



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Gennaio 2023

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 02-02-2023

Volume 63.905.996 m3		Energia 699.359.710 kWh		PCS medio ponderato mese 10,944 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 2.416.859 m³ 26.720.793 kWh
2 2.905.005 m³ 32.143.880 kWh	3 2.775.541 m³ 30.616.993 kWh	4 1.529.791 m³ 16.853.707 kWh	5 1.246.126 m³ 13.702.401 kWh	6 314.035 m³ 3.458.467 kWh	7 2.851.574 m³ 31.447.158 kWh	8 1.765.592 m³ 19.506.260 kWh
9 1.883.169 m³ 20.788.303 kWh	10 197.229 m³ 2.164.588 kWh	11 2.718.645 m³ 29.831.692 kWh	12 2.765.887 m³ 30.211.784 kWh	13 2.771.484 m³ 30.162.060 kWh	14 2.384.712 m³ 26.057.748 kWh	15 1.779.455 m³ 19.477.914 kWh
16 2.746.590 m³ 30.094.387 kWh	17 2.786.312 m³ 30.373.587 kWh	18 2.907.842 m³ 31.628.597 kWh	19 2.912.556 m³ 31.642.008 kWh	20 3.058.581 m³ 33.283.478 kWh	21 2.908.609 m³ 31.671.843 kWh	22 2.179.814 m³ 23.751.253 kWh
23 2.929.599 m³ 31.938.488 kWh	24 2.619.765 m³ 28.579.016 kWh	25 2.948.767 m³ 32.162.202 kWh	26 2.827.550 m³ 30.842.915 kWh	27 2.343.843 m³ 25.547.889 kWh	28 69.554 m³ 758.139 kWh	29 75.916 m³ 827.484 kWh
30 69.321 m³ 756.431 kWh	31 216.273 m³ 2.358.241 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

ALLEGATO_6_m_amte.MASE.REGISTRO UFFICIALE.ENTRATA.0047432.12-

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI GENNAIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.056	11.056	9.992	0.77081	0.99752	1.177	AOP
02	11.065	11.065	10.001	0.77068	0.99750	1.434	AOP
03	11.031	11.031	9.965	0.75326	0.99759	0.814	AOP
04	11.017	11.017	9.952	0.75079	0.99760	0.898	AOP
05	10.996	10.996	9.932	0.74983	0.99760	0.928	AOP
06	11.013	11.013	9.948	0.74928	0.99760	0.791	AOP
07	11.028	11.028	9.962	0.74863	0.99760	0.779	AOP
08	11.048	11.048	9.984	0.76610	0.99754	1.131	AOP
09	11.039	11.039	9.974	0.75686	0.99757	0.904	AOP
10	10.975	10.975	9.912	0.74043	0.99765	0.634	AOP
11	10.973	10.973	9.910	0.74095	0.99765	0.606	AOP
12	10.923	10.923	9.862	0.73469	0.99769	0.593	AOP
13	10.883	10.883	9.827	0.73793	0.99769	0.753	AOP
14	10.927	10.927	9.867	0.74069	0.99766	0.836	AOP
15	10.946	10.946	9.885	0.74043	0.99766	0.716	AOP
16	10.957	10.957	9.894	0.73876	0.99766	0.680	AOP
17	10.901	10.901	9.844	0.74330	0.99766	0.899	AOP
18	10.877	10.877	9.821	0.73835	0.99769	0.756	AOP
19	10.864	10.864	9.810	0.73975	0.99769	0.782	AOP
20	10.882	10.882	9.827	0.74371	0.99767	0.920	AOP
21	10.889	10.889	9.833	0.74498	0.99766	1.029	AOP
22	10.896	10.896	9.840	0.74337	0.99766	1.009	AOP
23	10.902	10.902	9.845	0.74677	0.99764	1.078	AOP
24	10.909	10.909	9.853	0.75096	0.99763	1.199	AOP
25	10.907	10.907	9.850	0.74661	0.99764	1.130	AOP
26	10.908	10.908	9.851	0.74507	0.99765	1.078	AOP
27	10.900	10.900	9.843	0.74346	0.99766	1.019	AOP
28	10.900	10.900	9.843	0.74575	0.99765	1.070	AOP
29	10.900	10.900	9.844	0.74652	0.99764	1.106	AOP
30	10.912	10.912	9.855	0.74731	0.99764	1.140	AOP
31	10.904	10.904	9.847	0.74706	0.99764	1.146	AOP
media mese	10.946	10.946	9.886	0.74720	0.99763	0.937	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Febbraio 2023

periodo dal 01-02-2023 al 01-03-2023 - emesso in data 03-03-2023

Volume
62.937.573 m³

Energia
690.632.242 kWh

PCS medio ponderato mese
10,973 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 2.228.307 m ³ 24.377.679 kWh	2 2.509.834 m ³ 27.600.644 kWh	3 2.499.382 m ³ 27.583.180 kWh	4 2.098.614 m ³ 23.049.078 kWh	5 136.943 m ³ 1.509.386 kWh
6 2.811.747 m ³ 30.934.840 kWh	7 2.750.418 m ³ 30.015.312 kWh	8 2.733.048 m ³ 29.910.477 kWh	9 2.853.073 m ³ 31.052.847 kWh	10 2.877.890 m ³ 31.533.041 kWh	11 2.241.462 m ³ 24.550.733 kWh	12 402.751 m ³ 4.394.013 kWh
13 2.530.343 m ³ 27.681.952 kWh	14 2.542.818 m ³ 27.787.915 kWh	15 2.846.857 m ³ 31.158.850 kWh	16 2.650.326 m ³ 29.026.370 kWh	17 2.271.454 m ³ 24.808.821 kWh	18 72.430 m ³ 791.153 kWh	19 263.837 m ³ 2.898.513 kWh
20 2.672.414 m ³ 29.439.313 kWh	21 2.763.338 m ³ 30.269.604 kWh	22 2.597.780 m ³ 28.495.049 kWh	23 2.863.557 m ³ 31.547.807 kWh	24 2.930.526 m ³ 32.270.952 kWh	25 2.494.730 m ³ 27.581.735 kWh	26 1.881.117 m ³ 20.865.350 kWh
27 2.931.012 m ³ 32.428.717 kWh	28 2.481.565 m ³ 27.068.911 kWh	X				

