



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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2018

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

volume in m³
16.855.860

energia in kWh
188.714.708

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,196

prelievi giornalieri

LUN	1	754.805	8	755.583	15	754.966	22	4.046	29	754.433	m ³
		8.453.816		8.441.373		8.479.023		45.315		8.454.931	kWh
MAR	2	757.158	9	755.922	16	754.359	23	5.696	30	755.956	m ³
		8.480.170		8.445.917		8.460.136		63.784		8.449.320	kWh
MER	3	757.665	10	757.410	17	752.427	24	5.089	31	755.354	m ³
		8.472.968		8.468.601		8.452.765		56.987		8.444.102	kWh
GIO	4	+ 758.176	11	755.260	18	755.333	25	30.471			m ³
		8.471.100		8.457.401		8.472.570		340.788			kWh
VEN	5	757.826	12	755.042	19	274.770	26	4.882			m ³
		8.476.284		8.459.491		3.077.974		54.600			kWh
SAB	6	755.197	13	755.508	20	5.750	27	18.864			m ³
		8.439.326		8.472.267		64.400		211.201			kWh
DOM	7	754.636	14	755.421	21	4.318	28	633.537			m ³
		8.436.830		8.481.867		48.357		7.081.043			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,200	11,200	10,128	0,78707	0,99740	1,66	AOP
02	11,200	11,200	10,128	0,78717	0,99740	1,64	AOP
03	11,183	11,183	10,112	0,78619	0,99741	1,63	AOP
04	11,173	11,173	10,102	0,78578	0,99741	1,65	AOP
05	11,185	11,185	10,114	0,78639	0,99740	1,68	AOP
06	11,175	11,175	10,105	0,78618	0,99741	1,66	AOP
07	11,180	11,180	10,109	0,78709	0,99741	1,66	AOP
08	11,172	11,172	10,102	0,78622	0,99741	1,63	AOP
09	11,173	11,173	10,102	0,78586	0,99741	1,65	AOP
10	11,181	11,181	10,110	0,78665	0,99741	1,66	AOP
11	11,198	11,198	10,126	0,78740	0,99739	1,72	AOP
12	11,204	11,204	10,131	0,78629	0,99739	1,73	AOP
13	11,214	11,214	10,140	0,78681	0,99739	1,72	AOP
14	11,228	11,228	10,154	0,78896	0,99738	1,73	AOP
15	11,231	11,231	10,156	0,78815	0,99738	1,73	AOP
16	11,215	11,215	10,141	0,78738	0,99739	1,73	AOP
17	11,234	11,234	10,159	0,78879	0,99738	1,74	AOP
18	11,217	11,217	10,143	0,78743	0,99739	1,71	AOP
19	11,202	11,202	10,129	0,78610	0,99740	1,72	AOP
20	11,200	11,200	10,127	0,78590	0,99740	1,73	AOP
21	11,199	11,199	10,127	0,78589	0,99740	1,73	AOP
22	11,200	11,200	10,127	0,78596	0,99740	1,73	AOP
23	11,198	11,198	10,126	0,78607	0,99740	1,74	AOP
24	11,198	11,198	10,126	0,78613	0,99740	1,75	AOP
25	11,184	11,184	10,113	0,78660	0,99740	1,69	AOP
26	11,184	11,184	10,113	0,78664	0,99740	1,69	AOP
27	11,196	11,196	10,124	0,78731	0,99740	1,69	AOP
28	11,177	11,177	10,106	0,78594	0,99741	1,68	AOP
29	11,207	11,207	10,135	0,78997	0,99738	1,75	AOP
30	11,177	11,177	10,107	0,78677	0,99741	1,70	AOP
31	11,179	11,179	10,109	0,78699	0,99740	1,71	AOP
media mese	11,196	11,196	10,124	0,78684	0,99740	1,70	

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

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

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

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

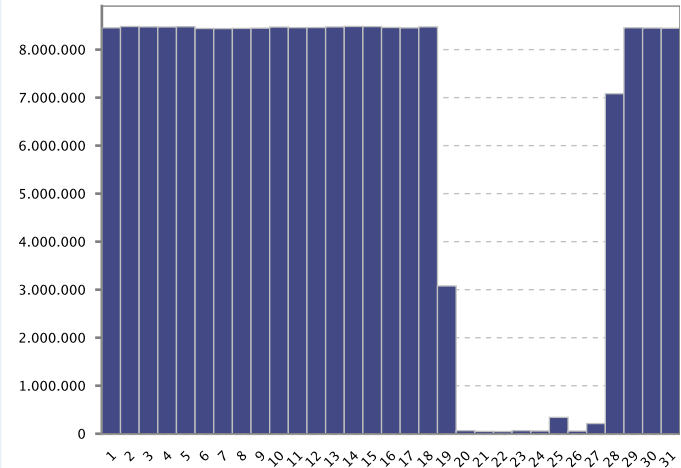
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

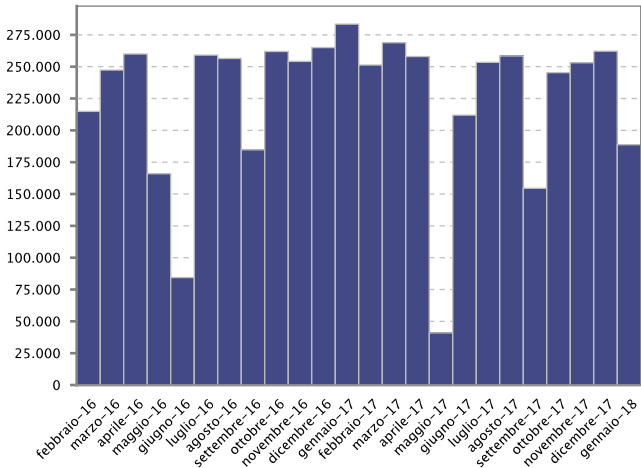
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43967 m3/h

100,00 mbar 19766 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43967 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
754805*	754318	754562	1	752427*	751940	752184	17
757158*	756639	756899	2	755333*	754829	755081	18
757665*	757206	757436	3	274770*	0	137385	19
758176*	757706	757941	4	5750*	0	2875	20
757826*	757329	757578	5	4318*	0	2159	21
755197*	754732	754965	6	4046*	0	2023	22
754636*	754174	754405	7	5696*	0	2848	23
755583*	755190	755387	8	5089*	4	2547	24
755922*	755478	755700	9	30471*	24858	27665	25
757410*	756837	757124	10	4882*	6	2444	26
755260*	754744	755002	11	18864*	13921	16393	27
755042*	754530	754786	12	633537*	632763	633150	28
755508*	755006	755257	13	754433*	753929	754181	29
755421*	754940	755181	14	755956*	755453	755705	30
754966*	754458	754712	15	755354*	754822	755088	31
754359*	753860	754110	16				
				16855860	16529672	16692773	tot

Volume confermato: *

Totale

16855860

Volume Stimato: S



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2018

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

volume in m³
21.096.850

energia in kWh
236.009.171

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,187

prelievi giornalieri

LUN		5	749.815	12	751.984	19	753.061	26	755.878		m³
			8.420.422		8.422.973		8.432.777		8.434.843		kWh
MAR		6	749.882	13	752.605	20	755.717	27	755.247		m³
			8.413.676		8.436.702		8.429.267		8.440.640		kWh
MER		7	749.952	14	753.518	21	756.387	28	755.037		m³
			8.406.212		8.438.648		8.432.202		8.438.294		kWh
GIO	1	751.763	8	752.176	15	754.435	22	755.256			m³
		8.409.221		8.433.397		8.442.128		8.414.307			kWh
VEN	2	749.020	9	752.403	16	753.957	23	+ 757.689			m³
		8.385.279		8.428.418		8.448.842		8.440.655			kWh
SAB	3	752.460	10	751.954	17	754.016	24	757.077			m³
		8.417.018		8.421.885		8.443.471		8.440.651			kWh
DOM	4	753.095	11	752.908	18	753.476	25	756.082			m³
		8.444.454		8.428.805		8.430.643		8.433.339			kWh

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


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

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

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

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,186	11,186	10,115	0,78703	0,99740	1,68	AOP
02	11,195	11,195	10,123	0,78789	0,99740	1,65	AOP
03	11,186	11,186	10,115	0,78737	0,99740	1,67	AOP
04	11,213	11,213	10,141	0,79036	0,99738	1,71	AOP
05	11,230	11,230	10,157	0,79332	0,99736	1,77	AOP
06	11,220	11,220	10,147	0,79190	0,99737	1,76	AOP
07	11,209	11,209	10,137	0,79066	0,99738	1,77	AOP
08	11,212	11,212	10,139	0,78947	0,99738	1,70	AOP
09	11,202	11,202	10,130	0,78810	0,99739	1,68	AOP
10	11,200	11,200	10,128	0,78919	0,99739	1,73	AOP
11	11,195	11,195	10,124	0,78988	0,99739	1,80	AOP
12	11,201	11,201	10,129	0,78902	0,99739	1,77	AOP
13	11,210	11,210	10,137	0,78940	0,99738	1,73	AOP
14	11,199	11,199	10,127	0,78781	0,99739	1,69	AOP
15	11,190	11,190	10,119	0,78825	0,99740	1,70	AOP
16	11,206	11,206	10,133	0,78874	0,99739	1,70	AOP
17	11,198	11,198	10,126	0,78778	0,99740	1,65	AOP
18	11,189	11,189	10,118	0,78767	0,99740	1,59	AOP
19	11,198	11,198	10,126	0,78829	0,99739	1,70	AOP
20	11,154	11,154	10,085	0,78534	0,99742	1,74	AOP
21	11,148	11,148	10,079	0,78544	0,99742	1,69	AOP
22	11,141	11,141	10,073	0,78476	0,99743	1,65	AOP
23	11,140	11,140	10,072	0,78424	0,99743	1,66	AOP
24	11,149	11,149	10,080	0,78485	0,99742	1,67	AOP
25	11,154	11,154	10,085	0,78621	0,99741	1,74	AOP
26	11,159	11,159	10,091	0,78781	0,99741	1,72	AOP
27	11,176	11,176	10,106	0,78924	0,99740	1,69	AOP
28	11,176	11,176	10,106	0,78810	0,99740	1,66	AOP
 media mese	11,187	11,187	10,116	0,78815	0,99740	1,70	

