



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

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
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
46.350.586 m³

Energia
506.948.036 kWh

PCS medio ponderato mese
10,937 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 1.644.865 m ³ 18.126.412 kWh
2 1.203.324 m ³ 13.253.411 kWh	3 1.499.921 m ³ 16.536.629 kWh	4 1.698.653 m ³ 18.690.279 kWh	5 2.045.055 m ³ 22.554.912 kWh	6 1.567.179 m ³ 17.253.074 kWh	7 16.741 m ³ 184.235 kWh	8 21.128 m ³ 232.176 kWh
9 1.245.056 m ³ 13.676.940 kWh	10 2.262.267 m ³ 24.909.822 kWh	11 853.992 m ³ 9.366.584 kWh	12 259.171 m ³ 2.828.851 kWh	13 461.323 m ³ 5.014.120 kWh	14 19.296 m ³ 210.018 kWh	15 17.797 m ³ 193.845 kWh
16 32.662 m ³ 357.322 kWh	17 2.184.805 m ³ 23.941.093 kWh	18 2.507.714 m ³ 27.359.160 kWh	19 2.404.712 m ³ 26.158.457 kWh	20 1.192.763 m ³ 12.955.792 kWh	21 234.387 m ³ 2.549.193 kWh	22 23.928 m ³ 260.672 kWh
23 2.119.923 m ³ 23.096.561 kWh	24 3.165.887 m ³ 34.539.827 kWh	25 3.366.686 m ³ 36.744.011 kWh	26 2.680.340 m ³ 29.231.788 kWh	27 2.990.976 m ³ 32.604.629 kWh	28 2.972.815 m ³ 32.412.602 kWh	29 2.246.565 m ³ 24.489.805 kWh
30 1.008.882 m ³ 11.002.867 kWh	31 2.401.773 m ³ 26.212.951 kWh					

1 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 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	11.020	11.020	9.958	0.76550	0.99754	1.317	AOP
02	11.014	11.014	9.951	0.75972	0.99756	1.225	AOP
03	11.025	11.025	9.958	0.74635	0.99761	0.725	AOP
04	11.003	11.003	9.935	0.73439	0.99766	0.420	AOP
05	11.029	11.029	9.960	0.73938	0.99764	0.527	AOP
06	11.009	11.009	9.942	0.73674	0.99765	0.461	AOP
07	11.005	11.005	9.938	0.73764	0.99765	0.487	AOP
08	10.989	10.989	9.925	0.74138	0.99764	0.595	AOP
09	10.985	10.985	9.920	0.73801	0.99765	0.505	AOP
10	11.011	11.011	9.943	0.73341	0.99766	0.356	AOP
11	10.968	10.968	9.905	0.73915	0.99765	0.654	AOP
12	10.915	10.915	9.856	0.73669	0.99768	0.728	AOP
13	10.869	10.869	9.814	0.73818	0.99769	0.879	AOP
14	10.884	10.884	9.827	0.73485	0.99770	0.697	AOP
15	10.892	10.892	9.834	0.73426	0.99770	0.638	AOP
16	10.940	10.940	9.877	0.72977	0.99770	0.377	AOP
17	10.958	10.958	9.896	0.73855	0.99766	0.625	AOP
18	10.910	10.910	9.853	0.74302	0.99766	0.895	AOP
19	10.878	10.878	9.822	0.73841	0.99769	0.751	AOP
20	10.862	10.862	9.809	0.74589	0.99767	0.954	AOP
21	10.876	10.876	9.822	0.74781	0.99765	1.034	AOP
22	10.894	10.894	9.837	0.74081	0.99767	0.807	AOP
23	10.895	10.895	9.838	0.74408	0.99766	0.985	AOP
24	10.910	10.910	9.853	0.75123	0.99762	1.217	AOP
25	10.914	10.914	9.857	0.74929	0.99763	1.200	AOP
26	10.906	10.906	9.849	0.74600	0.99764	1.109	AOP
27	10.901	10.901	9.844	0.74452	0.99765	1.048	AOP
28	10.903	10.903	9.846	0.74671	0.99764	1.103	AOP
29	10.901	10.901	9.845	0.74705	0.99764	1.105	AOP
30	10.906	10.906	9.849	0.74785	0.99764	1.141	AOP
31	10.914	10.914	9.857	0.74898	0.99763	1.184	AOP
media mese	10.938	10.938	9.878	0.74276	0.99765	0.831	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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- annulla e sostituisce il precedente

Volume
10.382.631 m³

Energia
113.597.315 kWh

PCS medio ponderato mese
10,941 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 2.388.536 m ³ 26.063.705 kWh	2 2.754.840 m ³ 30.126.930 kWh	3 2.504.451 m ³ 27.428.747 kWh	4 2.222.314 m ³ 24.369.895 kWh	5 21.780 m ³ 239.057 kWh
6 19.824 m ³ 216.994 kWh	7 15.021 m ³ 164.615 kWh	8 37.561 m ³ 412.457 kWh	9 12.717 m ³ 139.302 kWh	10 14.667 m ³ 160.340 kWh	11 17.356 m ³ 189.076 kWh	12 14.041 m ³ 152.822 kWh
13 28.475 m ³ 311.431 kWh	14 113.686 m ³ 1.241.224 kWh	15 15.173 m ³ 165.841 kWh	16 15.850 m ³ 173.795 kWh	17 15.883 m ³ 173.919 kWh	18 12.683 m ³ 138.930 kWh	19 16.541 m ³ 181.322 kWh
20 14.332 m ³ 157.021 kWh	21 18.380 m ³ 201.408 kWh	22 12.633 m ³ 138.458 kWh	23 20.111 m ³ 220.256 kWh	24 13.412 m ³ 147.747 kWh	25 15.200 m ³ 167.382 kWh	26 15.166 m ³ 165.719 kWh
27 17.293 m ³ 187.975 kWh	28 14.705 m ³ 160.946 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 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 PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.912	10.912	9.853	0.73970	0.99767	0.850	AOP
02	10.936	10.936	9.874	0.73298	0.99768	0.537	AOP
03	10.952	10.952	9.890	0.73529	0.99767	0.561	AOP
04	10.966	10.966	9.903	0.73922	0.99765	0.613	AOP
05	10.976	10.976	9.911	0.73548	0.99767	0.421	AOP
06	10.946	10.946	9.882	0.72523	0.99771	0.170	AOP
07	10.959	10.959	9.893	0.72616	0.99771	0.183	AOP
08	10.981	10.981	9.919	0.75111	0.99760	1.024	AOP
09	10.954	10.954	9.894	0.75230	0.99761	1.164	AOP
10	10.932	10.932	9.873	0.74787	0.99763	1.098	AOP
11	10.894	10.894	9.838	0.74672	0.99765	0.980	AOP
12	10.884	10.884	9.829	0.74365	0.99767	0.843	AOP
13	10.937	10.937	9.877	0.74577	0.99764	0.959	AOP
14	10.918	10.918	9.860	0.74659	0.99764	1.001	AOP
15	10.930	10.930	9.871	0.74573	0.99764	0.958	AOP
16	10.965	10.965	9.903	0.74619	0.99763	0.904	AOP
17	10.950	10.950	9.889	0.74473	0.99764	0.919	AOP
18	10.954	10.954	9.893	0.74663	0.99763	0.988	AOP
19	10.962	10.962	9.900	0.74513	0.99763	0.894	AOP
20	10.956	10.956	9.893	0.73617	0.99767	0.536	AOP
21	10.958	10.958	9.894	0.73350	0.99768	0.384	AOP
22	10.960	10.960	9.896	0.73198	0.99769	0.322	AOP
23	10.952	10.952	9.890	0.73734	0.99767	0.592	AOP
24	11.016	11.016	9.950	0.74700	0.99761	0.742	AOP
25	11.012	11.012	9.946	0.74352	0.99763	0.603	AOP
26	10.927	10.927	9.865	0.72659	0.99771	0.293	AOP
27	10.870	10.870	9.810	0.71576	0.99777	0.111	AOP
28	10.945	10.945	9.882	0.73314	0.99768	0.472	AOP
media mese	10.947	10.947	9.885	0.73934	0.99766	0.683	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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 04-04-2023