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI FEBBRAIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.940	10.940	9.881	0.75055	0.99762	1.172	AOP
02	10.997	10.997	9.935	0.75793	0.99757	1.257	AOP
03	11.036	11.036	9.971	0.75880	0.99756	1.128	AOP
04	10.983	10.983	9.922	0.75412	0.99759	1.133	AOP
05	11.022	11.022	9.958	0.75475	0.99758	0.998	AOP
06	11.002	11.002	9.939	0.75868	0.99757	1.193	AOP
07	10.913	10.913	9.855	0.74515	0.99765	1.041	AOP
08	10.944	10.944	9.884	0.74847	0.99762	1.117	AOP
09	10.884	10.884	9.829	0.74472	0.99766	0.905	AOP
10	10.957	10.957	9.897	0.74820	0.99763	0.893	AOP
11	10.953	10.953	9.894	0.75121	0.99762	1.029	AOP
12	10.910	10.910	9.854	0.75014	0.99763	1.090	AOP
13	10.940	10.940	9.880	0.74632	0.99763	1.008	AOP
14	10.928	10.928	9.868	0.74342	0.99765	0.955	AOP
15	10.945	10.945	9.885	0.74764	0.99763	1.069	AOP
16	10.952	10.952	9.892	0.74725	0.99762	1.061	AOP
17	10.922	10.922	9.864	0.74547	0.99764	1.023	AOP
18	10.923	10.923	9.865	0.74711	0.99764	1.083	AOP
19	10.986	10.986	9.923	0.75057	0.99761	0.943	AOP
20	11.016	11.016	9.951	0.74614	0.99762	0.654	AOP
21	10.954	10.954	9.893	0.74321	0.99765	0.730	AOP
22	10.969	10.969	9.909	0.75668	0.99759	1.115	AOP
23	11.017	11.017	9.953	0.75415	0.99758	0.956	AOP
24	11.012	11.012	9.948	0.75289	0.99759	0.875	AOP
25	11.056	11.056	9.989	0.75735	0.99756	0.958	AOP
26	11.092	11.092	10.024	0.76557	0.99752	1.092	AOP
27	11.064	11.064	9.998	0.76148	0.99754	1.062	AOP
28	10.908	10.908	9.851	0.74459	0.99765	0.932	AOP
media mese	10.972	10.972	9.911	0.75116	0.99761	1.017	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Marzo 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 07-04-2023

Volume
76.937.933 m³

Energia
844.678.473 kWh

PCS medio ponderato mese
10,979 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 3.087.317 m ³ 33.661.017 kWh	2 3.084.927 m ³ 33.616.450 kWh	3 3.122.254 m ³ 34.035.691 kWh	4 2.996.026 m ³ 32.569.799 kWh	5 2.689.669 m ³ 29.443.807 kWh
6 2.970.823 m ³ 32.548.337 kWh	7 2.841.286 m ³ 31.120.606 kWh	8 2.743.009 m ³ 30.304.763 kWh	9 2.395.264 m ³ 26.635.336 kWh	10 2.582.935 m ³ 28.595.673 kWh	11 1.945.175 m ³ 21.472.787 kWh	12 1.550.569 m ³ 17.017.495 kWh
13 2.454.401 m ³ 27.153.038 kWh	14 2.888.677 m ³ 32.159.641 kWh	15 2.903.336 m ³ 32.119.606 kWh	16 2.562.476 m ³ 28.399.922 kWh	17 2.550.461 m ³ 28.220.851 kWh	18 2.442.492 m ³ 27.092.121 kWh	19 1.946.528 m ³ 21.659.017 kWh
20 2.729.709 m ³ 30.299.770 kWh	21 2.337.070 m ³ 25.705.433 kWh	22 2.716.405 m ³ 29.592.516 kWh	23 2.167.782 m ³ 23.485.750 kWh	24 2.853.620 m ³ 31.044.532 kWh	25 1.333.314 m ³ 14.549.122 kWh	26 186.576 m ³ 2.025.096 kWh
27 2.150.638 m ³ 23.644.114 kWh	28 2.395.013 m ³ 26.167.912 kWh	29 2.627.842 m ³ 28.543.620 kWh	30 2.664.841 m ³ 28.894.871 kWh	31 3.017.498 m ³ 32.899.781 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI MARZO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.903	10.903	9.844	0.73475	0.99769	0.646	AOP
02	10.897	10.897	9.839	0.73690	0.99769	0.720	AOP
03	10.901	10.901	9.843	0.73850	0.99768	0.767	AOP
04	10.871	10.871	9.815	0.73663	0.99769	0.745	AOP
05	10.947	10.947	9.886	0.74035	0.99766	0.717	AOP
06	10.956	10.956	9.893	0.73866	0.99766	0.659	AOP
07	10.953	10.953	9.892	0.74113	0.99765	0.758	AOP
08	11.048	11.048	9.982	0.75441	0.99758	0.881	AOP
09	11.120	11.120	10.052	0.77569	0.99748	1.201	AOP
10	11.071	11.071	10.004	0.76396	0.99754	1.010	AOP
11	11.039	11.039	9.972	0.74864	0.99760	0.609	AOP
12	10.975	10.975	9.909	0.72638	0.99770	0.149	AOP
13	11.063	11.063	9.995	0.75412	0.99757	0.871	AOP
14	11.133	11.133	10.063	0.77182	0.99747	1.409	AOP
15	11.063	11.063	9.995	0.75162	0.99758	0.857	AOP
16	11.083	11.083	10.014	0.75744	0.99755	0.998	AOP
17	11.065	11.065	9.996	0.75372	0.99757	0.902	AOP
18	11.092	11.092	10.025	0.76811	0.99751	1.256	AOP
19	11.127	11.127	10.059	0.77840	0.99746	1.337	AOP
20	11.100	11.100	10.033	0.77060	0.99750	1.165	AOP
21	10.999	10.999	9.935	0.74907	0.99761	0.764	AOP
22	10.894	10.894	9.836	0.73721	0.99768	0.730	AOP
23	10.834	10.834	9.780	0.73310	0.99772	0.781	AOP
24	10.879	10.879	9.823	0.73780	0.99768	0.835	AOP
25	10.912	10.912	9.853	0.73805	0.99767	0.747	AOP
26	10.854	10.854	9.799	0.73661	0.99770	0.856	AOP
27	10.994	10.994	9.931	0.75087	0.99760	0.989	AOP
28	10.926	10.926	9.868	0.74630	0.99764	0.995	AOP
29	10.862	10.862	9.808	0.74094	0.99768	0.955	AOP
30	10.843	10.843	9.789	0.73819	0.99769	0.911	AOP
31	10.903	10.903	9.846	0.74350	0.99766	0.913	AOP
media mese	10.978	10.978	9.915	0.74818	0.99762	0.875	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Aprile 2023