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

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

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

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

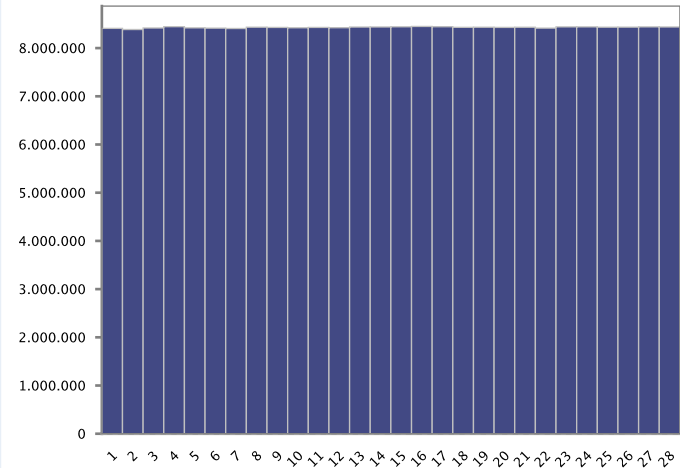
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

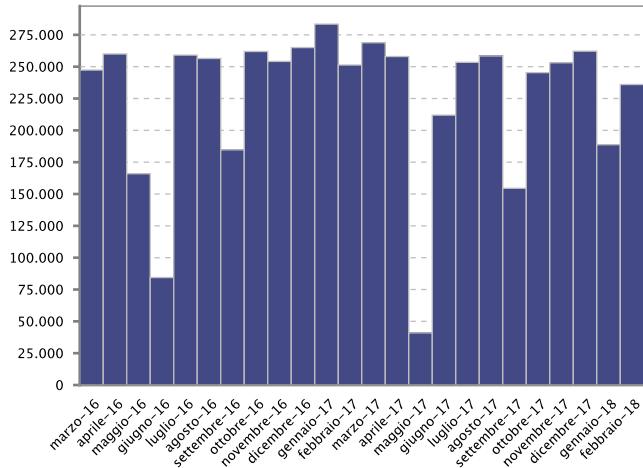
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44021 m3/h

100,00 mbar 19790 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44021 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
751763*	751303	751533	1	754016*	0	754016	17
749020*	0	749020	2	753476*	0	753476	18
752460*	0	752460	3	753061*	0	753061	19
753095*	0	753095	4	755717*	0	755717	20
749815*	0	749815	5	756387*	0	756387	21
749882*	0	749882	6	755256*	0	755256	22
749952*	0	749952	7	757689*	0	757689	23
752176*	0	752176	8	757077*	0	757077	24
752403*	0	752403	9	756082*	0	756082	25
751954*	0	751954	10	755878*	631926	693902	26
752908*	0	752908	11	755247*	758323	756785	27
751984*	0	751984	12	755037*	757672	756355	28
752605*	0	752605	13				
753518*	0	753518	14				
754435*	0	754435	15				
753957*	0	753957	16				
				21096850	2899224	21037500	tot
Volume confermato: *		Totale		21096850			
Volume Stimato: S							



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2018

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

volume in m³
23.338.264

energia in kWh
260.991.375

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,183

prelievi giornalieri

		5	748.311	12	752.366	19	753.023	26	757.255		m ³
			8.405.777		8.418.223		8.423.315		8.438.850		kWh
		6	749.055	13	754.598	20	752.695	27	756.685		m ³
			8.406.644		8.431.878		8.418.894		8.438.551		kWh
		7	748.757	14	753.486	21	752.733	28	757.438		m ³
			8.413.034		8.432.262		8.419.319		8.438.617		kWh
1	750.961	8	752.372	15	750.061	22	753.713	29	757.351		m ³
	8.398.748		8.432.585		8.400.683		8.432.541		8.432.346		kWh
2	750.380	9	753.817	16	748.856	23	753.598	30	754.432		m ³
	8.402.005		8.436.720		8.395.425		8.425.226		8.387.775		kWh
3	750.891	10	753.043	17	751.193	24	754.202	31	+ 760.622		m ³
	8.406.225		8.432.576		8.419.371		8.425.191		8.429.213		kWh
4	749.388	11	750.764	18	750.743	25	755.475				m ³
	8.398.391		8.409.308		8.409.072		8.432.612				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,184	11,184	10,113	0,78766	0,99740	1,67	AOP
02	11,197	11,197	10,126	0,78849	0,99739	1,69	AOP
03	11,195	11,195	10,123	0,78794	0,99739	1,72	AOP
04	11,207	11,207	10,134	0,78944	0,99739	1,73	AOP
05	11,233	11,233	10,159	0,79221	0,99737	1,73	AOP
06	11,223	11,223	10,150	0,79075	0,99738	1,66	AOP
07	11,236	11,236	10,162	0,79375	0,99736	1,78	AOP
08	11,208	11,208	10,136	0,79048	0,99738	1,74	AOP
09	11,192	11,192	10,121	0,78948	0,99739	1,71	AOP
10	11,198	11,198	10,127	0,78976	0,99739	1,72	AOP
11	11,201	11,201	10,129	0,78967	0,99739	1,71	AOP
12	11,189	11,189	10,118	0,78947	0,99739	1,70	AOP
13	11,174	11,174	10,104	0,78925	0,99740	1,66	AOP
14	11,191	11,191	10,121	0,79079	0,99739	1,67	AOP
15	11,200	11,200	10,129	0,79179	0,99738	1,71	AOP
16	11,211	11,211	10,139	0,79085	0,99738	1,73	AOP
17	11,208	11,208	10,136	0,79078	0,99738	1,72	AOP
18	11,201	11,201	10,129	0,79014	0,99739	1,72	AOP
19	11,186	11,186	10,116	0,78966	0,99739	1,71	AOP
20	11,185	11,185	10,114	0,78848	0,99740	1,66	AOP
21	11,185	11,185	10,114	0,78815	0,99740	1,64	AOP
22	11,188	11,188	10,117	0,78943	0,99740	1,65	AOP
23	11,180	11,180	10,110	0,78911	0,99740	1,64	AOP
24	11,171	11,171	10,102	0,78780	0,99741	1,69	AOP
25	11,162	11,162	10,092	0,78494	0,99742	1,66	AOP
26	11,144	11,144	10,076	0,78307	0,99743	1,59	AOP
27	11,152	11,152	10,083	0,78558	0,99742	1,69	AOP
28	11,141	11,141	10,072	0,78258	0,99743	1,64	AOP
29	11,134	11,134	10,066	0,78292	0,99744	1,65	AOP
30	11,118	11,118	10,052	0,78246	0,99744	1,69	AOP
31	11,082	11,082	10,017	0,77748	0,99747	1,60	AOP
media mese	11,183	11,183	10,112	0,78821	0,99740	1,69	

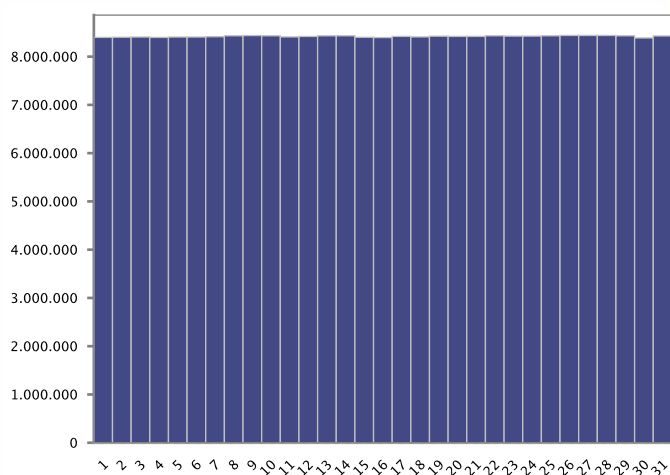
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

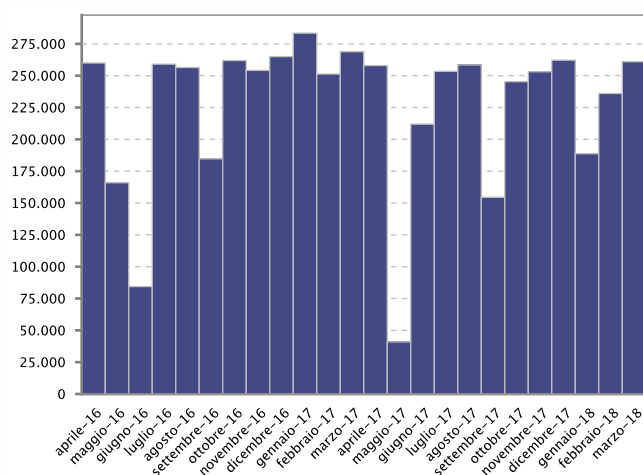
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43985 m3/h

100,00 mbar 19774 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43985 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
750961*	753496	752229	1	751193*	754729	752961	17
750380*	753125	751753	2	750743*	754171	752457	18
750891*	753347	752119	3	753023*	756246	754635	19
749388*	752556	750972	4	752695*	755530	754113	20
748311*	752629	750470	5	752733*	755380	754057	21
749055*	752774	750915	6	753713*	756874	755294	22
748757*	753844	751301	7	753598*	756742	755170	23
752372*	755929	754151	8	754202*	756720	755461	24
753817*	757010	755414	9	755475*	756806	756141	25
753043*	756346	754695	10	757255*	757095	757175	26
750764*	754088	752426	11	756685*	758256	757471	27
752366*	755488	753927	12	757438*	757604	757521	28
754598*	757688	756143	13	757351*	757580	757466	29
753486*	757230	755358	14	754432*	754508	754470	30
750061*	754218	752140	15	760622*	758390	759506	31
748856*	752664	750760	16				
				23338264	23419063	23378671	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

