



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

energy to inspire the world

unità MISURA

**ALLEGATO I**

<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  
Enel Produzione Spa

via Aurelia nord, 32  
00198 ROMA

Impianto REMI

Codice: 32482901(ex 574601)  
Ragione sociale: Enel Produzione Spa  
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2022

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 03-10-2022

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

**Energia**  
**31.764.039,4 kWh**

**PCS medio ponderato mese**  
**11,095 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 47.397 m <sup>3</sup> 527.386 kWh	2 71.222 m <sup>3</sup> 792.416 kWh	3 85.345 m <sup>3</sup> 949.719 kWh	4 73.355 m <sup>3</sup> 816.294 kWh
5 47.297 m <sup>3</sup> 526.558 kWh	6 63.501 m <sup>3</sup> 705.179 kWh	7 62.789 m <sup>3</sup> 694.635 kWh	8 130.996 m <sup>3</sup> 1.448.423 kWh	9 44.975 m <sup>3</sup> 497.603 kWh	10 64.221 m <sup>3</sup> 710.670 kWh	11 32.554 m <sup>3</sup> 360.796 kWh
12 18.905 m <sup>3</sup> 209.430 kWh	13 20.531 m <sup>3</sup> 227.668 kWh	14 76.758 m <sup>3</sup> 851.246 kWh	15 412.461 m <sup>3</sup> 4.579.967 kWh	16 555.871 m <sup>3</sup> 6.178.506 kWh	17 70.429 m <sup>3</sup> 783.100 kWh	18 96.615 m <sup>3</sup> 1.072.137 kWh
19 65.682 m <sup>3</sup> 728.610 kWh	20 56.638 m <sup>3</sup> 628.625 kWh	21 87.352 m <sup>3</sup> 968.559 kWh	22 84.660 m <sup>3</sup> 938.033 kWh	23 104.820 m <sup>3</sup> 1.163.921 kWh	24 142.080 m <sup>3</sup> 1.576.236 kWh	25 139.957 m <sup>3</sup> 1.548.764 kWh
26 92.430 m <sup>3</sup> 1.020.889 kWh	27 41.206 m <sup>3</sup> 455.038 kWh	28 26.911 m <sup>3</sup> 297.071 kWh	29 20.176 m <sup>3</sup> 222.642 kWh	30 25.694 m <sup>3</sup> 283.919 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 Fermata Celleno (ramo Montalto)

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.127	11.127	10.059	0.78245	0.99743	1.789	AOP
02	11.126	11.126	10.058	0.77978	0.99744	1.704	AOP
03	11.128	11.128	10.060	0.77919	0.99745	1.710	AOP
04	11.128	11.128	10.059	0.77703	0.99745	1.628	AOP
05	11.133	11.133	10.063	0.77452	0.99746	1.532	AOP
06	11.105	11.105	10.037	0.77126	0.99749	1.469	AOP
07	11.063	11.063	9.997	0.76743	0.99752	1.374	AOP
08	11.057	11.057	9.992	0.76694	0.99752	1.360	AOP
09	11.064	11.064	9.999	0.76724	0.99752	1.369	AOP
10	11.066	11.066	10.001	0.76913	0.99751	1.425	AOP
11	11.083	11.083	10.017	0.77207	0.99749	1.502	AOP
12	11.078	11.078	10.012	0.77147	0.99749	1.502	AOP
13	11.089	11.089	10.022	0.77204	0.99749	1.545	AOP
14	11.090	11.090	10.023	0.77157	0.99749	1.534	AOP
15	11.104	11.104	10.036	0.77261	0.99748	1.538	AOP
16	11.115	11.115	10.047	0.77394	0.99747	1.567	AOP
17	11.119	11.119	10.051	0.77675	0.99746	1.658	AOP
18	11.097	11.097	10.030	0.77457	0.99747	1.628	AOP
19	11.093	11.093	10.026	0.77280	0.99748	1.528	AOP
20	11.099	11.099	10.031	0.76812	0.99751	1.192	AOP
21	11.088	11.088	10.022	0.76983	0.99751	1.150	AOP
22	11.080	11.080	10.015	0.77300	0.99800	1.275	AOP
23	11.104	11.104	10.037	0.77300	0.99700	1.335	AOP
24	11.094	11.094	10.027	0.77100	0.99700	1.389	AOP
25	11.066	11.066	10.001	0.76700	0.99800	1.407	AOP
26	11.045	11.045	9.980	0.76500	0.99800	1.289	AOP
27	11.043	11.043	9.979	0.76600	0.99800	1.152	AOP
28	11.039	11.039	9.976	0.76600	0.99800	0.979	AOP
29	11.035	11.035	9.972	0.76500	0.99800	0.907	AOP
30	11.050	11.050	9.987	0.76700	0.99800	0.937	AOP
<b>media mese</b>	11.087	11.087	10.021	0.77146	0.99757	1.412	

