



UNITÀ MISURA

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

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

= ISO 9001 =

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 2017

periodo dal 01-01-2017 06 al 01-02-2017 06 - emesso in data 01-02-2017

volume in m³

82.730.816

energia in kWh

887.417.771

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,727

prelievi giornalieri

LUN	1	1.582.261	8	2.745.961	15	2.950.240	22	3.001.738	29	2.309.338		m ³
		16.974.496		29.455.924		31.638.374		32.193.640		24.774.578		kWh
MAR	2	1.410.214	9	2.911.949	16	+ 3.367.668	23	2.809.775	30	2.740.677		m ³
		15.125.955		31.253.949		36.101.401		30.134.837		29.401.983		kWh
MER	3	1.593.707	10	3.177.576	17	3.017.284	24	2.348.535	31	2.444.509		m ³
		17.086.133		34.108.101		32.336.233		25.195.083		26.236.915		kWh
GIO	4	1.352.718	11	3.056.857	18	2.336.093	25	2.632.703				m ³
		14.495.726		32.790.905		25.033.573		28.246.270				kWh
VEN	5	2.430.780	12	3.043.741	19	2.985.451	26	2.694.478				m ³
		26.055.531		32.656.297		32.015.977		28.917.138				kWh
SAB	6	3.353.961	13	2.920.551	20	2.870.970	27	2.845.380				m ³
		35.951.108		31.337.512		30.816.992		30.528.082				kWh
DOM	7	3.009.913	14	3.089.370	21	2.694.257	28	3.002.161				m ³
		32.275.297		33.155.119		28.917.460		32.207.183				kWh

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

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

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

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

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

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

F → organo primario non funzionante, dato stimato

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 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,728	10,728	9,678	0,71067	0,99783	0,19	AOP
02	10,726	10,726	9,676	0,71062	0,99783	0,19	AOP
03	10,721	10,721	9,672	0,71021	0,99784	0,19	AOP
04	10,716	10,716	9,668	0,71047	0,99784	0,24	AOP
05	10,719	10,719	9,670	0,71045	0,99784	0,21	AOP
06	10,719	10,719	9,670	0,71052	0,99784	0,23	AOP
07	10,723	10,723	9,674	0,71063	0,99783	0,22	AOP
08	10,727	10,727	9,678	0,71275	0,99783	0,28	AOP
09	10,733	10,733	9,684	0,71533	0,99781	0,35	AOP
10	10,734	10,734	9,685	0,71512	0,99781	0,35	AOP
11	10,727	10,727	9,678	0,71403	0,99782	0,34	AOP
12	10,729	10,729	9,680	0,71430	0,99782	0,34	AOP
13	10,730	10,730	9,682	0,71464	0,99782	0,35	AOP
14	10,732	10,732	9,683	0,71483	0,99782	0,34	AOP
15	10,724	10,724	9,675	0,71167	0,99783	0,25	AOP
16	10,720	10,720	9,671	0,71008	0,99784	0,20	AOP
17	10,717	10,717	9,668	0,71004	0,99784	0,22	AOP
18	10,716	10,716	9,667	0,70969	0,99784	0,20	AOP
19	10,724	10,724	9,676	0,71378	0,99782	0,32	AOP
20	10,734	10,734	9,685	0,71503	0,99782	0,34	AOP
21	10,733	10,733	9,684	0,71493	0,99782	0,34	AOP
22	10,725	10,725	9,677	0,71413	0,99782	0,33	AOP
23	10,725	10,725	9,677	0,71401	0,99782	0,33	AOP
24	10,728	10,728	9,679	0,71439	0,99782	0,34	AOP
25	10,729	10,729	9,680	0,71470	0,99782	0,34	AOP
26	10,732	10,732	9,683	0,71479	0,99782	0,34	AOP
27	10,729	10,729	9,681	0,71459	0,99782	0,34	AOP
28	10,728	10,728	9,679	0,71451	0,99782	0,34	AOP
29	10,728	10,728	9,679	0,71461	0,99782	0,34	AOP
30	10,728	10,728	9,680	0,71443	0,99782	0,34	AOP
31	10,733	10,733	9,684	0,71479	0,99782	0,34	AOP