23338264



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2018

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

volume in m³
23.422.434

energia in kWh
262.199.674

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,194

prelievi giornalieri

	2	763.934	9	804.766	16	792.428	23	800.632	30	+ 805.120	m ³
		8.455.985		8.951.412		8.932.248		8.981.490		8.985.139	kWh
	3	759.300	10	804.775	17	752.482	24	797.618			m ³
		8.434.304		8.954.731		8.473.700		8.973.203			kWh
	4	757.977	11	796.262	18	751.640	25	795.924			m ³
		8.428.704		8.892.654		8.458.957		8.970.063			kWh
	5	755.727	12	801.157	19	751.929	26	797.346			m ³
		8.439.959		8.948.924		8.455.442		8.980.508			kWh
	6	757.894	13	796.114	20	753.309	27	794.819			m ³
		8.484.623		8.948.321		8.454.387		8.925.817			kWh
	7	772.003	14	790.406	21	753.574	28	801.666			m ³
		8.640.258		8.884.954		8.453.593		8.973.849			kWh
1	762.378	8	778.673	15	794.955	22	774.992	29	802.634		m ³
	8.449.435		8.693.884		8.912.241		8.693.860		8.967.027		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,083	11,083	10,019	0,77729	0,99747	1,58	AOP
02	11,069	11,069	10,007	0,77942	0,99748	1,50	AOP
03	11,108	11,108	10,041	0,77534	0,99747	1,62	AOP
04	11,120	11,120	10,051	0,77513	0,99746	1,66	AOP
05	11,168	11,168	10,097	0,78338	0,99741	1,83	AOP
06	11,195	11,195	10,123	0,78680	0,99739	1,90	AOP
07	11,192	11,192	10,119	0,78609	0,99739	1,87	AOP
08	11,165	11,165	10,094	0,78132	0,99742	1,71	AOP
09	11,123	11,123	10,054	0,77477	0,99747	1,53	AOP
10	11,127	11,127	10,058	0,77472	0,99746	1,52	AOP
11	11,168	11,168	10,097	0,77995	0,99743	1,62	AOP
12	11,170	11,170	10,098	0,77862	0,99744	1,57	AOP
13	11,240	11,240	10,164	0,78696	0,99738	1,74	AOP
14	11,241	11,241	10,165	0,79082	0,99736	1,93	AOP
15	11,211	11,211	10,138	0,79187	0,99736	2,09	AOP
16	11,272	11,272	10,194	0,79118	0,99735	1,86	AOP
17	11,261	11,261	10,184	0,79107	0,99735	1,90	AOP
18	11,254	11,254	10,177	0,78981	0,99736	1,87	AOP
19	11,245	11,245	10,169	0,78868	0,99737	1,84	AOP
20	11,223	11,223	10,148	0,78438	0,99739	1,70	AOP
21	11,218	11,218	10,143	0,78289	0,99740	1,67	AOP
22	11,218	11,218	10,143	0,78209	0,99741	1,65	AOP
23	11,218	11,218	10,143	0,78264	0,99740	1,68	AOP
24	11,250	11,250	10,173	0,78708	0,99737	1,77	AOP
25	11,270	11,270	10,192	0,78965	0,99736	1,80	AOP
26	11,263	11,263	10,186	0,79047	0,99736	1,88	AOP
27	11,230	11,230	10,155	0,78908	0,99737	1,95	AOP
28	11,194	11,194	10,121	0,78492	0,99740	1,87	AOP
29	11,172	11,172	10,101	0,78271	0,99741	1,84	AOP
30	11,160	11,160	10,089	0,78209	0,99742	1,86	AOP
media mese	11,194	11,194	10,121	0,78404	0,99740	1,76	

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

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

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

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

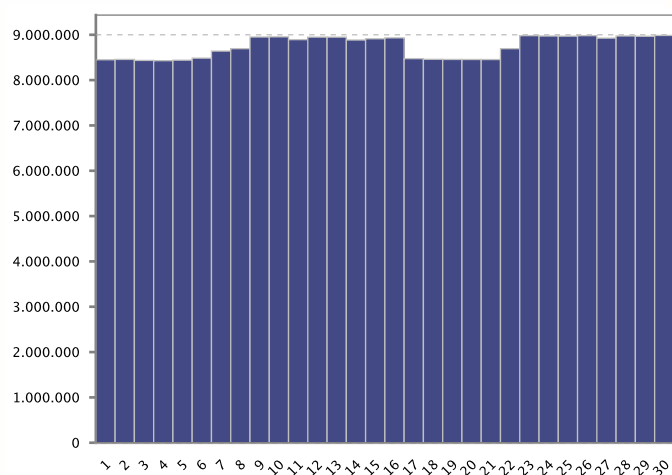
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

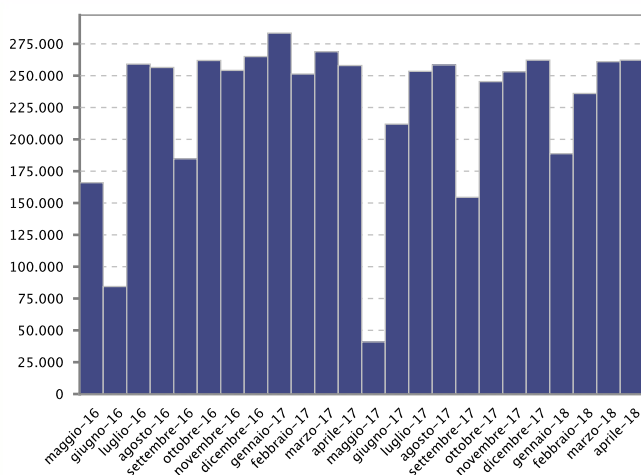
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43982 m3/h

100,00 mbar 19773 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 43982 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
762378*	760058	761218	1	752482*S	744738	748610	17
763934*	762642	763288	2	751640*	751199	751420	18
759300*	756481	757891	3	751929*	751601	751765	19
757977*	755111	756544	4	753309*	752952	753131	20
755727*	756142	755935	5	753574*	753277	753426	21
757894*	759819	758857	6	774992*	774688	774840	22
772003*	773698	772851	7	800632*	800350	800491	23
778673*	778436	778555	8	797618*	797334	797476	24
804766*	801378	803072	9	795924*	795626	795775	25
804775*	801471	803123	10	797346*	797085	797216	26
796262*	795326	795794	11	794819*	794520	794670	27
801157*	799571	800364	12	801666*	801443	801555	28
796114*	798203	797159	13	802634*	802353	802494	29
790406*	794431	792419	14	805120*	804707	804914	30
794955*	799008	796982	15				
792428*	790409	791419	16				
				23422434	23404057	23413254	tot

Volume confermato: *

Totale

23422434

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2018

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

volume in m³
23.734.641

energia in kWh
263.989.104

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,123

prelievi giornalieri

		7	758.914	14	757.974	21	763.882	28	756.605		m ³
			8.460.373		8.477.939		8.479.090		8.373.348		kWh
1	799.663	8	760.059	15	761.434	22	765.139	29	748.979		m ³
	8.938.633		8.457.937		8.482.375		8.483.096		8.281.461		kWh
2	797.955	9	759.046	16	763.156	23	766.881	30	743.993		m ³
	8.917.147		8.455.013		8.477.900		8.500.876		8.233.771		kWh
3	800.751	10	758.300	17	762.650	24	768.214	31	743.841		m ³
	8.955.599		8.456.562		8.472.279		8.505.665		8.240.271		kWh
4	+ 801.677	11	758.491	18	762.112	25	777.917				m ³
	8.961.146		8.472.344		8.472.399		8.609.985				kWh
5	765.301	12	758.708	19	762.693	26	773.338				m ³
	8.541.524		8.472.492		8.476.570		8.555.438				kWh
6	759.035	13	757.612	20	762.240	27	758.081				m ³
	8.455.650		8.467.829		8.470.773		8.383.618				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,178	11,178	10,106	0,78552	0,99740	1,95	AOP
02	11,175	11,175	10,104	0,78563	0,99740	1,96	AOP
03	11,184	11,184	10,112	0,78528	0,99740	1,92	AOP
04	11,178	11,178	10,106	0,78541	0,99740	1,96	AOP
05	11,161	11,161	10,091	0,78366	0,99741	1,94	AOP
06	11,140	11,140	10,071	0,78106	0,99743	1,89	AOP
07	11,148	11,148	10,078	0,78029	0,99743	1,82	AOP
08	11,128	11,128	10,059	0,77901	0,99744	1,84	AOP
09	11,139	11,139	10,070	0,77912	0,99744	1,80	AOP
10	11,152	11,152	10,082	0,78106	0,99743	1,84	AOP
11	11,170	11,170	10,099	0,78245	0,99742	1,83	AOP
12	11,167	11,167	10,096	0,78299	0,99741	1,87	AOP
13	11,177	11,177	10,106	0,78465	0,99740	1,92	AOP
14	11,185	11,185	10,113	0,78641	0,99739	1,97	AOP
15	11,140	11,140	10,073	0,78607	0,99742	1,83	AOP
16	11,109	11,109	10,044	0,78544	0,99743	1,77	AOP
17	11,109	11,109	10,044	0,78630	0,99744	1,70	AOP
18	11,117	11,117	10,050	0,78118	0,99745	1,65	AOP
19	11,114	11,114	10,048	0,78231	0,99744	1,67	AOP
20	11,113	11,113	10,046	0,78249	0,99744	1,71	AOP
21	11,100	11,100	10,035	0,78288	0,99745	1,72	AOP
22	11,087	11,087	10,023	0,78226	0,99745	1,69	AOP
23	11,085	11,085	10,021	0,78094	0,99746	1,69	AOP
24	11,072	11,072	10,009	0,78054	0,99747	1,63	AOP
25	11,068	11,068	10,006	0,78146	0,99746	1,67	AOP
26	11,063	11,063	10,001	0,78180	0,99747	1,66	AOP
27	11,059	11,059	9,997	0,78284	0,99747	1,64	AOP
28	11,067	11,067	10,005	0,78348	0,99746	1,66	AOP
29	11,057	11,057	9,996	0,78304	0,99747	1,66	AOP
30	11,067	11,067	10,005	0,78301	0,99746	1,66	AOP
31	11,078	11,078	10,015	0,78334	0,99746	1,67	AOP
media mese	11,122	11,122	10,055	0,78297	0,99744	1,78	