Volume
2.749.946 m³

Energia
30.097.272 kWh

PCS medio ponderato mese
10,945 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 15.897 m ³ 173.993 kWh	2 14.872 m ³ 162.239 kWh	3 16.459 m ³ 179.617 kWh	4 14.903 m ³ 162.562 kWh	5 15.873 m ³ 173.079 kWh
6 90.395 m ³ 990.277 kWh	7 15.021 m ³ 164.675 kWh	8 14.548 m ³ 159.810 kWh	9 119.539 m ³ 1.313.853 kWh	10 13.267 m ³ 145.658 kWh	11 155.871 m ³ 1.707.567 kWh	12 12.921 m ³ 140.994 kWh
13 13.312 m ³ 145.354 kWh	14 12.584 m ³ 137.329 kWh	15 14.551 m ³ 158.882 kWh	16 14.375 m ³ 156.961 kWh	17 14.353 m ³ 156.893 kWh	18 112.709 m ³ 1.236.192 kWh	19 13.880 m ³ 153.166 kWh
20 13.146 m ³ 144.974 kWh	21 11.342 m ³ 124.297 kWh	22 110.134 m ³ 1.201.011 kWh	23 409.708 m ³ 4.524.405 kWh	24 124.882 m ³ 1.374.326 kWh	25 10.398 m ³ 113.338 kWh	26 13.605 m ³ 148.376 kWh
27 540.331 m ³ 5.866.374 kWh	28 499.564 m ³ 5.471.225 kWh	29 101.560 m ³ 1.125.894 kWh	30 205.122 m ³ 2.222.087 kWh	31 14.824 m ³ 161.863 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 comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.945	10.945	9.884	0.74107	0.99765	0.728	AOP
02	10.909	10.909	9.851	0.74082	0.99767	0.804	AOP
03	10.913	10.913	9.854	0.73881	0.99767	0.741	AOP
04	10.908	10.908	9.850	0.73782	0.99768	0.743	AOP
05	10.904	10.904	9.846	0.73750	0.99768	0.729	AOP
06	10.955	10.955	9.891	0.73321	0.99768	0.470	AOP
07	10.963	10.963	9.899	0.73354	0.99768	0.468	AOP
08	10.985	10.985	9.921	0.74045	0.99764	0.647	AOP
09	10.991	10.991	9.927	0.74370	0.99763	0.684	AOP
10	10.979	10.979	9.916	0.74437	0.99763	0.680	AOP
11	10.955	10.955	9.891	0.73381	0.99768	0.405	AOP
12	10.912	10.912	9.849	0.71657	0.99775	0.016	AOP
13	10.919	10.919	9.855	0.71715	0.99775	0.015	AOP
14	10.913	10.913	9.850	0.71724	0.99775	0.016	AOP
15	10.919	10.919	9.856	0.71794	0.99775	0.018	AOP
16	10.919	10.919	9.855	0.71742	0.99775	0.015	AOP
17	10.931	10.931	9.867	0.71884	0.99774	0.027	AOP
18	10.968	10.968	9.904	0.73476	0.99767	0.488	AOP
19	11.035	11.035	9.970	0.75847	0.99756	1.115	AOP
20	11.028	11.028	9.964	0.76075	0.99755	1.216	AOP
21	10.959	10.959	9.897	0.74192	0.99764	0.787	AOP
22	10.905	10.905	9.845	0.73054	0.99770	0.554	AOP
23	11.043	11.043	9.978	0.76073	0.99755	1.163	AOP
24	11.005	11.005	9.942	0.75705	0.99757	1.176	AOP
25	10.900	10.900	9.843	0.74160	0.99766	0.913	AOP
26	10.906	10.906	9.848	0.74357	0.99765	0.973	AOP
27	10.857	10.857	9.797	0.71436	0.99778	0.080	AOP
28	10.952	10.952	9.890	0.73850	0.99766	0.587	AOP
29	11.086	11.086	10.022	0.78100	0.99747	1.460	AOP
30	10.833	10.833	9.776	0.71646	0.99778	0.188	AOP
31	10.919	10.919	9.857	0.72336	0.99773	0.188	AOP
media mese	10.946	10.946	9.884	0.73656	0.99767	0.584	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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- annulla e sostituisce il precedente