media mese	10,726	10,726	9,678	0,71306	0,99783	0,29	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38660	34846	0,71067	0,99783	96,08	2,184	0,628	0,104	0,098	0,022	0,015	0,008	0,193	0,654	0,014
2	157	38652	34840	0,71062	0,99783	96,084	2,175	0,628	0,103	0,098	0,021	0,015	0,008	0,194	0,66	0,014
3	157	38636	34824	0,71021	0,99784	96,122	2,164	0,609	0,099	0,096	0,02	0,017	0,008	0,191	0,66	0,014
4	157	38618	34808	0,71047	0,99784	96,055	2,263	0,563	0,094	0,089	0,019	0,017	0,009	0,235	0,642	0,014
5	157	38629	34818	0,71045	0,99784	96,083	2,207	0,589	0,098	0,094	0,02	0,017	0,009	0,214	0,655	0,014
6	157	38627	34816	0,71052	0,99784	96,038	2,286	0,565	0,094	0,09	0,019	0,016	0,008	0,229	0,641	0,014
7	157	38642	34829	0,71063	0,99783	96,05	2,261	0,581	0,098	0,093	0,02	0,017	0,008	0,222	0,636	0,014
8	157	38657	34845	0,71275	0,99783	95,814	2,341	0,616	0,1	0,099	0,021	0,019	0,01	0,282	0,683	0,015
9	157	38679	34867	0,71533	0,99781	95,513	2,465	0,654	0,102	0,105	0,023	0,02	0,012	0,354	0,736	0,016
10	157	38681	34869	0,71512	0,99781	95,535	2,463	0,653	0,102	0,103	0,023	0,02	0,011	0,347	0,727	0,016
11	157	38657	34846	0,71403	0,99782	95,63	2,481	0,6	0,097	0,094	0,021	0,019	0,011	0,344	0,687	0,016
12	157	38663	34852	0,71143	0,99782	95,609	2,474	0,614	0,097	0,096	0,022	0,019	0,012	0,345	0,696	0,016
13	157	38669	34858	0,71464	0,99782	95,579	2,474	0,627	0,098	0,098	0,022	0,02	0,012	0,351	0,703	0,016
14	157	38676	34864	0,71483	0,99782	95,571	2,444	0,65	0,101	0,101	0,022	0,02	0,012	0,342	0,721	0,016
15	157	38648	34836	0,71167	0,99783	95,932	2,294	0,608	0,097	0,094	0,02	0,018	0,009	0,251	0,662	0,015
16	157	38633	34822	0,71008	0,99784	96,123	2,202	0,592	0,097	0,091	0,019	0,017	0,007	0,204	0,634	0,014
17	157	38620	34810	0,71004	0,99784	96,103	2,241	0,571	0,093	0,088	0,018	0,016	0,007	0,219	0,63	0,014
18	157	38618	34807	0,70969	0,99784	96,159	2,183	0,584	0,094	0,089	0,018	0,016	0,007	0,199	0,637	0,014
19	157	38648	34838	0,71378	0,99782	95,68	2,383	0,637	0,096	0,098	0,021	0,018	0,011	0,318	0,722	0,016
20	157	38683	34871	0,71503	0,99782	95,562	2,426	0,668	0,102	0,105	0,023	0,019	0,012	0,34	0,727	0,016
21	157	38680	34868	0,71493	0,99782	95,568	2,436	0,661	0,1	0,102	0,022	0,019	0,013	0,342	0,722	0,015
22	157	38651	34841	0,71413	0,99782	95,648	2,391	0,643	0,097	0,099	0,021	0,018	0,012	0,331	0,724	0,016
23	157	38652	34841	0,71401	0,99782	95,656	2,399	0,638	0,097	0,098	0,021	0,018	0,011	0,329	0,717	0,016
24	157	38661	34850	0,71439	0,99782	95,615	2,421	0,642	0,099	0,1	0,022	0,018	0,011	0,337	0,719	0,016
25	157	38665	34854	0,71147	0,99782	95,587	2,421	0,651	0,101	0,102	0,023	0,018	0,011	0,341	0,729	0,016
26	157	38675	34863	0,71479	0,99782	95,574	2,443	0,65	0,102	0,102	0,023	0,018	0,011	0,34	0,722	0,015
27	157	38666	34855	0,71459	0,99782	95,599	2,416	0,649	0,101	0,102	0,023	0,019	0,011	0,335	0,729	0,016
28	157	38660	34849	0,71451	0,99782	95,602	2,424	0,64	0,1	0,101	0,023	0,018	0,011	0,339	0,726	0,016
29	157	38660	34849	0,71461	0,99782	95,594	2,423	0,642	0,1	0,101	0,023	0,019	0,011	0,343	0,728	0,016
30	157	38662	34851	0,71443	0,99782	95,609	2,433	0,634	0,099	0,1	0,023	0,018	0,012	0,338	0,718	0,016
31	157	38677	34865	0,71479	0,99782	95,574	2,443	0,65	0,1	0,102	0,023	0,02	0,012	0,336	0,724	0,016
MEDIA		38655	34844	0,71306	0,99782	95,772	2,357	0,624	0,099	0,098	0,021	0,018	0,01	0,293	0,693	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