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

Volume
36.963.866 m³

Energia
406.850.509 kWh

PCS medio ponderato mese
11,007 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 2.293.781 m ³ 25.300.404 kWh	2 2.336.501 m ³ 25.787.962 kWh
3 2.483.763 m ³ 27.525.062 kWh	4 3.094.559 m ³ 34.346.510 kWh	5 2.977.441 m ³ 33.049.595 kWh	6 3.177.782 m ³ 34.971.491 kWh	7 2.975.879 m ³ 32.392.443 kWh	8 1.982.854 m ³ 21.623.023 kWh	9 1.100.295 m ³ 12.146.157 kWh
10 1.070.300 m ³ 11.864.276 kWh	11 2.626.030 m ³ 29.101.664 kWh	12 3.294.005 m ³ 35.934.301 kWh	13 2.442.128 m ³ 26.650.943 kWh	14 72.809 m ³ 793.545 kWh	15 73.835 m ³ 807.533 kWh	16 63.012 m ³ 687.587 kWh
17 69.279 m ³ 756.735 kWh	18 69.415 m ³ 756.485 kWh	19 64.317 m ³ 702.663 kWh	20 60.444 m ³ 660.290 kWh	21 75.523 m ³ 824.031 kWh	22 55.377 m ³ 604.606 kWh	23 68.900 m ³ 753.835 kWh
24 58.384 m ³ 637.437 kWh	25 56.132 m ³ 615.600 kWh	26 62.352 m ³ 684.500 kWh	27 68.989 m ³ 758.948 kWh	28 554.634 m ³ 6.093.209 kWh	29 2.087.316 m ³ 23.010.572 kWh	30 1.547.830 m ³ 17.009.104 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI APRILE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.030	11.030	9.967	0.76251	0.99755	1.115	AOP
02	11.037	11.037	9.971	0.75214	0.99759	0.809	AOP
03	11.082	11.082	10.015	0.76404	0.99752	1.180	AOP
04	11.099	11.099	10.032	0.77098	0.99749	1.439	AOP
05	11.100	11.100	10.032	0.77060	0.99749	1.352	AOP
06	11.005	11.005	9.943	0.75851	0.99757	1.133	AOP
07	10.885	10.885	9.829	0.74171	0.99767	0.927	AOP
08	10.905	10.905	9.848	0.74124	0.99766	0.875	AOP
09	11.039	11.039	9.975	0.76381	0.99754	1.340	AOP
10	11.085	11.085	10.019	0.77170	0.99749	1.452	AOP
11	11.082	11.082	10.015	0.76920	0.99750	1.380	AOP
12	10.909	10.909	9.852	0.74648	0.99764	1.039	AOP
13	10.913	10.913	9.856	0.74637	0.99764	1.043	AOP
14	10.899	10.899	9.842	0.74164	0.99766	0.952	AOP
15	10.937	10.937	9.878	0.74753	0.99764	0.883	AOP
16	10.912	10.912	9.854	0.74108	0.99766	0.815	AOP
17	10.923	10.923	9.865	0.74668	0.99764	0.930	AOP
18	10.898	10.898	9.841	0.74212	0.99766	0.960	AOP
19	10.925	10.925	9.867	0.74783	0.99763	1.122	AOP
20	10.924	10.924	9.866	0.74778	0.99763	1.123	AOP
21	10.911	10.911	9.854	0.74585	0.99764	1.079	AOP
22	10.918	10.918	9.861	0.74806	0.99763	1.142	AOP
23	10.941	10.941	9.881	0.74445	0.99764	0.829	AOP
24	10.918	10.918	9.860	0.74794	0.99763	1.137	AOP
25	10.967	10.967	9.908	0.75965	0.99758	1.142	AOP
26	10.978	10.978	9.918	0.75675	0.99759	0.897	AOP
27	11.001	11.001	9.940	0.76047	0.99758	0.907	AOP
28	10.986	10.986	9.924	0.74881	0.99762	0.646	AOP
29	11.024	11.024	9.964	0.77158	0.99753	1.153	AOP
30	10.989	10.989	9.928	0.75432	0.99760	0.801	AOP
media mese	10.974	10.974	9.913	0.75373	0.99760	1.053	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 05-06-2023

Volume

54.385.651 m³

Energia

595.443.374 kWh

PCS medio ponderato mese

10,949 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 449.616 m ³ 4.934.536 kWh	2 2.888.930 m ³ 31.677.117 kWh	3 3.021.405 m ³ 33.132.727 kWh	4 2.854.121 m ³ 31.281.166 kWh	5 2.857.908 m ³ 31.294.093 kWh	6 1.708.430 m ³ 18.784.188 kWh	7 1.553.417 m ³ 17.093.801 kWh
8 3.018.295 m ³ 33.038.257 kWh	9 2.862.574 m ³ 31.182.019 kWh	10 2.750.451 m ³ 30.012.921 kWh	11 2.711.515 m ³ 29.672.109 kWh	12 2.581.339 m ³ 28.356.009 kWh	13 66.978 m ³ 731.065 kWh	14 61.004 m ³ 679.524 kWh
15 72.677 m ³ 799.011 kWh	16 318.804 m ³ 3.484.528 kWh	17 2.676.816 m ³ 29.375.379 kWh	18 2.594.623 m ³ 28.540.853 kWh	19 2.408.403 m ³ 26.424.998 kWh	20 65.251 m ³ 717.239 kWh	21 330.136 m ³ 3.642.390 kWh
22 3.055.600 m ³ 33.422.153 kWh	23 2.804.101 m ³ 30.724.535 kWh	24 2.412.275 m ³ 26.455.420 kWh	25 1.617.588 m ³ 17.639.797 kWh	26 64.879 m ³ 715.291 kWh	27 61.298 m ³ 676.669 kWh	28 337.649 m ³ 3.699.958 kWh
29 1.990.268 m ³ 21.705.863 kWh	30 1.921.798 m ³ 20.911.084 kWh	31 2.267.502 m ³ 24.638.677 kWh				