Volume
15.177.913 m³

Energia
165.656.651 kWh

PCS medio ponderato mese
10,914 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 12.003 m ³ 132.477 kWh	2 10.159 m ³ 111.658 kWh
3 119.325 m ³ 1.298.733 kWh	4 357.354 m ³ 3.884.438 kWh	5 340.964 m ³ 3.714.462 kWh	6 160.202 m ³ 1.753.731 kWh	7 135.316 m ³ 1.495.648 kWh	8 12.034 m ³ 132.855 kWh	9 277.701 m ³ 3.033.328 kWh
10 7.483 m ³ 81.146 kWh	11 157.743 m ³ 1.717.348 kWh	12 251.720 m ³ 2.751.803 kWh	13 11.599 m ³ 127.032 kWh	14 10.821 m ³ 118.587 kWh	15 12.350 m ³ 134.726 kWh	16 303.767 m ³ 3.313.490 kWh
17 1.502.100 m ³ 16.420.957 kWh	18 1.712.947 m ³ 18.671.122 kWh	19 1.528.274 m ³ 16.624.565 kWh	20 1.533.360 m ³ 16.698.290 kWh	21 1.588.614 m ³ 17.381.026 kWh	22 977.436 m ³ 10.682.398 kWh	23 12.261 m ³ 133.620 kWh
24 12.329 m ³ 134.213 kWh	25 252.216 m ³ 2.745.371 kWh	26 1.403.889 m ³ 15.343.103 kWh	27 1.434.457 m ³ 15.664.270 kWh	28 1.014.546 m ³ 11.083.915 kWh	29 12.025 m ³ 131.349 kWh	30 12.918 m ³ 140.987 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	11.037	11.037	9.972	0.75500	0.99758	0.826	AOP
02	10.991	10.991	9.928	0.74928	0.99761	0.754	AOP
03	10.884	10.884	9.823	0.71586	0.99776	0.058	AOP
04	10.870	10.870	9.811	0.71582	0.99777	0.019	AOP
05	10.894	10.894	9.833	0.72066	0.99775	0.136	AOP
06	10.947	10.947	9.885	0.73848	0.99766	0.649	AOP
07	11.053	11.053	9.988	0.76582	0.99753	1.253	AOP
08	11.040	11.040	9.976	0.76383	0.99754	1.229	AOP
09	10.923	10.923	9.864	0.73995	0.99766	0.761	AOP
10	10.844	10.844	9.787	0.72002	0.99776	0.348	AOP
11	10.887	10.887	9.830	0.73436	0.99770	0.505	AOP
12	10.932	10.932	9.871	0.73447	0.99769	0.442	AOP
13	10.952	10.952	9.890	0.73883	0.99766	0.588	AOP
14	10.959	10.959	9.898	0.74443	0.99764	0.816	AOP
15	10.909	10.909	9.851	0.74321	0.99766	0.908	AOP
16	10.908	10.908	9.852	0.74767	0.99764	0.918	AOP
17	10.932	10.932	9.875	0.75183	0.99762	0.979	AOP
18	10.900	10.900	9.843	0.74281	0.99766	0.968	AOP
19	10.878	10.878	9.823	0.74250	0.99767	0.875	AOP
20	10.890	10.890	9.834	0.74576	0.99765	0.998	AOP
21	10.941	10.941	9.885	0.76239	0.99759	1.116	AOP
22	10.929	10.929	9.872	0.75670	0.99760	1.194	AOP
23	10.898	10.898	9.842	0.75021	0.99763	1.121	AOP
24	10.886	10.886	9.833	0.75406	0.99763	1.115	AOP
25	10.885	10.885	9.833	0.75620	0.99762	1.106	AOP
26	10.929	10.929	9.871	0.75062	0.99763	0.862	AOP
27	10.920	10.920	9.864	0.75312	0.99763	0.917	AOP
28	10.925	10.925	9.869	0.75866	0.99760	1.060	AOP
29	10.923	10.923	9.868	0.76104	0.99760	1.126	AOP
30	10.914	10.914	9.860	0.75932	0.99761	1.100	AOP
media mese	10.926	10.926	9.868	0.74576	0.99765	0.825	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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
7.094.521 m³

Energia
77.080.887 kWh

PCS medio ponderato mese
10,865 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 13.067 m ³ 142.156 kWh	2 13.614 m ³ 147.902 kWh	3 11.201 m ³ 121.766 kWh	4 11.601 m ³ 126.358 kWh	5 13.521 m ³ 146.933 kWh	6 12.697 m ³ 138.308 kWh	7 352.001 m ³ 3.831.179 kWh
8 1.498.133 m ³ 16.323.657 kWh	9 1.467.016 m ³ 16.037.419 kWh	10 1.109.058 m ³ 12.080.969 kWh	11 9.619 m ³ 104.712 kWh	12 20.900 m ³ 227.559 kWh	13 38.582 m ³ 420.235 kWh	14 11.689 m ³ 127.422 kWh
15 13.897 m ³ 151.074 kWh	16 9.479 m ³ 102.591 kWh	17 11.921 m ³ 129.593 kWh	18 13.650 m ³ 148.703 kWh	19 13.160 m ³ 142.918 kWh	20 14.646 m ³ 159.056 kWh	21 13.764 m ³ 149.339 kWh
22 260.828 m ³ 2.828.419 kWh	23 252.952 m ³ 2.749.082 kWh	24 398.426 m ³ 4.289.056 kWh	25 697.973 m ³ 7.515.075 kWh	26 416.243 m ³ 4.497.506 kWh	27 13.692 m ³ 147.928 kWh	28 98.197 m ³ 1.056.698 kWh
29 252.926 m ³ 2.713.643 kWh	30 14.931 m ³ 160.165 kWh	31 15.137 m ³ 163.464 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	10.879	10.879	9.826	0.75331	0.99764	1.023	AOP
02	10.864	10.864	9.812	0.75082	0.99765	0.978	AOP
03	10.871	10.871	9.819	0.75121	0.99765	0.970	AOP
04	10.892	10.892	9.838	0.74947	0.99765	0.905	AOP
05	10.867	10.867	9.814	0.74602	0.99767	0.873	AOP
06	10.893	10.893	9.837	0.74009	0.99768	0.676	AOP
07	10.884	10.884	9.828	0.73746	0.99769	0.680	AOP
08	10.896	10.896	9.840	0.74672	0.99765	0.902	AOP
09	10.932	10.932	9.872	0.74021	0.99766	0.707	AOP
10	10.893	10.893	9.836	0.73984	0.99767	0.872	AOP
11	10.886	10.886	9.830	0.73952	0.99768	0.901	AOP
12	10.888	10.888	9.831	0.73634	0.99769	0.763	AOP
13	10.892	10.892	9.835	0.73893	0.99767	0.862	AOP
14	10.901	10.901	9.844	0.74317	0.99766	1.007	AOP
15	10.871	10.871	9.815	0.73656	0.99769	0.850	AOP
16	10.823	10.823	9.768	0.72500	0.99775	0.559	AOP
17	10.871	10.871	9.814	0.72991	0.99771	0.605	AOP
18	10.894	10.894	9.835	0.73221	0.99770	0.626	AOP
19	10.860	10.860	9.802	0.72533	0.99774	0.429	AOP
20	10.860	10.860	9.803	0.72543	0.99774	0.346	AOP
21	10.850	10.850	9.793	0.72387	0.99775	0.342	AOP
22	10.844	10.844	9.788	0.72244	0.99775	0.381	AOP
23	10.868	10.868	9.810	0.72604	0.99773	0.416	AOP
24	10.765	10.765	9.713	0.71400	0.99781	0.273	AOP
25	10.767	10.767	9.715	0.71628	0.99780	0.302	AOP
26	10.805	10.805	9.752	0.72107	0.99777	0.317	AOP
27	10.804	10.804	9.750	0.72010	0.99778	0.300	AOP
28	10.761	10.761	9.709	0.71181	0.99782	0.207	AOP
29	10.729	10.729	9.679	0.71126	0.99783	0.258	AOP
30	10.727	10.727	9.677	0.70911	0.99783	0.212	AOP
31	10.799	10.799	9.745	0.71844	0.99778	0.313	AOP
media mese	10.850	10.850	9.795	0.73168	0.99772	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

