



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### 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 2019

periodo dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06 - emesso in data 02-02-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**83.269.553**

energia in kWh  
**893.829.300**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,734**

#### prelievi giornalieri

		7	2.893.114	14	2.745.963	21	3.140.891	28	2.898.409		m <sup>3</sup>
			31.054.686		29.466.929		33.739.451		31.120.217		kWh
1	2.027.917	8	2.074.207	15	3.244.969	22	2.546.720	29	2.693.690		m <sup>3</sup>
	21.769.689		22.268.686		34.818.517		27.344.133		28.916.762		kWh
2	3.301.570	9	2.237.095	16	2.360.701	23	2.856.669	30	2.411.522		m <sup>3</sup>
	35.439.052		24.015.215		25.323.240		30.669.198		25.899.746		kWh
3	2.681.556	10	2.875.242	17	2.647.988	24	3.386.220	31	2.694.240		m <sup>3</sup>
	28.781.141		30.868.598		28.407.615		36.351.072		28.930.749		kWh
4	2.312.102	11	+ 3.409.178	18	3.169.664	25	3.037.726				m <sup>3</sup>
	24.815.791		36.594.117		34.010.495		32.606.951				kWh
5	1.717.961	12	2.766.326	19	2.734.237	26	2.706.839				m <sup>3</sup>
	18.444.029		29.693.743		29.352.034		29.047.089				kWh
6	2.330.692	13	2.101.315	20	2.586.517	27	2.678.313				m <sup>3</sup>
	25.019.979		22.553.414		27.774.020		28.732.942				kWh

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

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

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

→ organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti

A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina

T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)

F → organo primario non funzionante, dato stimato

X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)

nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

## Bollettino di analisi del mese di gennaio 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,735	10,735	9,687	0,71857	0,99780	0,44	AOP
02	10,734	10,734	9,686	0,71832	0,99780	0,44	AOP
03	10,733	10,733	9,685	0,71824	0,99780	0,44	AOP
04	10,733	10,733	9,685	0,71958	0,99780	0,50	AOP
05	10,736	10,736	9,687	0,72002	0,99780	0,51	AOP
06	10,735	10,735	9,687	0,72088	0,99779	0,54	AOP
07	10,734	10,734	9,686	0,72079	0,99779	0,54	AOP
08	10,736	10,736	9,687	0,72031	0,99780	0,51	AOP
09	10,735	10,735	9,687	0,71997	0,99780	0,50	AOP
10	10,736	10,736	9,687	0,71987	0,99780	0,49	AOP
11	10,734	10,734	9,686	0,71917	0,99780	0,47	AOP
12	10,734	10,734	9,686	0,71931	0,99780	0,47	AOP
13	10,733	10,733	9,685	0,71977	0,99780	0,49	AOP
14	10,731	10,731	9,683	0,71846	0,99780	0,45	AOP
15	10,730	10,730	9,682	0,71852	0,99780	0,46	AOP
16	10,727	10,727	9,679	0,71818	0,99781	0,45	AOP
17	10,728	10,728	9,680	0,71834	0,99780	0,46	AOP
18	10,730	10,730	9,682	0,71892	0,99780	0,48	AOP
19	10,735	10,735	9,687	0,71880	0,99780	0,46	AOP
20	10,738	10,738	9,689	0,71979	0,99780	0,48	AOP
21	10,742	10,742	9,694	0,72165	0,99779	0,54	AOP
22	10,737	10,737	9,689	0,72185	0,99779	0,56	AOP
23	10,736	10,736	9,688	0,72087	0,99779	0,53	AOP
24	10,735	10,735	9,687	0,72056	0,99779	0,52	AOP
25	10,734	10,734	9,687	0,72159	0,99779	0,56	AOP
26	10,731	10,731	9,683	0,71965	0,99780	0,50	AOP
27	10,728	10,728	9,681	0,71925	0,99780	0,49	AOP
28	10,737	10,737	9,689	0,72029	0,99780	0,50	AOP
29	10,735	10,735	9,687	0,72167	0,99779	0,56	AOP
30	10,740	10,740	9,692	0,72167	0,99779	0,55	AOP
31	10,738	10,738	9,690	0,72138	0,99779	0,54	AOP
media mese	10,734	10,734	9,686	0,71988	0,99780	0,50	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2019 - estrazione del 06/02/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38687	34877	50520	0,71857	0,58639	0,9978	95,159	2,535	0,73	0,106	0,115	0,026	0,021	0,012	0,444	0,835	0,017
2	157	38682	34872	50523	0,71832	0,58619	0,9978	95,19	2,518	0,726	0,106	0,114	0,026	0,021	0,012	0,439	0,831	0,017
3	157	38679	34869	50522	0,71824	0,58612	0,9978	95,199	2,518	0,722	0,106	0,113	0,026	0,021	0,011	0,443	0,824	0,017
4	157	38679	34870	50475	0,71958	0,58722	0,9978	95,042	2,593	0,727	0,105	0,114	0,027	0,021	0,013	0,499	0,841	0,018
5	157	38688	34879	50472	0,72002	0,58757	0,9978	94,993	2,616	0,735	0,106	0,116	0,027	0,022	0,013	0,508	0,846	0,018
6	157	38687	34879	50440	0,72088	0,58828	0,99779	94,895	2,648	0,743	0,107	0,118	0,028	0,022	0,014	0,537	0,87	0,018
7	157	38682	34874	50437	0,72079	0,5882	0,99779	94,905	2,639	0,741	0,106	0,118	0,027	0,022	0,015	0,535	0,874	0,018
8	157	38688	34879	50461	0,72031	0,58781	0,9978	94,957	2,625	0,738	0,106	0,117	0,027	0,023	0,014	0,511	0,864	0,018
9	157	38688	34879	50473	0,71997	0,58753	0,9978	94,998	2,606	0,734	0,105	0,117	0,027	0,024	0,014	0,497	0,86	0,018
10	157	38688	34879	50477	0,71987	0,58745	0,9978	95,005	2,603	0,736	0,105	0,117	0,027	0,024	0,013	0,49	0,862	0,018
11	157	38683	34874	50494	0,71917	0,58688	0,9978	95,085	2,569	0,728	0,105	0,115	0,026	0,023	0,013	0,469	0,849	0,018
12	157	38682	34873	50489	0,71931	0,587	0,9978	95,07	2,571	0,732	0,105	0,115	0,026	0,023	0,013	0,474	0,853	0,018
13	157	38678	34869	50467	0,71977	0,58737	0,9978	95,017	2,591	0,732	0,104	0,115	0,026	0,024	0,014	0,494	0,865	0,018
14	157	38672	34863	50504	0,71846	0,5863	0,9978	95,169	2,526	0,721	0,103	0,113	0,025	0,022	0,013	0,452	0,839	0,017
15	157	38666	34858	50496	0,71852	0,58635	0,9978	95,163	2,523	0,719	0,104	0,113	0,027	0,021	0,012	0,457	0,844	0,017
16	157	38657	34849	50495	0,71818	0,58607	0,99781	95,2	2,506	0,71	0,103	0,111	0,027	0,021	0,012	0,452	0,841	0,017
17	157	38661	34853	50496	0,71834	0,5862	0,9978	95,183	2,517	0,712	0,103	0,111	0,027	0,021	0,013	0,455	0,841	0,017
18	157	38667	34859	50483	0,71892	0,58668	0,9978	95,116	2,551	0,717	0,104	0,113	0,027	0,021	0,013	0,475	0,846	0,017
19	157	38687	34877	50513	0,7188	0,58658	0,9978	95,132	2,552	0,728	0,107	0,114	0,027	0,021	0,012	0,455	0,835	0,017
20	157	38695	34885	50489	0,71979	0,58739	0,9978	95,017	2,601	0,74	0,107	0,116	0,028	0,022	0,013	0,484	0,854	0,018
21	157	38712	34902	50446	0,72165	0,5889	0,99779	94,804	2,696	0,76	0,109	0,12	0,03	0,023	0,015	0,54	0,884	0,019
22	157	38694	34886	50415	0,72185	0,58907	0,99779	94,772	2,701	0,757	0,107	0,119	0,028	0,022	0,016	0,559	0,9	0,019
23	157	38691	34882	50445	0,72087	0,58827	0,99779	94,885	2,662	0,744	0,107	0,117	0,027	0,022	0,014	0,53	0,874	0,018
24	157	38687	34879	50451	0,72056	0,58802	0,99779	94,92	2,644	0,741	0,106	0,116	0,027	0,021	0,015	0,519	0,873	0,018
25	157	38684	34876	50410	0,72159	0,58886	0,99779	94,804	2,676	0,754	0,107	0,118	0,028	0,022	0,015	0,557	0,9	0,019
26	157	38672	34864	50463	0,71965	0,58727	0,9978	95,035	2,573	0,733	0,106	0,114	0,027	0,021	0,014	0,495	0,864	0,018
27	157	38662	34855	50464	0,71925	0,58695	0,9978	95,079	2,547	0,729	0,104	0,113	0,026	0,021	0,014	0,486	0,863	0,018
28	157	38695	34885	50470	0,72029	0,5878	0,9978	94,957	2,624	0,748	0,106	0,116	0,027	0,021	0,015	0,502	0,866	0,018
29	157	38686	34879	50411	0,72167	0,58892	0,99779	94,799	2,677	0,756	0,106	0,118	0,028	0,023	0,016	0,558	0,9	0,019
30	157	38703	34894	50434	0,72167	0,58892	0,99779	94,808	2,683	0,759	0,108	0,119	0,029	0,024	0,016	0,549	0,886	0,019
31	157	38698	34889	50437	0,72138	0,58868	0,99779	94,836	2,675	0,755	0,107	0,117	0,028	0,023	0,016	0,542	0,883	0,018
MEDIA		38685	34876	50470	0,7199	0,58748	0,9978	95,005	2,599	0,736	0,106	0,116	0,027	0,022	0,014	0,497	0,86	0,018

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06 - emesso in data 01-03-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**58.029.462**

energia in kWh  
**622.797.477**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,732**

#### prelievi giornalieri

		4	+ 3.096.165	11	2.467.577	18	2.882.951	25	72.674	m <sup>3</sup>
			33.206.370		26.484.504		30.934.064		780.010	kWh
		5	2.783.270	12	2.438.053	19	2.741.056	26	161.134	m <sup>3</sup>
			29.858.921		26.172.499		29.422.495		1.729.290	kWh
		6	2.629.572	13	2.108.215	20	2.942.930	27	1.654.320	m <sup>3</sup>
			28.220.567		22.635.904		31.586.468		17.760.780	kWh
		7	2.559.453	14	2.039.006	21	2.696.102	28	2.405.181	m <sup>3</sup>
			27.465.490		21.892.807		28.939.959		25.824.428	kWh
	1	2.346.050	8	2.883.264	15	2.125.860	22	2.114.801		m <sup>3</sup>
		25.189.539		30.940.306		22.827.485		22.700.274		kWh
	2	2.247.044	9	2.488.393	16	2.103.795	23	84.090		m <sup>3</sup>
		24.110.782		26.702.945		22.577.928		902.538		kWh
	3	2.043.233	10	1.978.974	17	1.847.878	24	88.421		m <sup>3</sup>
		21.919.804		21.234.391		19.827.731		949.199		kWh

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

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

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

→ organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti

A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina

T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)


F → organo primario non funzionante, dato stimato

X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)

nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

## Bollettino di analisi del mese di febbraio 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,737	10,737	9,689	0,72057	0,99779	0,52	AOP
02	10,730	10,730	9,681	0,71717	0,99781	0,41	AOP
03	10,728	10,728	9,679	0,71691	0,99781	0,41	AOP
04	10,725	10,725	9,677	0,71620	0,99781	0,39	AOP
05	10,728	10,728	9,680	0,71523	0,99782	0,34	AOP
06	10,732	10,732	9,683	0,71551	0,99781	0,34	AOP
07	10,731	10,731	9,683	0,71595	0,99781	0,36	AOP
08	10,731	10,731	9,683	0,71771	0,99781	0,43	AOP
09	10,731	10,731	9,682	0,71769	0,99781	0,43	AOP
10	10,730	10,730	9,681	0,71735	0,99781	0,42	AOP
11	10,733	10,733	9,684	0,71757	0,99781	0,42	AOP
12	10,735	10,735	9,687	0,71817	0,99780	0,44	AOP
13	10,737	10,737	9,689	0,71896	0,99780	0,46	AOP
14	10,737	10,737	9,688	0,71859	0,99780	0,45	AOP
15	10,738	10,738	9,689	0,71785	0,99780	0,42	AOP
16	10,732	10,732	9,684	0,71762	0,99781	0,43	AOP
17	10,730	10,730	9,682	0,71736	0,99781	0,42	AOP
18	10,730	10,730	9,682	0,71714	0,99781	0,42	AOP
19	10,734	10,734	9,685	0,71757	0,99781	0,42	AOP
20	10,733	10,733	9,685	0,71780	0,99781	0,43	AOP
21	10,734	10,734	9,685	0,71836	0,99780	0,44	AOP
22	10,734	10,734	9,686	0,71778	0,99781	0,42	AOP
23	10,733	10,733	9,684	0,71795	0,99781	0,42	AOP
24	10,735	10,735	9,687	0,71797	0,99780	0,43	AOP
25	10,733	10,733	9,685	0,71794	0,99780	0,44	AOP
26	10,732	10,732	9,683	0,71716	0,99781	0,42	AOP
27	10,736	10,736	9,687	0,71771	0,99780	0,42	AOP
28	10,737	10,737	9,689	0,71741	0,99781	0,41	AOP
 media mese	10,733	10,733	9,684	0,71754	0,99781	0,42	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2019 - estrazione del 12/03/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38693	34884	50458	0,72057	0,58802	0,99779	94,929	2,632	0,75	0,106	0,116	0,027	0,022	0,015	0,516	0,869	0,018
2	157	38666	34857	50543	0,71717	0,58525	0,99781	95,325	2,454	0,714	0,103	0,109	0,025	0,02	0,012	0,411	0,81	0,017
3	157	38659	34850	50543	0,71691	0,58504	0,99781	95,35	2,444	0,708	0,102	0,108	0,025	0,02	0,011	0,406	0,809	0,017
4	157	38651	34842	50558	0,7162	0,58446	0,99781	95,43	2,412	0,696	0,102	0,106	0,025	0,019	0,01	0,387	0,797	0,016
5	157	38661	34851	50605	0,71523	0,58367	0,99782	95,543	2,37	0,696	0,102	0,105	0,024	0,019	0,009	0,343	0,773	0,016
6	157	38676	34864	50614	0,71551	0,58389	0,99781	95,509	2,397	0,703	0,103	0,106	0,024	0,019	0,009	0,344	0,77	0,016
7	157	38673	34862	50595	0,71595	0,58425	0,99781	95,454	2,42	0,706	0,103	0,106	0,024	0,019	0,009	0,362	0,781	0,016
8	157	38671	34862	50530	0,71771	0,58569	0,99781	95,248	2,503	0,717	0,103	0,109	0,025	0,02	0,011	0,427	0,82	0,017
9	157	38670	34861	50530	0,71769	0,58567	0,99781	95,253	2,498	0,718	0,103	0,109	0,025	0,02	0,011	0,428	0,818	0,017
10	157	38667	34858	50538	0,71735	0,5854	0,99781	95,296	2,474	0,714	0,103	0,109	0,025	0,02	0,011	0,417	0,814	0,017
11	157	38679	34869	50545	0,71757	0,58558	0,99781	95,264	2,504	0,718	0,103	0,109	0,025	0,02	0,011	0,418	0,811	0,017
12	157	38687	34876	50534	0,71817	0,58607	0,9978	95,201	2,529	0,726	0,106	0,111	0,025	0,021	0,011	0,435	0,818	0,017
13	157	38693	34883	50516	0,71896	0,58671	0,9978	95,108	2,574	0,733	0,107	0,112	0,026	0,022	0,011	0,461	0,828	0,018
14	157	38692	34881	50526	0,71859	0,58641	0,9978	95,154	2,554	0,731	0,106	0,111	0,025	0,022	0,011	0,45	0,819	0,017
15	157	38696	34884	50558	0,71785	0,5858	0,9978	95,239	2,524	0,727	0,106	0,11	0,025	0,021	0,01	0,421	0,8	0,017
16	157	38676	34866	50539	0,71762	0,58562	0,99781	95,259	2,508	0,716	0,104	0,108	0,024	0,021	0,01	0,427	0,806	0,017
17	157	38668	34859	50539	0,71736	0,5854	0,99781	95,289	2,489	0,711	0,104	0,107	0,024	0,021	0,01	0,42	0,808	0,017
18	157	38668	34858	50546	0,71714	0,58522	0,99781	95,307	2,499	0,7	0,103	0,106	0,024	0,02	0,01	0,418	0,796	0,017
19	157	38681	34871	50549	0,71757	0,58558	0,99781	95,259	2,516	0,718	0,104	0,108	0,024	0,02	0,01	0,418	0,806	0,017
20	157	38679	34869	50538	0,7178	0,58576	0,99781	95,234	2,518	0,723	0,104	0,109	0,024	0,02	0,01	0,426	0,815	0,017
21	157	38681	34872	50521	0,71836	0,58622	0,9978	95,168	2,546	0,729	0,104	0,11	0,025	0,02	0,01	0,445	0,826	0,017
22	157	38683	34873	50544	0,71778	0,58575	0,99781	95,236	2,521	0,723	0,105	0,109	0,024	0,02	0,01	0,423	0,812	0,017
23	157	38678	34868	50531	0,71795	0,58589	0,99781	95,203	2,534	0,722	0,105	0,109	0,025	0,02	0,009	0,424	0,832	0,017
24	157	38687	34877	50543	0,71797	0,5859	0,9978	95,204	2,549	0,721	0,105	0,109	0,025	0,02	0,009	0,426	0,815	0,017
25	157	38680	34870	50533	0,71794	0,58588	0,9978	95,195	2,582	0,7	0,101	0,106	0,024	0,02	0,011	0,439	0,806	0,016
26	157	38675	34865	50554	0,71716	0,58524	0,99781	95,277	2,565	0,679	0,1	0,103	0,024	0,02	0,011	0,418	0,786	0,017
27	157	38690	34879	50555	0,71771	0,58569	0,9978	95,221	2,581	0,701	0,101	0,106	0,024	0,02	0,011	0,425	0,793	0,017
28	157	38694	34883	50572	0,71741	0,58544	0,99781	95,262	2,554	0,706	0,102	0,107	0,024	0,02	0,011	0,406	0,791	0,017
MEDIA		38678	34868	50545	0,71755	0,58556	0,99781	95,265	2,509	0,714	0,104	0,108	0,025	0,02	0,011	0,419	0,808	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15 °C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori





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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06 - emesso in data 01-04-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**78.670.888**

energia in kWh  
**845.247.514**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,744**

#### prelievi giornalieri

		4	3.057.335	11	2.316.444	18	2.631.004	25	2.848.866		m <sup>3</sup>
			32.823.549		24.890.191		28.262.245		30.707.927		kWh
		5	2.284.728	12	2.748.713	19	2.909.488	26	2.518.361		m <sup>3</sup>
			24.519.701		29.548.665		31.265.358		27.054.752		kWh
		6	2.560.685	13	2.599.462	20	2.952.931	27	2.925.135		m <sup>3</sup>
			27.481.271		27.933.819		31.749.914		31.448.126		kWh
		7	2.948.366	14	2.729.490	21	2.608.555	28	2.284.662		m <sup>3</sup>
			31.650.709		29.333.829		28.023.706		24.560.117		kWh
	1	+ 3.122.708	8	2.843.516	15	2.795.701	22	2.720.453	29	2.078.968	m <sup>3</sup>
		33.531.639		30.527.988		30.042.603		29.217.665		22.342.669	kWh
	2	2.334.250	9	1.983.289	16	2.361.957	23	1.792.760	30	2.717.968	m <sup>3</sup>
		25.069.845		21.280.691		25.376.866		19.264.999		29.212.720	kWh
	3	2.176.075	10	1.622.298	17	2.132.566	24	2.441.678	31	2.622.476	m <sup>3</sup>
		23.379.750		17.423.481		22.908.024		26.230.947		28.183.750	kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di marzo 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,738	10,738	9,689	0,71795	0,99780	0,42	AOP
02	10,740	10,740	9,691	0,72052	0,99779	0,51	AOP
03	10,744	10,744	9,696	0,72233	0,99778	0,57	AOP
04	10,736	10,736	9,687	0,71792	0,99780	0,43	AOP
05	10,732	10,732	9,683	0,71659	0,99781	0,39	AOP
06	10,732	10,732	9,683	0,71611	0,99781	0,37	AOP
07	10,735	10,735	9,686	0,71609	0,99781	0,36	AOP
08	10,736	10,736	9,687	0,71501	0,99782	0,32	AOP
09	10,730	10,730	9,681	0,71364	0,99782	0,29	AOP
10	10,740	10,740	9,690	0,71540	0,99781	0,33	AOP
11	10,745	10,745	9,695	0,71589	0,99781	0,34	AOP
12	10,750	10,750	9,700	0,71664	0,99781	0,34	AOP
13	10,746	10,746	9,696	0,71617	0,99781	0,34	AOP
14	10,747	10,747	9,697	0,71590	0,99781	0,33	AOP
15	10,746	10,746	9,696	0,71473	0,99781	0,28	AOP
16	10,744	10,744	9,694	0,71455	0,99782	0,28	AOP
17	10,742	10,742	9,692	0,71464	0,99782	0,30	AOP
18	10,742	10,742	9,692	0,71486	0,99781	0,32	AOP
19	10,746	10,746	9,696	0,71581	0,99781	0,33	AOP
20	10,752	10,752	9,701	0,71622	0,99781	0,32	AOP
21	10,743	10,743	9,694	0,71568	0,99781	0,33	AOP
22	10,740	10,740	9,691	0,71498	0,99781	0,31	AOP
23	10,746	10,746	9,696	0,71615	0,99781	0,33	AOP
24	10,743	10,743	9,693	0,71541	0,99781	0,32	AOP
25	10,779	10,779	9,726	0,71760	0,99779	0,32	AOP
26	10,743	10,743	9,694	0,71816	0,99780	0,42	AOP
27	10,751	10,751	9,701	0,71876	0,99780	0,42	AOP
28	10,750	10,750	9,700	0,71851	0,99780	0,42	AOP
29	10,747	10,747	9,697	0,71762	0,99780	0,40	AOP
30	10,748	10,748	9,698	0,71679	0,99781	0,37	AOP
31	10,747	10,747	9,697	0,71731	0,99780	0,39	AOP
media mese	10,744	10,744	9,694	0,71658	0,99781	0,36	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2019 - estrazione del 04/04/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	KJ/m3 PCS	KJ/m3 PCI	KJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38698	34886	50557	0,71795	0,58589	0,9978	95,207	2,56	0,72	0,103	0,109	0,025	0,021	0,011	0,418	0,809	0,017
2	157	38703	34893	50473	0,72052	0,58798	0,99779	94,904	2,693	0,736	0,103	0,114	0,026	0,023	0,014	0,509	0,86	0,018
3	157	38719	34909	50431	0,72233	0,58946	0,99778	94,698	2,789	0,753	0,104	0,117	0,028	0,024	0,017	0,567	0,884	0,019
4	157	38690	34879	50547	0,71792	0,58586	0,9978	95,218	2,548	0,714	0,103	0,109	0,025	0,021	0,012	0,427	0,806	0,017
5	157	38675	34865	50576	0,71659	0,58478	0,99781	95,367	2,487	0,695	0,101	0,106	0,024	0,019	0,011	0,39	0,783	0,017
6	157	38675	34864	50592	0,71611	0,58438	0,99781	95,429	2,441	0,703	0,102	0,107	0,024	0,018	0,01	0,366	0,784	0,016
7	157	38686	34875	50607	0,71609	0,58437	0,99781	95,433	2,45	0,706	0,103	0,107	0,024	0,018	0,01	0,36	0,773	0,016
8	157	38688	34876	50649	0,71501	0,58349	0,99782	95,559	2,4	0,699	0,103	0,105	0,023	0,018	0,009	0,318	0,75	0,016
9	157	38669	34856	50671	0,71364	0,58237	0,99782	95,709	2,343	0,674	0,1	0,101	0,022	0,017	0,007	0,287	0,725	0,015
10	157	38702	34889	50653	0,7154	0,5838	0,99781	95,511	2,434	0,707	0,105	0,106	0,023	0,018	0,008	0,326	0,746	0,016
11	157	38722	34907	50660	0,71589	0,5842	0,99781	95,455	2,477	0,714	0,107	0,107	0,024	0,018	0,008	0,335	0,739	0,016
12	157	38740	34925	50659	0,71664	0,58482	0,99781	95,367	2,517	0,733	0,109	0,11	0,024	0,019	0,008	0,344	0,752	0,017
13	157	38725	34910	50655	0,71617	0,58443	0,99781	95,427	2,479	0,723	0,108	0,108	0,024	0,019	0,008	0,339	0,749	0,016
14	157	38728	34912	50668	0,7159	0,58421	0,99781	95,456	2,472	0,721	0,108	0,108	0,023	0,019	0,008	0,327	0,742	0,016
15	157	38725	34909	50707	0,71473	0,58326	0,99781	95,595	2,41	0,714	0,107	0,106	0,023	0,018	0,007	0,285	0,719	0,016
16	157	38717	34902	50703	0,71455	0,58311	0,99782	95,612	2,4	0,71	0,106	0,105	0,023	0,017	0,007	0,284	0,72	0,016
17	157	38710	34895	50690	0,71464	0,58318	0,99782	95,596	2,414	0,701	0,104	0,104	0,023	0,018	0,007	0,295	0,722	0,016
18	157	38710	34895	50682	0,71486	0,58336	0,99781	95,548	2,495	0,671	0,103	0,1	0,022	0,017	0,008	0,322	0,698	0,016
19	157	38726	34911	50670	0,71581	0,58414	0,99781	95,457	2,488	0,716	0,105	0,106	0,023	0,018	0,008	0,329	0,734	0,016
20	157	38746	34929	50680	0,71622	0,58447	0,99781	95,428	2,477	0,745	0,108	0,11	0,024	0,018	0,008	0,324	0,742	0,016
21	157	38716	34901	50660	0,71568	0,58403	0,99781	95,48	2,452	0,722	0,104	0,106	0,023	0,018	0,008	0,328	0,743	0,016
22	157	38705	34891	50672	0,71498	0,58346	0,99781	95,565	2,401	0,716	0,103	0,106	0,023	0,017	0,008	0,306	0,739	0,016
23	157	38725	34910	50656	0,71615	0,58442	0,99781	95,433	2,464	0,734	0,105	0,109	0,024	0,018	0,009	0,334	0,754	0,016
24	157	38714	34899	50667	0,71541	0,58381	0,99781	95,518	2,423	0,724	0,104	0,107	0,023	0,018	0,008	0,316	0,743	0,016
25	157	38843	35019	50759	0,7176	0,5856	0,99779	94,978	3,148	0,618	0,087	0,091	0,02	0,016	0,008	0,325	0,691	0,018
26	157	38717	34904	50574	0,71816	0,58606	0,9978	95,192	2,579	0,731	0,107	0,11	0,025	0,018	0,011	0,423	0,787	0,017
27	157	38742	34927	50586	0,71876	0,58655	0,9978	95,131	2,607	0,749	0,111	0,114	0,026	0,019	0,011	0,424	0,791	0,017
28	157	38739	34924	50591	0,71851	0,58634	0,9978	95,155	2,604	0,744	0,11	0,113	0,025	0,018	0,011	0,419	0,784	0,017
29	157	38728	34914	50608	0,71762	0,58562	0,9978	95,242	2,597	0,717	0,107	0,108	0,024	0,018	0,01	0,404	0,756	0,017
30	157	38732	34917	50643	0,71679	0,58494	0,99781	95,345	2,544	0,719	0,108	0,108	0,024	0,017	0,009	0,367	0,742	0,017
31	157	38728	34914	50619	0,71731	0,58536	0,9978	95,283	2,576	0,714	0,108	0,109	0,024	0,017	0,01	0,393	0,749	0,017
MEDIA		38716	34902	50631	0,71656	0,58475	0,99781	95,364	2,522	0,714	0,105	0,107	0,024	0,018	0,009	0,361	0,759	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06 - emesso in data 03-05-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**77.403.949**

energia in kWh  
**831.412.220**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,741**