UNITÀ MISURA

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

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

= ISO 9001 =

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 FEBBRAIO 2017

periodo dal 01-02-2017 06 al 01-03-2017 06 - emesso in data 01-03-2017

volume in m³

70.009.510

energia in kWh

750.882.093

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,725

prelievi giornalieri

LUN			6	2.586.494	13	2.842.271	20	+ 2.991.453	27	2.586.151		m ³
				27.740.148		30.517.464		32.089.316		27.671.816		kWh
MAR			7	2.396.969	14	2.780.561	21	2.903.341	28	2.341.116		m ³
				25.697.905		29.866.006		31.135.429		25.045.259		kWh
MER	1	2.487.882	8	2.716.188	15	2.760.032	22	2.598.647				m ³
		26.694.974		29.136.549		29.631.704		27.873.088				kWh
GIO	2	2.783.490	9	2.823.397	16	2.620.649	23	2.900.135				m ³
		29.847.363		30.306.343		28.145.770		31.092.347				kWh
VEN	3	2.495.974	10	2.871.778	17	2.582.718	24	2.783.713				m ³
		26.761.833		30.805.563		27.733.226		29.844.187				kWh
SAB	4	1.810.495	11	2.586.648	18	2.356.425	25	2.063.412				m ³
		19.403.075		27.757.320		25.286.797		22.103.269				kWh
DOM	5	1.393.921	12	2.184.052	19	1.644.472	26	2.117.126				m ³
		14.949.803		23.434.878		17.646.829		22.663.834				kWh

