



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

ALLEGATO I

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

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
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 Marzo 2023

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

Volume
4.651.407 m³

Energia
51.765.355 kWh

PCS medio ponderato mese
11,129 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 53.684 m ³ 597.127 kWh	2 119.456 m ³ 1.328.948 kWh	3 620.863 m ³ 6.910.826 kWh	4 697.368 m ³ 7.765.193 kWh	5 430.783 m ³ 4.793.753 kWh
6 78.259 m ³ 870.475 kWh	7 69.411 m ³ 771.850 kWh	8 135.259 m ³ 1.502.863 kWh	9 83.249 m ³ 925.063 kWh	10 12.017 m ³ 133.581 kWh	11 143.380 m ³ 1.597.827 kWh	12 508.771 m ³ 5.668.218 kWh
13 432.208 m ³ 4.812.204 kWh	14 263.001 m ³ 2.930.620 kWh	15 271.914 m ³ 3.026.947 kWh	16 51.012 m ³ 567.202 kWh	17 60.834 m ³ 676.292 kWh	18 51.338 m ³ 571.238 kWh	19 59.803 m ³ 666.385 kWh
20 31.732 m ³ 353.272 kWh	21 3.253 m ³ 36.242 kWh	22 19.193 m ³ 213.810 kWh	23 19.735 m ³ 219.690 kWh	24 26.968 m ³ 299.938 kWh	25 116.845 m ³ 1.297.447 kWh	26 96.257 m ³ 1.066.431 kWh
27 43.873 m ³ 486.595 kWh	28 81.780 m ³ 907.349 kWh	29 16.829 m ³ 186.802 kWh	30 27.872 m ³ 309.491 kWh	31 24.460 m ³ 271.677 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI MARZO 2023

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.123	11.123	10.054	0.77312	0.99747	1.449	AOP
02	11.125	11.125	10.056	0.77383	0.99747	1.458	AOP
03	11.131	11.131	10.062	0.77397	0.99747	1.451	AOP
04	11.135	11.135	10.066	0.77680	0.99746	1.550	AOP
05	11.128	11.128	10.059	0.77602	0.99746	1.493	AOP
06	11.123	11.123	10.054	0.77254	0.99748	1.349	AOP
07	11.120	11.120	10.051	0.77062	0.99749	1.137	AOP
08	11.111	11.111	10.044	0.77642	0.99748	1.232	AOP
09	11.112	11.112	10.045	0.77536	0.99748	1.206	AOP
10	11.116	11.116	10.049	0.77726	0.99747	1.267	AOP
11	11.144	11.144	10.074	0.77909	0.99744	1.585	AOP
12	11.141	11.141	10.072	0.77786	0.99745	1.572	AOP
13	11.134	11.134	10.065	0.77819	0.99746	1.392	AOP
14	11.143	11.143	10.073	0.77714	0.99745	1.506	AOP
15	11.132	11.132	10.063	0.77782	0.99745	1.535	AOP
16	11.119	11.119	10.051	0.77803	0.99746	1.516	AOP
17	11.117	11.117	10.049	0.77701	0.99746	1.543	AOP
18	11.127	11.127	10.059	0.77684	0.99746	1.443	AOP
19	11.143	11.143	10.072	0.77522	0.99746	1.494	AOP
20	11.133	11.133	10.063	0.77417	0.99747	1.452	AOP
21	11.141	11.141	10.071	0.77583	0.99746	1.514	AOP
22	11.140	11.140	10.070	0.77769	0.99745	1.582	AOP
23	11.132	11.132	10.063	0.77856	0.99745	1.624	AOP
24	11.122	11.122	10.055	0.78394	0.99743	1.817	AOP
25	11.104	11.104	10.038	0.77871	0.99746	1.698	AOP
26	11.079	11.079	10.014	0.77362	0.99749	1.557	AOP
27	11.091	11.091	10.027	0.78007	0.99747	1.467	AOP
28	11.095	11.095	10.030	0.77603	0.99748	1.303	AOP
29	11.100	11.100	10.034	0.77653	0.99748	1.308	AOP
30	11.104	11.104	10.037	0.77648	0.99748	1.347	AOP
31	11.107	11.107	10.040	0.77559	0.99747	1.464	AOP
media mese	11.122	11.122	10.054	0.77646	0.99746	1.462	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
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 Aprile 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 03-05-2023