#### prelievi giornalieri

1	+ 3.110.078	8	3.058.435	15	2.947.392	22	1.751.051	29	3.005.148	m <sup>3</sup>
	33.389.797		32.841.475		31.663.832		18.811.541		32.272.284	kWh
2	2.986.236	9	2.693.405	16	2.740.136	23	2.894.272	30	2.783.568	m <sup>3</sup>
	32.054.257		28.913.703		29.445.501		31.098.953		29.889.953	kWh
3	2.812.712	10	2.828.670	17	2.785.457	24	2.146.226			m <sup>3</sup>
	30.208.527		30.365.772		29.946.448		23.059.052			kWh
4	2.797.262	11	2.980.083	18	2.308.265	25	2.618.868			m <sup>3</sup>
	30.045.391		32.000.131		24.830.007		28.137.118			kWh
5	3.014.478	12	2.937.015	19	2.939.265	26	2.214.411			m <sup>3</sup>
	32.375.494		31.543.541		31.591.220		23.791.632			kWh
6	2.171.864	13	3.047.096	20	2.324.706	27	1.401.896			m <sup>3</sup>
	23.314.960		32.719.717		24.978.966		15.061.971			kWh
7	2.579.203	14	2.565.454	21	1.528.298	28	1.432.999			m <sup>3</sup>
	27.682.586		27.558.107		16.416.977		15.403.306			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di aprile 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,736	10,736	9,686	0,71193	0,99783	0,23	AOP
02	10,734	10,734	9,684	0,71094	0,99783	0,21	AOP
03	10,740	10,740	9,690	0,71136	0,99783	0,19	AOP
04	10,741	10,741	9,691	0,71140	0,99783	0,18	AOP
05	10,740	10,740	9,690	0,71135	0,99783	0,18	AOP
06	10,735	10,735	9,685	0,71095	0,99783	0,18	AOP
07	10,733	10,733	9,683	0,71091	0,99783	0,18	AOP
08	10,738	10,738	9,688	0,71135	0,99783	0,18	AOP
09	10,735	10,735	9,685	0,71100	0,99783	0,18	AOP
10	10,735	10,735	9,685	0,71107	0,99783	0,18	AOP
11	10,738	10,738	9,688	0,71125	0,99783	0,18	AOP
12	10,740	10,740	9,690	0,71260	0,99782	0,22	AOP
13	10,738	10,738	9,689	0,71633	0,99781	0,35	AOP
14	10,742	10,742	9,692	0,71656	0,99781	0,36	AOP
15	10,743	10,743	9,694	0,71616	0,99781	0,34	AOP
16	10,746	10,746	9,696	0,71617	0,99781	0,33	AOP
17	10,751	10,751	9,701	0,71714	0,99780	0,36	AOP
18	10,757	10,757	9,706	0,71796	0,99780	0,38	AOP
19	10,748	10,748	9,698	0,71669	0,99781	0,35	AOP
20	10,745	10,745	9,695	0,71543	0,99781	0,32	AOP
21	10,742	10,742	9,692	0,71525	0,99781	0,33	AOP
22	10,743	10,743	9,693	0,71545	0,99781	0,33	AOP
23	10,745	10,745	9,695	0,71557	0,99781	0,32	AOP
24	10,744	10,744	9,694	0,71564	0,99781	0,32	AOP
25	10,744	10,744	9,694	0,71588	0,99781	0,33	AOP
26	10,744	10,744	9,694	0,71615	0,99781	0,35	AOP
27	10,744	10,744	9,694	0,71628	0,99781	0,35	AOP
28	10,749	10,749	9,699	0,71684	0,99780	0,36	AOP
29	10,739	10,739	9,690	0,71590	0,99781	0,34	AOP
30	10,738	10,738	9,689	0,71610	0,99781	0,35	AOP
media mese	10,742	10,742	9,692	0,71425	0,99782	0,28	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2019 - estrazione del 07/05/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	KJ/m3 PCS	KJ/m3 PCI	KJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38689	34874	50759	0,71193	0,58097	0,99783	95,907	2,303	0,658	0,103	0,097	0,02	0,014	0,005	0,226	0,653	0,014
2	157	38683	34868	50787	0,71094	0,58017	0,99783	96,005	2,301	0,628	0,1	0,093	0,019	0,013	0,004	0,206	0,617	0,014
3	157	38704	34887	50799	0,71136	0,58051	0,99783	95,981	2,259	0,675	0,105	0,099	0,02	0,013	0,003	0,188	0,643	0,014
4	157	38707	34891	50802	0,7114	0,58054	0,99783	95,989	2,234	0,685	0,107	0,102	0,02	0,014	0,003	0,181	0,651	0,014
5	157	38705	34888	50800	0,71135	0,5805	0,99783	95,999	2,222	0,684	0,108	0,102	0,021	0,014	0,003	0,179	0,654	0,014
6	157	38688	34872	50792	0,71095	0,58017	0,99783	96,042	2,197	0,674	0,105	0,1	0,02	0,014	0,003	0,178	0,653	0,014
7	157	38680	34865	50783	0,71091	0,58014	0,99783	96,042	2,192	0,669	0,105	0,1	0,02	0,014	0,003	0,177	0,664	0,014
8	157	38697	34881	50790	0,71135	0,5805	0,99783	95,997	2,22	0,677	0,107	0,102	0,021	0,014	0,004	0,183	0,661	0,014
9	157	38686	34871	50788	0,711	0,58021	0,99783	96,038	2,194	0,671	0,105	0,1	0,021	0,015	0,004	0,176	0,662	0,014
10	157	38687	34872	50787	0,71107	0,58027	0,99783	96,021	2,214	0,669	0,104	0,099	0,02	0,015	0,004	0,18	0,66	0,014
11	157	38696	34880	50792	0,71125	0,58042	0,99783	95,998	2,225	0,679	0,105	0,1	0,02	0,015	0,003	0,178	0,663	0,014
12	157	38704	34888	50755	0,7126	0,58152	0,99782	95,835	2,3	0,693	0,106	0,102	0,021	0,015	0,004	0,22	0,689	0,015
13	157	38698	34886	50615	0,71633	0,58456	0,99781	95,404	2,459	0,72	0,107	0,109	0,024	0,018	0,008	0,354	0,781	0,016
14	157	38710	34896	50621	0,71656	0,58475	0,99781	95,377	2,477	0,726	0,109	0,11	0,024	0,018	0,008	0,355	0,779	0,017
15	157	38716	34902	50644	0,71616	0,58442	0,99781	95,428	2,459	0,726	0,108	0,109	0,024	0,018	0,009	0,335	0,768	0,016
16	157	38725	34910	50655	0,71617	0,58443	0,99781	95,425	2,469	0,73	0,109	0,11	0,024	0,017	0,008	0,331	0,761	0,016
17	157	38743	34928	50645	0,71714	0,58522	0,9978	95,3	2,555	0,735	0,109	0,112	0,024	0,017	0,009	0,359	0,763	0,017
18	157	38764	34947	50642	0,71796	0,58589	0,9978	95,176	2,662	0,741	0,108	0,109	0,023	0,016	0,008	0,383	0,757	0,017
19	157	38731	34916	50645	0,71669	0,58486	0,99781	95,325	2,566	0,72	0,107	0,107	0,022	0,016	0,008	0,35	0,762	0,017
20	157	38722	34907	50677	0,71543	0,58383	0,99781	95,485	2,487	0,709	0,106	0,105	0,022	0,015	0,007	0,316	0,732	0,016
21	157	38710	34896	50668	0,71525	0,58368	0,99781	95,497	2,498	0,692	0,104	0,102	0,021	0,015	0,007	0,327	0,721	0,016
22	157	38713	34899	50665	0,71545	0,58385	0,99781	95,476	2,503	0,699	0,104	0,103	0,021	0,015	0,007	0,331	0,725	0,016
23	157	38722	34907	50673	0,71557	0,58394	0,99781	95,464	2,507	0,703	0,104	0,105	0,022	0,017	0,007	0,322	0,733	0,016
24	157	38718	34903	50664	0,71564	0,584	0,99781	95,464	2,484	0,711	0,103	0,106	0,023	0,017	0,008	0,322	0,746	0,016
25	157	38717	34903	50656	0,71588	0,5842	0,99781	95,439	2,495	0,713	0,103	0,106	0,023	0,017	0,008	0,334	0,746	0,016
26	157	38719	34904	50648	0,71615	0,58442	0,99781	95,405	2,528	0,702	0,104	0,106	0,023	0,018	0,008	0,351	0,739	0,016
27	157	38719	34904	50643	0,71628	0,58452	0,99781	95,402	2,503	0,715	0,105	0,108	0,024	0,018	0,008	0,349	0,752	0,016
28	157	38736	34921	50646	0,71684	0,58498	0,9978	95,33	2,553	0,722	0,107	0,109	0,024	0,019	0,008	0,357	0,754	0,017
29	157	38701	34888	50634	0,7159	0,58421	0,99781	95,429	2,493	0,701	0,102	0,106	0,023	0,018	0,008	0,342	0,762	0,016
30	157	38695	34883	50619	0,7161	0,58438	0,99781	95,421	2,473	0,708	0,104	0,106	0,024	0,018	0,008	0,354	0,768	0,016
MEDIA		38709	34894	50703	0,71423	0,58285	0,99782	95,638	2,401	0,698	0,105	0,104	0,022	0,016	0,006	0,281	0,714	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

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

#### 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 2019

periodo dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06 - emesso in data 03-06-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**68.045.306**

energia in kWh  
**730.740.694**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,739**