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

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

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

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

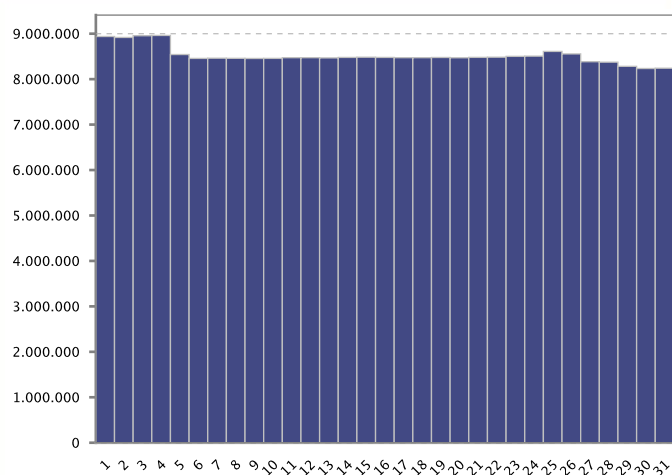
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

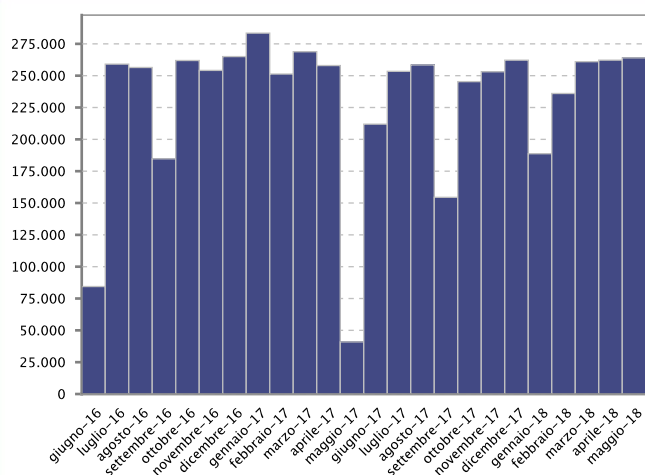
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44095 m3/h

100,00 mbar 19823 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44095 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
799663*	799299	799481	1	762650*	762321	762486	17
797955*	797647	797801	2	762112*	761792	761952	18
800751*	800298	800525	3	762693*	762401	762547	19
801677*	801294	801486	4	762240*	761934	762087	20
765301*	764970	765136	5	763882*	763552	763717	21
759035*	758707	758871	6	765139*	764746	764943	22
758914*	758617	758766	7	766881*	766546	766714	23
760059*	759652	759856	8	768214*	767889	768052	24
759046*	758720	758883	9	777917*	777610	777764	25
758300*	757977	758139	10	773338*	773035	773187	26
758491*	758166	758329	11	758081*	757774	757928	27
758708*	758371	758540	12	756605*	756265	756435	28
757612*	757339	757476	13	748979*	748730	748855	29
757974*	757579	757777	14	743993*	743708	743851	30
761434*	760995	761215	15	743841*	743551	743696	31
763156*	762774	762965	16				
				23734641	23724259	23729460	tot

Volume confermato: *

Totale

23734641

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2018

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

volume in m³
16.535.249

energia in kWh
183.232.658

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,081

prelievi giornalieri

		4	743.961	11	746.479	18	745.248	25	122		m³
			8.257.223		8.249.339		8.262.565		1.351		kWh
		5	741.591	12	745.032	19	746.129	26	57		m³
			8.236.110		8.248.994		8.266.363		631		kWh
		6	741.609	13	746.150	20	746.216	27	166		m³
			8.237.793		8.261.373		8.267.327		1.839		kWh
		7	741.185	14	745.722	21	745.893	28	263		m³
			8.214.553		8.251.414		8.271.953		2.913		kWh
	1	745.379	8	743.789	15	745.331	22	747.198	29	357	m³
		8.258.799		8.242.670		8.255.286		8.278.954		3.954	kWh
	2	745.419	9	743.589	16	744.799	23	145.081	30	292	m³
		8.260.733		8.241.940		8.253.118		1.606.772		3.234	kWh
	3	+ 748.295	10	745.199	17	744.612	24	86			m³
		8.295.598		8.242.646		8.256.258		952			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,080	11,080	10,017	0,78311	0,99745	1,70	AOP
02	11,082	11,082	10,018	0,78316	0,99745	1,72	AOP
03	11,086	11,086	10,023	0,78386	0,99745	1,69	AOP
04	11,099	11,099	10,034	0,78398	0,99744	1,70	AOP
05	11,106	11,106	10,041	0,78474	0,99744	1,77	AOP
06	11,108	11,108	10,042	0,78495	0,99744	1,78	AOP
07	11,083	11,083	10,020	0,78345	0,99745	1,74	AOP
08	11,082	11,082	10,019	0,78277	0,99745	1,75	AOP
09	11,084	11,084	10,020	0,78330	0,99745	1,72	AOP
10	11,061	11,061	9,999	0,78403	0,99746	1,76	AOP
11	11,051	11,051	9,990	0,78433	0,99746	1,74	AOP
12	11,072	11,072	10,009	0,78286	0,99746	1,74	AOP
13	11,072	11,072	10,009	0,78290	0,99746	1,73	AOP
14	11,065	11,065	10,003	0,78375	0,99746	1,73	AOP
15	11,076	11,076	10,013	0,78375	0,99745	1,72	AOP
16	11,081	11,081	10,018	0,78381	0,99745	1,78	AOP
17	11,088	11,088	10,024	0,78432	0,99745	1,76	AOP
18	11,087	11,087	10,023	0,78409	0,99745	1,73	AOP
19	11,079	11,079	10,016	0,78356	0,99745	1,70	AOP
20	11,079	11,079	10,016	0,78413	0,99745	1,71	AOP
21	11,090	11,090	10,026	0,78461	0,99745	1,71	AOP
22	11,080	11,080	10,017	0,78462	0,99745	1,72	AOP
23	11,075	11,075	10,013	0,78461	0,99745	1,75	AOP
24	11,074	11,074	10,011	0,78442	0,99745	1,75	AOP
25	11,076	11,076	10,013	0,78462	0,99745	1,75	AOP
26	11,076	11,076	10,013	0,78462	0,99745	1,75	AOP
27	11,076	11,076	10,013	0,78464	0,99745	1,75	AOP
28	11,076	11,076	10,014	0,78472	0,99745	1,75	AOP
29	11,076	11,076	10,014	0,78471	0,99745	1,75	AOP
30	11,076	11,076	10,014	0,78474	0,99745	1,75	AOP
media mese	11,080	11,080	10,017	0,78404	0,99745	1,74	

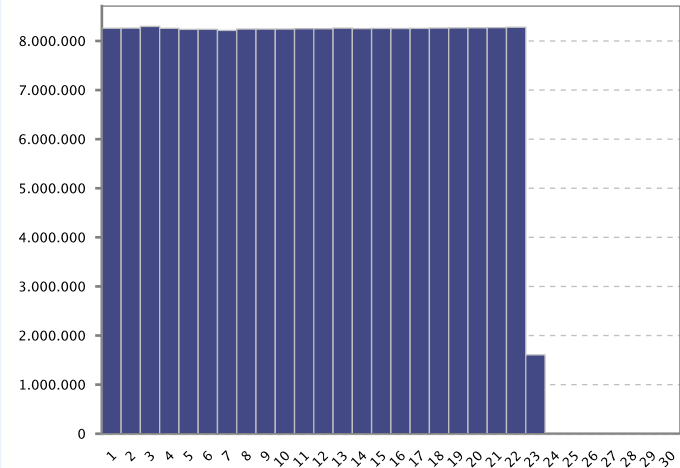
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

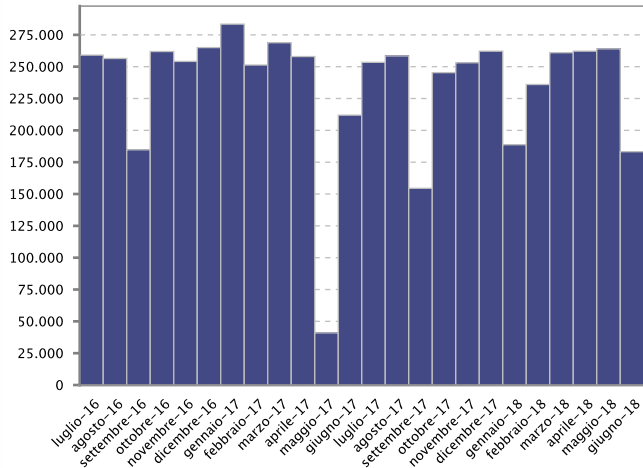
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unità emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44108 m3/h

100,00 mbar 19829 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44108 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
745379*	745072	745226	1	744612*	744271	744442	17
745419*	745118	745269	2	745248*	744894	745071	18
748295*	748003	748149	3	746129*	745848	745989	19
743961*	743682	743822	4	746216*	745947	746082	20
741591*	741312	741452	5	745893*	745583	745738	21
741609*	741319	741464	6	747198*	746896	747047	22
741185*	740973	741079	7	145081*	145163	145122	23
743789*	743454	743622	8	86*	2	44	24
743589*	743284	743437	9	122*	12	67	25
745199*	744915	745057	10	57*	0	29	26
746479*	746174	746327	11	166*	0	83	27
745032*	744747	744890	12	263*	0	132	28
746150*	745865	746008	13	357*	0	179	29
745722*	745472	745597	14	292*	0	292	30
745331*	744975	745153	15				
744799*	744463	744631	16				
				16535249	16527444	16531500	tot