Volume
353.813 m³

Energia
3.910.339 kWh

PCS medio ponderato mese
11,052 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 25.030 m ³ 277.933 kWh	2 20.448 m ³ 227.034 kWh
3 14.179 m ³ 157.458 kWh	4 17.546 m ³ 194.848 kWh	5 14.106 m ³ 156.619 kWh	6 13.978 m ³ 155.016 kWh	7 13.922 m ³ 154.228 kWh	8 13.980 m ³ 154.898 kWh	9 13.958 m ³ 153.957 kWh
10 13.965 m ³ 153.852 kWh	11 13.918 m ³ 153.237 kWh	12 13.926 m ³ 153.381 kWh	13 14.071 m ³ 155.034 kWh	14 14.095 m ³ 155.369 kWh	15 14.122 m ³ 155.723 kWh	16 14.032 m ³ 154.885 kWh
17 14.045 m ³ 154.930 kWh	18 14.253 m ³ 157.382 kWh	19 14.082 m ³ 155.479 kWh	20 14.018 m ³ 154.576 kWh	21 9.238 m ³ 101.747 kWh	22 9 m ³ 99 kWh	23 0 m ³ 0 kWh
24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 9 m ³ 99 kWh	27 7.390 m ³ 81.549 kWh	28 11.869 m ³ 130.808 kWh	29 11.831 m ³ 130.330 kWh	30 11.793 m ³ 129.865 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI APRILE 2023

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
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.104	11.104	10.037	0.77464	0.99748	1.491	AOP
02	11.103	11.103	10.036	0.77602	0.99747	1.587	AOP
03	11.105	11.105	10.038	0.77470	0.99747	1.537	AOP
04	11.105	11.105	10.038	0.77581	0.99747	1.592	AOP
05	11.103	11.103	10.036	0.77682	0.99746	1.643	AOP
06	11.090	11.090	10.024	0.77318	0.99748	1.570	AOP
07	11.078	11.078	10.013	0.77350	0.99749	1.589	AOP
08	11.080	11.080	10.015	0.77301	0.99749	1.551	AOP
09	11.030	11.030	9.969	0.76885	0.99754	0.969	AOP
10	11.017	11.017	9.958	0.77328	0.99753	1.015	AOP
11	11.010	11.010	9.952	0.77496	0.99753	1.139	AOP
12	11.014	11.014	9.955	0.77303	0.99753	1.119	AOP
13	11.018	11.018	9.959	0.77413	0.99752	1.177	AOP
14	11.023	11.023	9.963	0.77341	0.99752	1.237	AOP
15	11.027	11.027	9.966	0.77111	0.99752	1.258	AOP
16	11.038	11.038	9.975	0.76906	0.99753	1.104	AOP
17	11.031	11.031	9.970	0.77211	0.99752	1.161	AOP
18	11.042	11.042	9.980	0.76983	0.99753	1.107	AOP
19	11.041	11.041	9.979	0.77290	0.99752	1.166	AOP
20	11.027	11.027	9.967	0.77639	0.99751	1.261	AOP
21	11.014	11.014	9.955	0.77469	0.99752	1.291	AOP
22	11.011	11.011	9.953	0.77584	0.99752	1.301	AOP
23	11.013	11.013	9.955	0.77567	0.99752	1.234	AOP
24	11.025	11.025	9.965	0.77345	0.99752	1.163	AOP
25	11.024	11.024	9.964	0.77364	0.99752	1.208	AOP
26	11.038	11.038	9.978	0.77473	0.99751	1.209	AOP
27	11.035	11.035	9.975	0.77609	0.99751	1.263	AOP
28	11.021	11.021	9.962	0.77531	0.99751	1.292	AOP
29	11.016	11.016	9.957	0.77548	0.99752	1.276	AOP
30	11.012	11.012	9.954	0.77497	0.99752	1.297	AOP
media mese	11.043	11.043	9.982	0.77389	0.99751	1.294	

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

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

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

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

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

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

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