#### prelievi giornalieri

		6	3.070.482	13	2.965.191	20	2.662.473	27	82.312	m <sup>3</sup>
			32.949.342		31.813.534		28.637.560		885.101	kWh
		7	2.855.045	14	2.832.419	21	2.332.405	28	249.056	m <sup>3</sup>
			30.637.488		30.383.359		25.085.016		2.679.095	kWh
1	1.905.591	8	2.605.091	15	+ 3.174.741	22	2.259.780	29	2.463.646	m <sup>3</sup>
	20.462.236		27.950.021		34.068.146		24.303.934		26.503.904	kWh
2	2.826.220	9	2.643.243	16	3.002.233	23	2.247.208	30	2.492.542	m <sup>3</sup>
	30.342.298		28.364.641		32.213.960		24.168.722		26.824.737	kWh
3	2.637.135	10	2.549.987	17	2.728.117	24	2.022.954	31	2.118.794	m <sup>3</sup>
	28.291.184		27.361.361		29.297.248		21.773.054		22.804.580	kWh
4	2.162.217	11	2.138.073	18	2.315.536	25	78.303			m <sup>3</sup>
	23.178.966		22.941.523		24.871.172		842.775			kWh
5	1.700.541	12	2.965.824	19	1.895.078	26	63.069			m <sup>3</sup>
	18.240.003		31.817.360		20.370.193		678.181			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di maggio 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,738	10,738	9,689	0,71590	0,99781	0,35	AOP
02	10,736	10,736	9,687	0,71549	0,99781	0,35	AOP
03	10,728	10,728	9,679	0,71314	0,99782	0,29	AOP
04	10,720	10,720	9,671	0,70995	0,99784	0,20	AOP
05	10,726	10,726	9,676	0,71028	0,99784	0,19	AOP
06	10,731	10,731	9,681	0,71054	0,99783	0,19	AOP
07	10,731	10,731	9,682	0,71056	0,99783	0,19	AOP
08	10,729	10,729	9,679	0,71037	0,99783	0,20	AOP
09	10,731	10,731	9,681	0,71057	0,99783	0,20	AOP
10	10,730	10,730	9,680	0,71046	0,99783	0,20	AOP
11	10,730	10,730	9,680	0,71045	0,99783	0,21	AOP
12	10,728	10,728	9,678	0,71026	0,99783	0,21	AOP
13	10,729	10,729	9,679	0,71034	0,99783	0,22	AOP
14	10,727	10,727	9,678	0,71022	0,99783	0,22	AOP
15	10,731	10,731	9,681	0,71037	0,99783	0,22	AOP
16	10,730	10,730	9,680	0,71033	0,99783	0,23	AOP
17	10,739	10,739	9,689	0,71108	0,99783	0,20	AOP
18	10,741	10,741	9,691	0,71131	0,99783	0,20	AOP
19	10,749	10,749	9,698	0,71195	0,99782	0,20	AOP
20	10,756	10,756	9,705	0,71244	0,99782	0,21	AOP
21	10,755	10,755	9,704	0,71236	0,99782	0,21	AOP
22	10,755	10,755	9,704	0,71240	0,99782	0,21	AOP
23	10,755	10,755	9,704	0,71250	0,99782	0,23	AOP
24	10,763	10,763	9,712	0,71333	0,99781	0,22	AOP
25	10,763	10,763	9,711	0,71338	0,99781	0,22	AOP
26	10,753	10,753	9,702	0,71254	0,99782	0,22	AOP
27	10,753	10,753	9,702	0,71245	0,99782	0,23	AOP
28	10,757	10,757	9,706	0,71279	0,99782	0,23	AOP
29	10,758	10,758	9,707	0,71300	0,99782	0,24	AOP
30	10,762	10,762	9,711	0,71408	0,99781	0,25	AOP
31	10,763	10,763	9,712	0,71361	0,99781	0,22	AOP
media mese	10,742	10,742	9,692	0,71189	0,99782	0,22	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2019 - estrazione del 10/06/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38698	34885	50630	0,7159	0,58421	0,99781	95,465	2,432	0,717	0,106	0,108	0,024	0,018	0,008	0,347	0,759	0,016
2	157	38691	34878	50635	0,71549	0,58388	0,99781	95,499	2,462	0,683	0,103	0,103	0,024	0,018	0,009	0,353	0,73	0,016
3	157	38662	34850	50680	0,71314	0,58196	0,99782	95,758	2,365	0,64	0,1	0,096	0,022	0,016	0,007	0,293	0,688	0,015
4	157	38631	34820	50754	0,70995	0,57936	0,99784	96,133	2,183	0,611	0,097	0,09	0,019	0,014	0,004	0,198	0,637	0,014
5	157	38653	34839	50770	0,71028	0,57963	0,99784	96,1	2,199	0,629	0,1	0,092	0,019	0,014	0,004	0,192	0,637	0,014
6	157	38671	34857	50785	0,71054	0,57984	0,99783	96,073	2,222	0,639	0,1	0,094	0,02	0,014	0,004	0,19	0,63	0,014
7	157	38673	34858	50786	0,71056	0,57985	0,99783	96,069	2,23	0,638	0,1	0,093	0,02	0,014	0,004	0,191	0,627	0,014
8	157	38665	34850	50782	0,71037	0,5797	0,99783	96,074	2,261	0,615	0,097	0,09	0,019	0,014	0,004	0,201	0,611	0,014
9	157	38672	34857	50785	0,71057	0,57986	0,99783	96,052	2,273	0,62	0,097	0,091	0,02	0,014	0,004	0,202	0,613	0,014
10	157	38667	34853	50782	0,71046	0,57977	0,99783	96,06	2,28	0,609	0,096	0,09	0,019	0,014	0,005	0,205	0,608	0,014
11	157	38667	34853	50783	0,71045	0,57977	0,99783	96,056	2,29	0,605	0,096	0,089	0,019	0,014	0,005	0,206	0,606	0,014
12	157	38661	34847	50781	0,71026	0,57961	0,99783	96,07	2,305	0,586	0,095	0,087	0,019	0,014	0,005	0,211	0,594	0,014
13	157	38664	34850	50782	0,71034	0,57968	0,99783	96,046	2,352	0,571	0,093	0,085	0,019	0,014	0,005	0,221	0,58	0,014
14	157	38659	34845	50780	0,71022	0,57958	0,99783	96,063	2,331	0,575	0,093	0,085	0,018	0,014	0,005	0,217	0,585	0,014
15	157	38672	34857	50792	0,71037	0,5797	0,99783	96,043	2,355	0,58	0,092	0,085	0,018	0,014	0,006	0,215	0,578	0,014
16	157	38667	34852	50787	0,71033	0,57967	0,99783	96,036	2,384	0,562	0,09	0,083	0,018	0,014	0,006	0,226	0,567	0,014
17	157	38701	34884	50805	0,71108	0,58028	0,99783	95,983	2,339	0,629	0,097	0,092	0,019	0,015	0,005	0,203	0,604	0,014
18	157	38708	34891	50806	0,71131	0,58047	0,99783	95,954	2,352	0,638	0,098	0,093	0,019	0,015	0,004	0,204	0,609	0,014
19	157	38738	34919	50822	0,71195	0,58099	0,99782	95,881	2,396	0,66	0,101	0,096	0,019	0,015	0,004	0,205	0,608	0,015
20	157	38763	34942	50837	0,71244	0,58139	0,99782	95,827	2,434	0,675	0,104	0,098	0,019	0,015	0,004	0,207	0,602	0,015
21	157	38759	34938	50835	0,71236	0,58132	0,99782	95,828	2,446	0,666	0,103	0,096	0,019	0,015	0,004	0,209	0,599	0,015
22	157	38758	34937	50832	0,7124	0,58136	0,99782	95,818	2,46	0,66	0,103	0,096	0,019	0,013	0,005	0,214	0,597	0,015
23	157	38758	34937	50828	0,7125	0,58144	0,99782	95,791	2,508	0,644	0,102	0,093	0,019	0,012	0,005	0,229	0,582	0,015
24	157	38789	34966	50839	0,71333	0,58212	0,99781	95,722	2,493	0,696	0,107	0,1	0,02	0,013	0,005	0,22	0,609	0,015
25	157	38787	34965	50836	0,71338	0,58216	0,99781	95,718	2,484	0,7	0,108	0,101	0,02	0,013	0,005	0,219	0,617	0,015
26	157	38752	34932	50819	0,71254	0,58147	0,99782	95,798	2,47	0,656	0,103	0,095	0,019	0,013	0,005	0,225	0,601	0,015
27	157	38751	34931	50821	0,71245	0,5814	0,99782	95,802	2,488	0,642	0,103	0,094	0,019	0,013	0,005	0,228	0,591	0,015
28	157	38767	34946	50830	0,71279	0,58167	0,99782	95,76	2,525	0,645	0,104	0,095	0,019	0,013	0,006	0,231	0,587	0,015
29	157	38770	34949	50827	0,713	0,58185	0,99782	95,731	2,545	0,647	0,102	0,094	0,02	0,014	0,006	0,236	0,59	0,015
30	157	38784	34962	50806	0,71408	0,58273	0,99781	95,619	2,556	0,682	0,105	0,1	0,021	0,016	0,006	0,251	0,628	0,016
31	157	38788	34966	50829	0,71361	0,58234	0,99781	95,69	2,505	0,692	0,106	0,101	0,021	0,016	0,006	0,225	0,623	0,015
MEDIA		38712	34894	50789	0,71189	0,58094	0,99782	95,887	2,385	0,639	0,1	0,094	0,02	0,014	0,005	0,225	0,616	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 01-07-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**55.454.989**

energia in kWh  
**597.261.094**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,770**

#### prelievi giornalieri

		3	2.713.053	10	2.416.048	17	2.180.437	24	1.487.147		m <sup>3</sup>
			29.214.155		25.974.932		23.513.833		16.035.906		kWh
		4	+ 3.035.995	11	1.621.778	18	1.767.715	25	2.085.132		m <sup>3</sup>
			32.649.090		17.448.710		19.087.787		22.456.872		kWh
		5	2.230.292	12	1.812.085	19	971.106	26	2.434.385		m <sup>3</sup>
			23.964.488		19.512.531		10.491.829		26.249.973		kWh
		6	2.164.732	13	1.728.038	20	1.544.695	27	2.279.277		m <sup>3</sup>
			23.255.716		18.617.881		16.668.804		24.570.606		kWh
		7	2.189.652	14	1.865.190	21	2.089.531	28	2.254.095		m <sup>3</sup>
			23.527.811		20.099.287		22.537.681		24.308.160		kWh
1	1.781.928	8	1.981.790	15	1.942.011	22	1.147.281	29	799.345		m <sup>3</sup>
	19.177.109		21.304.243		20.946.531		12.378.015		8.619.337		kWh
2	1.825.450	9	2.040.445	16	1.342.683	23	760.040	30	963.633		m <sup>3</sup>
	19.649.144		21.926.622		14.480.836		8.202.352		10.390.855		kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di giugno 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,762	10,762	9,711	0,71377	0,99781	0,24	AOP
02	10,764	10,764	9,713	0,71349	0,99781	0,22	AOP
03	10,768	10,768	9,716	0,71367	0,99781	0,21	AOP
04	10,754	10,754	9,703	0,71253	0,99782	0,23	AOP
05	10,745	10,745	9,695	0,71192	0,99782	0,25	AOP
06	10,743	10,743	9,692	0,71166	0,99782	0,25	AOP
07	10,745	10,745	9,694	0,71171	0,99782	0,24	AOP
08	10,750	10,750	9,699	0,71217	0,99782	0,24	AOP
09	10,746	10,746	9,695	0,71185	0,99782	0,22	AOP
10	10,751	10,751	9,700	0,71231	0,99782	0,22	AOP
11	10,759	10,759	9,707	0,71296	0,99782	0,23	AOP
12	10,768	10,768	9,716	0,71373	0,99781	0,24	AOP
13	10,774	10,774	9,721	0,71411	0,99781	0,23	AOP
14	10,776	10,776	9,723	0,71435	0,99781	0,23	AOP
15	10,786	10,786	9,733	0,71524	0,99780	0,23	AOP
16	10,785	10,785	9,732	0,71530	0,99780	0,23	AOP
17	10,784	10,784	9,731	0,71657	0,99780	0,28	AOP
18	10,798	10,798	9,744	0,71692	0,99779	0,24	AOP
19	10,804	10,804	9,749	0,71663	0,99779	0,22	AOP
20	10,791	10,791	9,738	0,71568	0,99780	0,21	AOP
21	10,786	10,786	9,732	0,71530	0,99780	0,20	AOP
22	10,789	10,789	9,736	0,71551	0,99780	0,20	AOP
23	10,792	10,792	9,738	0,71566	0,99780	0,21	AOP
24	10,783	10,783	9,730	0,71497	0,99780	0,22	AOP
25	10,770	10,770	9,718	0,71386	0,99781	0,22	AOP
26	10,783	10,783	9,730	0,71480	0,99780	0,23	AOP
27	10,780	10,780	9,727	0,71454	0,99780	0,22	AOP
28	10,784	10,784	9,730	0,71479	0,99780	0,22	AOP
29	10,783	10,783	9,730	0,71470	0,99780	0,22	AOP
30	10,783	10,783	9,729	0,71467	0,99780	0,22	AOP
media mese	10,773	10,773	9,720	0,71418	0,99781	0,23	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2019 - estrazione del 02/08/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38784	34963	50818	0,71377	0,58247	0,99781	95,666	2,523	0,687	0,105	0,1	0,021	0,016	0,006	0,237	0,624	0,015
2	157	38792	34970	50838	0,71349	0,58225	0,99781	95,716	2,476	0,702	0,107	0,103	0,021	0,016	0,006	0,215	0,623	0,015
3	157	38806	34982	50850	0,71367	0,58239	0,99781	95,704	2,479	0,714	0,109	0,105	0,021	0,016	0,006	0,213	0,618	0,015
4	157	38755	34935	50824	0,71253	0,58146	0,99782	95,795	2,497	0,642	0,1	0,094	0,02	0,014	0,006	0,23	0,587	0,015
5	157	38724	34905	50804	0,71192	0,58096	0,99782	95,834	2,531	0,588	0,096	0,087	0,018	0,013	0,006	0,248	0,564	0,015
6	157	38713	34896	50800	0,71166	0,58075	0,99782	95,866	2,513	0,578	0,096	0,086	0,019	0,012	0,006	0,248	0,561	0,015
7	157	38720	34902	50808	0,71171	0,58079	0,99782	95,869	2,503	0,586	0,097	0,088	0,019	0,013	0,006	0,242	0,562	0,015
8	157	38741	34921	50818	0,71217	0,58117	0,99782	95,824	2,51	0,613	0,1	0,091	0,019	0,013	0,006	0,237	0,572	0,015
9	157	38725	34906	50808	0,71185	0,58091	0,99782	95,886	2,42	0,629	0,101	0,093	0,02	0,013	0,006	0,223	0,594	0,015
10	157	38742	34923	50815	0,71231	0,58128	0,99782	95,855	2,398	0,661	0,105	0,099	0,02	0,014	0,006	0,217	0,61	0,015
11	157	38773	34951	50832	0,71296	0,58181	0,99782	95,774	2,474	0,666	0,106	0,1	0,021	0,014	0,007	0,227	0,596	0,015
12	157	38805	34982	50847	0,71373	0,58244	0,99781	95,672	2,569	0,672	0,108	0,1	0,022	0,013	0,007	0,243	0,578	0,016
13	157	38826	35001	50860	0,71411	0,58275	0,99781	95,653	2,54	0,704	0,113	0,106	0,023	0,014	0,007	0,23	0,594	0,016
14	157	38833	35008	50862	0,71435	0,58295	0,99781	95,629	2,54	0,718	0,114	0,108	0,023	0,014	0,007	0,227	0,604	0,016
15	157	38871	35043	50879	0,71524	0,58367	0,9978	95,544	2,565	0,755	0,12	0,114	0,024	0,015	0,007	0,226	0,614	0,016
16	157	38865	35038	50869	0,7153	0,58372	0,9978	95,532	2,568	0,754	0,118	0,113	0,024	0,015	0,008	0,229	0,623	0,016
17	157	38861	35035	50819	0,71657	0,58476	0,9978	95,361	2,663	0,752	0,117	0,112	0,024	0,015	0,009	0,279	0,651	0,017
18	157	38914	35084	50875	0,71692	0,58505	0,99779	95,361	2,626	0,812	0,125	0,12	0,026	0,016	0,007	0,243	0,647	0,017
19	157	38934	35102	50912	0,71663	0,58481	0,99779	95,415	2,589	0,832	0,128	0,123	0,025	0,016	0,007	0,216	0,633	0,016
20	157	38889	35061	50888	0,71568	0,58403	0,9978	95,516	2,52	0,806	0,123	0,119	0,024	0,016	0,007	0,207	0,646	0,016
21	157	38868	35041	50873	0,7153	0,58372	0,9978	95,555	2,489	0,797	0,122	0,117	0,023	0,016	0,006	0,205	0,654	0,016
22	157	38881	35053	50883	0,71551	0,58389	0,9978	95,531	2,512	0,799	0,124	0,118	0,024	0,016	0,006	0,205	0,649	0,016
23	157	38890	35061	50890	0,71566	0,58402	0,9978	95,516	2,525	0,804	0,124	0,119	0,024	0,016	0,006	0,206	0,644	0,016
24	157	38859	35032	50874	0,71497	0,58345	0,9978	95,576	2,525	0,764	0,118	0,113	0,023	0,015	0,007	0,215	0,628	0,016
25	157	38812	34988	50851	0,71386	0,58255	0,99781	95,687	2,499	0,709	0,112	0,105	0,021	0,015	0,007	0,224	0,606	0,015
26	157	38858	35031	50878	0,7148	0,58331	0,9978	95,584	2,571	0,735	0,117	0,109	0,022	0,014	0,008	0,23	0,594	0,016
27	157	38849	35023	50876	0,71454	0,5831	0,9978	95,63	2,523	0,734	0,118	0,111	0,023	0,015	0,008	0,222	0,6	0,016
28	157	38861	35034	50882	0,71479	0,58331	0,9978	95,604	2,534	0,745	0,119	0,113	0,023	0,015	0,008	0,222	0,601	0,016
29	157	38859	35032	50883	0,7147	0,58323	0,9978	95,603	2,554	0,735	0,118	0,111	0,023	0,015	0,007	0,224	0,594	0,016
30	157	38857	35030	50882	0,71467	0,58321	0,9978	95,606	2,554	0,732	0,118	0,111	0,023	0,015	0,007	0,225	0,593	0,016
MEDIA		38823	34998	50853	0,71418	0,58281	0,99781	95,645	2,526	0,714	0,113	0,106	0,022	0,015	0,007	0,227	0,609	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-07-2019 06 al 01-08-2019 06 - emesso in data 01-08-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**73.189.867**

energia in kWh  
**788.362.580**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,771**