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI MAGGIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.975	10.975	9.914	0.74922	0.99762	0.708	AOP
02	10.965	10.965	9.901	0.73589	0.99767	0.385	AOP
03	10.966	10.966	9.902	0.73407	0.99768	0.345	AOP
04	10.960	10.960	9.897	0.73998	0.99766	0.532	AOP
05	10.950	10.950	9.890	0.74512	0.99764	0.784	AOP
06	10.995	10.995	9.933	0.75471	0.99759	0.901	AOP
07	11.004	11.004	9.941	0.75515	0.99759	0.900	AOP
08	10.946	10.946	9.884	0.73659	0.99767	0.570	AOP
09	10.893	10.893	9.836	0.73975	0.99767	0.879	AOP
10	10.912	10.912	9.854	0.74306	0.99765	0.965	AOP
11	10.943	10.943	9.882	0.74350	0.99764	0.869	AOP
12	10.985	10.985	9.922	0.74649	0.99762	0.868	AOP
13	10.915	10.915	9.857	0.74190	0.99766	0.896	AOP
14	11.139	11.139	10.066	0.76193	0.99752	0.978	AOP
15	10.994	10.994	9.931	0.75227	0.99759	1.054	AOP
16	10.930	10.930	9.870	0.74242	0.99765	0.882	AOP
17	10.974	10.974	9.913	0.75161	0.99760	1.093	AOP
18	11.000	11.000	9.939	0.76048	0.99757	1.062	AOP
19	10.972	10.972	9.911	0.75142	0.99761	0.892	AOP
20	10.992	10.992	9.929	0.74809	0.99762	0.742	AOP
21	11.033	11.033	9.971	0.76902	0.99753	1.251	AOP
22	10.938	10.938	9.878	0.74192	0.99766	0.687	AOP
23	10.957	10.957	9.898	0.75255	0.99761	0.903	AOP
24	10.967	10.967	9.906	0.74999	0.99762	0.832	AOP
25	10.905	10.905	9.847	0.73919	0.99767	0.801	AOP
26	11.025	11.025	9.965	0.77631	0.99752	1.091	AOP
27	11.039	11.039	9.977	0.76795	0.99754	0.879	AOP
28	10.958	10.958	9.898	0.74692	0.99764	0.610	AOP
29	10.906	10.906	9.847	0.73713	0.99769	0.520	AOP
30	10.881	10.881	9.824	0.73136	0.99771	0.471	AOP
31	10.866	10.866	9.808	0.72381	0.99774	0.329	AOP
media mese	10.964	10.964	9.903	0.74741	0.99763	0.796	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Giugno 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 05-07-2023

Volume

57.159.863 m³

Energia

628.458.351 kWh

PCS medio ponderato mese

10,995 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 2.984.848 m ³ 32.591.555 kWh	2 2.388.652 m ³ 26.272.783 kWh	3 909.024 m ³ 9.987.446 kWh	4 68.413 m ³ 754.733 kWh
5 2.360.848 m ³ 25.990.575 kWh	6 2.272.712 m ³ 25.006.650 kWh	7 2.508.598 m ³ 27.654.784 kWh	8 2.495.644 m ³ 27.504.493 kWh	9 1.208.120 m ³ 13.289.320 kWh	10 65.710 m ³ 721.758 kWh	11 233.626 m ³ 2.570.354 kWh
12 1.568.077 m ³ 17.248.847 kWh	13 1.549.628 m ³ 16.969.976 kWh	14 2.145.110 m ³ 23.568.324 kWh	15 1.850.527 m ³ 20.376.153 kWh	16 955.496 m ³ 10.526.700 kWh	17 63.259 m ³ 697.114 kWh	18 59.542 m ³ 656.748 kWh
19 2.108.513 m ³ 23.208.402 kWh	20 3.187.251 m ³ 34.980.080 kWh	21 2.989.151 m ³ 32.796.965 kWh	22 2.913.871 m ³ 32.020.528 kWh	23 2.805.252 m ³ 30.916.682 kWh	24 3.024.655 m ³ 33.262.131 kWh	25 1.458.285 m ³ 16.089.258 kWh
26 2.301.529 m ³ 25.353.643 kWh	27 2.976.467 m ³ 32.747.090 kWh	28 2.755.166 m ³ 30.309.581 kWh	29 2.595.674 m ³ 28.523.862 kWh	30 2.356.215 m ³ 25.861.816 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI GIUGNO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.919	10.919	9.860	0.73952	0.99767	0.597	AOP
02	10.999	10.999	9.937	0.75216	0.99761	0.686	AOP
03	10.987	10.987	9.927	0.76071	0.99758	0.974	AOP
04	11.032	11.032	9.972	0.77782	0.99750	1.307	AOP
05	11.009	11.009	9.950	0.77175	0.99753	1.313	AOP
06	11.003	11.003	9.944	0.76816	0.99754	1.238	AOP
07	11.024	11.024	9.963	0.77106	0.99752	1.437	AOP
08	11.021	11.021	9.959	0.76757	0.99754	1.234	AOP
09	11.000	11.000	9.940	0.76515	0.99755	1.286	AOP
10	10.984	10.984	9.924	0.76473	0.99755	1.417	AOP
11	11.002	11.002	9.941	0.76305	0.99756	1.247	AOP
12	11.000	11.000	9.939	0.76205	0.99756	1.327	AOP
13	10.951	10.951	9.891	0.74871	0.99762	1.032	AOP
14	10.987	10.987	9.926	0.75823	0.99757	1.241	AOP
15	11.011	11.011	9.949	0.76155	0.99756	1.278	AOP
16	11.017	11.017	9.954	0.76068	0.99756	1.243	AOP
17	11.020	11.020	9.956	0.75915	0.99756	1.179	AOP
18	11.030	11.030	9.967	0.76338	0.99754	1.322	AOP
19	11.007	11.007	9.943	0.75359	0.99759	1.040	AOP
20	10.975	10.975	9.911	0.74134	0.99764	0.700	AOP
21	10.972	10.972	9.911	0.75228	0.99760	1.042	AOP
22	10.989	10.989	9.927	0.75045	0.99761	0.902	AOP
23	11.021	11.021	9.955	0.74686	0.99761	0.803	AOP
24	10.997	10.997	9.933	0.74957	0.99761	0.915	AOP
25	11.033	11.033	9.968	0.75612	0.99757	1.038	AOP
26	11.016	11.016	9.952	0.75335	0.99759	0.974	AOP
27	11.002	11.002	9.938	0.75074	0.99760	0.916	AOP
28	11.001	11.001	9.937	0.74876	0.99761	0.879	AOP
29	10.989	10.989	9.926	0.74603	0.99762	0.830	AOP
30	10.976	10.976	9.912	0.73655	0.99766	0.444	AOP
media mese	10.999	10.999	9.937	0.75670	0.99758	1.061	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Luglio 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 02-08-2023