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Edison Spa

c.a. sig.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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
36.249.984 m³

Energia
395.171.702 kWh

PCS medio ponderato mese
10,901 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 715.612 m ³ 7.750.794 kWh	2 1.296.824 m ³ 14.030.339 kWh	3 2.163.331 m ³ 23.513.245 kWh	4 2.699.741 m ³ 29.451.475 kWh
5 2.893.336 m ³ 31.679.136 kWh	6 2.238.974 m ³ 24.608.563 kWh	7 352.812 m ³ 3.877.757 kWh	8 987.269 m ³ 10.797.761 kWh	9 1.762.278 m ³ 19.309.280 kWh	10 1.737.298 m ³ 18.905.277 kWh	11 851.502 m ³ 9.260.936 kWh
12 1.416.119 m ³ 15.320.991 kWh	13 2.460.655 m ³ 26.826.061 kWh	14 2.320.229 m ³ 25.274.254 kWh	15 2.019.215 m ³ 21.920.598 kWh	16 846.915 m ³ 9.209.354 kWh	17 11.670 m ³ 126.830 kWh	18 10.807 m ³ 117.342 kWh
19 534.947 m ³ 5.802.570 kWh	20 1.340.192 m ³ 14.630.876 kWh	21 1.434.447 m ³ 15.705.760 kWh	22 1.088.969 m ³ 11.815.314 kWh	23 10.902 m ³ 115.943 kWh	24 10.514 m ³ 113.604 kWh	25 14.599 m ³ 158.852 kWh
26 205.500 m ³ 2.228.442 kWh	27 350.224 m ³ 3.790.825 kWh	28 19.763 m ³ 214.666 kWh	29 1.960.036 m ³ 21.485.915 kWh	30 2.495.304 m ³ 27.128.945 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	10.831	10.831	9.776	0.72448	0.99775	0.398	AOP
02	10.819	10.819	9.766	0.72809	0.99774	0.482	AOP
03	10.869	10.869	9.816	0.74452	0.99767	0.843	AOP
04	10.909	10.909	9.854	0.75760	0.99761	1.167	AOP
05	10.949	10.949	9.892	0.75988	0.99758	1.269	AOP
06	10.991	10.991	9.931	0.76578	0.99754	1.437	AOP
07	10.991	10.991	9.932	0.76699	0.99754	1.459	AOP
08	10.937	10.937	9.880	0.75831	0.99759	1.334	AOP
09	10.957	10.957	9.899	0.75939	0.99758	1.334	AOP
10	10.882	10.882	9.829	0.75355	0.99763	1.220	AOP
11	10.876	10.876	9.822	0.75028	0.99764	1.194	AOP
12	10.819	10.819	9.767	0.73562	0.99771	0.910	AOP
13	10.902	10.902	9.845	0.74496	0.99765	1.032	AOP
14	10.893	10.893	9.837	0.74415	0.99765	1.035	AOP
15	10.856	10.856	9.800	0.72983	0.99772	0.652	AOP
16	10.874	10.874	9.817	0.73212	0.99771	0.669	AOP
17	10.868	10.868	9.811	0.73146	0.99771	0.660	AOP
18	10.858	10.858	9.801	0.72817	0.99773	0.563	AOP
19	10.847	10.847	9.792	0.73243	0.99771	0.736	AOP
20	10.917	10.917	9.859	0.74448	0.99765	0.976	AOP
21	10.949	10.949	9.888	0.74329	0.99764	0.869	AOP
22	10.850	10.850	9.794	0.73167	0.99772	0.608	AOP(m)
23	10.635	10.635	9.592	0.70447	0.99788	0.297	AOP
24	10.805	10.805	9.753	0.72704	0.99775	0.614	AOP
25	10.881	10.881	9.824	0.73544	0.99769	0.737	AOP
26	10.844	10.844	9.790	0.73479	0.99770	0.831	AOP
27	10.824	10.824	9.769	0.71973	0.99777	0.325	AOP
28	10.862	10.862	9.804	0.72492	0.99774	0.409	AOP
29	10.962	10.962	9.902	0.74886	0.99762	0.891	AOP
30	10.872	10.872	9.816	0.73534	0.99770	0.566	AOP
media mese	10.878	10.878	9.822	0.73992	0.99768	0.851	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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
43.403.942 m³