#### prelievi giornalieri

1	1.781.351	8	2.950.255	15	2.919.841	22	1.549.824	29	+ 3.098.110	m <sup>3</sup>
	19.194.057		31.803.749		31.452.527		16.696.254		33.276.800	kWh
2	2.230.045	9	2.704.906	16	2.212.332	23	1.510.677	30	2.919.767	m <sup>3</sup>
	24.015.355		29.172.411		23.813.542		16.274.523		31.369.977	kWh
3	2.430.080	10	2.585.982	17	2.663.682	24	2.875.283	31	2.807.510	m <sup>3</sup>
	26.179.252		27.923.434		28.687.855		31.015.678		30.169.502	kWh
4	2.431.208	11	2.506.369	18	2.984.134	25	2.984.524			m <sup>3</sup>
	26.193.835		27.028.683		32.103.314		32.179.138			kWh
5	2.775.873	12	2.549.992	19	1.701.426	26	2.609.369			m <sup>3</sup>
	29.921.135		27.483.814		18.293.732		28.123.779			kWh
6	1.403.238	13	2.361.948	20	1.354.187	27	2.212.222			m <sup>3</sup>
	15.136.728		25.433.456		14.573.760		23.852.178			kWh
7	2.485.430	14	2.139.533	21	1.275.199	28	2.175.570			m <sup>3</sup>
	26.815.304		23.025.654		13.728.792		23.424.362			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di luglio 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,775	10,775	9,722	0,71400	0,99781	0,23	AOP
02	10,769	10,769	9,717	0,71363	0,99781	0,23	AOP
03	10,773	10,773	9,721	0,71394	0,99781	0,22	AOP
04	10,774	10,774	9,722	0,71394	0,99781	0,21	AOP
05	10,779	10,779	9,726	0,71441	0,99781	0,22	AOP
06	10,787	10,787	9,733	0,71505	0,99780	0,23	AOP
07	10,789	10,789	9,735	0,71523	0,99780	0,23	AOP
08	10,780	10,780	9,727	0,71450	0,99780	0,23	AOP
09	10,785	10,785	9,731	0,71503	0,99780	0,22	AOP
10	10,798	10,798	9,744	0,71611	0,99779	0,22	AOP
11	10,784	10,784	9,731	0,71496	0,99780	0,23	AOP
12	10,778	10,778	9,725	0,71430	0,99781	0,22	AOP
13	10,768	10,768	9,716	0,71338	0,99781	0,23	AOP
14	10,762	10,762	9,710	0,71304	0,99781	0,24	AOP
15	10,772	10,772	9,720	0,71448	0,99781	0,21	AOP
16	10,764	10,764	9,713	0,71477	0,99781	0,22	AOP
17	10,770	10,770	9,718	0,71422	0,99781	0,18	AOP
18	10,758	10,758	9,706	0,71257	0,99782	0,16	AOP
19	10,752	10,752	9,701	0,71255	0,99782	0,17	AOP
20	10,762	10,762	9,710	0,71337	0,99782	0,18	AOP
21	10,766	10,766	9,714	0,71382	0,99781	0,19	AOP
22	10,773	10,773	9,720	0,71437	0,99781	0,20	AOP
23	10,773	10,773	9,720	0,71440	0,99781	0,20	AOP
24	10,787	10,787	9,734	0,71556	0,99780	0,21	AOP
25	10,782	10,782	9,729	0,71517	0,99780	0,20	AOP
26	10,778	10,778	9,725	0,71474	0,99781	0,20	AOP
27	10,782	10,782	9,729	0,71503	0,99780	0,20	AOP
28	10,767	10,767	9,715	0,71385	0,99781	0,20	AOP
29	10,741	10,741	9,690	0,71165	0,99783	0,19	AOP
30	10,744	10,744	9,693	0,71189	0,99783	0,19	AOP
31	10,746	10,746	9,695	0,71194	0,99782	0,21	AOP
media mese	10,772	10,772	9,719	0,71406	0,99781	0,21	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2019 - estrazione del 02/08/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38829	35003	50868	0,714	0,58266	0,99781	95,661	2,547	0,702	0,113	0,105	0,022	0,014	0,007	0,226	0,587	0,016
2	157	38810	34986	50856	0,71363	0,58236	0,99781	95,692	2,539	0,686	0,11	0,102	0,021	0,013	0,007	0,226	0,589	0,015
3	157	38824	34999	50864	0,71394	0,58261	0,99781	95,673	2,517	0,713	0,112	0,105	0,022	0,015	0,007	0,218	0,602	0,016
4	157	38828	35003	50869	0,71394	0,58261	0,99781	95,68	2,499	0,725	0,113	0,107	0,022	0,015	0,006	0,21	0,608	0,015
5	157	38845	35019	50875	0,71441	0,583	0,99781	95,618	2,555	0,727	0,113	0,107	0,022	0,015	0,007	0,221	0,599	0,016
6	157	38872	35044	50887	0,71505	0,58352	0,9978	95,558	2,586	0,742	0,117	0,111	0,023	0,016	0,008	0,226	0,597	0,016
7	157	38880	35051	50891	0,71523	0,58367	0,9978	95,528	2,617	0,742	0,117	0,11	0,023	0,016	0,008	0,228	0,595	0,016
8	157	38847	35021	50874	0,7145	0,58307	0,9978	95,596	2,601	0,706	0,112	0,105	0,023	0,015	0,008	0,232	0,586	0,016
9	157	38865	35038	50879	0,71503	0,5835	0,9978	95,562	2,563	0,745	0,118	0,112	0,024	0,016	0,008	0,22	0,616	0,016
10	157	38914	35083	50904	0,71611	0,58438	0,99779	95,478	2,567	0,8	0,124	0,121	0,026	0,018	0,009	0,217	0,624	0,016
11	157	38862	35034	50877	0,71496	0,58345	0,9978	95,58	2,564	0,731	0,117	0,111	0,025	0,017	0,009	0,231	0,599	0,016
12	157	38842	35015	50874	0,7143	0,58291	0,99781	95,652	2,529	0,714	0,115	0,109	0,024	0,016	0,009	0,224	0,592	0,016
13	157	38806	34982	50860	0,71338	0,58216	0,99781	95,746	2,509	0,664	0,111	0,104	0,024	0,016	0,009	0,227	0,575	0,015
14	157	38784	34961	50843	0,71304	0,58188	0,99781	95,776	2,505	0,639	0,108	0,101	0,023	0,016	0,01	0,235	0,572	0,015
15	157	38819	34995	50839	0,71448	0,58305	0,99781	95,644	2,456	0,725	0,118	0,115	0,026	0,018	0,01	0,209	0,664	0,015
16	157	38792	34971	50793	0,71477	0,58329	0,99781	95,54	2,525	0,712	0,113	0,109	0,024	0,016	0,009	0,215	0,721	0,016
17	157	38813	34990	50840	0,71422	0,58284	0,99781	95,674	2,393	0,757	0,119	0,116	0,025	0,016	0,008	0,181	0,696	0,015
18	157	38767	34946	50838	0,71257	0,5815	0,99782	95,893	2,25	0,732	0,115	0,113	0,025	0,016	0,007	0,163	0,671	0,015
19	157	38749	34929	50815	0,71255	0,58148	0,99782	95,887	2,238	0,732	0,112	0,112	0,024	0,016	0,006	0,172	0,686	0,015
20	157	38783	34961	50831	0,71337	0,58215	0,99782	95,792	2,307	0,754	0,114	0,113	0,024	0,016	0,006	0,184	0,675	0,015
21	157	38797	34974	50832	0,71382	0,58252	0,99781	95,744	2,332	0,763	0,116	0,115	0,024	0,016	0,007	0,191	0,677	0,015
22	157	38822	34997	50845	0,71437	0,58296	0,99781	95,683	2,375	0,778	0,118	0,116	0,025	0,016	0,007	0,197	0,67	0,015
23	157	38822	34998	50845	0,7144	0,58299	0,99781	95,679	2,38	0,778	0,117	0,116	0,025	0,016	0,007	0,199	0,668	0,015
24	157	38875	35047	50873	0,71556	0,58394	0,9978	95,564	2,449	0,803	0,124	0,124	0,026	0,018	0,009	0,207	0,66	0,016
25	157	38855	35029	50861	0,71517	0,58362	0,9978	95,613	2,407	0,794	0,124	0,124	0,026	0,017	0,009	0,204	0,666	0,016
26	157	38841	35015	50857	0,71474	0,58327	0,99781	95,655	2,39	0,784	0,122	0,121	0,025	0,017	0,008	0,201	0,661	0,016
27	157	38854	35028	50865	0,71503	0,5835	0,9978	95,623	2,411	0,792	0,124	0,122	0,025	0,017	0,008	0,202	0,66	0,016
28	157	38802	34979	50838	0,71385	0,58254	0,99781	95,739	2,355	0,752	0,118	0,115	0,024	0,016	0,007	0,196	0,663	0,015
29	157	38707	34890	50792	0,71165	0,58074	0,99783	95,965	2,242	0,679	0,106	0,103	0,021	0,014	0,007	0,187	0,662	0,014
30	157	38718	34900	50798	0,71189	0,58094	0,99783	95,94	2,26	0,688	0,106	0,103	0,021	0,014	0,007	0,194	0,652	0,015
31	157	38726	34907	50806	0,71194	0,58098	0,99782	95,913	2,335	0,665	0,104	0,098	0,02	0,014	0,007	0,211	0,618	0,015
MEDIA		38818	34994	50851	0,71407	0,58272	0,99781	95,689	2,445	0,733	0,115	0,111	0,024	0,016	0,008	0,208	0,636	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 AGOSTO 2019

periodo dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06 - emesso in data 02-09-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**62.476.333**

energia in kWh  
**670.054.217**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,725**