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

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

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

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

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


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

F → organo primario non funzionante, dato stimato

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 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,730	10,730	9,681	0,71463	0,99782	0,34	AOP
02	10,723	10,723	9,675	0,71392	0,99782	0,34	AOP
03	10,722	10,722	9,673	0,71383	0,99782	0,33	AOP
04	10,717	10,717	9,669	0,71331	0,99783	0,32	AOP
05	10,725	10,725	9,676	0,71406	0,99782	0,32	AOP
06	10,725	10,725	9,677	0,71419	0,99782	0,31	AOP
07	10,721	10,721	9,673	0,71435	0,99782	0,34	AOP
08	10,727	10,727	9,678	0,71484	0,99782	0,34	AOP
09	10,734	10,734	9,685	0,71541	0,99781	0,34	AOP
10	10,727	10,727	9,679	0,71498	0,99782	0,34	AOP
11	10,731	10,731	9,683	0,71527	0,99782	0,34	AOP
12	10,730	10,730	9,682	0,71511	0,99782	0,34	AOP
13	10,737	10,737	9,688	0,71566	0,99781	0,34	AOP
14	10,741	10,741	9,691	0,71553	0,99781	0,33	AOP
15	10,736	10,736	9,687	0,71504	0,99782	0,32	AOP
16	10,740	10,740	9,691	0,71581	0,99781	0,34	AOP
17	10,738	10,738	9,688	0,71537	0,99781	0,33	AOP
18	10,731	10,731	9,682	0,71383	0,99782	0,29	AOP
19	10,731	10,731	9,682	0,71331	0,99782	0,27	AOP
20	10,727	10,727	9,678	0,71363	0,99782	0,29	AOP
21	10,724	10,724	9,676	0,71321	0,99783	0,28	AOP
22	10,726	10,726	9,677	0,71322	0,99783	0,28	AOP
23	10,721	10,721	9,673	0,71244	0,99783	0,26	AOP
24	10,721	10,721	9,672	0,71238	0,99783	0,27	AOP
25	10,712	10,712	9,664	0,71095	0,99784	0,24	AOP
26	10,705	10,705	9,657	0,70968	0,99784	0,21	AOP
27	10,700	10,700	9,653	0,70817	0,99785	0,16	AOP
28	10,698	10,698	9,651	0,70820	0,99785	0,17	AOP
 media mese	10,725	10,725	9,676	0,71358	0,99782	0,30	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38668	34856	0,71463	0,99782	95,584	2,449	0,638	0,098	0,1	0,022	0,02	0,012	0,341	0,72	0,016
2	157	38644	34834	0,71392	0,99782	95,655	2,422	0,618	0,095	0,096	0,021	0,019	0,011	0,336	0,711	0,016
3	157	38638	34828	0,71383	0,99782	95,671	2,397	0,621	0,095	0,096	0,022	0,019	0,011	0,333	0,719	0,016
4	157	38620	34812	0,71331	0,99783	95,736	2,353	0,611	0,094	0,095	0,021	0,019	0,011	0,325	0,72	0,015
5	157	38648	34838	0,71406	0,99782	95,683	2,324	0,657	0,101	0,103	0,023	0,021	0,011	0,315	0,747	0,015
6	157	38651	34841	0,71419	0,99782	95,676	2,306	0,673	0,101	0,105	0,023	0,021	0,011	0,311	0,758	0,015
7	157	38635	34826	0,71435	0,99782	95,645	2,335	0,654	0,1	0,102	0,024	0,019	0,011	0,338	0,756	0,016
8	157	38656	34846	0,71484	0,99782	95,591	2,376	0,662	0,104	0,104	0,025	0,018	0,011	0,345	0,748	0,016
9	157	38684	34872	0,71541	0,99781	95,538	2,389	0,69	0,107	0,109	0,026	0,019	0,011	0,339	0,756	0,016
10	157	38657	34847	0,71498	0,99782	95,583	2,347	0,68	0,105	0,107	0,025	0,019	0,011	0,335	0,772	0,016
11	157	38673	34862	0,71527	0,99782	95,548	2,379	0,684	0,106	0,108	0,026	0,019	0,011	0,337	0,766	0,016
12	157	38669	34858	0,71511	0,99782	95,572	2,36	0,685	0,106	0,108	0,026	0,018	0,011	0,335	0,763	0,016
13	157	38693	34881	0,71566	0,99781	95,518	2,389	0,701	0,109	0,111	0,027	0,019	0,011	0,339	0,76	0,016
14	157	38707	34893	0,71553	0,99781	95,524	2,416	0,697	0,108	0,11	0,027	0,019	0,011	0,328	0,744	0,016
15	157	38691	34878	0,71504	0,99782	95,579	2,382	0,688	0,106	0,108	0,026	0,019	0,011	0,321	0,744	0,016
16	157	38704	34891	0,71581	0,99781	95,498	2,408	0,705	0,108	0,111	0,027	0,02	0,012	0,335	0,76	0,016
17	157	38695	34882	0,71537	0,99781	95,541	2,398	0,692	0,106	0,109	0,026	0,02	0,012	0,327	0,753	0,016
18	157	38671	34859	0,71383	0,99782	95,726	2,296	0,677	0,104	0,105	0,025	0,019	0,011	0,286	0,736	0,015
19	157	38670	34858	0,71331	0,99782	95,79	2,26	0,678	0,105	0,105	0,025	0,018	0,01	0,266	0,728	0,015
20	157	38656	34845	0,71363	0,99782	95,749	2,267	0,676	0,104	0,105	0,025	0,018	0,01	0,286	0,745	0,015
21	157	38648	34837	0,71321	0,99783	95,784	2,265	0,664	0,101	0,103	0,022	0,019	0,01	0,278	0,739	0,015
22	157	38652	34841	0,71322	0,99783	95,772	2,287	0,662	0,1	0,102	0,021	0,019	0,01	0,276	0,736	0,015
23	157	38636	34826	0,71244	0,99783	95,853	2,264	0,641	0,097	0,098	0,02	0,018	0,01	0,265	0,719	0,015
24	157	38634	34824	0,71238	0,99783	95,858	2,27	0,631	0,097	0,098	0,02	0,019	0,01	0,266	0,716	0,015
25	157	38603	34794	0,71095	0,99784	96,003	2,224	0,597	0,092	0,091	0,019	0,017	0,008	0,241	0,694	0,014
26	157	38578	34770	0,70968	0,99784	96,14	2,163	0,577	0,089	0,086	0,017	0,015	0,007	0,214	0,678	0,014
27	157	38561	34754	0,70817	0,99785	96,327	2,035	0,587	0,088	0,084	0,015	0,014	0,005	0,159	0,673	0,013
28	157	38553	34747	0,7082	0,99785	96,325	2,032	0,58	0,088	0,084	0,017	0,013	0,005	0,166	0,677	0,013
MEDIA		38650	34839	0,71359	0,99782	95,731	2,314	0,654	0,101	0,102	0,023	0,018	0,01	0,298	0,734	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



UNITÀ MISURA

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

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

= ISO 9001 =

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 MARZO 2017

periodo dal 01-03-2017 06 al 01-04-2017 06 - emesso in data 04-04-2017

volume in m³

50.248.807

energia in kWh

540.392.702

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,754

prelievi giornalieri

LUN			6	76.184	13	2.144.472	20	2.843.202	27	2.051.608		m ³
				817.073		23.033.774		30.575.794		22.075.302		kWh
MAR			7	89.283	14	2.202.441	21	2.731.814	28	2.555.939		m ³
				957.471		23.656.419		29.386.123		27.524.907		kWh
MER	1	1.913.874	8	59.572	15	2.282.541	22	2.317.132	29	2.282.666		m ³
		20.497.591		638.671		24.539.598		24.932.340		24.607.139		kWh
GIO	2	+ 3.065.513	9	75.346	16	2.564.012	23	2.231.040	30	2.331.481		m ³
		32.843.906		808.011		27.575.949		24.021.608		25.149.686		kWh
VEN	3	1.992.110	10	89.733	17	2.794.024	24	2.188.439	31	2.262.970		m ³
		21.341.474		962.835		30.030.170		23.571.676		24.419.709		kWh
SAB	4	96.118	11	85.009	18	2.057.646	25	1.860.884				m ³
		1.030.097		912.912		22.123.810		20.043.582				kWh
DOM	5	62.887	12	218.006	19	1.436.176	26	1.286.685				m ³
		674.337		2.339.640		15.446.073		13.855.024				kWh