Volume
71.449.517 m³

Energia
786.036.297 kWh

PCS medio ponderato mese
11,001 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 66.080 m ³ 727.607 kWh	2 311.421 m ³ 3.426.877 kWh
3 2.776.338 m ³ 30.578.587 kWh	4 2.674.903 m ³ 29.514.880 kWh	5 2.225.596 m ³ 24.546.098 kWh	6 2.938.911 m ³ 32.325.082 kWh	7 3.121.269 m ³ 34.243.442 kWh	8 2.303.148 m ³ 25.267.837 kWh	9 1.511.361 m ³ 16.611.369 kWh
10 2.868.964 m ³ 31.544.259 kWh	11 3.167.157 m ³ 34.750.047 kWh	12 2.096.013 m ³ 23.016.319 kWh	13 2.806.899 m ³ 30.895.537 kWh	14 3.154.954 m ³ 34.654.015 kWh	15 2.236.464 m ³ 24.580.976 kWh	16 67.482 m ³ 742.707 kWh
17 2.430.319 m ³ 26.716.497 kWh	18 2.793.732 m ³ 30.666.796 kWh	19 2.507.337 m ³ 27.497.965 kWh	20 2.913.454 m ³ 32.018.859 kWh	21 2.953.103 m ³ 32.451.649 kWh	22 2.124.981 m ³ 23.317.417 kWh	23 2.225.367 m ³ 24.396.698 kWh
24 2.702.409 m ³ 29.672.451 kWh	25 2.159.370 m ³ 23.737.954 kWh	26 1.494.786 m ³ 16.494.964 kWh	27 2.606.882 m ³ 28.876.432 kWh	28 3.160.018 m ³ 34.880.279 kWh	29 2.318.525 m ³ 25.652.161 kWh	30 1.965.613 m ³ 21.761.302 kWh
31 2.766.661 m ³ 30.469.238 kWh						

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI LUGLIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.011	11.011	9.948	0.75619	0.99759	0.703	AOP
02	11.004	11.004	9.944	0.76239	0.99757	0.910	AOP
03	11.014	11.014	9.953	0.76588	0.99755	1.145	AOP
04	11.034	11.034	9.972	0.76979	0.99752	1.416	AOP
05	11.029	11.029	9.967	0.77007	0.99752	1.434	AOP
06	10.999	10.999	9.939	0.76449	0.99755	1.343	AOP
07	10.971	10.971	9.910	0.75292	0.99760	1.032	AOP
08	10.971	10.971	9.910	0.75253	0.99761	0.938	AOP
09	10.991	10.991	9.932	0.76635	0.99756	1.131	AOP
10	10.995	10.995	9.933	0.75364	0.99760	0.875	AOP
11	10.972	10.972	9.908	0.73898	0.99766	0.519	AOP
12	10.981	10.981	9.917	0.74134	0.99764	0.601	AOP
13	11.007	11.007	9.943	0.74987	0.99761	0.794	AOP
14	10.984	10.984	9.922	0.74855	0.99762	0.729	AOP
15	10.991	10.991	9.930	0.75676	0.99759	0.946	AOP
16	11.006	11.006	9.944	0.75892	0.99758	0.969	AOP
17	10.993	10.993	9.931	0.75036	0.99761	0.773	AOP
18	10.977	10.977	9.914	0.74247	0.99764	0.572	AOP
19	10.967	10.967	9.904	0.74053	0.99765	0.570	AOP
20	10.990	10.990	9.927	0.74650	0.99762	0.735	AOP
21	10.989	10.989	9.925	0.74662	0.99762	0.860	AOP
22	10.973	10.973	9.910	0.74438	0.99763	0.812	AOP
23	10.963	10.963	9.899	0.73248	0.99768	0.330	AOP
24	10.980	10.980	9.915	0.73525	0.99767	0.403	AOP
25	10.993	10.993	9.928	0.73662	0.99766	0.424	AOP
26	11.035	11.035	9.968	0.74672	0.99761	0.635	AOP
27	11.077	11.077	10.009	0.75950	0.99755	0.981	AOP
28	11.038	11.038	9.972	0.75290	0.99758	0.889	AOP
29	11.064	11.064	9.997	0.75938	0.99755	1.013	AOP
30	11.071	11.071	10.004	0.76264	0.99754	1.096	AOP
31	11.013	11.013	9.948	0.74739	0.99761	0.751	AOP
media mese	11.003	11.003	9.939	0.75201	0.99760	0.849	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 02-09-2023

Volume 64.293.681 m3		Energia 707.375.985 kWh		PCS medio ponderato mese 11,002 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 2.642.816 m³ 29.147.617 kWh	2 2.042.509 m³ 22.514.577 kWh	3 2.194.886 m³ 24.176.670 kWh	4 2.836.581 m³ 31.230.757 kWh	5 1.853.856 m³ 20.420.223 kWh	6 1.242.895 m³ 13.701.674 kWh
7 2.034.416 m³ 22.435.539 kWh	8 1.660.748 m³ 18.313.068 kWh	9 1.599.127 m³ 17.697.538 kWh	10 2.058.268 m³ 22.657.414 kWh	11 1.547.909 m³ 17.026.999 kWh	12 61.685 m³ 679.275 kWh	13 63.342 m³ 696.699 kWh
14 50.755 m³ 557.239 kWh	15 1.448.344 m³ 15.939.026 kWh	16 2.088.754 m³ 22.963.762 kWh	17 2.382.401 m³ 26.192.117 kWh	18 2.528.440 m³ 27.795.141 kWh	19 1.400.893 m³ 15.419.630 kWh	20 1.504.434 m³ 16.539.747 kWh
21 2.800.737 m³ 30.813.708 kWh	22 3.118.187 m³ 34.331.239 kWh	23 3.001.244 m³ 32.944.655 kWh	24 3.120.920 m³ 34.217.767 kWh	25 3.149.014 m³ 34.680.091 kWh	26 2.653.091 m³ 29.194.613 kWh	27 2.033.725 m³ 22.291.660 kWh
28 2.701.068 m³ 29.555.086 kWh	29 2.800.523 m³ 30.752.543 kWh	30 2.775.702 m³ 30.640.974 kWh	31 2.896.411 m³ 31.848.936 kWh			