#### prelievi giornalieri

		5	1.281.444	12	1.567.425	19	2.728.280	26	2.252.811		m <sup>3</sup>
			13.757.583		16.802.796		29.255.346		24.147.881		kWh
		6	1.220.147	13	1.657.521	20	2.488.262	27	2.351.570		m <sup>3</sup>
			13.116.580		17.743.762		26.686.610		25.199.424		kWh
		7	1.198.183	14	842.490	21	2.929.028	28	2.448.599		m <sup>3</sup>
			12.890.053		9.012.958		31.416.754		26.263.673		kWh
	1	2.691.461	8	1.230.264	15	1.369.627	22	2.031.142	29	+ 3.100.018	m <sup>3</sup>
		28.871.302		13.245.022		14.649.530		21.773.842		33.244.593	kWh
	2	1.847.842	9	1.905.721	16	2.201.582	23	2.158.021	30	2.676.386	m <sup>3</sup>
		19.818.105		20.511.275		23.581.145		23.140.459		28.701.563	kWh
	3	1.209.905	10	2.672.533	17	2.368.589	24	2.488.410	31	1.555.277	m <sup>3</sup>
		12.973.811		28.708.349		25.362.851		26.698.151		16.674.125	kWh
	4	963.922	11	2.084.948	18	2.591.919	25	2.363.006			m <sup>3</sup>
		10.338.063		22.352.728		27.775.004		25.340.876			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di agosto 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,727	10,727	9,678	0,71053	0,99783	0,23	AOP
02	10,725	10,725	9,676	0,71044	0,99783	0,23	AOP
03	10,723	10,723	9,674	0,71050	0,99783	0,26	AOP
04	10,725	10,725	9,676	0,71061	0,99783	0,27	AOP
05	10,736	10,736	9,686	0,71143	0,99783	0,26	AOP
06	10,750	10,750	9,699	0,71240	0,99782	0,22	AOP
07	10,758	10,758	9,706	0,71309	0,99782	0,23	AOP
08	10,766	10,766	9,714	0,71381	0,99781	0,25	AOP
09	10,763	10,763	9,711	0,71356	0,99781	0,25	AOP
10	10,742	10,742	9,691	0,71191	0,99782	0,25	AOP
11	10,721	10,721	9,672	0,71013	0,99784	0,24	AOP
12	10,720	10,720	9,671	0,71008	0,99784	0,24	AOP
13	10,705	10,705	9,657	0,70858	0,99785	0,23	AOP
14	10,698	10,698	9,650	0,70776	0,99785	0,20	AOP
15	10,696	10,696	9,648	0,70781	0,99785	0,20	AOP
16	10,711	10,711	9,662	0,70893	0,99784	0,21	AOP
17	10,708	10,708	9,660	0,70871	0,99784	0,23	AOP
18	10,716	10,716	9,667	0,70933	0,99784	0,24	AOP
19	10,723	10,723	9,674	0,70985	0,99783	0,27	AOP
20	10,725	10,725	9,676	0,71018	0,99783	0,27	AOP
21	10,726	10,726	9,676	0,71025	0,99783	0,28	AOP
22	10,720	10,720	9,671	0,70989	0,99784	0,26	AOP
23	10,723	10,723	9,674	0,71016	0,99783	0,24	AOP
24	10,729	10,729	9,679	0,71062	0,99783	0,23	AOP
25	10,724	10,724	9,675	0,71024	0,99783	0,23	AOP
26	10,719	10,719	9,670	0,70977	0,99784	0,24	AOP
27	10,716	10,716	9,667	0,70960	0,99784	0,25	AOP
28	10,726	10,726	9,676	0,71027	0,99783	0,24	AOP
29	10,724	10,724	9,674	0,71038	0,99783	0,23	AOP
30	10,724	10,724	9,675	0,71052	0,99783	0,23	AOP
31	10,721	10,721	9,672	0,71038	0,99784	0,21	AOP
media mese	10,725	10,725	9,676	0,71038	0,99783	0,24	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2019 - estrazione del 09/09/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38658	34844	50767	0,71053	0,57983	0,99783	96,026	2,341	0,581	0,093	0,085	0,018	0,012	0,007	0,226	0,597	0,014
2	157	38651	34838	50762	0,71044	0,57976	0,99783	96,024	2,362	0,563	0,093	0,083	0,018	0,012	0,007	0,231	0,593	0,014
3	157	38645	34832	50751	0,7105	0,57981	0,99783	95,977	2,465	0,521	0,088	0,076	0,017	0,011	0,007	0,262	0,562	0,014
4	157	38651	34838	50756	0,71061	0,5799	0,99783	95,952	2,513	0,51	0,087	0,074	0,016	0,011	0,007	0,272	0,544	0,014
5	157	38691	34875	50779	0,71143	0,58056	0,99783	95,888	2,496	0,565	0,093	0,083	0,018	0,012	0,007	0,255	0,569	0,014
6	157	38739	34920	50808	0,7124	0,58136	0,99782	95,829	2,432	0,649	0,103	0,096	0,02	0,014	0,007	0,225	0,61	0,015
7	157	38768	34947	50820	0,71309	0,58192	0,99782	95,753	2,476	0,669	0,106	0,099	0,021	0,014	0,007	0,229	0,611	0,015
8	157	38799	34976	50836	0,71381	0,58251	0,99781	95,651	2,591	0,66	0,107	0,098	0,021	0,014	0,008	0,25	0,584	0,016
9	157	38787	34965	50829	0,71356	0,5823	0,99781	95,676	2,585	0,647	0,105	0,096	0,021	0,014	0,008	0,252	0,581	0,015
10	157	38711	34894	50788	0,71191	0,58096	0,99782	95,854	2,485	0,588	0,097	0,089	0,02	0,013	0,008	0,249	0,582	0,015
11	157	38635	34823	50752	0,71013	0,5795	0,99784	96,056	2,357	0,54	0,091	0,082	0,018	0,012	0,007	0,238	0,585	0,014
12	157	38633	34821	50751	0,71008	0,57946	0,99784	96,062	2,351	0,54	0,091	0,082	0,018	0,012	0,007	0,236	0,587	0,014
13	157	38578	34769	50732	0,70858	0,57824	0,99785	96,219	2,288	0,487	0,083	0,074	0,017	0,011	0,007	0,229	0,572	0,013
14	157	38552	34745	50727	0,70776	0,57757	0,99785	96,337	2,163	0,499	0,082	0,076	0,017	0,012	0,006	0,201	0,594	0,013
15	157	38544	34738	50716	0,70781	0,57761	0,99785	96,342	2,127	0,511	0,083	0,078	0,018	0,012	0,005	0,199	0,612	0,013
16	157	38598	34788	50746	0,70893	0,57852	0,99784	96,206	2,242	0,529	0,087	0,081	0,018	0,013	0,006	0,211	0,593	0,014
17	157	38589	34779	50742	0,70871	0,57835	0,99784	96,197	2,322	0,483	0,082	0,074	0,017	0,012	0,007	0,232	0,56	0,014
18	157	38617	34805	50757	0,70933	0,57885	0,99784	96,126	2,38	0,494	0,085	0,076	0,017	0,012	0,007	0,242	0,547	0,014
19	157	38643	34830	50772	0,70985	0,57928	0,99783	96,031	2,526	0,466	0,083	0,072	0,016	0,011	0,008	0,27	0,503	0,014
20	157	38651	34837	50771	0,71018	0,57954	0,99783	96,003	2,518	0,486	0,085	0,074	0,016	0,011	0,008	0,271	0,514	0,014
21	157	38652	34838	50770	0,71025	0,5796	0,99783	95,997	2,524	0,484	0,086	0,073	0,017	0,011	0,008	0,275	0,511	0,014
22	157	38633	34821	50758	0,70989	0,57931	0,99784	96,045	2,458	0,492	0,086	0,074	0,017	0,011	0,007	0,26	0,536	0,014
23	157	38642	34830	50761	0,71016	0,57953	0,99783	96,031	2,413	0,527	0,089	0,079	0,018	0,011	0,007	0,242	0,569	0,014
24	157	38663	34849	50772	0,71062	0,5799	0,99783	95,992	2,406	0,559	0,092	0,083	0,018	0,012	0,007	0,234	0,583	0,014
25	157	38647	34834	50764	0,71024	0,57959	0,99783	96,03	2,381	0,553	0,09	0,081	0,018	0,011	0,006	0,23	0,586	0,014
26	157	38629	34817	50757	0,70977	0,57921	0,99784	96,066	2,411	0,511	0,086	0,075	0,017	0,011	0,007	0,243	0,559	0,014
27	157	38618	34807	50749	0,7096	0,57907	0,99784	96,077	2,414	0,498	0,084	0,073	0,017	0,011	0,007	0,247	0,558	0,014
28	157	38652	34838	50769	0,71027	0,57962	0,99783	96,018	2,43	0,527	0,09	0,079	0,017	0,012	0,008	0,241	0,564	0,014
29	157	38645	34832	50756	0,71038	0,57971	0,99783	96,014	2,386	0,546	0,092	0,082	0,018	0,012	0,007	0,232	0,597	0,014
30	157	38646	34833	50753	0,71052	0,57982	0,99783	96,005	2,369	0,559	0,093	0,084	0,018	0,012	0,007	0,229	0,61	0,014
31	157	38635	34823	50743	0,71038	0,57971	0,99784	96,038	2,289	0,584	0,095	0,087	0,019	0,012	0,006	0,211	0,645	0,014
MEDIA		38652	34839	50765	0,71038	0,57971	0,99783	96,017	2,403	0,543	0,091	0,081	0,018	0,012	0,007	0,239	0,575	0,014

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2019

periodo dal 01-09-2019 06 al 01-10-2019 06 - emesso in data 02-10-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**30.822.014**

energia in kWh  
**330.829.230**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,734**

#### prelievi giornalieri

	2	2.548.192	9	3.010.510	16	0	23	61.420	30	43.187	m <sup>3</sup>
		27.298.781		32.293.741		0		662.845		464.131	kWh
	3	2.256.794	10	2.613.169	17	0	24	47.037			m <sup>3</sup>
		24.199.602		28.049.756		0		508.658			kWh
	4	2.341.798	11	2.924.938	18	0	25	65.308			m <sup>3</sup>
		25.146.227		31.443.084		0		708.461			kWh
	5	2.706.537	12	+ 3.138.532	19	9.457 X	26	71.626			m <sup>3</sup>
		29.019.490		33.732.942		101.928		775.638			kWh
	6	2.419.492	13	2.235.360	20	113	27	60.915			m <sup>3</sup>
		25.951.471		24.016.708		1.220		656.298			kWh
	7	921.600	14	43.894	21	44.392	28	54.044			m <sup>3</sup>
		9.888.768		471.817		478.812		581.513			kWh
1	1.428.564	8	1.425.035	15	232.387	22	42.353	29	75.360		m <sup>3</sup>
	15.322.777		15.290.626		2.496.998		456.819		810.120		kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di settembre 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,726	10,726	9,676	0,71049	0,99783	0,23	AOP
02	10,713	10,713	9,665	0,70945	0,99784	0,22	AOP
03	10,723	10,723	9,674	0,71028	0,99784	0,20	AOP
04	10,738	10,738	9,688	0,71153	0,99783	0,22	AOP
05	10,722	10,722	9,673	0,71028	0,99784	0,24	AOP
06	10,726	10,726	9,676	0,71074	0,99783	0,27	AOP
07	10,730	10,730	9,680	0,71083	0,99783	0,27	AOP
08	10,730	10,730	9,680	0,71060	0,99783	0,25	AOP
09	10,727	10,727	9,678	0,71032	0,99783	0,22	AOP
10	10,734	10,734	9,684	0,71088	0,99783	0,24	AOP
11	10,750	10,750	9,699	0,71227	0,99782	0,24	AOP
12	10,748	10,748	9,697	0,71221	0,99782	0,24	AOP
13	10,744	10,744	9,693	0,71184	0,99782	0,23	AOP
14	10,749	10,749	9,698	0,71223	0,99782	0,23	AOP
15	10,745	10,745	9,694	0,71187	0,99782	0,24	AOP
16	10,745	10,745	9,694	0,71188	0,99782	0,23	AOP
17	10,748	10,748	9,697	0,71211	0,99782	0,23	AOP
18	10,757	10,757	9,706	0,71288	0,99782	0,23	AOP
19	10,778	10,778	9,726	0,71529	0,99780	0,23	AOP
20	10,797	10,797	9,743	0,71701	0,99779	0,22	AOP
21	10,786	10,786	9,732	0,71524	0,99780	0,23	AOP
22	10,786	10,786	9,733	0,71522	0,99780	0,23	AOP
23	10,792	10,792	9,738	0,71576	0,99780	0,23	AOP
24	10,814	10,814	9,759	0,71757	0,99778	0,23	AOP
25	10,848	10,848	9,790	0,72039	0,99776	0,25	AOP
26	10,829	10,829	9,773	0,71918	0,99777	0,25	AOP
27	10,774	10,774	9,722	0,71452	0,99781	0,23	AOP
28	10,760	10,760	9,708	0,71330	0,99781	0,23	AOP
29	10,750	10,750	9,699	0,71249	0,99782	0,23	AOP
30	10,747	10,747	9,696	0,71226	0,99782	0,22	AOP
media mese	10,757	10,757	9,706	0,71303	0,99782	0,23	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2019 - estrazione del 07/10/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38653	34840	50762	0,71049	0,5798	0,99783	96,014	2,364	0,566	0,093	0,084	0,018	0,012	0,007	0,226	0,602	0,014
2	157	38608	34798	50741	0,70945	0,57895	0,99784	96,124	2,297	0,536	0,09	0,08	0,017	0,011	0,006	0,217	0,608	0,014
3	157	38642	34830	50756	0,71028	0,57963	0,99784	96,074	2,239	0,605	0,097	0,091	0,019	0,013	0,005	0,197	0,646	0,014
4	157	38698	34882	50785	0,71153	0,58065	0,99783	95,932	2,352	0,626	0,101	0,095	0,02	0,014	0,006	0,217	0,622	0,015
5	157	38640	34828	50753	0,71028	0,57963	0,99784	96,028	2,38	0,541	0,09	0,083	0,018	0,013	0,006	0,236	0,591	0,014
6	157	38652	34839	50753	0,71074	0,58	0,99783	95,95	2,486	0,518	0,088	0,079	0,018	0,012	0,007	0,267	0,56	0,015
7	157	38667	34852	50769	0,71083	0,58008	0,99783	95,94	2,511	0,52	0,088	0,079	0,018	0,012	0,007	0,268	0,542	0,015
8	157	38668	34853	50779	0,7106	0,57989	0,99783	95,984	2,456	0,539	0,09	0,081	0,018	0,012	0,006	0,249	0,551	0,014
9	157	38657	34843	50774	0,71032	0,57966	0,99783	96,04	2,358	0,566	0,091	0,085	0,019	0,012	0,006	0,224	0,585	0,014
10	157	38682	34867	50787	0,71088	0,58012	0,99783	95,974	2,418	0,571	0,093	0,086	0,019	0,013	0,006	0,235	0,571	0,014
11	157	38741	34922	50815	0,71227	0,58125	0,99782	95,827	2,488	0,62	0,101	0,093	0,019	0,014	0,007	0,237	0,579	0,015
12	157	38734	34915	50807	0,71221	0,5812	0,99782	95,826	2,49	0,614	0,1	0,092	0,019	0,014	0,007	0,238	0,585	0,015
13	157	38718	34900	50799	0,71184	0,5809	0,99782	95,868	2,451	0,611	0,099	0,092	0,019	0,014	0,006	0,229	0,596	0,015
14	157	38736	34917	50810	0,71223	0,58122	0,99782	95,824	2,487	0,617	0,101	0,093	0,019	0,014	0,007	0,233	0,59	0,015
15	157	38721	34903	50802	0,71187	0,58092	0,99782	95,854	2,486	0,599	0,099	0,09	0,018	0,013	0,007	0,236	0,583	0,015
16	157	38721	34903	50803	0,71188	0,58093	0,99782	95,856	2,478	0,603	0,099	0,091	0,018	0,013	0,007	0,233	0,587	0,015
17	157	38732	34914	50809	0,71211	0,58112	0,99782	95,84	2,487	0,604	0,099	0,091	0,019	0,014	0,011	0,233	0,587	0,015
18	157	38767	34946	50827	0,71288	0,58175	0,99782	95,772	2,502	0,639	0,103	0,096	0,021	0,015	0,012	0,23	0,595	0,015
19	157	38842	35017	50840	0,71529	0,58371	0,9978	95,513	2,571	0,735	0,116	0,111	0,023	0,016	0,011	0,228	0,66	0,016
20	157	38908	35079	50865	0,71701	0,58512	0,99779	95,338	2,617	0,812	0,126	0,122	0,025	0,017	0,01	0,224	0,692	0,017
21	157	38869	35041	50876	0,71524	0,58367	0,9978	95,523	2,619	0,729	0,115	0,109	0,023	0,016	0,011	0,234	0,605	0,016
22	157	38870	35042	50878	0,71522	0,58366	0,9978	95,53	2,611	0,73	0,116	0,11	0,023	0,016	0,011	0,232	0,605	0,016
23	157	38892	35063	50888	0,71576	0,5841	0,9978	95,47	2,634	0,755	0,119	0,112	0,023	0,016	0,011	0,229	0,615	0,016
24	157	38971	35137	50928	0,71757	0,58558	0,99778	95,262	2,751	0,819	0,126	0,12	0,024	0,016	0,011	0,23	0,624	0,017
25	157	39092	35250	50985	0,72039	0,58788	0,99776	94,946	2,954	0,893	0,136	0,13	0,027	0,019	0,012	0,25	0,615	0,018
26	157	39025	35188	50941	0,71918	0,58689	0,99777	95,03	2,941	0,834	0,125	0,118	0,025	0,017	0,012	0,252	0,628	0,018
27	157	38828	35003	50849	0,71452	0,58309	0,99781	95,577	2,594	0,702	0,109	0,102	0,022	0,015	0,011	0,229	0,623	0,016
28	157	38775	34953	50822	0,7133	0,58209	0,99781	95,727	2,5	0,665	0,105	0,098	0,021	0,014	0,011	0,23	0,614	0,015
29	157	38739	34920	50805	0,71249	0,58143	0,99782	95,822	2,439	0,642	0,102	0,095	0,021	0,014	0,01	0,228	0,612	0,015
30	157	38729	34911	50800	0,71226	0,58124	0,99782	95,864	2,377	0,653	0,103	0,097	0,021	0,015	0,01	0,215	0,63	0,015
MEDIA		38766	34945	50820	0,71302	0,58186	0,99782	95,745	2,511	0,649	0,104	0,097	0,02	0,014	0,009	0,233	0,603	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gas Cromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06 - emesso in data 04-11-2019