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

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

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

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

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

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

F → organo primario non funzionante, dato stimato

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 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,710	10,710	9,662	0,70902	0,99785	0,17	AOP
02	10,714	10,714	9,666	0,70940	0,99784	0,18	AOP
03	10,713	10,713	9,664	0,70946	0,99784	0,18	AOP
04	10,717	10,717	9,668	0,70958	0,99784	0,17	AOP
05	10,723	10,723	9,674	0,71012	0,99784	0,18	AOP
06	10,725	10,725	9,675	0,71013	0,99784	0,17	AOP
07	10,724	10,724	9,675	0,71025	0,99784	0,18	AOP
08	10,721	10,721	9,672	0,70990	0,99784	0,18	AOP
09	10,724	10,724	9,675	0,70993	0,99784	0,17	AOP
10	10,730	10,730	9,680	0,71045	0,99783	0,17	AOP
11	10,739	10,739	9,688	0,71154	0,99783	0,19	AOP
12	10,732	10,732	9,682	0,71096	0,99783	0,20	AOP
13	10,741	10,741	9,691	0,71160	0,99783	0,20	AOP
14	10,741	10,741	9,691	0,71153	0,99783	0,20	AOP
15	10,751	10,751	9,700	0,71234	0,99782	0,19	AOP
16	10,755	10,755	9,703	0,71268	0,99782	0,20	AOP
17	10,748	10,748	9,697	0,71222	0,99782	0,22	AOP
18	10,752	10,752	9,701	0,71225	0,99782	0,20	AOP
19	10,755	10,755	9,704	0,71237	0,99782	0,20	AOP
20	10,754	10,754	9,703	0,71218	0,99782	0,19	AOP
21	10,757	10,757	9,706	0,71236	0,99782	0,19	AOP
22	10,760	10,760	9,708	0,71266	0,99782	0,19	AOP
23	10,767	10,767	9,715	0,71317	0,99781	0,20	AOP
24	10,771	10,771	9,718	0,71336	0,99781	0,20	AOP
25	10,771	10,771	9,719	0,71339	0,99781	0,20	AOP
26	10,768	10,768	9,716	0,71304	0,99781	0,19	AOP
27	10,760	10,760	9,709	0,71236	0,99782	0,18	AOP
28	10,769	10,769	9,716	0,71315	0,99781	0,20	AOP
29	10,780	10,780	9,727	0,71419	0,99781	0,20	AOP
30	10,787	10,787	9,733	0,71456	0,99780	0,20	AOP
31	10,791	10,791	9,737	0,71492	0,99780	0,22	AOP
media mese	10,747	10,747	9,696	0,71178	0,99782	0,19	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2017

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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38595	34786	0,70902	0,99785	96,249	2,07	0,608	0,095	0,09	0,019	0,013	0,005	0,166	0,672	0,013
2	157	38611	34801	0,7094	0,99784	96,201	2,117	0,606	0,095	0,091	0,019	0,014	0,006	0,176	0,661	0,014
3	157	38606	34796	0,70946	0,99784	96,205	2,088	0,615	0,096	0,092	0,02	0,014	0,006	0,175	0,675	0,014
4	157	38620	34809	0,70958	0,99784	96,198	2,097	0,624	0,097	0,093	0,02	0,014	0,006	0,172	0,666	0,013
5	157	38642	34830	0,71012	0,99784	96,137	2,133	0,639	0,1	0,096	0,02	0,014	0,006	0,176	0,665	0,014
6	157	38649	34836	0,71013	0,99784	96,14	2,127	0,646	0,101	0,097	0,02	0,014	0,006	0,17	0,665	0,014
7	157	38648	34835	0,71025	0,99784	96,122	2,147	0,636	0,101	0,096	0,021	0,014	0,007	0,177	0,665	0,014
8	157	38636	34824	0,7099	0,99784	96,143	2,165	0,615	0,097	0,093	0,021	0,013	0,006	0,18	0,653	0,014
9	157	38647	34834	0,70993	0,99784	96,141	2,167	0,625	0,099	0,093	0,02	0,013	0,006	0,172	0,65	0,014
10	157	38667	34852	0,71045	0,99783	96,09	2,178	0,648	0,102	0,097	0,021	0,013	0,006	0,17	0,661	0,014
11	157	38699	34883	0,71154	0,99783	95,971	2,242	0,669	0,105	0,101	0,023	0,014	0,007	0,186	0,668	0,014
12	157	38675	34861	0,71096	0,99783	96,01	2,269	0,627	0,1	0,095	0,021	0,014	0,007	0,195	0,648	0,014
13	157	38708	34891	0,7116	0,99783	95,934	2,328	0,642	0,103	0,097	0,022	0,014	0,007	0,198	0,64	0,015
14	157	38707	34890	0,71153	0,99783	95,938	2,331	0,641	0,103	0,097	0,02	0,014	0,007	0,198	0,636	0,015
15	157	38745	34926	0,71234	0,99782	95,866	2,346	0,681	0,109	0,103	0,021	0,015	0,007	0,192	0,645	0,015
16	157	38757	34937	0,71268	0,99782	95,826	2,38	0,682	0,11	0,103	0,021	0,015	0,008	0,201	0,639	0,015
17	157	38733	34915	0,71222	0,99782	95,858	2,401	0,644	0,105	0,098	0,02	0,015	0,008	0,215	0,621	0,015
18	157	38748	34929	0,71225	0,99782	95,862	2,401	0,652	0,108	0,1	0,02	0,015	0,008	0,205	0,614	0,015
19	157	38759	34939	0,71237	0,99782	95,861	2,384	0,668	0,11	0,103	0,021	0,015	0,008	0,195	0,62	0,015
20	157	38754	34934	0,71218	0,99782	95,882	2,375	0,663	0,109	0,102	0,021	0,015	0,008	0,193	0,617	0,015
21	157	38766	34945	0,71236	0,99782	95,869	2,375	0,674	0,11	0,104	0,022	0,016	0,008	0,188	0,619	0,015
22	157	38775	34953	0,71266	0,99782	95,826	2,409	0,676	0,11	0,104	0,022	0,016	0,008	0,193	0,621	0,015
23	157	38802	34979	0,71317	0,99781	95,768	2,456	0,693	0,111	0,105	0,022	0,016	0,008	0,196	0,611	0,014
24	157	38814	34990	0,71336	0,99781	95,742	2,49	0,688	0,113	0,106	0,022	0,016	0,008	0,201	0,599	0,015
25	157	38816	34991	0,71339	0,99781	95,745	2,475	0,695	0,114	0,108	0,022	0,016	0,008	0,197	0,605	0,015
26	157	38806	34982	0,71304	0,99781	95,795	2,432	0,693	0,115	0,109	0,022	0,017	0,007	0,187	0,608	0,015
27	157	38777	34955	0,71236	0,99782	95,871	2,388	0,673	0,111	0,105	0,022	0,016	0,008	0,185	0,606	0,015
28	157	38807	34983	0,71315	0,99781	95,78	2,446	0,692	0,115	0,107	0,023	0,015	0,008	0,195	0,604	0,015
29	157	38849	35022	0,71419	0,99781	95,675	2,501	0,723	0,119	0,112	0,024	0,016	0,009	0,204	0,602	0,015
30	157	38873	35045	0,71456	0,9978	95,631	2,538	0,734	0,122	0,114	0,024	0,016	0,009	0,202	0,594	0,016
31	157	38888	35059	0,71492	0,9978	95,57	2,618	0,722	0,121	0,112	0,024	0,016	0,009	0,216	0,576	0,016
MEDIA		38729	34910	0,71179	0,99782	95,931	2,319	0,661	0,107	0,101	0,021	0,015	0,007	0,19	0,633	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