Energia
474.558.940 kWh

PCS medio ponderato mese
10,934 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 2.322.028 m ³ 25.282.241 kWh	2 2.384.959 m ³ 25.988.898 kWh
3 1.492.362 m ³ 16.314.501 kWh	4 2.298.250 m ³ 25.078.504 kWh	5 1.700.225 m ³ 18.554.555 kWh	6 1.376.486 m ³ 15.029.851 kWh	7 1.321.091 m ³ 14.335.158 kWh	8 14.905 m ³ 161.853 kWh	9 16.081 m ³ 174.607 kWh
10 2.599.382 m ³ 28.393.050 kWh	11 1.915.544 m ³ 20.963.714 kWh	12 1.646.686 m ³ 18.047.679 kWh	13 2.383.022 m ³ 26.106.006 kWh	14 1.382.243 m ³ 15.094.094 kWh	15 13.736 m ³ 149.997 kWh	16 13.140 m ³ 143.068 kWh
17 1.370.487 m ³ 14.983.534 kWh	18 2.167.941 m ³ 23.741.122 kWh	19 2.259.271 m ³ 24.693.832 kWh	20 1.912.483 m ³ 20.934.039 kWh	21 1.801.060 m ³ 19.718.005 kWh	22 10.450 m ³ 114.407 kWh	23 10.427 m ³ 114.103 kWh
24 1.900.234 m ³ 20.841.767 kWh	25 1.839.356 m ³ 20.179.575 kWh	26 2.214.185 m ³ 24.238.683 kWh	27 1.849.503 m ³ 20.272.402 kWh	28 1.711.844 m ³ 18.756.675 kWh	29 13.244 m ³ 145.207 kWh	30 29.444 m ³ 322.677 kWh
31 1.433.873 m ³ 15.685.137 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 comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.888	10.888	9.833	0.74298	0.99767	0.702	AOP
02	10.897	10.897	9.841	0.74305	0.99766	0.847	AOP
03	10.932	10.932	9.873	0.74769	0.99763	0.944	AOP
04	10.912	10.912	9.854	0.74110	0.99766	0.784	AOP
05	10.913	10.913	9.855	0.74032	0.99767	0.780	AOP
06	10.919	10.919	9.860	0.74265	0.99765	0.864	AOP
07	10.851	10.851	9.796	0.73006	0.99772	0.615	AOP
08	10.859	10.859	9.803	0.72984	0.99772	0.585	AOP
09	10.858	10.858	9.801	0.72964	0.99772	0.588	AOP
10	10.923	10.923	9.863	0.73470	0.99768	0.560	AOP
11	10.944	10.944	9.882	0.73722	0.99767	0.611	AOP
12	10.960	10.960	9.898	0.74092	0.99765	0.637	AOP
13	10.955	10.955	9.893	0.73994	0.99766	0.607	AOP
14	10.920	10.920	9.860	0.73582	0.99768	0.596	AOP
15	10.920	10.920	9.860	0.73405	0.99769	0.536	AOP
16	10.888	10.888	9.830	0.73081	0.99771	0.490	AOP
17	10.933	10.933	9.875	0.74801	0.99763	0.932	AOP
18	10.951	10.951	9.893	0.75773	0.99759	1.200	AOP
19	10.930	10.930	9.871	0.74382	0.99765	0.812	AOP
20	10.946	10.946	9.887	0.74723	0.99763	0.861	AOP
21	10.948	10.948	9.887	0.74057	0.99766	0.606	AOP
22	10.948	10.948	9.885	0.73283	0.99769	0.359	AOP
23	10.943	10.943	9.880	0.73167	0.99769	0.352	AOP
24	10.968	10.968	9.904	0.73444	0.99767	0.423	AOP
25	10.971	10.971	9.907	0.73779	0.99766	0.501	AOP
26	10.947	10.947	9.885	0.73430	0.99768	0.468	AOP
27	10.961	10.961	9.897	0.73467	0.99767	0.449	AOP
28	10.957	10.957	9.894	0.73342	0.99768	0.420	AOP
29	10.964	10.964	9.901	0.73716	0.99766	0.546	AOP
30	10.959	10.959	9.897	0.73863	0.99766	0.609	AOP
31	10.939	10.939	9.878	0.73709	0.99767	0.616	AOP
media mese	10.929	10.929	9.869	0.73839	0.99767	0.642	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

Volume 17.599.334 m3		Energia 191.475.851 kWh		PCS medio ponderato mese 10,88 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 13.484 m³ 147.717 kWh	2 113.124 m³ 1.237.350 kWh	3 148.460 m³ 1.619.996 kWh	4 11.698 m³ 127.754 kWh	5 10.857 m³ 118.786 kWh	6 11.352 m³ 124.259 kWh
7 10.885 m³ 118.908 kWh	8 11.660 m³ 127.211 kWh	9 11.388 m³ 124.437 kWh	10 6.547 m³ 71.388 kWh	11 1.301 m³ 14.156 kWh	12 416 m³ 4.522 kWh	13 5.378 m³ 58.416 kWh
14 163.828 m³ 1.781.957 kWh	15 33.118 m³ 361.185 kWh	16 628.250 m³ 6.849.810 kWh	17 1.498.903 m³ 16.347.036 kWh	18 2.211.248 m³ 24.111.448 kWh	19 529.302 m³ 5.775.214 kWh	20 145.460 m³ 1.583.187 kWh
21 2.382.131 m³ 25.841.357 kWh	22 1.982.978 m³ 21.441.941 kWh	23 1.965.312 m³ 21.235.196 kWh	24 1.331.908 m³ 14.523.125 kWh	25 196.407 m³ 2.140.443 kWh	26 142.063 m³ 1.544.367 kWh	27 13.147 m³ 142.579 kWh
28 12.925 m³ 140.908 kWh	29 14.734 m³ 161.175 kWh	30 1.573.517 m³ 17.190.673 kWh	31 2.417.553 m³ 26.409.349 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 combustione/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/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	39479.070	10.955	9.892	0.73659	0.99767	0.564	AOP
02	39417.807	10.938	9.876	0.73176	0.99769	0.441	AOP
03	39324.109	10.912	9.852	0.73411	0.99769	0.569	AOP
04	39356.543	10.921	9.862	0.74202	0.99766	0.791	AOP
05	39428.618	10.941	9.882	0.74936	0.99762	0.964	AOP
06	39446.637	10.946	9.887	0.74968	0.99762	1.002	AOP
07	39367.354	10.924	9.864	0.73436	0.99768	0.571	AOP
08	39316.902	10.910	9.850	0.73247	0.99769	0.551	AOP
09	39378.165	10.927	9.868	0.74509	0.99764	0.945	AOP
10	39295.279	10.904	9.846	0.73889	0.99767	0.799	AOP
11	39212.393	10.881	9.824	0.73186	0.99770	0.629	AOP
12	39172.752	10.870	9.812	0.72825	0.99772	0.545	AOP
13	39143.922	10.862	9.804	0.72586	0.99773	0.490	AOP
14	39197.978	10.877	9.819	0.73034	0.99771	0.563	AOP
15	39302.487	10.906	9.848	0.74008	0.99767	0.820	AOP
16	39291.675	10.903	9.842	0.72328	0.99773	0.278	AOP
17	39302.487	10.906	9.843	0.71599	0.99776	0.026	AOP
18	39295.279	10.904	9.842	0.71867	0.99775	0.130	AOP
19	39320.505	10.911	9.850	0.72569	0.99772	0.336	AOP
20	39223.204	10.884	9.823	0.71760	0.99776	0.154	AOP
21	39093.469	10.848	9.791	0.72163	0.99775	0.393	AOP
22	38967.338	10.813	9.758	0.72018	0.99777	0.435	AOP
23	38938.508	10.805	9.751	0.71924	0.99777	0.425	AOP
24	39295.279	10.904	9.850	0.76067	0.99759	1.562	AOP
25	39273.657	10.898	9.846	0.76353	0.99758	1.616	AOP
26	39176.355	10.871	9.818	0.74903	0.99764	1.220	AOP
27	39082.658	10.845	9.791	0.73651	0.99770	0.911	AOP
28	39288.072	10.902	9.846	0.74787	0.99764	1.051	AOP
29	39421.410	10.939	9.882	0.75446	0.99761	1.084	AOP
30	39370.958	10.925	9.865	0.73718	0.99768	0.613	AOP
31	39367.354	10.924	9.863	0.73519	0.99768	0.608	AOP
media mese	39275.749	10.899	9.840	0.73540	0.99769	0.680	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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
46.503.568 m³