**volume in m<sup>3</sup>**  
**27.397.136**

**energia in kWh**  
**295.225.294**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**10,776**

#### prelievi giornalieri

		7	58.522	14	74.532	21	1.062.389	28	2.686.509		m <sup>3</sup>
			629.053		799.952		11.413.245		29.008.924		kWh
1	69.804	8	77.556	15	64.332	22	2.085.875	29	+ 3.123.701		m <sup>3</sup>
	749.835		833.107		690.668		22.410.641		33.714.105		kWh
2	62.588	9	74.431	16	81.074	23	2.366.129	30	3.019.228		m <sup>3</sup>
	672.758		799.166		870.573		25.457.182		32.580.489		kWh
3	59.679	10	80.141	17	71.113	24	2.850.315	31	2.039.514		m <sup>3</sup>
	641.669		860.554		764.820		30.686.491		21.973.724		kWh
4	76.504	11	66.647	18	80.097	25	2.305.355				m <sup>3</sup>
	822.724		716.189		860.963		24.844.811				kWh
5	65.476	12	78.957	19	70.294	26	2.136.502				m <sup>3</sup>
	703.409		847.445		755.309		23.040.038				kWh
6	77.764	13	64.202	20	83.677	27	2.284.229				m <sup>3</sup>
	835.341		689.401		899.026		24.653.684				kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di ottobre 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,742	10,742	9,692	0,71182	0,99782	0,23	AOP
02	10,749	10,749	9,698	0,71226	0,99782	0,21	AOP
03	10,752	10,752	9,701	0,71252	0,99782	0,21	AOP
04	10,754	10,754	9,702	0,71263	0,99782	0,20	AOP
05	10,743	10,743	9,692	0,71197	0,99782	0,22	AOP
06	10,742	10,742	9,692	0,71176	0,99783	0,20	AOP
07	10,749	10,749	9,698	0,71229	0,99782	0,19	AOP
08	10,742	10,742	9,691	0,71170	0,99783	0,18	AOP
09	10,737	10,737	9,687	0,71129	0,99783	0,18	AOP
10	10,738	10,738	9,688	0,71139	0,99783	0,18	AOP
11	10,746	10,746	9,695	0,71207	0,99782	0,19	AOP
12	10,733	10,733	9,684	0,71118	0,99783	0,18	AOP
13	10,738	10,738	9,688	0,71155	0,99783	0,18	AOP
14	10,733	10,733	9,684	0,71112	0,99783	0,18	AOP
15	10,736	10,736	9,686	0,71129	0,99783	0,19	AOP
16	10,738	10,738	9,688	0,71146	0,99783	0,20	AOP
17	10,755	10,755	9,704	0,71288	0,99782	0,20	AOP
18	10,749	10,749	9,698	0,71241	0,99782	0,21	AOP
19	10,745	10,745	9,694	0,71211	0,99782	0,22	AOP
20	10,744	10,744	9,694	0,71206	0,99782	0,22	AOP
21	10,743	10,743	9,693	0,71193	0,99782	0,21	AOP
22	10,744	10,744	9,694	0,71209	0,99782	0,21	AOP
23	10,759	10,759	9,708	0,71329	0,99782	0,20	AOP
24	10,766	10,766	9,714	0,71389	0,99781	0,21	AOP
25	10,777	10,777	9,725	0,71480	0,99781	0,21	AOP
26	10,784	10,784	9,731	0,71536	0,99780	0,21	AOP
27	10,793	10,793	9,739	0,71597	0,99780	0,22	AOP
28	10,798	10,798	9,744	0,71630	0,99779	0,22	AOP
29	10,793	10,793	9,740	0,71585	0,99780	0,21	AOP
30	10,791	10,791	9,737	0,71570	0,99780	0,22	AOP
31	10,774	10,774	9,722	0,71465	0,99781	0,21	AOP
media mese	10,754	10,754	9,703	0,71283	0,99782	0,20	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2019 - estrazione del 13/11/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38711	34894	50792	0,71182	0,58088	0,99782	95,896	2,404	0,616	0,099	0,091	0,02	0,014	0,011	0,228	0,606	0,015
2	157	38735	34916	50807	0,71226	0,58124	0,99782	95,873	2,363	0,661	0,104	0,099	0,021	0,015	0,01	0,209	0,63	0,015
3	157	38749	34929	50816	0,71252	0,58145	0,99782	95,848	2,373	0,672	0,106	0,101	0,022	0,015	0,01	0,206	0,632	0,015
4	157	38753	34933	50818	0,71263	0,58154	0,99782	95,846	2,34	0,696	0,108	0,104	0,022	0,015	0,009	0,195	0,65	0,015
5	157	38713	34896	50789	0,71197	0,58101	0,99782	95,89	2,366	0,64	0,101	0,095	0,021	0,014	0,01	0,216	0,632	0,015
6	157	38711	34894	50794	0,71176	0,58083	0,99783	95,925	2,313	0,658	0,102	0,098	0,021	0,014	0,009	0,197	0,648	0,015
7	157	38736	34917	50807	0,71229	0,58127	0,99782	95,895	2,282	0,699	0,108	0,104	0,022	0,015	0,009	0,187	0,664	0,015
8	157	38710	34893	50795	0,7117	0,58079	0,99783	95,963	2,233	0,686	0,106	0,102	0,022	0,015	0,008	0,18	0,671	0,014
9	157	38692	34876	50785	0,71129	0,58045	0,99783	96,012	2,199	0,677	0,103	0,1	0,02	0,016	0,009	0,179	0,671	0,014
10	157	38697	34881	50788	0,71139	0,58053	0,99783	96,004	2,205	0,68	0,103	0,101	0,02	0,016	0,009	0,181	0,667	0,014
11	157	38725	34907	50801	0,71207	0,58109	0,99782	95,918	2,27	0,693	0,105	0,102	0,021	0,016	0,009	0,187	0,665	0,014
12	157	38680	34866	50774	0,71118	0,58036	0,99783	96,018	2,19	0,672	0,102	0,1	0,02	0,016	0,008	0,179	0,681	0,014
13	157	38698	34882	50784	0,71155	0,58066	0,99783	95,977	2,221	0,681	0,103	0,101	0,02	0,016	0,009	0,182	0,676	0,014
14	157	38680	34865	50775	0,71112	0,58031	0,99783	96,016	2,217	0,658	0,1	0,097	0,02	0,016	0,009	0,185	0,668	0,014
15	157	38690	34875	50783	0,71129	0,58045	0,99783	95,992	2,245	0,659	0,101	0,097	0,02	0,015	0,009	0,188	0,66	0,014
16	157	38697	34881	50786	0,71146	0,58059	0,99783	95,954	2,307	0,643	0,099	0,095	0,02	0,015	0,009	0,2	0,644	0,014
17	157	38759	34939	50816	0,71288	0,58175	0,99782	95,803	2,379	0,697	0,106	0,102	0,022	0,015	0,009	0,201	0,651	0,015
18	157	38737	34918	50804	0,71241	0,58136	0,99782	95,839	2,386	0,668	0,102	0,097	0,021	0,015	0,009	0,208	0,64	0,015
19	157	38722	34904	50795	0,71211	0,58112	0,99782	95,854	2,41	0,64	0,099	0,094	0,02	0,014	0,009	0,217	0,628	0,015
20	157	38720	34903	50795	0,71206	0,58108	0,99782	95,859	2,409	0,638	0,099	0,093	0,02	0,014	0,009	0,217	0,627	0,015
21	157	38715	34898	50792	0,71193	0,58097	0,99782	95,899	2,342	0,654	0,101	0,096	0,021	0,015	0,009	0,206	0,642	0,015
22	157	38718	34901	50792	0,71209	0,5811	0,99782	95,874	2,363	0,653	0,101	0,096	0,021	0,015	0,009	0,208	0,645	0,015
23	157	38774	34953	50821	0,71329	0,58208	0,99782	95,754	2,412	0,701	0,108	0,105	0,022	0,016	0,009	0,205	0,653	0,015
24	157	38799	34976	50833	0,71389	0,58257	0,99781	95,684	2,455	0,719	0,11	0,107	0,023	0,016	0,009	0,207	0,655	0,015
25	157	38838	35013	50852	0,7148	0,58331	0,99781	95,589	2,5	0,749	0,115	0,112	0,024	0,017	0,01	0,207	0,661	0,016
26	157	38863	35037	50865	0,71536	0,58377	0,9978	95,524	2,544	0,764	0,117	0,115	0,024	0,017	0,01	0,21	0,659	0,016
27	157	38895	35066	50885	0,71597	0,58427	0,9978	95,453	2,612	0,771	0,119	0,116	0,024	0,018	0,011	0,218	0,642	0,016
28	157	38913	35082	50896	0,7163	0,58454	0,99779	95,416	2,637	0,781	0,12	0,118	0,025	0,018	0,011	0,218	0,64	0,016
29	157	38896	35067	50890	0,71585	0,58417	0,9978	95,469	2,602	0,773	0,12	0,116	0,024	0,018	0,01	0,214	0,638	0,016
30	157	38886	35058	50883	0,7157	0,58405	0,9978	95,478	2,6	0,77	0,119	0,112	0,023	0,017	0,01	0,217	0,638	0,016
31	157	38828	35003	50844	0,71465	0,58319	0,99781	95,596	2,501	0,743	0,115	0,108	0,023	0,017	0,009	0,209	0,663	0,016
MEDIA		38756	34936	50815	0,71282	0,5817	0,99782	95,81	2,377	0,691	0,106	0,102	0,022	0,016	0,009	0,202	0,65	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7853  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 02-12-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**66.996.948**

energia in kWh  
**720.588.571**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,756**

#### prelievi giornalieri

		4	1.925.441	11	2.590.277	18	2.809.790	25	2.510.724		m <sup>3</sup>
			20.735.074		27.861.019		30.194.003		26.992.794		kWh
		5	2.336.283	12	2.651.826	19	+ 3.033.359	26	2.431.505		m <sup>3</sup>
			25.175.786		28.523.040		32.578.276		26.141.110		kWh
		6	2.450.665	13	2.917.796	20	2.590.789	27	2.294.083		m <sup>3</sup>
			26.418.169		31.383.814		27.835.437		24.661.392		kWh
		7	2.997.281	14	2.789.229	21	2.824.422	28	2.083.532		m <sup>3</sup>
			32.298.700		29.984.212		30.376.659		22.393.802		kWh
	1	512.219	8	2.539.542	15	2.497.308	22	2.395.058	29	1.991.637	m <sup>3</sup>
		5.518.648		27.333.091		26.846.061		25.758.849		21.408.106	kWh
	2	553.140	9	1.706.404	16	2.751.038	23	2.344.189	30	1.239.584	m <sup>3</sup>
		5.956.765		18.348.962		29.573.659		25.207.064		13.331.726	kWh
	3	824.863	10	1.405.163	17	2.596.047	24	2.403.754			m <sup>3</sup>
		8.882.950		15.109.718		27.904.909		25.854.778			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di novembre 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,774	10,774	9,722	0,71450	0,99781	0,21	AOP
02	10,769	10,769	9,717	0,71407	0,99781	0,20	AOP
03	10,769	10,769	9,717	0,71405	0,99781	0,20	AOP
04	10,769	10,769	9,717	0,71409	0,99781	0,20	AOP
05	10,776	10,776	9,723	0,71462	0,99781	0,21	AOP
06	10,780	10,780	9,727	0,71488	0,99780	0,21	AOP
07	10,776	10,776	9,724	0,71449	0,99781	0,20	AOP
08	10,763	10,763	9,711	0,71355	0,99781	0,20	AOP
09	10,753	10,753	9,702	0,71368	0,99782	0,22	AOP
10	10,753	10,753	9,702	0,71453	0,99781	0,26	AOP
11	10,756	10,756	9,705	0,71603	0,99781	0,30	AOP
12	10,756	10,756	9,705	0,71611	0,99781	0,31	AOP
13	10,756	10,756	9,706	0,71576	0,99781	0,30	AOP
14	10,750	10,750	9,699	0,71393	0,99782	0,24	AOP
15	10,750	10,750	9,699	0,71471	0,99781	0,28	AOP
16	10,750	10,750	9,699	0,71480	0,99781	0,28	AOP
17	10,749	10,749	9,699	0,71428	0,99781	0,26	AOP
18	10,746	10,746	9,696	0,71377	0,99782	0,25	AOP
19	10,740	10,740	9,690	0,71331	0,99782	0,25	AOP
20	10,744	10,744	9,694	0,71422	0,99782	0,27	AOP
21	10,755	10,755	9,704	0,71731	0,99780	0,36	AOP
22	10,755	10,755	9,704	0,71732	0,99780	0,36	AOP
23	10,753	10,753	9,703	0,71712	0,99780	0,36	AOP
24	10,756	10,756	9,705	0,71597	0,99781	0,31	AOP
25	10,751	10,751	9,701	0,71520	0,99781	0,29	AOP
26	10,751	10,751	9,700	0,71488	0,99781	0,28	AOP
27	10,750	10,750	9,700	0,71489	0,99781	0,28	AOP
28	10,748	10,748	9,698	0,71454	0,99781	0,27	AOP
29	10,749	10,749	9,698	0,71493	0,99781	0,28	AOP
30	10,755	10,755	9,704	0,71592	0,99781	0,30	AOP
media mese	10,757	10,757	9,706	0,71492	0,99781	0,26	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