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 APRILE 2017

periodo dal 01-04-2017 06 al 01-05-2017 06 - emesso in data 03-05-2017

volume in m³
70.347.174

energia in kWh
759.465.450

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,796

prelievi giornalieri

LUN			3	2.287.376	10	2.294.516	17	1.494.934	24	+ 2.836.318		m³
				24.733.397		24.796.834		16.122.863		30.620.889		kWh
MAR			4	2.729.229	11	2.677.003	18	2.617.942	25	2.619.317		m³
				29.532.987		28.927.694		28.226.651		28.267.669		kWh
MER			5	2.662.309	12	2.647.916	19	2.446.653	26	2.625.787		m³
				28.800.859		28.621.324		26.394.493		28.332.242		kWh
GIO			6	2.761.120	13	2.594.892	20	2.801.253	27	2.444.530		m³
				29.858.752		28.040.403		30.228.321		26.366.701		kWh
VEN			7	2.723.110	14	1.798.862	21	2.536.145	28	2.180.153		m³
				29.415.034		19.431.307		27.339.643		23.499.869		kWh
SAB	1	2.225.591	8	2.411.209	15	2.327.120	22	2.288.211	29	1.527.495		m³
		24.014.127		26.033.824		25.135.223		24.662.338		16.470.979		kWh
DOM	2	1.362.675	9	2.395.020	16	1.507.942	23	2.462.937	30	2.059.609		m³
		14.693.725		25.863.821		16.258.631		26.557.850		22.217.002		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,790	10,790	9,736	0,71481	0,99780	0,21	AOP
02	10,783	10,783	9,730	0,71427	0,99780	0,21	AOP
03	10,813	10,813	9,757	0,71656	0,99779	0,19	AOP
04	10,821	10,821	9,766	0,71733	0,99778	0,20	AOP
05	10,818	10,818	9,763	0,71711	0,99779	0,20	AOP
06	10,814	10,814	9,759	0,71673	0,99779	0,19	AOP
07	10,802	10,802	9,748	0,71563	0,99780	0,18	AOP
08	10,797	10,797	9,743	0,71521	0,99780	0,17	AOP
09	10,799	10,799	9,744	0,71531	0,99780	0,17	AOP
10	10,807	10,807	9,752	0,71595	0,99779	0,18	AOP
11	10,806	10,806	9,752	0,71594	0,99779	0,18	AOP
12	10,809	10,809	9,754	0,71623	0,99779	0,19	AOP
13	10,806	10,806	9,753	0,72281	0,99777	0,44	AOP
14	10,802	10,802	9,749	0,72329	0,99777	0,47	AOP
15	10,801	10,801	9,748	0,72395	0,99776	0,49	AOP
16	10,782	10,782	9,730	0,72123	0,99778	0,44	AOP
17	10,785	10,785	9,733	0,72135	0,99778	0,43	AOP
18	10,782	10,782	9,730	0,72102	0,99778	0,42	AOP
19	10,788	10,788	9,736	0,72187	0,99778	0,44	AOP
20	10,791	10,791	9,739	0,72199	0,99777	0,43	AOP
21	10,780	10,780	9,728	0,72114	0,99778	0,42	AOP
22	10,778	10,778	9,726	0,72042	0,99778	0,40	AOP
23	10,783	10,783	9,731	0,72029	0,99778	0,39	AOP
24	10,796	10,796	9,743	0,72113	0,99778	0,39	AOP
25	10,792	10,792	9,739	0,72133	0,99778	0,40	AOP
26	10,790	10,790	9,737	0,72142	0,99778	0,41	AOP
27	10,786	10,786	9,734	0,72132	0,99778	0,41	AOP
28	10,779	10,779	9,728	0,72093	0,99778	0,42	AOP
29	10,783	10,783	9,731	0,72170	0,99778	0,44	AOP
30	10,787	10,787	9,735	0,72201	0,99778	0,44	AOP
media mese	10,795	10,795	9,742	0,71934	0,99778	0,33	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38882	35053	0,71481	0,9978	95,592	2,577	0,732	0,122	0,114	0,024	0,016	0,009	0,207	0,591	0,016
2	157	38860	35033	0,71427	0,9978	95,652	2,549	0,712	0,119	0,111	0,024	0,016	0,009	0,206	0,587	0,015
3	157	38966	35131	0,71656	0,99779	95,432	2,609	0,827	0,133	0,126	0,026	0,017	0,009	0,192	0,613	0,016
4	157	38997	35160	0,71733	0,99778	95,342	2,665	0,846	0,137	0,129	0,027	0,017	0,009	0,197	0,614	0,017
5	157	38986	35151	0,71711	0,99779	95,368	2,644	0,842	0,136	0,128	0,027	0,017	0,009	0,195	0,617	0,017
6	157	38972	35137	0,71673	0,99779	95,408	2,625	0,83	0,134	0,127	0,027	0,017	0,008	0,191	0,617	0,016
7	157	38928	35096	0,71563	0,9978	95,534	2,545	0,8	0,13	0,123	0,027	0,017	0,008	0,18	0,62	0,016
8	157	38908	35078	0,71521	0,9978	95,581	2,506	0,797	0,127	0,121	0,026	0,016	0,008	0,174	0,629	0,015
9	157	38915	35084	0,71531	0,9978	95,569	2,512	0,803	0,129	0,122	0,026	0,016	0,007	0,173	0,627	0,016
10	157	38944	35111	0,71595	0,99779	95,507	2,55	0,817	0,133	0,125	0,027	0,017	0,008	0,179	0,621	0,016
11	157	38943	35110	0,71594	0,99779	95,504	2,556	0,819	0,132	0,124	0,025	0,017	0,008	0,182	0,617	0,016
12	157	38952	35118	0,71623	0,99779	95,459	2,592	0,825	0,131	0,123	0,024	0,017	0,008	0,187	0,618	0,016
13	157	38942	35114	0,72281	0,99777	94,689	2,91	0,866	0,13	0,131	0,029	0,02	0,014	0,438	0,758	0,015
14	157	38926	35100	0,72329	0,99777	94,628	2,921	0,866	0,129	0,132	0,029	0,02	0,014	0,467	0,775	0,019
15	157	38925	35099	0,72395	0,99776	94,509	3,016	0,851	0,125	0,129	0,03	0,021	0,014	0,488	0,797	0,02
16	157	38856	35034	0,72123	0,99778	94,87	2,767	0,818	0,125	0,127	0,028	0,02	0,013	0,436	0,778	0,018
17	157	38867	35044	0,72135	0,99778	94,85	2,791	0,821	0,125	0,127	0,028	0,02	0,013	0,432	0,775	0,018
18	157	38855	35033	0,72102	0,99778	94,878	2,777	0,815	0,122	0,125	0,027	0,02	0,013	0,425	0,78	0,018
19	157	38876	35053	0,72187	0,99778	94,77	2,841	0,833	0,121	0,125	0,027	0,021	0,014	0,439	0,79	0,019
20	157	38887	35063	0,72199	0,99777	94,761	2,843	0,841	0,124	0,127	0,028	0,021	0,013	0,433	0,79	0,019
21	157	38848	35026	0,72114	0,99778	94,853	2,779	0,818	0,12	0,124	0,027	0,021	0,013	0,423	0,804	0,018
22	157	38840	35019	0,72042	0,99778	94,942	2,735	0,81	0,119	0,123	0,027	0,02	0,013	0,405	0,788	0,018
23	157	38857	35035	0,72029	0,99778	94,963	2,733	0,817	0,121	0,124	0,027	0,02	0,013	0,389	0,775	0,018
24	157	38904	35078	0,72113	0,99778	94,864	2,809	0,843	0,126	0,127	0,027	0,021	0,012	0,388	0,765	0,018
25	157	38891	35066	0,72133	0,99778	94,84	2,811	0,835	0,125	0,127	0,028	0,021	0,013	0,403	0,779	0,018
26	157	38882	35058	0,72142	0,99778	94,825	2,812	0,831	0,125	0,127	0,028	0,021	0,013	0,41	0,789	0,019
27	157	38868	35045	0,72132	0,99778	94,837	2,797	0,823	0,124	0,127	0,028	0,021	0,013	0,414	0,798	0,018
28	157	38846	35024	0,72093	0,99778	94,879	2,768	0,808	0,122	0,125	0,028	0,021	0,013	0,415	0,803	0,018
29	157	38859	35038	0,7217	0,99778	94,786	2,817	0,821	0,123	0,126	0,028	0,022	0,013	0,435	0,81	0,019
30	157	38873	35051	0,72201	0,99778	94,761	2,828	0,83	0,125	0,129	0,029	0,022	0,013	0,438	0,806	0,019
MEDIA		38901	35074	0,71932	0,99778	95,083	2,723	0,82	0,126	0,125	0,027	0,019	0,011	0,331	0,718	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



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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 MAGGIO 2017