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI AGOSTO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	39745.747	11.029	9.964	0.75857	0.99756	1.055	AOP
02	39724.126	11.023	9.960	0.76089	0.99756	1.116	AOP
03	39695.296	11.015	9.950	0.75197	0.99759	0.864	AOP
04	39677.276	11.010	9.945	0.74588	0.99762	0.687	AOP
05	39695.294	11.015	9.950	0.74988	0.99760	0.827	AOP
06	39727.729	11.024	9.959	0.75222	0.99759	0.866	AOP
07	39742.144	11.028	9.964	0.75691	0.99757	1.008	AOP
08	39738.540	11.027	9.964	0.76254	0.99755	1.190	AOP
09	39882.689	11.067	10.000	0.75899	0.99755	0.927	AOP
10	39670.069	11.008	9.946	0.76090	0.99756	1.099	AOP
11	39641.239	11.000	9.939	0.75956	0.99757	1.150	AOP
12	39684.476	11.012	9.950	0.76189	0.99756	1.110	AOP
13	39637.635	10.999	9.937	0.75645	0.99758	0.983	AOP
14	39565.560	10.979	9.916	0.74403	0.99764	0.598	AOP
15	39659.258	11.005	9.944	0.76314	0.99756	0.985	AOP
16	39619.617	10.994	9.932	0.75509	0.99759	0.970	AOP
17	39619.617	10.994	9.928	0.73768	0.99765	0.505	AOP
18	39616.013	10.993	9.928	0.73908	0.99765	0.552	AOP
19	39666.466	11.007	9.943	0.74997	0.99760	0.858	AOP
20	39619.617	10.994	9.930	0.74295	0.99763	0.666	AOP
21	39648.446	11.002	9.939	0.75218	0.99759	0.963	AOP
22	39677.277	11.010	9.947	0.75647	0.99758	1.090	AOP
23	39558.352	10.977	9.915	0.74827	0.99762	0.902	AOP
24	39511.505	10.964	9.903	0.74764	0.99762	0.913	AOP
25	39688.088	11.013	9.952	0.76538	0.99755	1.251	AOP
26	39655.654	11.004	9.941	0.75608	0.99758	1.007	AOP
27	39500.693	10.961	9.900	0.74526	0.99764	0.783	AOP
28	39432.221	10.942	9.881	0.74186	0.99765	0.787	AOP
29	39572.767	10.981	9.919	0.74990	0.99761	0.922	AOP
30	39781.785	11.039	9.975	0.76016	0.99755	1.099	AOP
31	39626.824	10.996	9.932	0.74654	0.99762	0.750	AOP
media mese	39654.259	11.004	9.940	0.75285	0.99759	0.919	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 02-10-2023

Volume

73.506.992 m³

Energia

808.458.262 kWh

PCS medio ponderato mese

10,998 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 3.166.255 m ³ 34.952.289 kWh	2 1.865.509 m ³ 20.613.874 kWh	3 1.334.900 m ³ 14.731.956 kWh
4 2.587.203 m ³ 28.500.628 kWh	5 2.770.987 m ³ 30.270.262 kWh	6 2.572.989 m ³ 27.904.066 kWh	7 2.667.569 m ³ 29.209.881 kWh	8 1.907.460 m ³ 20.978.245 kWh	9 1.957.430 m ³ 21.512.156 kWh	10 1.761.391 m ³ 19.408.767 kWh
11 3.189.108 m ³ 35.134.403 kWh	12 3.208.110 m ³ 35.372.621 kWh	13 2.916.030 m ³ 32.169.643 kWh	14 3.030.925 m ³ 33.291.680 kWh	15 3.172.548 m ³ 34.856.785 kWh	16 2.311.363 m ³ 25.415.748 kWh	17 330.683 m ³ 3.622.632 kWh
18 3.256.843 m ³ 35.818.759 kWh	19 2.572.332 m ³ 28.380.539 kWh	20 3.220.601 m ³ 35.465.258 kWh	21 2.389.551 m ³ 26.371.085 kWh	22 2.885.081 m ³ 31.733.006 kWh	23 2.792.727 m ³ 30.792.608 kWh	24 1.515.412 m ³ 16.725.602 kWh
25 2.031.925 m ³ 22.406.037 kWh	26 2.457.046 m ³ 26.916.939 kWh	27 3.072.482 m ³ 33.754.287 kWh	28 2.207.856 m ³ 24.277.585 kWh	29 2.798.278 m ³ 30.789.453 kWh	30 1.556.398 m ³ 17.081.468 kWh	

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.039	11.039	9.973	0.75612	0.99757	1.020	AOP
02	11.050	11.050	9.985	0.76140	0.99754	1.195	AOP
03	11.036	11.036	9.972	0.76393	0.99754	1.341	AOP
04	11.016	11.016	9.954	0.76366	0.99754	1.385	AOP
05	10.924	10.924	9.863	0.73048	0.99770	0.493	AOP
06	10.845	10.845	9.787	0.71292	0.99779	0.106	AOP
07	10.950	10.950	9.888	0.73926	0.99766	0.591	AOP
08	10.998	10.998	9.936	0.75398	0.99760	0.779	AOP
09	10.990	10.990	9.927	0.74832	0.99762	0.715	AOP
10	11.019	11.019	9.957	0.76547	0.99755	1.062	AOP
11	11.017	11.017	9.955	0.76214	0.99756	1.106	AOP
12	11.026	11.026	9.961	0.75059	0.99759	0.831	AOP
13	11.032	11.032	9.965	0.74542	0.99761	0.682	AOP
14	10.984	10.984	9.920	0.74189	0.99764	0.641	AOP
15	10.987	10.987	9.925	0.75132	0.99761	0.830	AOP
16	10.996	10.996	9.935	0.75711	0.99758	1.039	AOP
17	10.955	10.955	9.893	0.74186	0.99765	0.729	AOP
18	10.998	10.998	9.935	0.75237	0.99760	0.957	AOP
19	11.033	11.033	9.970	0.76623	0.99753	1.322	AOP
20	11.012	11.012	9.949	0.75756	0.99757	1.120	AOP
21	11.036	11.036	9.973	0.76484	0.99754	1.223	AOP
22	10.999	10.999	9.936	0.75397	0.99759	0.974	AOP
23	11.026	11.026	9.963	0.76124	0.99756	1.066	AOP
24	11.037	11.037	9.974	0.76494	0.99754	1.137	AOP
25	11.027	11.027	9.964	0.75980	0.99757	0.951	AOP
26	10.955	10.955	9.890	0.72547	0.99771	0.142	AOP
27	10.986	10.986	9.921	0.73788	0.99766	0.395	AOP
28	10.996	10.996	9.931	0.74145	0.99764	0.460	AOP
29	11.003	11.003	9.938	0.74452	0.99763	0.574	AOP
30	10.975	10.975	9.909	0.72944	0.99769	0.239	AOP
media mese	10.998	10.998	9.935	0.75019	0.99761	0.837	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 03-11-2023