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

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

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2019 - estrazione del 04/12/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38827	35002	50848	0,7145	0,58307	0,99781	95,617	2,487	0,745	0,114	0,109	0,023	0,016	0,009	0,206	0,658	0,016
2	157	38809	34985	50839	0,71407	0,58272	0,99781	95,668	2,455	0,734	0,112	0,106	0,022	0,016	0,01	0,204	0,657	0,016
3	157	38809	34986	50841	0,71405	0,5827	0,99781	95,671	2,447	0,74	0,111	0,106	0,022	0,016	0,01	0,2	0,661	0,016
4	157	38810	34986	50840	0,71409	0,58274	0,99781	95,664	2,451	0,74	0,112	0,107	0,022	0,016	0,009	0,201	0,662	0,016
5	157	38833	35008	50851	0,71462	0,58317	0,99781	95,609	2,489	0,751	0,114	0,109	0,023	0,016	0,01	0,208	0,655	0,016
6	157	38849	35023	50863	0,71488	0,58338	0,9978	95,585	2,505	0,758	0,118	0,113	0,023	0,016	0,009	0,207	0,65	0,016
7	157	38835	35010	50859	0,71449	0,58306	0,99781	95,635	2,468	0,752	0,116	0,113	0,023	0,016	0,009	0,202	0,65	0,016
8	157	38788	34966	50830	0,71355	0,58229	0,99781	95,739	2,396	0,724	0,112	0,108	0,022	0,016	0,009	0,197	0,662	0,015
9	157	38750	34932	50777	0,71368	0,5824	0,99782	95,718	2,376	0,713	0,108	0,106	0,022	0,016	0,01	0,223	0,693	0,015
10	157	38751	34933	50747	0,71453	0,58309	0,99781	95,62	2,416	0,719	0,109	0,108	0,023	0,016	0,01	0,256	0,707	0,016
11	157	38761	34943	50707	0,71603	0,58432	0,99781	95,445	2,497	0,731	0,111	0,111	0,024	0,017	0,011	0,305	0,732	0,016
12	157	38761	34943	50704	0,71611	0,58438	0,99781	95,436	2,506	0,728	0,111	0,111	0,023	0,017	0,012	0,31	0,73	0,016
13	157	38763	34945	50719	0,71576	0,5841	0,99781	95,477	2,49	0,728	0,11	0,11	0,023	0,018	0,011	0,297	0,72	0,016
14	157	38740	34922	50754	0,71393	0,58261	0,99782	95,694	2,38	0,708	0,107	0,106	0,022	0,017	0,01	0,245	0,696	0,015
15	157	38738	34921	50724	0,71471	0,58324	0,99781	95,603	2,414	0,716	0,107	0,107	0,022	0,017	0,011	0,275	0,712	0,016
16	157	38738	34921	50721	0,7148	0,58331	0,99781	95,592	2,419	0,717	0,107	0,107	0,022	0,017	0,011	0,279	0,713	0,016
17	157	38736	34919	50737	0,71428	0,58289	0,99781	95,648	2,402	0,711	0,105	0,105	0,022	0,016	0,011	0,262	0,702	0,016
18	157	38725	34909	50741	0,71377	0,58247	0,99782	95,711	2,364	0,703	0,105	0,105	0,022	0,016	0,01	0,25	0,699	0,015
19	157	38705	34890	50730	0,71331	0,5821	0,99782	95,769	2,321	0,691	0,105	0,103	0,022	0,016	0,01	0,247	0,701	0,015
20	157	38718	34902	50715	0,71422	0,58284	0,99782	95,664	2,377	0,699	0,104	0,105	0,023	0,018	0,011	0,273	0,711	0,015
21	157	38757	34940	50657	0,71731	0,58536	0,9978	95,31	2,539	0,741	0,109	0,112	0,026	0,02	0,013	0,358	0,755	0,017
22	157	38756	34940	50656	0,71732	0,58537	0,9978	95,307	2,543	0,74	0,108	0,112	0,026	0,02	0,013	0,36	0,754	0,017
23	157	38750	34934	50654	0,71712	0,58521	0,9978	95,329	2,529	0,737	0,108	0,111	0,025	0,02	0,013	0,357	0,754	0,017
24	157	38761	34943	50709	0,71597	0,58427	0,99781	95,469	2,474	0,733	0,109	0,11	0,025	0,02	0,012	0,306	0,726	0,016
25	157	38744	34927	50715	0,7152	0,58364	0,99781	95,554	2,43	0,721	0,107	0,108	0,024	0,019	0,012	0,287	0,722	0,016
26	157	38743	34926	50724	0,71488	0,58338	0,99781	95,592	2,415	0,718	0,107	0,107	0,024	0,019	0,011	0,278	0,713	0,016
27	157	38740	34923	50721	0,71489	0,58339	0,99781	95,588	2,421	0,716	0,107	0,107	0,023	0,018	0,011	0,284	0,709	0,016
28	157	38733	34916	50724	0,71454	0,5831	0,99781	95,643	2,373	0,716	0,108	0,108	0,023	0,019	0,011	0,273	0,71	0,016
29	157	38735	34919	50713	0,71493	0,58342	0,99781	95,591	2,401	0,718	0,108	0,109	0,023	0,019	0,011	0,284	0,72	0,016
30	157	38757	34940	50706	0,71592	0,58423	0,99781	95,477	2,464	0,731	0,111	0,111	0,024	0,02	0,012	0,304	0,73	0,016
MEDIA		38763	34944	50751	0,71491	0,5834	0,99781	95,581	2,442	0,726	0,109	0,108	0,023	0,017	0,011	0,265	0,702	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7853  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### 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 2019

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 02-01-2020

volume in m<sup>3</sup>  
**50.589.528**

energia in kWh  
**543.904.537**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,751**

#### prelievi giornalieri

	2	2.871.607	9	2.779.660	16	2.108.551	23	994.051	30	892.840	m <sup>3</sup>
		30.878.390		29.911.921		22.650.055		10.679.090		9.600.709	kWh
	3	+ 3.353.074	10	2.223.904	17	2.211.375	24	254.797	31	1.438.286	m <sup>3</sup>
		36.058.958		23.924.759		23.759.013		2.739.068		15.465.889	kWh
	4	2.772.903	11	1.137.941	18	2.150.108	25	783.479			m <sup>3</sup>
		29.819.799		12.240.831		23.096.460		8.417.698			kWh
	5	2.891.119	12	1.059.769	19	1.898.563	26	1.235.074			m <sup>3</sup>
		31.091.094		11.391.457		20.401.958		13.267.165			kWh
	6	2.630.995	13	97.635	20	1.566.031	27	1.894.698			m <sup>3</sup>
		28.298.982		1.049.186		16.827.003		20.360.425			kWh
	7	2.316.214	14	636.085	21	624.803	28	1.214.824			m <sup>3</sup>
		24.917.830		6.834.733		6.713.508		13.065.432			kWh
1	1.217.191	8	2.353.583	15	1.228.711	22	557.684	29	1.193.973		m <sup>3</sup>
	13.089.672		25.317.492		13.201.271		5.992.315		12.842.374		kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di dicembre 2019

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,754	10,754	9,704	0,71578	0,99781	0,30	AOP
02	10,753	10,753	9,702	0,71595	0,99781	0,31	AOP
03	10,754	10,754	9,704	0,71620	0,99781	0,32	AOP
04	10,754	10,754	9,703	0,71571	0,99781	0,30	AOP
05	10,754	10,754	9,703	0,71544	0,99781	0,29	AOP
06	10,756	10,756	9,706	0,71682	0,99780	0,34	AOP
07	10,758	10,758	9,707	0,71721	0,99780	0,35	AOP
08	10,757	10,757	9,707	0,71729	0,99780	0,35	AOP
09	10,761	10,761	9,710	0,71793	0,99780	0,36	AOP
10	10,758	10,758	9,707	0,71825	0,99780	0,38	AOP
11	10,757	10,757	9,706	0,71780	0,99780	0,37	AOP
12	10,749	10,749	9,699	0,71713	0,99780	0,36	AOP
13	10,746	10,746	9,697	0,71714	0,99780	0,37	AOP
14	10,745	10,745	9,696	0,71691	0,99781	0,36	AOP
15	10,744	10,744	9,695	0,71671	0,99781	0,36	AOP
16	10,742	10,742	9,692	0,71685	0,99781	0,37	AOP
17	10,744	10,744	9,695	0,71796	0,99780	0,40	AOP
18	10,742	10,742	9,693	0,71794	0,99780	0,41	AOP
19	10,746	10,746	9,696	0,71798	0,99780	0,40	AOP
20	10,745	10,745	9,695	0,71787	0,99780	0,40	AOP
21	10,745	10,745	9,696	0,71741	0,99780	0,38	AOP
22	10,745	10,745	9,696	0,71689	0,99781	0,36	AOP
23	10,743	10,743	9,694	0,71655	0,99781	0,35	AOP
24	10,750	10,750	9,700	0,71680	0,99780	0,35	AOP
25	10,744	10,744	9,695	0,71630	0,99781	0,34	AOP
26	10,742	10,742	9,693	0,71631	0,99781	0,35	AOP
27	10,746	10,746	9,696	0,71646	0,99781	0,34	AOP
28	10,755	10,755	9,705	0,71723	0,99780	0,35	AOP
29	10,756	10,756	9,705	0,71736	0,99780	0,35	AOP
30	10,753	10,753	9,703	0,71676	0,99780	0,34	AOP
31	10,753	10,753	9,703	0,71733	0,99780	0,36	AOP
media mese	10,750	10,750	9,700	0,71698	0,99780	0,35	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2019 - estrazione del 08/01/2020**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38755	34938	50708	0,71578	0,58411	0,99781	95,491	2,457	0,73	0,111	0,111	0,024	0,02	0,011	0,3	0,729	0,016
2	157	38750	34933	50695	0,71595	0,58425	0,99781	95,468	2,467	0,727	0,109	0,111	0,024	0,02	0,012	0,31	0,736	0,016
3	157	38755	34938	50694	0,7162	0,58446	0,99781	95,431	2,501	0,724	0,11	0,11	0,024	0,02	0,012	0,318	0,734	0,016
4	157	38753	34935	50708	0,71571	0,58406	0,99781	95,484	2,481	0,723	0,108	0,109	0,023	0,018	0,012	0,302	0,724	0,016
5	157	38755	34937	50720	0,71544	0,58384	0,99781	95,516	2,471	0,722	0,108	0,108	0,023	0,017	0,012	0,294	0,713	0,016
6	157	38762	34945	50681	0,71682	0,58496	0,9978	95,35	2,55	0,733	0,107	0,111	0,023	0,018	0,014	0,339	0,738	0,017
7	157	38768	34950	50674	0,71721	0,58528	0,9978	95,306	2,564	0,744	0,108	0,112	0,023	0,018	0,014	0,347	0,747	0,017
8	157	38767	34949	50670	0,71729	0,58535	0,9978	95,297	2,562	0,748	0,108	0,112	0,023	0,018	0,014	0,348	0,753	0,017
9	157	38779	34961	50663	0,71793	0,58587	0,9978	95,23	2,585	0,763	0,11	0,115	0,023	0,019	0,014	0,361	0,763	0,017
10	157	38768	34951	50638	0,71825	0,58613	0,9978	95,194	2,588	0,762	0,11	0,115	0,024	0,019	0,014	0,379	0,778	0,017
11	157	38764	34947	50649	0,7178	0,58576	0,9978	95,241	2,575	0,752	0,111	0,113	0,024	0,019	0,013	0,366	0,769	0,017
12	157	38737	34921	50637	0,71713	0,58522	0,9978	95,325	2,52	0,731	0,109	0,111	0,024	0,019	0,014	0,362	0,768	0,017
13	157	38726	34912	50623	0,71714	0,58522	0,9978	95,322	2,519	0,726	0,108	0,109	0,023	0,02	0,014	0,372	0,77	0,017
14	157	38723	34908	50626	0,71691	0,58504	0,99781	95,349	2,499	0,728	0,107	0,109	0,023	0,019	0,014	0,364	0,771	0,017
15	157	38719	34905	50628	0,71671	0,58487	0,99781	95,374	2,483	0,726	0,107	0,109	0,024	0,019	0,013	0,359	0,769	0,017
16	157	38710	34897	50611	0,71685	0,58499	0,99781	95,366	2,463	0,732	0,107	0,11	0,024	0,019	0,013	0,366	0,784	0,016
17	157	38719	34906	50585	0,71796	0,58589	0,9978	95,235	2,528	0,742	0,106	0,112	0,025	0,019	0,015	0,402	0,799	0,017
18	157	38711	34899	50575	0,71794	0,58588	0,9978	95,227	2,537	0,733	0,105	0,111	0,025	0,019	0,015	0,406	0,805	0,017
19	157	38725	34911	50591	0,71798	0,58591	0,9978	95,228	2,536	0,743	0,107	0,114	0,025	0,019	0,014	0,396	0,801	0,017
20	157	38720	34907	50589	0,71787	0,58582	0,9978	95,244	2,524	0,74	0,107	0,113	0,025	0,019	0,015	0,395	0,801	0,017
21	157	38723	34909	50608	0,71741	0,58544	0,9978	95,301	2,502	0,735	0,107	0,113	0,025	0,019	0,015	0,378	0,788	0,017
22	157	38722	34908	50626	0,71689	0,58502	0,99781	95,361	2,481	0,729	0,108	0,112	0,024	0,019	0,014	0,361	0,774	0,017
23	157	38716	34902	50630	0,71655	0,58474	0,99781	95,398	2,465	0,725	0,107	0,111	0,024	0,018	0,013	0,354	0,769	0,016
24	157	38741	34925	50654	0,7168	0,58495	0,9978	95,367	2,5	0,735	0,109	0,111	0,024	0,019	0,013	0,348	0,757	0,017
25	157	38720	34906	50644	0,7163	0,58454	0,99781	95,424	2,46	0,729	0,105	0,109	0,023	0,019	0,012	0,344	0,759	0,016
26	157	38712	34898	50633	0,71631	0,58455	0,99781	95,421	2,454	0,727	0,104	0,109	0,023	0,019	0,012	0,348	0,767	0,016
27	157	38725	34911	50645	0,71646	0,58467	0,99781	95,399	2,478	0,732	0,105	0,109	0,023	0,019	0,012	0,343	0,764	0,016
28	157	38758	34941	50661	0,71723	0,5853	0,9978	95,308	2,541	0,749	0,108	0,111	0,024	0,02	0,012	0,35	0,76	0,017
29	157	38761	34944	50660	0,71736	0,5854	0,9978	95,291	2,554	0,75	0,108	0,111	0,024	0,02	0,012	0,353	0,76	0,017
30	157	38750	34934	50667	0,71676	0,58491	0,9978	95,358	2,52	0,74	0,107	0,11	0,024	0,02	0,011	0,338	0,755	0,017
31	157	38752	34936	50649	0,71733	0,58538	0,9978	95,285	2,562	0,741	0,106	0,11	0,024	0,02	0,012	0,359	0,764	0,017
MEDIA		38741	34925	50647	0,71701	0,58512	0,9978	95,34	2,514	0,736	0,108	0,111	0,024	0,019	0,013	0,354	0,764	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gas cromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori