761	0,26	AOP
17	11,123	11,123	10,047	0,73893	0,99761	0,29	AOP
18	11,118	11,118	10,042	0,73964	0,99761	0,32	AOP
19	11,113	11,113	10,039	0,74684	0,99758	0,53	AOP
20	11,123	11,123	10,049	0,75321	0,99756	0,70	AOP
21	11,117	11,117	10,042	0,74456	0,99759	0,48	AOP
22	11,113	11,113	10,038	0,74076	0,99761	0,38	AOP
23	11,110	11,110	10,034	0,73670	0,99762	0,26	AOP
24	11,108	11,108	10,032	0,73659	0,99762	0,26	AOP
25	11,111	11,111	10,036	0,74101	0,99761	0,39	AOP
26	11,113	11,113	10,040	0,74794	0,99758	0,59	AOP
27	11,112	11,112	10,038	0,74783	0,99758	0,58	AOP
28	11,115	11,115	10,041	0,74997	0,99757	0,63	AOP
29	11,118	11,118	10,045	0,75149	0,99757	0,67	AOP
30	11,121	11,121	10,045	0,73820	0,99761	0,28	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,118</b>	<b>11,118</b>	<b>10,044</b>	<b>0,74577</b>	<b>0,99759</b>	<b>0,48</b>	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-10-2021 06 al 01-11-2021 06 - emesso in data 08-11-2021

volume in m<sup>3</sup>

**34.545.758**

energia in kWh

**384.026.519**

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

**11,116**

LUN		4	1.198.046	11	1.324.386	18	+ 1.510.246	25	990.904	m <sup>3</sup>	
			13.318.677		14.717.902		16.778.833		11.011.916	kWh	
MAR		5	1.177.697	12	948.984	19	1.471.346	26	1.437.015	m <sup>3</sup>	
			13.111.301		10.547.008		16.351.068		15.969.548	kWh	
MER		6	1.306.350	13	1.145.552	20	1.274.268	27	1.175.369	m <sup>3</sup>	
			14.523.999		12.721.355		14.160.940		13.066.577	kWh	
GIO		7	1.313.267	14	608.001	21	1.167.663	28	1.175.832	m <sup>3</sup>	
			14.598.276		6.750.027		12.978.574		13.071.724	kWh	
VEN	1	1.495.734	8	1.327.397	15	10.012	22	1.321.961	29	1.096.241	m <sup>3</sup>
		16.640.041		14.754.018		111.153		14.693.597		12.188.007	kWh
SAB	2	1.426.919	9	1.134.389	16	3.274	23	1.300.636	30	1.383.555	m <sup>3</sup>
		15.881.608		12.611.003		36.374		14.447.465		15.385.132	kWh
DOM	3	1.115.656	10	1.117.829	17	123.238	24	1.184.900	31	1.279.091	m <sup>3</sup>
		12.415.020		12.424.669		1.369.421		13.167.794		14.223.492	kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di ottobre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,125	11,125	10,048	0,73771	0,99761	0,26	AOP
02	11,130	11,130	10,054	0,74453	0,99759	0,45	AOP
03	11,128	11,128	10,052	0,74280	0,99759	0,41	AOP
04	11,117	11,117	10,041	0,73715	0,99762	0,26	AOP
05	11,133	11,133	10,057	0,74347	0,99759	0,43	AOP
06	11,118	11,118	10,045	0,75317	0,99756	0,80	AOP
07	11,116	11,116	10,041	0,74238	0,99760	0,46	AOP
08	11,115	11,115	10,039	0,73688	0,99762	0,26	AOP
09	11,117	11,117	10,041	0,73699	0,99762	0,26	AOP
10	11,115	11,115	10,039	0,73670	0,99762	0,25	AOP
11	11,113	11,113	10,037	0,73706	0,99762	0,27	AOP
12	11,114	11,114	10,038	0,73908	0,99761	0,34	AOP
13	11,105	11,105	10,032	0,74836	0,99758	0,68	AOP
14	11,102	11,102	10,030	0,74818	0,99758	0,68	AOP
15	11,102	11,102	10,030	0,75079	0,99757	0,76	AOP
16	11,110	11,110	10,036	0,74625	0,99758	0,60	AOP
17	11,112	11,112	10,037	0,74399	0,99759	0,52	AOP
18	11,110	11,110	10,035	0,74087	0,99761	0,41	AOP
19	11,113	11,113	10,038	0,74125	0,99760	0,41	AOP
20	11,113	11,113	10,037	0,74000	0,99761	0,37	AOP
21	11,115	11,115	10,038	0,73482	0,99763	0,20	AOP
22	11,115	11,115	10,038	0,73429	0,99763	0,18	AOP
23	11,108	11,108	10,032	0,73493	0,99763	0,21	AOP
24	11,113	11,113	10,037	0,73693	0,99762	0,27	AOP
25	11,113	11,113	10,037	0,73654	0,99762	0,26	AOP
26	11,113	11,113	10,037	0,73687	0,99762	0,28	AOP
27	11,117	11,117	10,041	0,73701	0,99762	0,27	AOP
28	11,117	11,117	10,040	0,73634	0,99762	0,25	AOP
29	11,118	11,118	10,041	0,73569	0,99762	0,22	AOP
30	11,120	11,120	10,043	0,73499	0,99763	0,19	AOP
31	11,120	11,120	10,043	0,73442	0,99763	0,17	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,115	11,115	10,040	0,74001	0,99761	0,37	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 21-12-2021 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