Volume
4.494.872 m³

Energia
49.497.738 kWh

PCS medio ponderato mese
11,012 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 1.172.045 m ³ 12.836.237 kWh
2 1.110 m ³ 12.154 kWh	3 266 m ³ 2.912 kWh	4 1.460 m ³ 15.996 kWh	5 215 m ³ 2.357 kWh	6 586 m ³ 6.431 kWh	7 105 m ³ 1.151 kWh	8 54 m ³ 592 kWh
9 204 m ³ 2.235 kWh	10 23.683 m ³ 259.613 kWh	11 53.844 m ³ 591.261 kWh	12 33.798 m ³ 372.015 kWh	13 41.677 m ³ 456.572 kWh	14 46.421 m ³ 507.753 kWh	15 42.741 m ³ 471.006 kWh
16 44.102 m ³ 484.505 kWh	17 58.317 m ³ 640.671 kWh	18 63.216 m ³ 696.704 kWh	19 65.773 m ³ 726.134 kWh	20 65.549 m ³ 722.088 kWh	21 76.108 m ³ 840.917 kWh	22 77.850 m ³ 861.177 kWh
23 97.995 m ³ 1.085.099 kWh	24 941.588 m ³ 10.407.372 kWh	25 1.181.145 m ³ 13.044.565 kWh	26 69.951 m ³ 770.021 kWh	27 67.855 m ³ 747.219 kWh	28 64.574 m ³ 697.205 kWh	29 68.175 m ³ 751.561 kWh
30 65.028 m ³ 717.909 kWh	31 69.437 m ³ 766.307 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.952	10.952	9.887	0.72156	0.99773	0.028	AOP
02	10.950	10.950	9.884	0.72029	0.99773	0.002	AOP
03	10.949	10.949	9.884	0.72027	0.99773	0.002	AOP
04	10.956	10.956	9.891	0.72176	0.99772	0.035	AOP
05	10.965	10.965	9.900	0.72481	0.99771	0.114	AOP
06	10.975	10.975	9.909	0.72821	0.99769	0.207	AOP
07	10.961	10.961	9.895	0.72364	0.99772	0.087	AOP
08	10.958	10.958	9.892	0.72234	0.99772	0.052	AOP
09	10.955	10.955	9.890	0.72169	0.99772	0.036	AOP
10	10.962	10.962	9.896	0.72209	0.99772	0.055	AOP
11	10.981	10.981	9.915	0.72786	0.99769	0.203	AOP
12	11.007	11.007	9.943	0.75014	0.99761	0.753	AOP
13	10.955	10.955	9.893	0.73730	0.99767	0.554	AOP
14	10.938	10.938	9.876	0.73409	0.99768	0.532	AOP
15	11.020	11.020	9.955	0.75217	0.99759	0.809	AOP
16	10.986	10.986	9.922	0.74338	0.99764	0.651	AOP
17	10.986	10.986	9.923	0.74302	0.99764	0.622	AOP
18	11.021	11.021	9.956	0.75165	0.99759	0.814	AOP
19	11.040	11.040	9.974	0.75610	0.99757	1.023	AOP
20	11.016	11.016	9.951	0.75305	0.99759	0.960	AOP
21	11.049	11.049	9.984	0.76576	0.99753	1.306	AOP
22	11.062	11.062	9.997	0.76592	0.99752	1.328	AOP
23	11.073	11.073	10.007	0.76694	0.99752	1.313	AOP
24	11.053	11.053	9.987	0.75949	0.99755	1.103	AOP
25	11.044	11.044	9.978	0.76015	0.99755	1.186	AOP
26	11.008	11.008	9.943	0.74483	0.99762	0.707	AOP
27	11.012	11.012	9.947	0.74832	0.99761	0.782	AOP
28	10.797	10.797	9.741	0.70999	0.99781	0.101	AOP
29	11.024	11.024	9.961	0.76243	0.99756	1.032	AOP
30	11.040	11.040	9.976	0.76332	0.99754	1.215	AOP
31	11.036	11.036	9.972	0.76297	0.99754	1.240	AOP
media mese	10.991	10.991	9.927	0.74147	0.99764	0.608	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 02-12-2023

Volume
33.157.997 m³

Energia
365.144.183 kWh

PCS medio ponderato mese
11,012 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 62.065 m ³ 682.156 kWh	2 73.159 m ³ 806.066 kWh	3 69.977 m ³ 770.097 kWh	4 74.811 m ³ 826.811 kWh	5 66.783 m ³ 737.551 kWh
6 358.538 m ³ 3.974.752 kWh	7 1.589.347 m ³ 17.665.592 kWh	8 1.734.609 m ³ 19.162.226 kWh	9 1.640.831 m ³ 18.072.113 kWh	10 2.348.253 m ³ 25.830.783 kWh	11 76.478 m ³ 843.705 kWh	12 309.297 m ³ 3.413.711 kWh
13 2.063.350 m ³ 22.723.674 kWh	14 79.202 m ³ 873.123 kWh	15 73.053 m ³ 803.218 kWh	16 73.251 m ³ 805.102 kWh	17 73.643 m ³ 810.883 kWh	18 78.426 m ³ 868.411 kWh	19 72.069 m ³ 796.723 kWh
20 306.154 m ³ 3.371.368 kWh	21 2.750.719 m ³ 30.222.150 kWh	22 2.760.381 m ³ 30.400.076 kWh	23 2.828.929 m ³ 31.290.784 kWh	24 2.351.265 m ³ 25.917.994 kWh	25 75.997 m ³ 842.275 kWh	26 250.495 m ³ 2.773.481 kWh
27 2.425.356 m ³ 26.618.282 kWh	28 2.808.917 m ³ 30.906.514 kWh	29 2.933.725 m ³ 32.206.433 kWh	30 2.748.917 m ³ 30.128.130 kWh			