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  
Enel Produzione Spa

via Aurelia nord, 32  
00198 ROMA

### Impianto REMI

Codice: 32482901(ex 574601)  
Ragione sociale: Enel Produzione Spa  
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2022

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 04-11-2022

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

**Energia**  
**40.065.074 kWh**

**PCS medio ponderato mese**  
**11,071 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 88.511 m <sup>3</sup> 977.073 kWh	2 53.068 m <sup>3</sup> 586.348 kWh
3 45.394 m <sup>3</sup> 501.876 kWh	4 46.597 m <sup>3</sup> 515.083 kWh	5 38.332 m <sup>3</sup> 423.607 kWh	6 55.024 m <sup>3</sup> 607.960 kWh	7 441.113 m <sup>3</sup> 4.889.296 kWh	8 229.780 m <sup>3</sup> 2.547.111 kWh	9 147.421 m <sup>3</sup> 1.637.847 kWh
10 58.076 m <sup>3</sup> 644.411 kWh	11 71.737 m <sup>3</sup> 793.985 kWh	12 85.948 m <sup>3</sup> 951.874 kWh	13 44.121 m <sup>3</sup> 488.949 kWh	14 66.232 m <sup>3</sup> 734.115 kWh	15 17.243 m <sup>3</sup> 191.070 kWh	16 27.526 m <sup>3</sup> 304.988 kWh
17 291.257 m <sup>3</sup> 3.224.215 kWh	18 369.990 m <sup>3</sup> 4.095.789 kWh	19 85.916 m <sup>3</sup> 951.949 kWh	20 111.108 m <sup>3</sup> 1.228.188 kWh	21 107.630 m <sup>3</sup> 1.190.926 kWh	22 87.418 m <sup>3</sup> 968.154 kWh	23 92.340 m <sup>3</sup> 1.023.681 kWh
24 91.793 m <sup>3</sup> 1.016.975 kWh	25 66.542 m <sup>3</sup> 736.886 kWh	26 76.074 m <sup>3</sup> 842.672 kWh	27 89.561 m <sup>3</sup> 990.813 kWh	28 109.406 m <sup>3</sup> 1.210.468 kWh	29 168.599 m <sup>3</sup> 1.863.693 kWh	30 321.599 m <sup>3</sup> 3.555.599 kWh
31 33.412 m <sup>3</sup> 369.470 kWh						

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 Fermata Celleno (ramo Montalto)

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.039	11.039	9.978	0.77249	0.99752	1.087	AOP
02	11.049	11.049	9.986	0.76885	0.99753	1.011	AOP
03	11.056	11.056	9.992	0.76998	0.99752	1.109	AOP
04	11.054	11.054	9.992	0.77191	0.99752	1.084	AOP
05	11.051	11.051	9.988	0.77342	0.99752	1.087	AOP
06	11.049	11.049	9.987	0.77517	0.99751	1.205	AOP
07	11.084	11.084	10.021	0.77965	0.99748	1.265	AOP
08	11.085	11.085	10.022	0.78046	0.99748	1.152	AOP
09	11.110	11.110	10.044	0.78063	0.99746	1.437	AOP
10	11.096	11.096	10.032	0.78102	0.99747	1.245	AOP
11	11.068	11.068	10.004	0.77354	0.99750	1.291	AOP
12	11.075	11.075	10.011	0.77389	0.99750	1.154	AOP
13	11.082	11.082	10.018	0.77451	0.99750	1.178	AOP
14	11.084	11.084	10.019	0.77283	0.99750	1.139	AOP
15	11.081	11.081	10.016	0.77210	0.99751	1.147	AOP
16	11.080	11.080	10.015	0.77243	0.99751	1.067	AOP
17	11.070	11.070	10.005	0.77062	0.99752	1.014	AOP
18	11.070	11.070	10.005	0.77131	0.99751	1.093	AOP
19	11.080	11.080	10.014	0.77103	0.99751	1.037	AOP
20	11.054	11.054	9.991	0.77316	0.99751	1.138	AOP
21	11.065	11.065	10.002	0.77226	0.99751	1.140	AOP
22	11.075	11.075	10.010	0.76947	0.99752	1.078	AOP
23	11.086	11.086	10.020	0.77177	0.99750	1.235	AOP
24	11.079	11.079	10.013	0.76978	0.99751	1.235	AOP
25	11.074	11.074	10.009	0.77070	0.99751	1.205	AOP
26	11.077	11.077	10.012	0.77393	0.99749	1.372	AOP
27	11.063	11.063	9.999	0.77356	0.99749	1.580	AOP
28	11.064	11.064	10.000	0.77175	0.99750	1.490	AOP
29	11.054	11.054	9.990	0.77098	0.99750	1.585	AOP
30	11.056	11.056	9.992	0.77060	0.99751	1.441	AOP
31	11.058	11.058	9.994	0.77263	0.99750	1.530	AOP
<b>media mese</b>	<b>11.070</b>	<b>11.070</b>	<b>10.006</b>	<b>0.77311</b>	<b>0.99750</b>	<b>1.220</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>