Volume confermato: *

Totale

16535249

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2018

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

volume in m³
17.499.731

energia in kWh
194.594.717

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,120

prelievi giornalieri

	2	202	9	721.068	16	721.945	23	726.300	30	+ 729.437	m ³
		2.237		8.033.419		8.037.414		8.042.320		8.063.926	kWh
	3	6.006	10	717.229	17	724.388	24	724.786	31	727.759	m ³
		66.763		8.032.248		8.043.604		8.040.776		8.067.209	kWh
	4	289	11	713.444	18	299.929	25	725.254			m ³
		3.219		8.023.391		3.326.213		8.044.517			kWh
	5	634.501	12	718.342	19	11	26	726.002			m ³
		7.091.183		8.032.500		122		8.049.184			kWh
	6	716.762	13	721.089	20	106	27	725.874			m ³
		8.023.434		8.036.537		1.174		8.054.298			kWh
	7	718.022	14	724.491	21	648.280	28	726.882			m ³
		8.027.486		8.036.054		7.168.032		8.062.575			kWh
1	115	8	721.334	15	724.489	22	727.809	29	727.586		m ³
	1.274		8.036.382		8.041.103		8.040.834		8.065.291		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,076	11,076	10,014	0,78475	0,99745	1,75	AOP
02	11,076	11,076	10,013	0,78472	0,99745	1,74	AOP
03	11,116	11,116	10,050	0,78361	0,99743	1,85	AOP
04	11,137	11,137	10,068	0,78301	0,99743	1,90	AOP
05	11,176	11,176	10,106	0,79107	0,99738	2,02	AOP
06	11,194	11,194	10,123	0,79314	0,99737	2,04	AOP
07	11,180	11,180	10,110	0,79224	0,99738	1,98	AOP
08	11,141	11,141	10,073	0,78784	0,99741	1,84	AOP
09	11,141	11,141	10,074	0,78751	0,99741	1,84	AOP
10	11,199	11,199	10,127	0,78988	0,99738	1,91	AOP
11	11,246	11,246	10,171	0,79211	0,99735	2,00	AOP
12	11,182	11,182	10,111	0,78697	0,99740	1,87	AOP
13	11,145	11,145	10,076	0,78367	0,99742	1,82	AOP
14	11,092	11,092	10,026	0,77782	0,99746	1,78	AOP
15	11,099	11,099	10,033	0,78036	0,99745	1,79	AOP
16	11,133	11,133	10,065	0,78314	0,99743	1,71	AOP
17	11,104	11,104	10,040	0,78750	0,99743	1,78	AOP
18	11,090	11,090	10,027	0,78805	0,99743	1,86	AOP
19	11,078	11,078	10,015	0,78547	0,99744	1,83	AOP(a)
20	11,072	11,072	10,010	0,78518	0,99745	1,81	AOP
21	11,057	11,057	9,995	0,78054	0,99747	1,75	AOP
22	11,048	11,048	9,987	0,77943	0,99748	1,69	AOP
23	11,073	11,073	10,011	0,78455	0,99745	1,80	AOP
24	11,094	11,094	10,030	0,78708	0,99743	1,80	AOP
25	11,092	11,092	10,028	0,78652	0,99744	1,77	AOP
26	11,087	11,087	10,025	0,78608	0,99744	1,68	AOP
27	11,096	11,096	10,032	0,78502	0,99745	1,66	AOP
28	11,092	11,092	10,028	0,78249	0,99745	1,70	AOP
29	11,085	11,085	10,022	0,78423	0,99745	1,66	AOP
30	11,055	11,055	9,995	0,78607	0,99746	1,68	AOP
31	11,085	11,085	10,022	0,78501	0,99745	1,76	AOP
media mese	11,114	11,114	10,049	0,78565	0,99743	1,81	

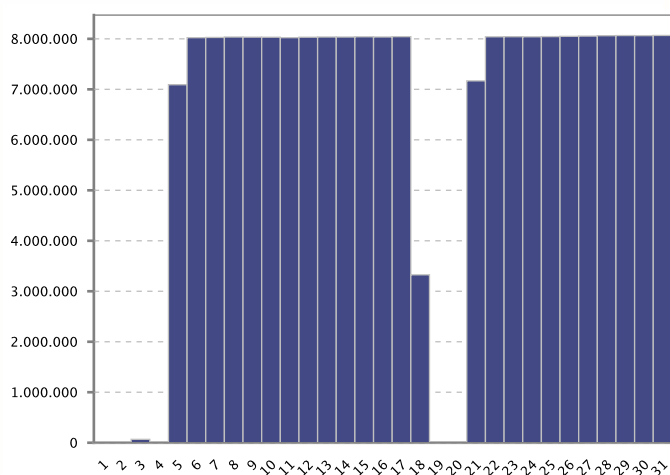
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

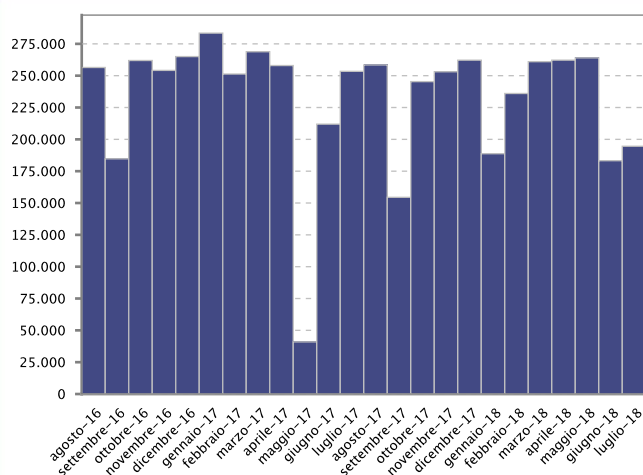
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44070 m3/h

100,00 mbar 19812 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44070 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
115*	0	58	1	724388*	724232	724310	17
202*	0	101	2	299929*	299943	299936	18
6006*	5850	5928	3	11*	31	21	19
289*	0	145	4	106*	0	53	20
634501*	634476	634489	5	648280*	648156	648218	21
716762*	716631	716697	6	727809*	727632	727721	22
718022*	717867	717945	7	726300*	726070	726185	23
721334*	721142	721238	8	724786*	724650	724718	24
721068*	720865	720967	9	725254*	725081	725168	25
717229*	716994	717112	10	726002*	725783	725893	26
713444*	713056	713250	11	725874*	725665	725770	27
718342*	718115	718229	12	726882*	26254505	13490694	28
721089*	720818	720954	13	727586*	727470	727528	29
724491*	724374	724433	14	729437*	0	729437	30
724489*	724344	724417	15	727759*	0	727759	31
721945*	721835	721890	16				
				17499731	41565585	30261264	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

17499731



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2018

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

volume in m³
22.237.850

energia in kWh
246.147.530

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,069

prelievi giornalieri

		6	727.057	13	729.757	20	745.512	27	729.438		m ³
			8.072.514		8.089.356		8.256.545		8.074.149		kWh
		7	728.173	14	740.548	21	740.367	28	731.317		m ³
			8.075.439		8.205.272		8.189.940		8.075.934		kWh
1	727.647	8	731.142	15	+ 748.300	22	733.414	29	732.925		m ³
	8.073.243		8.080.581		8.294.906		8.094.690		8.090.759		kWh
2	727.579	9	730.267	16	733.671	23	731.402	30	734.933		m ³
	8.076.854		8.084.786		8.126.140		8.092.232		8.098.227		kWh
3	730.305	10	730.140	17	738.505	24	732.013	31	240.006		m ³
	8.102.734		8.090.681		8.159.742		8.082.888		2.642.946		kWh
4	729.703 A	11	730.235	18	740.327	25	729.170				m ³
	8.096.784		8.088.813		8.170.989		8.070.454				kWh
5	728.429	12	730.191	19	746.146	26	729.231				m ³
	8.075.364		8.094.167		8.244.167		8.076.233				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,095	11,095	10,031	0,78593	0,99744	1,76	AOP
02	11,101	11,101	10,037	0,78792	0,99743	1,78	AOP
03	11,095	11,095	10,031	0,78699	0,99744	1,77	AOP
04	11,096	11,096	10,032	0,78476	0,99744	1,75	AOP
05	11,086	11,086	10,022	0,78250	0,99745	1,70	AOP
06	11,103	11,103	10,038	0,78411	0,99744	1,71	AOP
07	11,090	11,090	10,026	0,78584	0,99744	1,71	AOP
08	11,052	11,052	9,991	0,78173	0,99747	1,73	AOP
09	11,071	11,071	10,008	0,78339	0,99746	1,77	AOP
10	11,081	11,081	10,018	0,78435	0,99745	1,78	AOP
11	11,077	11,077	10,014	0,78356	0,99745	1,76	AOP
12	11,085	11,085	10,021	0,78154	0,99746	1,69	AOP
13	11,085	11,085	10,021	0,78346	0,99745	1,74	AOP
14	11,080	11,080	10,017	0,78265	0,99746	1,72	AOP
15	11,085	11,085	10,021	0,78056	0,99746	1,72	AOP
16	11,076	11,076	10,013	0,78018	0,99747	1,55	AOP
17	11,049	11,049	9,988	0,77699	0,99749	1,48	AOP
18	11,037	11,037	9,976	0,77594	0,99750	1,47	AOP
19	11,049	11,049	9,987	0,77755	0,99749	1,53	AOP
20	11,075	11,075	10,011	0,77964	0,99747	1,55	AOP
21	11,062	11,062	10,000	0,77809	0,99748	1,45	AOP
22	11,037	11,037	9,976	0,77863	0,99749	1,45	AOP
23	11,064	11,064	10,002	0,78031	0,99748	1,49	AOP
24	11,042	11,042	9,981	0,77822	0,99749	1,47	AOP
25	11,068	11,068	10,006	0,78105	0,99747	1,53	AOP
26	11,075	11,075	10,012	0,77972	0,99747	1,50	AOP
27	11,069	11,069	10,007	0,78142	0,99747	1,59	AOP
28	11,043	11,043	9,983	0,78251	0,99748	1,60	AOP
29	11,039	11,039	9,980	0,78232	0,99748	1,65	AOP
30	11,019	11,019	9,960	0,78057	0,99749	1,63	AOP
31	11,012	11,012	9,954	0,78059	0,99749	1,61	AOP
media mese	11,068	11,068	10,005	0,78171	0,99747	1,63	