Energia
508.776.390 kWh

PCS medio ponderato mese
10,941 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 2.359.082 m ³ 25.919.234 kWh	2 14.493 m ³ 159.104 kWh	3 14.980 m ³ 164.450 kWh
4 1.585.633 m ³ 17.353.168 kWh	5 1.903.608 m ³ 20.734.098 kWh	6 213.659 m ³ 2.310.722 kWh	7 1.361.992 m ³ 14.863.419 kWh	8 2.217.302 m ³ 24.306.065 kWh	9 1.627.771 m ³ 17.828.976 kWh	10 70.235 m ³ 769.565 kWh
11 2.649.493 m ³ 28.908.618 kWh	12 2.038.378 m ³ 22.112.325 kWh	13 1.477.210 m ³ 16.147.383 kWh	14 152.973 m ³ 1.677.349 kWh	15 61.895 m ³ 677.812 kWh	16 924.587 m ³ 10.111.283 kWh	17 2.565.063 m ³ 28.084.875 kWh
18 1.995.425 m ³ 21.903.780 kWh	19 2.202.247 m ³ 24.116.807 kWh	20 2.784.186 m ³ 30.495.189 kWh	21 1.683.131 m ³ 18.431.968 kWh	22 1.963.844 m ³ 21.509.983 kWh	23 90.881 m ³ 995.783 kWh	24 42.477 m ³ 465.590 kWh
25 2.577.583 m ³ 28.160.094 kWh	26 2.883.884 m ³ 31.543.923 kWh	27 2.731.090 m ³ 29.913.629 kWh	28 2.305.749 m ³ 25.261.786 kWh	29 2.446.659 m ³ 26.810.489 kWh	30 1.558.058 m ³ 17.038.922 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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.987	10.987	9.925	0.75366	0.99759	1.081	AOP
02	10.978	10.978	9.917	0.75407	0.99759	1.148	AOP
03	10.978	10.978	9.917	0.75483	0.99759	1.178	AOP
04	10.944	10.944	9.885	0.75237	0.99761	1.199	AOP
05	10.892	10.892	9.833	0.72890	0.99771	0.523	AOP
06	10.815	10.815	9.758	0.70901	0.99781	0.041	AOP
07	10.913	10.913	9.856	0.74618	0.99765	0.776	AOP
08	10.962	10.962	9.904	0.76058	0.99758	1.157	AOP
09	10.953	10.953	9.896	0.76092	0.99758	1.166	AOP
10	10.957	10.957	9.900	0.76106	0.99758	1.171	AOP
11	10.911	10.911	9.854	0.74762	0.99764	0.941	AOP
12	10.848	10.848	9.792	0.72629	0.99774	0.501	AOP
13	10.931	10.931	9.871	0.74088	0.99766	0.737	AOP
14	10.965	10.965	9.903	0.74393	0.99764	0.728	AOP
15	10.951	10.951	9.891	0.74538	0.99764	0.759	AOP
16	10.936	10.936	9.874	0.73289	0.99769	0.484	AOP
17	10.949	10.949	9.889	0.74522	0.99764	0.835	AOP
18	10.977	10.977	9.917	0.76138	0.99757	1.333	AOP
19	10.951	10.951	9.893	0.75913	0.99758	1.355	AOP
20	10.953	10.953	9.894	0.75315	0.99760	1.139	AOP
21	10.951	10.951	9.891	0.74920	0.99762	1.016	AOP
22	10.953	10.953	9.892	0.74302	0.99765	0.728	AOP
23	10.957	10.957	9.897	0.75170	0.99761	0.970	AOP
24	10.961	10.961	9.903	0.76009	0.99758	1.205	AOP
25	10.925	10.925	9.864	0.73336	0.99769	0.447	AOP
26	10.938	10.938	9.876	0.72932	0.99770	0.288	AOP
27	10.953	10.953	9.891	0.73730	0.99767	0.493	AOP
28	10.956	10.956	9.895	0.74229	0.99765	0.716	AOP
29	10.958	10.958	9.895	0.73463	0.99767	0.498	AOP
30	10.936	10.936	9.873	0.72812	0.99770	0.322	AOP
media mese	10.941	10.941	9.882	0.74488	0.99764	0.831	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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 02-11-2023

Volume
51.013.921 m³

Energia
557.752.836 kWh

PCS medio ponderato mese
10,933 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 48.797 m ³ 534.425 kWh
2 1.860.019 m ³ 20.341.168 kWh	3 1.846.324 m ³ 20.361.261 kWh	4 2.580.210 m ³ 28.547.443 kWh	5 740.524 m ³ 8.181.309 kWh	6 1.761.143 m ³ 19.386.662 kWh	7 2.373.840 m ³ 26.086.128 kWh	8 2.184.229 m ³ 23.982.834 kWh
9 3.002.339 m ³ 32.950.671 kWh	10 1.939.966 m ³ 21.048.631 kWh	11 2.724.947 m ³ 29.500.276 kWh	12 1.476.978 m ³ 16.217.218 kWh	13 2.741.001 m ³ 29.835.796 kWh	14 1.852.288 m ³ 20.175.121 kWh	15 1.123.301 m ³ 12.293.406 kWh
16 1.608.622 m ³ 17.580.630 kWh	17 1.573.170 m ³ 17.216.772 kWh	18 1.645.809 m ³ 17.939.318 kWh	19 1.494.141 m ³ 16.307.055 kWh	20 863.943 m ³ 9.448.945 kWh	21 724.710 m ³ 7.955.866 kWh	22 807.835 m ³ 8.878.914 kWh
23 1.488.418 m ³ 16.299.666 kWh	24 1.387.938 m ³ 15.150.731 kWh	25 1.719.353 m ³ 18.558.696 kWh	26 1.378.520 m ³ 15.053.438 kWh	27 1.763.589 m ³ 19.015.017 kWh	28 937.935 m ³ 10.290.085 kWh	29 1.060.527 m ³ 11.593.681 kWh
30 2.086.076 m ³ 22.767.433 kWh	31 2.217.429 m ³ 24.254.238 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 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	9.890	0.73560	0.99767	0.550	AOP
02	10.936	10.936	9.874	0.73002	0.99770	0.405	AOP
03	11.028	11.028	9.963	0.75714	0.99757	1.067	AOP
04	11.064	11.064	9.997	0.75816	0.99755	1.012	AOP
05	11.048	11.048	9.981	0.75458	0.99757	0.969	AOP
06	11.008	11.008	9.944	0.75062	0.99760	0.882	AOP
07	10.989	10.989	9.925	0.74245	0.99764	0.675	AOP
08	10.980	10.980	9.915	0.73508	0.99767	0.462	AOP
09	10.975	10.975	9.911	0.73772	0.99766	0.560	AOP
10	10.850	10.850	9.792	0.72164	0.99775	0.320	AOP
11	10.826	10.826	9.770	0.71943	0.99777	0.315	AOP
12	10.980	10.980	9.917	0.74533	0.99763	0.777	AOP
13	10.885	10.885	9.828	0.73542	0.99769	0.675	AOP
14	10.892	10.892	9.834	0.73198	0.99770	0.541	AOP
15	10.944	10.944	9.882	0.73662	0.99767	0.563	AOP
16	10.929	10.929	9.868	0.73202	0.99769	0.436	AOP
17	10.944	10.944	9.882	0.73242	0.99769	0.444	AOP
18	10.900	10.900	9.839	0.72178	0.99774	0.205	AOP
19	10.914	10.914	9.852	0.72309	0.99773	0.198	AOP
20	10.937	10.937	9.875	0.73275	0.99769	0.481	AOP
21	10.978	10.978	9.914	0.74330	0.99763	0.738	AOP
22	10.991	10.991	9.927	0.74739	0.99761	0.868	AOP
23	10.951	10.951	9.888	0.73466	0.99767	0.518	AOP
24	10.916	10.916	9.856	0.73261	0.99769	0.527	AOP
25	10.794	10.794	9.739	0.71180	0.99780	0.169	AOP
26	10.920	10.920	9.861	0.73772	0.99767	0.662	AOP
27	10.782	10.782	9.728	0.71140	0.99781	0.171	AOP
28	10.971	10.971	9.912	0.75952	0.99758	1.058	AOP
29	10.932	10.932	9.874	0.74940	0.99763	0.980	AOP
30	10.914	10.914	9.853	0.72713	0.99771	0.332	AOP
31	10.938	10.938	9.875	0.72740	0.99771	0.286	AOP
media mese	10.938	10.938	9.876	0.73601	0.99767	0.576	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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 03-12-2023

Volume
47.978.295 m³

Energia
526.117.936 kWh

PCS medio ponderato mese
10,966 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 683.770 m ³ 7.481.128 kWh	2 2.058.439 m ³ 22.574.901 kWh	3 1.268.510 m ³ 13.928.240 kWh	4 16.865 m ³ 185.195 kWh	5 54.333 m ³ 596.087 kWh
6 2.274.711 m ³ 24.949.030 kWh	7 1.799.973 m ³ 19.808.703 kWh	8 1.750.818 m ³ 19.218.729 kWh	9 17.480 m ³ 191.406 kWh	10 17.142 m ³ 187.293 kWh	11 106.721 m ³ 1.167.421 kWh	12 106.225 m ³ 1.162.739 kWh
13 2.323.440 m ³ 25.522.988 kWh	14 2.508.419 m ³ 27.610.168 kWh	15 2.527.194 m ³ 27.718.264 kWh	16 2.505.387 m ³ 27.606.859 kWh	17 2.862.011 m ³ 31.433.467 kWh	18 2.878.607 m ³ 31.500.596 kWh	19 2.820.540 m ³ 30.800.297 kWh
20 2.797.712 m ³ 30.587.385 kWh	21 2.864.239 m ³ 31.329.046 kWh	22 2.838.423 m ³ 31.146.016 kWh	23 2.943.877 m ³ 32.311.994 kWh	24 2.131.598 m ³ 23.402.814 kWh	25 14.450 m ³ 158.531 kWh	26 13.453 m ³ 147.149 kWh
27 1.077.511 m ³ 11.740.560 kWh	28 1.374.674 m ³ 15.030.686 kWh	29 1.642.051 m ³ 17.962.396 kWh	30 1.699.722 m ³ 18.657.848 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	10.941	10.941	9.877	0.72681	0.99771	0.261	AOP
02	10.967	10.967	9.904	0.73824	0.99766	0.548	AOP
03	10.980	10.980	9.916	0.74277	0.99764	0.677	AOP
04	10.981	10.981	9.918	0.74086	0.99764	0.620	AOP
05	10.971	10.971	9.907	0.73677	0.99766	0.508	AOP
06	10.968	10.968	9.904	0.73332	0.99768	0.405	AOP
07	11.005	11.005	9.939	0.74023	0.99764	0.528	AOP
08	10.977	10.977	9.912	0.73444	0.99767	0.410	AOP
09	10.950	10.950	9.886	0.72824	0.99770	0.277	AOP
10	10.926	10.926	9.863	0.72374	0.99772	0.202	AOP
11	10.939	10.939	9.875	0.72651	0.99771	0.267	AOP
12	10.946	10.946	9.883	0.72954	0.99770	0.335	AOP
13	10.985	10.985	9.921	0.74043	0.99765	0.563	AOP
14	11.007	11.007	9.941	0.74348	0.99763	0.623	AOP
15	10.968	10.968	9.903	0.72685	0.99770	0.216	AOP
16	11.019	11.019	9.953	0.74813	0.99761	0.771	AOP
17	10.983	10.983	9.919	0.74002	0.99765	0.598	AOP
18	10.943	10.943	9.881	0.73671	0.99767	0.595	AOP
19	10.920	10.920	9.859	0.73254	0.99769	0.533	AOP
20	10.933	10.933	9.871	0.73213	0.99769	0.476	AOP
21	10.938	10.938	9.876	0.73078	0.99769	0.405	AOP
22	10.973	10.973	9.908	0.73366	0.99767	0.417	AOP
23	10.976	10.976	9.911	0.73400	0.99767	0.430	AOP
24	10.979	10.979	9.914	0.73365	0.99767	0.408	AOP
25	10.971	10.971	9.906	0.73229	0.99768	0.387	AOP
26	10.938	10.938	9.875	0.73068	0.99769	0.411	AOP
27	10.896	10.896	9.835	0.72290	0.99773	0.268	AOP
28	10.934	10.934	9.870	0.72607	0.99771	0.253	AOP
29	10.939	10.939	9.876	0.72725	0.99771	0.278	AOP
30	10.977	10.977	9.913	0.73855	0.99765	0.529	AOP
media mese	10.961	10.961	9.897	0.73372	0.99768	0.440	

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.ra Loredana Ventola

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric

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

72.024.335 m³

Energia

792.169.146 kWh

PCS medio ponderato mese

10,999 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.396.419 m ³ 15.321.509 kWh	2 20.980 m ³ 230.381 kWh	3 19.215 m ³ 210.154 kWh
4 64.448 m ³ 707.123 kWh	5 1.673.403 m ³ 18.335.477 kWh	6 2.909.685 m ³ 31.727.205 kWh	7 2.970.463 m ³ 32.553.304 kWh	8 2.813.950 m ³ 30.945.008 kWh	9 2.868.647 m ³ 31.532.168 kWh	10 2.789.881 m ³ 30.727.749 kWh
11 2.705.128 m ³ 29.802.395 kWh	12 2.946.018 m ³ 32.291.303 kWh	13 3.226.026 m ³ 35.292.724 kWh	14 2.481.953 m ³ 27.182.349 kWh	15 2.724.660 m ³ 29.960.361 kWh	16 2.498.400 m ³ 27.502.387 kWh	17 2.753.685 m ³ 30.290.535 kWh
18 2.297.068 m ³ 25.276.936 kWh	19 2.841.736 m ³ 31.222.153 kWh	20 2.467.208 m ³ 27.080.075 kWh	21 2.024.130 m ³ 22.239.116 kWh	22 1.436.952 m ³ 15.792.102 kWh	23 2.383.898 m ³ 26.222.878 kWh	24 2.494.323 m ³ 27.494.922 kWh
25 2.752.611 m ³ 30.452.135 kWh	26 2.779.076 m ³ 30.733.801 kWh	27 2.745.501 m ³ 30.321.313 kWh	28 2.746.983 m ³ 30.315.704 kWh	29 2.746.620 m ³ 30.300.712 kWh	30 2.734.793 m ³ 30.219.463 kWh	31 2.710.475 m ³ 29.885.697 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	10.972	10.972	9.909	0.73983	0.99765	0.588	AOP
02	10.981	10.981	9.917	0.74321	0.99764	0.684	AOP
03	10.937	10.937	9.876	0.73550	0.99768	0.566	AOP
04	10.972	10.972	9.909	0.74282	0.99764	0.717	AOP
05	10.957	10.957	9.896	0.74615	0.99763	0.877	AOP
06	10.904	10.904	9.847	0.74425	0.99765	0.984	AOP
07	10.959	10.959	9.899	0.74903	0.99762	0.990	AOP
08	10.997	10.997	9.934	0.75164	0.99760	0.938	AOP
09	10.992	10.992	9.929	0.74931	0.99761	0.870	AOP
10	11.014	11.014	9.950	0.75334	0.99759	0.978	AOP
11	11.017	11.017	9.952	0.75073	0.99760	0.889	AOP
12	10.961	10.961	9.899	0.74346	0.99764	0.778	AOP
13	10.940	10.940	9.879	0.74048	0.99766	0.745	AOP
14	10.952	10.952	9.891	0.74342	0.99764	0.806	AOP
15	10.996	10.996	9.932	0.74535	0.99762	0.769	AOP
16	11.008	11.008	9.943	0.74883	0.99761	0.843	AOP
17	11.000	11.000	9.936	0.74635	0.99762	0.802	AOP
18	11.004	11.004	9.939	0.74490	0.99762	0.758	AOP
19	10.987	10.987	9.922	0.74227	0.99764	0.687	AOP
20	10.976	10.976	9.912	0.74036	0.99765	0.634	AOP
21	10.987	10.987	9.923	0.74223	0.99764	0.671	AOP
22	10.990	10.990	9.927	0.74625	0.99762	0.799	AOP
23	11.000	11.000	9.937	0.75090	0.99760	0.934	AOP
24	11.023	11.023	9.958	0.75307	0.99759	0.954	AOP
25	11.063	11.063	9.996	0.75605	0.99756	0.957	AOP
26	11.059	11.059	9.990	0.74808	0.99759	0.698	AOP
27	11.044	11.044	9.977	0.75111	0.99759	0.846	AOP
28	11.036	11.036	9.971	0.75579	0.99757	0.996	AOP
29	11.032	11.032	9.965	0.74837	0.99760	0.799	AOP
30	11.050	11.050	9.983	0.75378	0.99757	0.949	AOP
31	11.026	11.026	9.960	0.75128	0.99759	0.916	AOP
media mese	10.995	10.995	9.931	0.74704	0.99762	0.820	

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>