periodo dal 01-05-2017 06 al 01-06-2017 06 - emesso in data 01-06-2017

volume in m³

72.215.772

energia in kWh

779.688.647

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,797

prelievi giornalieri

LUN	1 2.793.919	8 2.528.839	15 2.662.792	22 1.430.311	29 2.902.590		m ³
	30.165.943	27.281.115	28.744.840	15.447.359	31.356.680		kWh
MAR	2+ 2.999.628	9 2.397.272	16 2.476.237	23 2.685.990	30 2.340.803		m ³
	32.386.984	25.868.962	26.745.836	29.008.692	25.297.058		kWh
MER	3 2.664.042	10 2.254.358	17 2.717.867	24 2.766.725	31 2.741.914		m ³
	28.742.349	24.326.777	29.355.681	29.883.397	29.620.897		kWh
GIO	4 2.369.678	11 2.553.152	18 2.918.991	25 2.295.426			m ³
	25.583.044	27.556.170	31.530.941	24.790.601			kWh
VEN	5 2.208.895	12 2.240.379	19 2.372.292	26 2.663.725			m ³
	23.845.022	24.171.449	25.623.126	28.776.221			kWh
SAB	6 2.644.984	13 1.841.272	20 1.016.460	27 2.192.348			m ³
	28.547.312	19.843.388	10.974.719	23.686.128			kWh
DOM	7 2.612.368	14 1.508.213	21 771.338	28 1.642.964			m ³
	28.190.063	16.252.503	8.326.594	17.758.798			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,797	10,797	9,745	0,72346	0,99777	0,47	AOP
02	10,797	10,797	9,744	0,72148	0,99777	0,40	AOP
03	10,789	10,789	9,736	0,72018	0,99778	0,39	AOP
04	10,796	10,796	9,743	0,71654	0,99779	0,23	AOP
05	10,795	10,795	9,741	0,71588	0,99780	0,21	AOP
06	10,793	10,793	9,740	0,71563	0,99780	0,21	AOP
07	10,791	10,791	9,738	0,71547	0,99780	0,21	AOP
08	10,788	10,788	9,735	0,71511	0,99780	0,20	AOP
09	10,791	10,791	9,737	0,71516	0,99780	0,19	AOP
10	10,791	10,791	9,737	0,71529	0,99780	0,19	AOP
11	10,793	10,793	9,740	0,71562	0,99780	0,20	AOP
12	10,789	10,789	9,736	0,71527	0,99780	0,19	AOP
13	10,777	10,777	9,724	0,71416	0,99781	0,19	AOP
14	10,776	10,776	9,724	0,71410	0,99781	0,19	AOP
15	10,795	10,795	9,741	0,71569	0,99780	0,21	AOP
16	10,801	10,801	9,747	0,71627	0,99779	0,20	AOP
17	10,801	10,801	9,746	0,71622	0,99779	0,21	AOP
18	10,802	10,802	9,748	0,71634	0,99779	0,21	AOP
19	10,801	10,801	9,746	0,71623	0,99779	0,21	AOP
20	10,797	10,797	9,743	0,71582	0,99780	0,21	AOP
21	10,795	10,795	9,741	0,71570	0,99780	0,22	AOP
22	10,800	10,800	9,746	0,71628	0,99779	0,22	AOP
23	10,800	10,800	9,746	0,71627	0,99779	0,23	AOP
24	10,801	10,801	9,746	0,71616	0,99779	0,21	AOP
25	10,800	10,800	9,746	0,71606	0,99779	0,21	AOP
26	10,803	10,803	9,748	0,71632	0,99779	0,21	AOP
27	10,804	10,804	9,749	0,71639	0,99779	0,21	AOP
28	10,809	10,809	9,754	0,71674	0,99779	0,21	AOP
29	10,803	10,803	9,748	0,71610	0,99779	0,21	AOP
30	10,807	10,807	9,752	0,71651	0,99779	0,20	AOP
31	10,803	10,803	9,748	0,71626	0,99779	0,20	AOP
media mese	10,796	10,796	9,742	0,71641	0,99779	0,23	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38910	35085	0,72346	0,99777	94,598	2,92	0,854	0,129	0,133	0,03	0,023	0,014	0,469	0,811	0,019
2	157	38909	35083	0,72148	0,99777	94,83	2,828	0,838	0,129	0,129	0,029	0,02	0,013	0,4	0,766	0,018
3	157	38880	35056	0,72018	0,99778	94,966	2,792	0,798	0,124	0,123	0,028	0,019	0,012	0,386	0,734	0,018
4	157	38907	35078	0,71654	0,99779	95,412	2,603	0,789	0,128	0,121	0,026	0,018	0,009	0,23	0,648	0,016
5	157	38903	35073	0,71588	0,9978	95,494	2,561	0,784	0,127	0,121	0,026	0,017	0,009	0,209	0,636	0,016
6	157	38897	35067	0,71563	0,9978	95,516	2,558	0,776	0,126	0,119	0,025	0,017	0,009	0,206	0,632	0,016
7	157	38889	35060	0,71547	0,9978	95,534	2,546	0,774	0,125	0,118	0,025	0,017	0,008	0,207	0,63	0,016
8	157	38878	35050	0,71511	0,9978	95,572	2,532	0,764	0,124	0,116	0,024	0,016	0,008	0,205	0,623	0,016
9	157	38887	35058	0,71516	0,9978	95,578	2,515	0,773	0,127	0,118	0,025	0,017	0,008	0,194	0,63	0,015
10	157	38888	35059	0,71529	0,9978	95,561	2,518	0,777	0,127	0,118	0,026	0,017	0,008	0,194	0,638	0,016
11	157	38897	35067	0,71562	0,9978	95,528	2,532	0,785	0,127	0,119	0,026	0,018	0,009	0,2	0,64	0,016
12	157	38881	35052	0,71527	0,9978	95,569	2,488	0,789	0,126	0,119	0,025	0,017	0,008	0,192	0,651	0,016
13	157	38838	35012	0,71416	0,99781	95,694	2,423	0,754	0,121	0,114	0,024	0,017	0,008	0,186	0,644	0,015
14	157	38835	35009	0,7141	0,99781	95,696	2,427	0,75	0,12	0,114	0,024	0,016	0,008	0,188	0,642	0,015
15	157	38901	35072	0,71569	0,9978	95,5	2,584	0,775	0,125	0,117	0,025	0,017	0,008	0,21	0,623	0,016
16	157	38925	35094	0,71627	0,99779	95,451	2,59	0,8	0,129	0,121	0,026	0,017	0,01	0,205	0,636	0,015
17	157	38923	35092	0,71622	0,99779	95,444	2,616	0,789	0,127	0,12	0,025	0,016	0,01	0,213	0,624	0,016
18	157	38928	35096	0,71634	0,99779	95,442	2,602	0,796	0,129	0,122	0,025	0,017	0,011	0,21	0,63	0,016
19	157	38923	35091	0,71623	0,99779	95,45	2,602	0,79	0,128	0,121	0,025	0,017	0,011	0,21	0,63	0,016
20	157	38910	35080	0,71582	0,9978	95,489	2,603	0,769	0,127	0,117	0,025	0,017	0,01	0,213	0,614	0,016
21	157	38903	35073	0,7157	0,9978	95,489	2,615	0,762	0,124	0,115	0,024	0,016	0,01	0,216	0,613	0,016
22	157	38922	35091	0,71628	0,99779	95,416	2,661	0,778	0,124	0,116	0,024	0,016	0,01	0,222	0,617	0,016
23	157	38919	35088	0,71627	0,99779	95,412	2,675	0,768	0,123	0,115	0,025	0,016	0,01	0,227	0,613	0,016
24	157	38923	35091	0,71616	0,99779	95,44	2,628	0,789	0,126	0,117	0,025	0,016	0,009	0,211	0,623	0,016
25	157	38919	35088	0,71606	0,99779	95,452	2,616	0,789	0,126	0,117	0,025	0,016	0,009	0,207	0,627	0,016
26	157	38930	35098	0,71632	0,99779	95,417	2,651	0,788	0,127	0,117	0,025	0,016	0,009	0,214	0,62	0,016
27	157	38934	35102	0,71639	0,99779	95,413	2,647	0,795	0,127	0,119	0,025	0,016	0,009	0,211	0,622	0,016
28	157	38951	35118	0,71674	0,99779	95,388	2,644	0,814	0,13	0,123	0,026	0,016	0,009	0,209	0,625	0,016
29	157	38931	35099	0,7161	0,99779	95,472	2,595	0,796	0,129	0,122	0,026	0,016	0,009	0,206	0,613	0,016
30	157	38945	35112	0,71651	0,99779	95,443	2,577	0,824	0,131	0,126	0,026	0,017	0,01	0,199	0,632	0,015
31	157	38930	35099	0,71626	0,99779	95,462	2,558	0,822	0,13	0,125	0,025	0,016	0,009	0,195	0,642	0,016
MEDIA		38906	35077	0,71639	0,99779	95,424	2,603	0,789	0,127	0,12	0,025	0,017	0,009	0,227	0,643	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