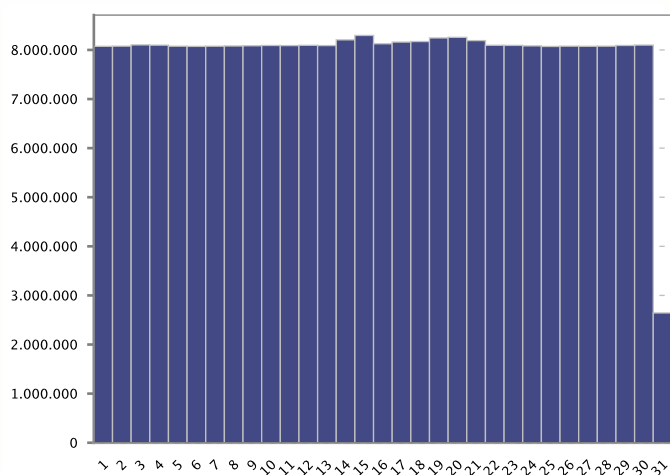
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

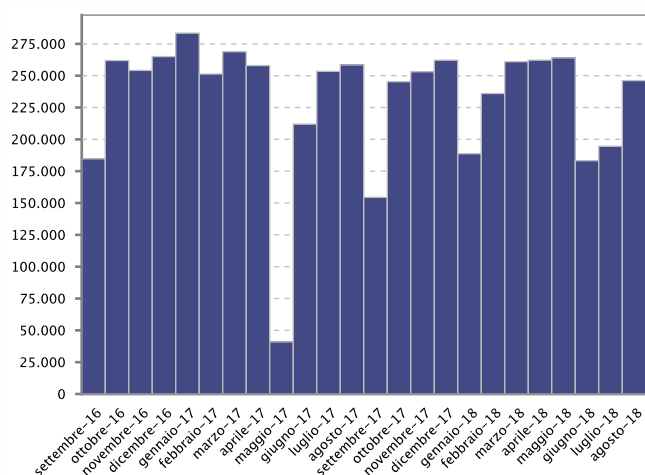
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2018 06 al 04-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

100,00 mbar 19797 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

727647*

727579*

730305*

m3 Elab B

727511

727473

730177

m3 Media

727579

727526

730241

d

1

2

3

2185531

2185161

2185346

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

2185531

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 04-08-2018 06 al 05-08-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

100,00 mbar 19797 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

729703

m3 Elab B

0

m3 Media

364852

d

4

729703

0

364852

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

729703

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 05-08-2018 06 al 01-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

100,00 mbar 19797 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44035 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
728429*	728258	728344	5	740367*	740218	740293	21
727057*	726950	727004	6	733414*	733161	733288	22
728173*	728028	728101	7	731402*	731093	731248	23
731142*	730990	731066	8	732013*	731674	731844	24
730267*	730127	730197	9	729170*	728950	729060	25
730140*	0	730140	10	729231*	729056	729144	26
730235*	0	730235	11	729438*	729154	729296	27
730191*	0	730191	12	731317*	731034	731176	28
729757*	0	729757	13	732925*	732589	732757	29
740548*	0	740548	14	734933*	734672	734803	30
748300*	747948	748124	15	240006*	239903	239955	31
733671*	733460	733566	16				
738505*	738134	738320	17				
740327*	740767	740547	18				
746146*	745940	746043	19				
745512*	745199	745356	20				
				19322616	15657305	19320403	tot
Volume confermato: *		Totale		19322616			
Volume Stimato: S							

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2018

periodo dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06 - emesso in data 02-10-2018

volume in m³
11.549.251

energia in kWh
127.607.727

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,049

prelievi giornalieri

		3	351	10	175	17	+ 800.268	24	776.039		m ³
			3.864		1.927		8.836.559		8.587.648		kWh
		4	239	11	224	18	798.184	25	752.883		m ³
			2.631		2.466		8.815.144		8.321.616		kWh
		5	376	12	529	19	791.964	26	753.030		m ³
			4.140		5.824		8.743.283		8.330.018		kWh
		6	450	13	188	20	795.144	27	753.417		m ³
			4.955		2.070		8.787.931		8.322.244		kWh
		7	289	14	188	21	785.467 A	28	751.467		m ³
			3.182		2.070		8.672.341		8.307.468		kWh
1	369	8	320	15	11.435	22	786.599	29	751.631		m ³
	4.062		3.523		125.922		8.685.626		8.310.032		kWh
2	334	9	288 A	16	697.882	23	786.612	30	752.909		m ³
	3.677		3.171		7.709.502		8.689.703		8.315.127		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,009	11,009	9,952	0,78043	0,99749	1,61	AOP
02	11,009	11,009	9,952	0,78041	0,99749	1,61	AOP
03	11,009	11,009	9,952	0,78039	0,99749	1,61	AOP
04	11,010	11,010	9,952	0,78045	0,99749	1,61	AOP
05	11,010	11,010	9,952	0,78040	0,99749	1,61	AOP
06	11,010	11,010	9,952	0,78043	0,99749	1,61	AOP
07	11,009	11,009	9,951	0,78054	0,99749	1,62	AOP
08	11,010	11,010	9,952	0,78046	0,99749	1,61	AOP
09	11,010	11,010	9,952	0,78046	0,99749	1,61	AOP
10	11,010	11,010	9,952	0,78045	0,99749	1,61	AOP
11	11,010	11,010	9,953	0,78052	0,99749	1,61	AOP
12	11,010	11,010	9,952	0,78046	0,99749	1,61	AOP
13	11,010	11,010	9,952	0,78060	0,99749	1,62	AOP
14	11,010	11,010	9,953	0,78051	0,99749	1,61	AOP
15	11,012	11,012	9,954	0,78052	0,99749	1,61	AOP
16	11,047	11,047	9,986	0,78102	0,99748	1,65	AOP
17	11,042	11,042	9,982	0,78139	0,99748	1,66	AOP
18	11,044	11,044	9,983	0,78059	0,99748	1,62	AOP
19	11,040	11,040	9,981	0,78161	0,99748	1,59	AOP
20	11,052	11,052	9,990	0,77915	0,99748	1,55	AOP
21	11,041	11,041	9,981	0,77978	0,99749	1,44	AOP
22	11,042	11,042	9,982	0,77948	0,99749	1,46	AOP
23	11,047	11,047	9,987	0,78045	0,99749	1,44	AOP
24	11,066	11,066	10,004	0,78191	0,99747	1,51	AOP
25	11,053	11,053	9,992	0,78049	0,99748	1,57	AOP
26	11,062	11,062	9,999	0,78003	0,99747	1,64	AOP
27	11,046	11,046	9,985	0,77965	0,99748	1,62	AOP
28	11,055	11,055	9,993	0,78042	0,99748	1,58	AOP
29	11,056	11,056	9,994	0,78045	0,99748	1,56	AOP
30	11,044	11,044	9,983	0,77820	0,99749	1,57	AOP
media mese	11,029	11,029	9,970	0,78039	0,99749	1,59	

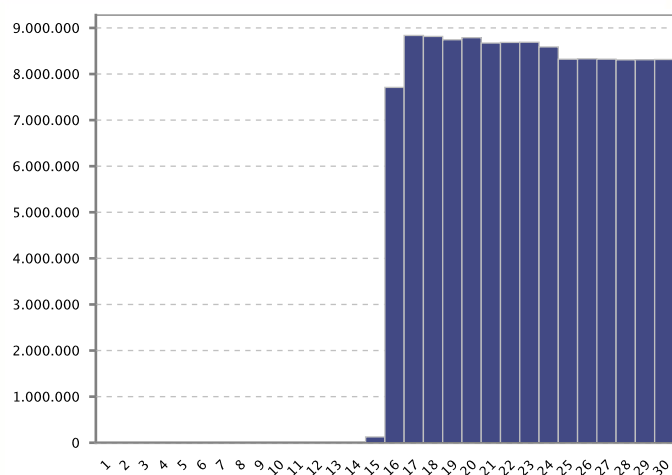
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

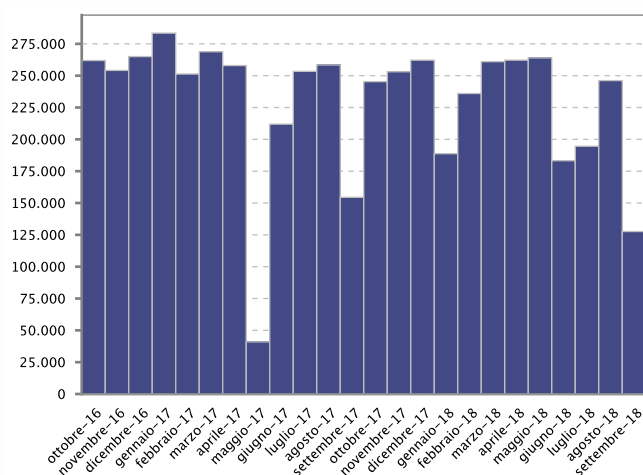
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 09-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

100,00 mbar 19838 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
369*	0	185	1
334*	0	167	2
351*	0	176	3
239*	0	120	4
376*	0	188	5
450*	0	225	6
289*	0	145	7
320*	0	160	8
2728	0	1366	tot
Volume confermato: *	Totale	2728	
Volume Stimato: S			

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 09-09-2018 06 al 10-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

100,00 mbar 19838 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

288

m3 Elab B

0

m3 Media

144

d

9

288

0

144

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

288

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 10-09-2018 06 al 21-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

100,00 mbar 19838 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

175*

224*

529*

188*

188*

11435*

697882*

800268*

798184*

791964*

795144*

m3 Elab B

0

0

0

0

0

11211

697509

799651

797879

791689

794794

m3 Media

88

112

265

94

94

11323

697696

799960

798032

791827

794969

d

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

3896181

3892733

3894460

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

3896181

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 21-09-2018 06 al 22-09-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