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

**18.086.542**

**energia in kWh**

**201.066.363**

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

**11,117**

LUN	1	1.328.004	8	1.306.905	15	1.548	22	0	29	0	m <sup>3</sup>
		14.764.748		14.531.477		17.209		0		0	kWh
MAR	2	1.110.707 X	9	1.148.298 X	16	1.331	23	0	30	0	m <sup>3</sup>
		12.346.619		12.759.887		14.797		0		0	kWh
MER	3	1.109.264 X	10	1.165.163 X	17	1.183	24	0			m <sup>3</sup>
		12.327.251		12.949.622		13.149		0			kWh
GIO	4	1.517.746	11	1.337.037	18	1.083	25	0			m <sup>3</sup>
		16.857.605		14.871.863		12.041		0			kWh
VEN	5	+ 1.586.222	12	1.354.107 X	19	468	26	1.010			m <sup>3</sup>
		17.640.375		15.053.608		5.204		11.219			kWh
SAB	6	1.417.621	13	1.358.787 X	20	0	27	0			m <sup>3</sup>
		15.765.363		15.105.635		0		0			kWh
DOM	7	1.321.482	14	1.018.576 X	21	0	28	0			m <sup>3</sup>
		14.696.201		11.322.491		0		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 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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,118	11,118	10,041	0,73437	0,99763	0,17	AOP
02	11,116	11,116	10,039	0,73414	0,99763	0,17	AOP
03	11,113	11,113	10,037	0,73883	0,99761	0,35	AOP
04	11,107	11,107	10,034	0,74791	0,99758	0,68	AOP
05	11,121	11,121	10,044	0,73460	0,99763	0,17	AOP
06	11,121	11,121	10,044	0,73449	0,99763	0,17	AOP
07	11,121	11,121	10,044	0,73449	0,99763	0,17	AOP
08	11,119	11,119	10,042	0,73443	0,99763	0,18	AOP
09	11,112	11,112	10,036	0,73562	0,99763	0,23	AOP
10	11,114	11,114	10,040	0,74649	0,99758	0,61	AOP
11	11,123	11,123	10,046	0,73507	0,99762	0,19	AOP
12	11,117	11,117	10,040	0,73475	0,99763	0,20	AOP
13	11,117	11,117	10,041	0,73433	0,99763	0,18	AOP
14	11,116	11,116	10,040	0,73422	0,99763	0,18	AOP
15	11,117	11,117	10,040	0,73424	0,99763	0,18	AOP
16	11,117	11,117	10,040	0,73424	0,99763	0,18	AOP
17	11,115	11,115	10,038	0,73412	0,99763	0,18	AOP
18	11,118	11,118	10,041	0,73440	0,99763	0,18	AOP
19	11,120	11,120	10,043	0,73459	0,99763	0,18	AOP
20	11,120	11,120	10,043	0,73453	0,99763	0,18	AOP
21	11,119	11,119	10,042	0,73445	0,99763	0,18	AOP
22	11,120	11,120	10,043	0,73453	0,99763	0,18	AOP
23	11,120	11,120	10,043	0,73456	0,99763	0,18	AOP
24	11,120	11,120	10,043	0,73457	0,99763	0,18	AOP
25	11,120	11,120	10,043	0,73451	0,99763	0,18	AOP
26	11,108	11,108	10,032	0,73507	0,99763	0,20	AOP
27	11,125	11,125	10,048	0,73501	0,99762	0,18	AOP
28	11,126	11,126	10,048	0,73505	0,99762	0,18	AOP
29	11,126	11,126	10,049	0,73507	0,99762	0,18	AOP
30	11,127	11,127	10,050	0,73522	0,99762	0,18	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,118	11,118	10,042	0,73560	0,99762	0,22	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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





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

energy to inspire the world

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

### unità MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Roberto Barbini  
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 2021

periodo dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 06 - emesso in data 05-01-2022

**volume in m<sup>3</sup>**  
**5.921.393**

**energia in kWh**  
**66.083.837**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,160**

LUN		6	1.233	13	1.110	20	963	27	1.113.646	m <sup>3</sup>	
			13.649		12.294		10.725		12.436.085	kWh	
MAR		7	1.138	14	1.074	21	1.120	28	1.328.555	m <sup>3</sup>	
			12.601		11.899		12.464		14.822.688	kWh	
MER	1	6	8	1.150	15	1.137	22	1.121	29	+ 1.471.024	m <sup>3</sup>
		67		12.737		12.625		12.472		16.413.686	kWh
GIO	2	0	9	1.115	16	1.037	23	3.970	30	915.950	m <sup>3</sup>
		0		12.356		11.545		44.266		10.221.086	kWh
VEN	3	0	10	859	17	1.115	24	5.436	31	969.922	m <sup>3</sup>
		0		9.526		12.445		60.709		10.826.269	kWh
SAB	4	1.029	11	1.352	18	1.173	25	1.760			m <sup>3</sup>
		11.428		15.023		13.112		19.650			kWh
DOM	5	1.052	12	1.446	19	1.140	26	89.760			m <sup>3</sup>
		11.646		16.064		12.727		1.001.991			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).  
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di dicembre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,126	11,126	10,048	0,73511	0,99762	0,18	AOP
02	11,125	11,125	10,047	0,73506	0,99762	0,18	AOP
03	11,122	11,122	10,045	0,73477	0,99763	0,18	AOP
04	11,106	11,106	10,032	0,74542	0,99759	0,58	AOP
05	11,070	11,070	10,004	0,76768	0,99751	1,43	AOP
06	11,070	11,070	10,005	0,77290	0,99749	1,60	AOP
07	11,073	11,073	10,008	0,77536	0,99748	1,65	AOP
08	11,076	11,076	10,011	0,77680	0,99747	1,68	AOP
09	11,082	11,082	10,018	0,77808	0,99747	1,72	AOP
10	11,090	11,090	10,025	0,77985	0,99746	1,78	AOP
11	11,112	11,112	10,046	0,78150	0,99744	1,80	AOP
12	11,109	11,109	10,043	0,78010	0,99745	1,76	AOP
13	11,076	11,076	10,009	0,76769	0,99751	1,42	AOP
14	11,079	11,079	10,012	0,76504	0,99752	1,32	AOP
15	11,104	11,104	10,036	0,77167	0,99748	1,48	AOP
16	11,133	11,133	10,064	0,77880	0,99745	1,67	AOP
17	11,161	11,161	10,091	0,78345	0,99742	1,77	AOP
18	11,178	11,178	10,107	0,78419	0,99741	1,75	AOP
19	11,164	11,164	10,091	0,77311	0,99746	1,40	AOP
20	11,137	11,137	10,062	0,75209	0,99755	0,74	AOP
21	11,129	11,129	10,053	0,74309	0,99759	0,45	AOP
22	11,126	11,126	10,050	0,73939	0,99761	0,33	AOP
23	11,150	11,150	10,077	0,76713	0,99749	1,25	AOP
24	11,168	11,168	10,097	0,78199	0,99742	1,69	AOP
25	11,165	11,165	10,094	0,78127	0,99743	1,67	AOP
26	11,163	11,163	10,092	0,77994	0,99743	1,62	AOP
27	11,167	11,167	10,096	0,78036	0,99743	1,65	AOP
28	11,157	11,157	10,087	0,78392	0,99741	1,88	AOP
29	11,158	11,158	10,087	0,78145	0,99742	1,78	AOP
30	11,159	11,159	10,088	0,78060	0,99743	1,73	AOP
31	11,162	11,162	10,091	0,78048	0,99743	1,68	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	11,126	11,126	10,055	0,76898	0,99749	1,35	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**Sersys Ambiente Srl**