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.991	10.991	9.926	0.74055	0.99764	0.598	AOP
02	11.018	11.018	9.952	0.74641	0.99761	0.704	AOP
03	11.005	11.005	9.939	0.74016	0.99764	0.530	AOP
04	11.052	11.052	9.986	0.76141	0.99755	1.109	AOP
05	11.044	11.044	9.979	0.76107	0.99755	1.125	AOP
06	11.086	11.086	10.018	0.76578	0.99752	1.159	AOP
07	11.115	11.115	10.046	0.76940	0.99750	1.175	AOP
08	11.047	11.047	9.980	0.75178	0.99759	0.792	AOP
09	11.014	11.014	9.949	0.74735	0.99761	0.721	AOP
10	11.000	11.000	9.935	0.74447	0.99763	0.677	AOP
11	11.032	11.032	9.967	0.75517	0.99758	0.894	AOP
12	11.037	11.037	9.973	0.75960	0.99756	0.993	AOP
13	11.013	11.013	9.948	0.74477	0.99762	0.621	AOP
14	11.024	11.024	9.958	0.75001	0.99760	0.747	AOP
15	10.995	10.995	9.928	0.73189	0.99767	0.291	AOP
16	10.991	10.991	9.924	0.72839	0.99769	0.196	AOP
17	11.011	11.011	9.944	0.73985	0.99764	0.489	AOP
18	11.073	11.073	10.005	0.75901	0.99755	0.950	AOP
19	11.055	11.055	9.989	0.75969	0.99755	1.008	AOP
20	11.012	11.012	9.947	0.74970	0.99760	0.827	AOP
21	10.987	10.987	9.922	0.74189	0.99764	0.638	AOP
22	11.013	11.013	9.947	0.74503	0.99762	0.657	AOP
23	11.061	11.061	9.993	0.75262	0.99758	0.777	AOP
24	11.023	11.023	9.957	0.74533	0.99762	0.646	AOP
25	11.083	11.083	10.014	0.75703	0.99756	0.826	AOP
26	11.072	11.072	10.004	0.75597	0.99757	0.790	AOP
27	10.975	10.975	9.911	0.73677	0.99766	0.499	AOP
28	11.003	11.003	9.937	0.74043	0.99764	0.536	AOP
29	10.978	10.978	9.913	0.73641	0.99766	0.472	AOP
30	10.960	10.960	9.897	0.73619	0.99767	0.521	AOP
media mese	11.026	11.026	9.960	0.74847	0.99760	0.732	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig. Dario Mascarello

Centrale termoelettrica

33050 TORVISCOSA

Impianto REMI

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2023

periodo dal 01-12-2023 al 01-01-2024 - emesso in data 03-01-2024

Volume
31.253.989 m³

Energia
341.720.062 kWh

PCS medio ponderato mese
10,934 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 2.361.998 m ³ 25.951.272 kWh	2 1.207.121 m ³ 13.269.881 kWh	3 1.892.728 m ³ 20.835.150 kWh
4 2.849.889 m ³ 31.363.028 kWh	5 2.721.787 m ³ 29.637.539 kWh	6 2.128.528 m ³ 23.173.284 kWh	7 2.609.889 m ³ 28.395.592 kWh	8 85.298 m ³ 936.316 kWh	9 75.968 m ³ 833.445 kWh	10 65.605 m ³ 718.244 kWh
11 78.881 m ³ 866.744 kWh	12 82.256 m ³ 896.015 kWh	13 289.177 m ³ 3.147.402 kWh	14 2.066.572 m ³ 22.480.170 kWh	15 77.853 m ³ 846.807 kWh	16 73.180 m ³ 797.808 kWh	17 245.579 m ³ 2.681.232 kWh
18 2.206.884 m ³ 24.238.207 kWh	19 2.246.073 m ³ 24.491.180 kWh	20 2.928.008 m ³ 31.836.231 kWh	21 1.992.042 m ³ 21.665.449 kWh	22 576.717 m ³ 6.263.147 kWh	23 79.723 m ³ 867.944 kWh	24 497.795 m ³ 5.452.349 kWh
25 727.489 m ³ 8.021.294 kWh	26 344.995 m ³ 3.823.580 kWh	27 73.887 m ³ 818.372 kWh	28 67.713 m ³ 747.890 kWh	29 65.065 m ³ 718.643 kWh	30 67.843 m ³ 752.989 kWh	31 467.446 m ³ 5.192.858 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.987	10.987	9.923	0.74262	0.99764	0.638	AOP
02	10.993	10.993	9.928	0.74388	0.99763	0.664	AOP
03	11.008	11.008	9.943	0.74790	0.99761	0.759	AOP
04	11.005	11.005	9.940	0.74729	0.99761	0.771	AOP
05	10.889	10.889	9.834	0.74683	0.99765	1.116	AOP
06	10.887	10.887	9.831	0.74200	0.99767	0.959	AOP
07	10.880	10.880	9.824	0.74090	0.99767	0.943	AOP
08	10.977	10.977	9.915	0.74803	0.99762	0.900	AOP
09	10.971	10.971	9.909	0.74790	0.99762	0.894	AOP
10	10.948	10.948	9.887	0.74523	0.99764	0.871	AOP
11	10.988	10.988	9.925	0.75080	0.99761	0.947	AOP
12	10.893	10.893	9.836	0.74218	0.99766	0.950	AOP
13	10.884	10.884	9.829	0.74683	0.99765	1.132	AOP
14	10.878	10.878	9.824	0.74764	0.99765	1.168	AOP
15	10.877	10.877	9.823	0.74914	0.99764	1.225	AOP
16	10.902	10.902	9.845	0.74583	0.99765	1.036	AOP
17	10.918	10.918	9.860	0.74486	0.99765	0.947	AOP
18	10.983	10.983	9.920	0.74443	0.99763	0.749	AOP
19	10.904	10.904	9.847	0.74560	0.99765	1.011	AOP
20	10.873	10.873	9.819	0.74891	0.99764	1.221	AOP
21	10.876	10.876	9.822	0.74867	0.99764	1.215	AOP
22	10.860	10.860	9.808	0.75234	0.99763	1.380	AOP
23	10.887	10.887	9.833	0.74940	0.99764	1.204	AOP
24	10.953	10.953	9.892	0.74375	0.99764	0.802	AOP
25	11.026	11.026	9.960	0.74636	0.99761	0.713	AOP
26	11.083	11.083	10.013	0.75306	0.99757	0.787	AOP
27	11.076	11.076	10.006	0.74872	0.99759	0.663	AOP
28	11.045	11.045	9.976	0.74354	0.99762	0.563	AOP
29	11.045	11.045	9.977	0.74571	0.99761	0.628	AOP
30	11.099	11.099	10.029	0.75592	0.99755	0.853	AOP
31	11.109	11.109	10.038	0.75615	0.99755	0.868	AOP
media mese	10.958	10.958	9.897	0.74717	0.99763	0.922	

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

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

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

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

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

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

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