100,00 mbar 19838 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

785467

m3 Elab B

0

m3 Media

392734

d

21

785467

0

392734

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

785467

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-09-2018 06 al 01-10-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

100,00 mbar 19838 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44127 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

786599*
786612*
776039*
752883*
753030*
753417*
751467*
751631*
752909*

m3 Elab B

786257
786256
775802
752644
752687
753070
751142
751322
752601

m3 Media

786428
786434
775921
752764
752859
753244
751305
751477
752755

d

22
23
24
25
26
27
28
29
30

6864587

6861781

6863187

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

6864587

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2018

periodo dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06 - emesso in data 05-11-2018

volume in m³
16.828.184

energia in kWh
185.655.257

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,032

prelievi giornalieri

1	753.441	8	754.742	15	745.956	22	749.788	29	0	m ³
	8.308.947		8.316.502		8.239.830		8.271.661		0	kWh
2	752.376	9	753.080	16	745.754	23	316.567	30	0	m ³
	8.316.012		8.310.238		8.235.361		3.491.417		0	kWh
3	754.407	10	751.759	17	746.357	24	926	31	0 A	m ³
	8.329.408		8.297.164		8.231.571		10.210		0	kWh
4	+ 755.774	11	751.308	18	745.705	25	1.277			m ³
	8.324.095		8.294.440		8.219.906		14.111			kWh
5	754.969	12	749.003	19	746.044	26	1.563			m ³
	8.312.209		8.270.491		8.236.326		17.296			kWh
6	755.375	13	745.893	20	747.513	27	306			m ³
	8.310.636		8.238.388		8.248.806		3.386			kWh
7	754.431	14	746.674	21	747.196	28	0 A			m ³
	8.308.549		8.252.241		8.246.055		0			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,028	11,028	9,969	0,77846	0,99749	1,61	AOP
02	11,053	11,053	9,992	0,78042	0,99747	1,65	AOP
03	11,041	11,041	9,980	0,77847	0,99748	1,66	AOP
04	11,014	11,014	9,955	0,77637	0,99750	1,65	AOP
05	11,010	11,010	9,951	0,77647	0,99750	1,64	AOP
06	11,002	11,002	9,944	0,77585	0,99751	1,66	AOP
07	11,013	11,013	9,953	0,77464	0,99750	1,70	AOP
08	11,019	11,019	9,959	0,77603	0,99750	1,70	AOP
09	11,035	11,035	9,974	0,77886	0,99748	1,70	AOP
10	11,037	11,037	9,976	0,77843	0,99748	1,70	AOP
11	11,040	11,040	9,979	0,77698	0,99749	1,68	AOP
12	11,042	11,042	9,981	0,77775	0,99748	1,68	AOP
13	11,045	11,045	9,983	0,77788	0,99748	1,70	AOP
14	11,052	11,052	9,990	0,77796	0,99748	1,71	AOP
15	11,046	11,046	9,985	0,77902	0,99748	1,73	AOP
16	11,043	11,043	9,982	0,77922	0,99748	1,72	AOP
17	11,029	11,029	9,969	0,77837	0,99749	1,69	AOP
18	11,023	11,023	9,963	0,77644	0,99750	1,64	AOP
19	11,040	11,040	9,979	0,77785	0,99748	1,70	AOP
20	11,035	11,035	9,974	0,77714	0,99749	1,69	AOP
21	11,036	11,036	9,975	0,77701	0,99749	1,71	AOP
22	11,032	11,032	9,972	0,77770	0,99749	1,69	AOP
23	11,029	11,029	9,969	0,77773	0,99749	1,70	AOP
24	11,026	11,026	9,966	0,77735	0,99749	1,67	AOP
25	11,050	11,050	9,989	0,77989	0,99748	1,70	AOP(a)
26	11,066	11,066	10,003	0,78085	0,99747	1,69	AOP(a)
27	11,064	11,064	10,001	0,78085	0,99747	1,76	AOP(a)
28	11,058	11,058	9,996	0,77978	0,99747	1,74	AOP(a)
29	11,049	11,049	9,987	0,77877	0,99748	1,74	AOP(a)
30	11,035	11,035	9,974	0,77909	0,99748	1,71	AOP(a)
31	11,038	11,038	9,978	0,77960	0,99748	1,68	AOP(a)
media mese	11,036	11,036	9,976	0,77810	0,99749	1,69	

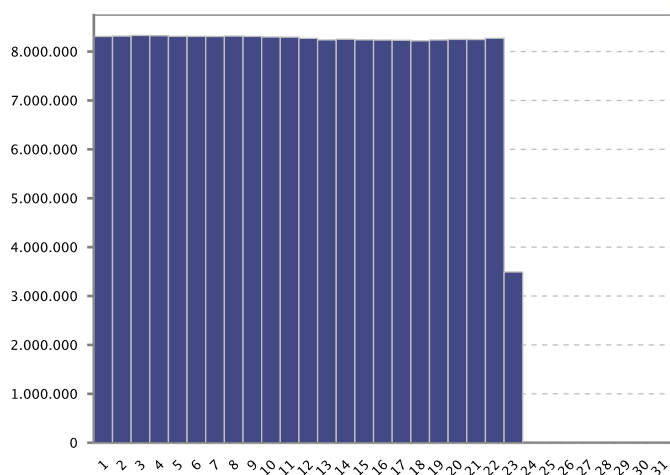
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

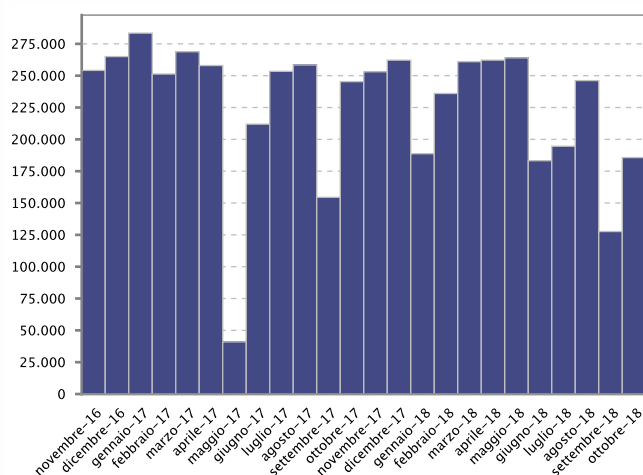
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2018 06 al 28-10-2018 06

CAUSALE CCAR Cambio struttura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

100,00 mbar 19849 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
753441*	753166	753304	1	746357*	746042	746200	17
752376*	752054	752215	2	745705*	745415	745560	18
754407*	754085	754246	3	746044*	745762	745903	19
755774*	754811	755293	4	747513*	747229	747371	20
754969*	754451	754710	5	747196*	746831	747014	21
755375*	754201	754788	6	749788*	749362	749575	22
754431*	754091	754261	7	316567*	314357	315462	23
754742*	754482	754612	8	926*	0	463	24
753080*	752784	752932	9	1277*	21	649	25
751759*	751468	751614	10	1563*	0	782	26
751308*	750871	751090	11	306*	1	154	27
749003*	748648	748826	12				
745893*	745603	745748	13				
746674*	746298	746486	14				
745956*	745644	745800	15				
745754*	745397	745576	16				
				16828184	16813074	16820634	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

16828184

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 28-10-2018 06 al 29-10-2018 06

CAUSALE CCAR Cambio struttura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

100,00 mbar 19849 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

0

d

28

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 29-10-2018 06 al 31-10-2018 06

CAUSALE CCAR Cambio struttura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

100,00 mbar 19849 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

d

29

30

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 31-10-2018 06 al 31-10-2018 12

CAUSALE CCAR Cambio struttura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,760 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

100,00 mbar 19849 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44153 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

0

d

31

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 31-10-2018 12 al 01-11-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44169 m3/h

100,00 mbar 19856 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44169 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

0

d

31

Totale

0



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2018

periodo dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06 - emesso in data 03-12-2018

volume in m³

0

energia in kWh

0

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
,000

prelievi giornalieri

		5	0	12	0	19	0	26	0		m ³
			0		0		0		0		kWh
		6	0	13	0	20	0	27	0		m ³
			0		0		0		0		kWh
		7	0	14	0	21	0	28	0		m ³
			0		0		0		0		kWh
1	0	8	0	15	0	22	0	29	0		m ³
	0		0		0		0		0		kWh
2	0	9	0	16	0	23	0	30	0		m ³
	0		0		0		0		0		kWh
3	0	10	0	17	0	24	0				m ³
	0		0		0		0				kWh
4	0	11	0	18	0	25	0				m ³
	0		0		0		0				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	,000	11,034	9,973	0,77830	0,99749	1,67	AOP(a)
02	,000	11,038	9,977	0,77830	0,99748	1,70	AOP(a)
03	,000	11,031	9,971	0,77801	0,99749	1,70	AOP(a)
04	,000	11,034	9,973	0,77766	0,99749	1,70	AOP(a)
05	,000	11,018	9,959	0,77706	0,99750	1,66	AOP(a)
06	,000	11,011	9,953	0,77685	0,99750	1,62	AOP(a)
07	,000	11,006	9,948	0,77697	0,99750	1,62	AOP(a)
08	,000	11,018	9,959	0,77752	0,99750	1,63	AOP(a)
09	,000	11,017	9,958	0,77767	0,99750	1,64	AOP(a)
10	,000	11,040	9,979	0,77951	0,99748	1,74	AOP(a)
11	,000	11,038	9,978	0,78056	0,99748	1,71	AOP(a)
12	,000	11,028	9,969	0,78079	0,99748	1,68	AOP(a)
13	,000	11,051	9,990	0,78240	0,99747	1,77	AOP(a)
14	,000	11,077	10,014	0,78391	0,99745	1,86	AOP(a)
15	,000	11,073	10,010	0,78140	0,99746	1,75	AOP(a)
16	,000	11,073	10,010	0,78028	0,99746	1,73	AOP(a)
17	,000	11,059	9,997	0,77947	0,99747	1,71	AOP(a)
18	,000	11,061	9,999	0,77953	0,99747	1,69	AOP(a)
19	,000	11,127	10,061	0,78666	0,99742	1,76	AOP(a)
20	,000	11,132	10,065	0,78637	0,99742	1,84	AOP(a)
21	,000	11,131	10,064	0,78577	0,99742	1,77	AOP(a)
22	,000	11,132	10,065	0,78638	0,99742	1,80	AOP(a)
23	,000	11,127	10,061	0,78594	0,99742	1,82	AOP(a)
24	,000	11,128	10,062	0,78706	0,99742	1,84	AOP(a)
25	,000	11,142	10,075	0,78878	0,99741	1,85	AOP(a)
26	,000	11,140	10,073	0,79038	0,99740	1,87	AOP(a)
27	,000	11,134	10,068	0,79016	0,99741	1,87	AOP(a)
28	,000	11,068	10,005	0,78285	0,99745	1,83	AOP(a)
29	,000	11,059	9,996	0,77961	0,99747	1,79	AOP(a)
30	,000	11,063	10,000	0,77947	0,99747	1,79	AOP(a)
media mese	,000	11,070	10,007	0,78185	0,99746	1,75	

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

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

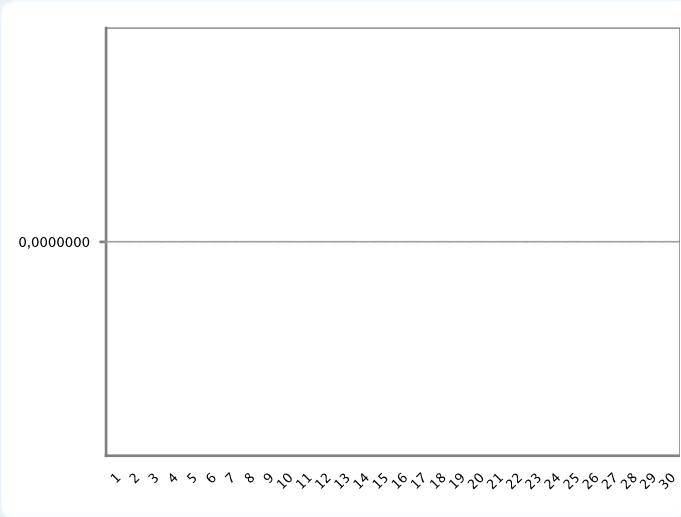
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

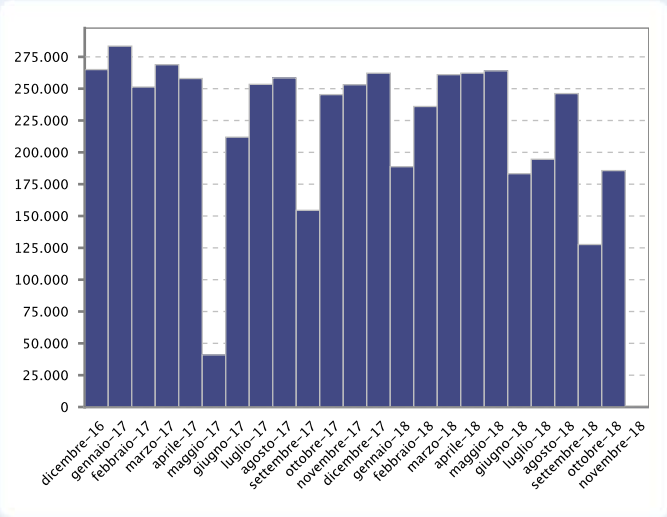
NOTE

IMPIANTO FERMO PER MANUTENZIONE

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2018

periodo dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06 - emesso in data 04-01-2019

volume in m³
445.176

energia in kWh
4.964.702

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,152

prelievi giornalieri

		3	0 A	10	0 A	17	0 A	24	910 A	31	0 A	m ³
				0		0		0	10.146		0	kWh
		4	0 A	11	0 A	18	0 A	25	0 A			m ³
				0		0		0	0			kWh
		5	0 A	12	0 A	19	0 A	26	0 A			m ³
				0		0		0	0			kWh
		6	0 A	13	0 A	20	0 A	27	5.129 A			m ³
				0		0		0	57.142			kWh
		7	0 A	14	0 A	21	0 A	28	85.653 A			m ³
				0		0		0	954.603			kWh
1	0 A	8	0 A	15	0 A	22	253 A	29	154.920 A			m ³
	0			0		0	2.827		1.727.823			kWh
2	0 A	9	0 A	16	0 A	23	223 A	30	+ 198.088 A			m ³
	0			0		0	2.490		2.209.672			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,043	11,043	9,982	0,77982	0,99747	1,82	AOP(a)
02	11,075	11,075	10,013	0,78305	0,99745	1,78	AOP(a)
03	11,153	11,153	10,085	0,78814	0,99741	1,67	AOP(a)
04	11,157	11,157	10,089	0,78916	0,99740	1,80	AOP(a)
05	11,159	11,159	10,090	0,78899	0,99740	1,83	AOP(a)
06	11,132	11,132	10,066	0,78747	0,99742	1,79	AOP(a)
07	11,135	11,135	10,068	0,78711	0,99742	1,82	AOP(a)
08	11,132	11,132	10,066	0,78773	0,99742	1,82	AOP(a)
09	11,149	11,149	10,081	0,78738	0,99741	1,80	AOP(a)
10	11,153	11,153	10,085	0,78772	0,99741	1,76	AOP(a)
11	11,148	11,148	10,080	0,78723	0,99741	1,76	AOP(a)
12	11,158	11,158	10,090	0,78812	0,99741	1,76	AOP(a)
13	11,160	11,160	10,091	0,78909	0,99740	1,82	AOP(a)
14	11,169	11,169	10,100	0,78967	0,99740	1,81	AOP(a)
15	11,181	11,181	10,111	0,79011	0,99739	1,81	AOP(a)
16	11,165	11,165	10,096	0,79016	0,99740	1,80	AOP(a)
17	11,178	11,178	10,109	0,79093	0,99739	1,82	AOP(a)
18	11,164	11,164	10,096	0,79048	0,99740	1,76	AOP(a)
19	11,192	11,192	10,121	0,78962	0,99739	1,79	AOP(a)
20	11,167	11,167	10,098	0,78957	0,99740	1,76	AOP(a)
21	11,178	11,178	10,109	0,79173	0,99739	1,78	AOP(a)
22	11,175	11,175	10,106	0,79081	0,99739	1,76	AOP(a)
23	11,164	11,164	10,095	0,79070	0,99740	1,78	AOP
24	11,149	11,149	10,081	0,78954	0,99741	1,76	AOP
25	11,149	11,149	10,082	0,78958	0,99741	1,76	AOP
26	11,147	11,147	10,080	0,78945	0,99741	1,76	AOP
27	11,141	11,141	10,074	0,78903	0,99741	1,76	AOP
28	11,145	11,145	10,078	0,78886	0,99741	1,77	AOP
29	11,153	11,153	10,085	0,78958	0,99740	1,78	AOP
30	11,155	11,155	10,087	0,78999	0,99740	1,81	AOP
31	11,157	11,157	10,089	0,79013	0,99740	1,81	AOP
media mese	11,151	11,151	10,083	0,78874	0,99741	1,78	

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

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

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

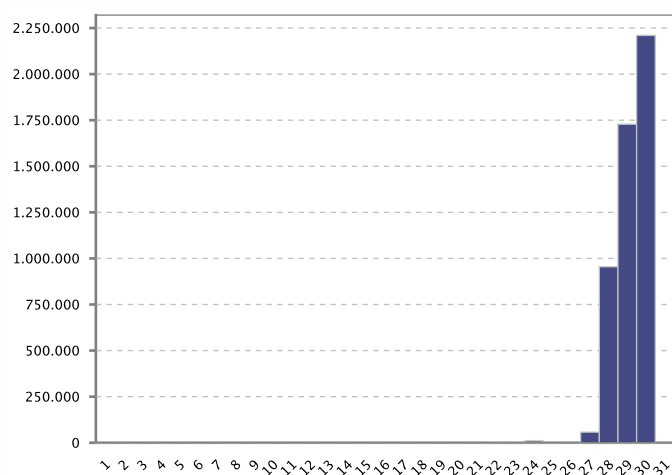
Comunicazioni e grafici

NOTE

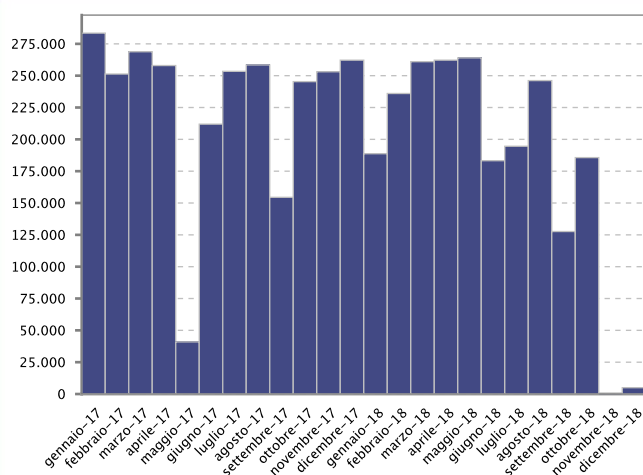
Malfunzionamento del sistema telelettura

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2018

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44142 m3/h

100,00 mbar 19844 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 44142 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
0	0	0	1	0	0	0	17
0	0	0	2	0	0	0	18
0	0	0	3	0	0	0	19
0	0	0	4	0	0	0	20
0	0	0	5	0	0	0	21
0	0	0	6	253	0	127	22
0	0	0	7	223	0	112	23
0	0	0	8	910	0	455	24
0	0	0	9	0	0	0	25
0	0	0	10	0	0	0	26
0	0	0	11	5129	0	2565	27
0	0	0	12	85653	0	42827	28
0	0	0	13	154920	0	77460	29
0	0	0	14	198088	0	99044	30
0	0	0	15	0	0	0	31
0	0	0	16				
				445176	0	222590	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

445176

NOTA: Telelettura non funzionante