Via Acqui, 86 - 10098 Rivoli (TO)  
Tel. +39 011 9513 901-Fax +39 011 9513 665  
info@sersysambiente.com  
PEC sersysambientesrl@legalmail.it  
www.sersysambiente.com

Capitale Sociale euro 1.000.000 i.v.  
Reg. Imprese - C.F. e P. IVA n. 11716780017  
Direzione e coordinamento ex. Art. 2497 cc da parte di Fenice Spa

Spett.le: Edison S.p.A. Impianto di Candela  
Strada Provinciale 102-Deliceto  
71024 Candela (FG)

**Rapporto di Prova N. 2021-13083**

Rivoli, 14/01/2022

Pagina: 1 di 2

**Numero campione:** 13.083      **Data ricevimento:** 07/12/2021  
**Data inizio prove:** 10/12/2021      **Data termine prove:** 13/01/2022  
**Categoria Merceologica:** Matrice non classificabile  
**Prodotto/Limiti di riferimento:** Gasolio  
**Descrizione Campione:** GASOLIO  
**Etichetta Campione:**  
**Descrizione Sigillo:**  
**Quantità Campione:** 1 l      **N° Verbale:** VC\_21\_01914  
**Campionato da:** Esposito Rosanna - Sersys Ambiente Sede B  
**Data di Campionamento:** 06/12/2021      **Ora:** 11.50/12.10  
**Modalità di Campionamento:** Non dichiarata §  
**Luogo Prelievo:** Centrale di Candela

Parametri determinati	Unità di misura	Valore rilevato	Valore Limite	Metodo di prova	Incertezza di misura (k=2, p=95%)	Data Inizio-Fine
Acqua °°	% (v/v)	< 0,05	-	ISO 3733:1999		10/12/2021-13/01/2022
Acqua e Sedimenti °°	% (v/v)	< 0,005	-	UNI 20058:1997		10/12/2021-13/01/2022
Sedimenti °°	% (v/v)	< 0,01	-	ISO 3735:1999		10/12/2021-13/01/2022
Viscosità a 40°C °°	mm <sup>2</sup> /s	2,51	-	UNI EN ISO 3104:2000		10/12/2021-13/01/2022
Massa volumica (Densità) a 15°C °°	kg/m <sup>3</sup>	832	-	UNI EN ISO 12185:1999		10/12/2021-13/01/2022
Zolfo °°	% m/m	< 0,03	-	UNI EN ISO 8754:2005		10/12/2021-13/01/2022
Potere calorifico inferiore °°	Kcal/kg	10.200	-	ASTM D240-09		10/12/2021-13/01/2022
PCB °°	mg/kg	< 4	-	UNI EN 12766-2:2004		10/12/2021-13/01/2022
PCT °°	mg/kg	< 10	-	UNI EN 12766-3:2005		10/12/2021-13/01/2022
Nichel °°	mg/kg	< 1	-	ASTM D7111-11		10/12/2021-13/01/2022

Il Rapporto di Prova non può essere riprodotto parzialmente, salvo approvazione scritta del Responsabile del Laboratorio.  
I risultati riportati nel Rapporto di Prova si riferiscono solo al campione sottoposto a prova.

**Cliente:** Edison S.p.A. Impianto di Candela

Parametri determinati	Unità di misura	Valore rilevato	Valore Limite	Metodo di prova	Incertezza di misura (k=2, p=95%)	Data Inizio-Fine
Vanadio °°	mg/kg	< 1	-	ASTM D7111-11		10/12/2021-13/01/2022

°° Prova eseguita presso Laboratorio Esterno



Dott. Mirco Lucchiarri  
Responsabile Ente Analisi  
(firma elettronica)

Il Rapporto di Prova non può essere riprodotto parzialmente, salvo approvazione scritta del Responsabile del Laboratorio.  
I risultati riportati nel Rapporto di Prova si riferiscono solo al campione sottoposto a prova.