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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 GIUGNO 2017

periodo dal 01-06-2017 06 al 01-07-2017 06 - emesso in data 12-07-2017

volume in m³

75.571.061

energia in kWh

816.541.800

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,805

prelievi giornalieri

LUN		5 3.002.096	12 3.039.044	19 2.566.068	26 2.746.019		m ³
		32.515.702	32.879.417	27.680.176	29.646.021		kWh
MAR		6 2.473.666	13 3.029.647	20 3.018.379	27 2.506.268		m ³
		26.807.118	32.756.543	32.586.420	27.042.632		kWh
MER		7 2.073.129	14 3.037.293	21 2.760.106	28 2.110.665		m ³
		22.447.841	32.851.361	29.787.064	22.790.961		kWh
GIO	1 2.833.891	8 2.714.443	15 2.433.906	22 2.760.739	29 2.223.312		m ³
	30.577.684	29.375.702	26.295.920	29.771.809	24.018.440		kWh
VEN	2 2.466.782	9+ 3.074.305	16 2.647.198	23 2.855.702	30 2.441.297		m ³
	26.633.845	33.260.906	28.602.974	30.821.592	26.378.214		kWh
SAB	3 2.475.776	10 1.238.258	17 1.963.205	24 2.878.233			m ³
	26.730.953	13.402.905	21.192.798	31.064.769			kWh
DOM	4 2.541.114	11 1.689.028	18 1.728.082	25 2.243.410			m ³
	27.474.525	18.275.283	18.632.180	24.240.045			kWh

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


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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,790	10,790	9,736	0,71509	0,99780	0,19	AOP
02	10,797	10,797	9,743	0,71563	0,99780	0,18	AOP
03	10,797	10,797	9,743	0,71548	0,99780	0,18	AOP
04	10,812	10,812	9,757	0,71676	0,99779	0,18	AOP
05	10,831	10,831	9,775	0,71841	0,99778	0,20	AOP
06	10,837	10,837	9,780	0,71886	0,99777	0,21	AOP
07	10,828	10,828	9,772	0,71810	0,99778	0,20	AOP
08	10,822	10,822	9,767	0,71769	0,99778	0,20	AOP
09	10,819	10,819	9,765	0,72250	0,99776	0,38	AOP
10	10,824	10,824	9,769	0,72278	0,99776	0,37	AOP
11	10,820	10,820	9,766	0,72384	0,99776	0,44	AOP
12	10,819	10,819	9,765	0,72453	0,99776	0,47	AOP
13	10,812	10,812	9,758	0,72179	0,99777	0,36	AOP
14	10,816	10,816	9,762	0,72175	0,99777	0,36	AOP
15	10,804	10,804	9,751	0,72058	0,99778	0,35	AOP
16	10,805	10,805	9,752	0,72088	0,99777	0,36	AOP
17	10,795	10,795	9,742	0,72103	0,99778	0,42	AOP
18	10,782	10,782	9,730	0,72108	0,99778	0,48	AOP
19	10,787	10,787	9,735	0,72286	0,99777	0,53	AOP
20	10,796	10,796	9,744	0,72395	0,99776	0,55	AOP
21	10,792	10,792	9,740	0,72416	0,99776	0,58	AOP
22	10,784	10,784	9,732	0,72270	0,99777	0,56	AOP
23	10,793	10,793	9,741	0,72396	0,99776	0,57	AOP
24	10,793	10,793	9,741	0,72294	0,99777	0,48	AOP
25	10,805	10,805	9,752	0,72369	0,99776	0,47	AOP
26	10,796	10,796	9,743	0,72159	0,99777	0,42	AOP
27	10,790	10,790	9,738	0,72055	0,99778	0,40	AOP
28	10,798	10,798	9,745	0,72155	0,99777	0,40	AOP
29	10,803	10,803	9,750	0,72173	0,99777	0,39	AOP
30	10,805	10,805	9,752	0,72193	0,99777	0,39	AOP
 media mese	10,805	10,805	9,752	0,72095	0,99777	0,38	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38883	35054	0,71509	0,9978	95,585	2,497	0,781	0,125	0,119	0,024	0,016	0,009	0,189	0,639	0,016
2	157	38909	35078	0,71563	0,9978	95,55	2,488	0,81	0,13	0,125	0,026	0,017	0,009	0,185	0,644	0,016
3	157	38909	35078	0,71548	0,9978	95,57	2,473	0,81	0,131	0,126	0,026	0,017	0,009	0,175	0,647	0,016
4	157	38963	35129	0,71676	0,99779	95,436	2,548	0,846	0,137	0,133	0,027	0,018	0,01	0,183	0,646	0,016
5	157	39033	35195	0,71841	0,99778	95,25	2,667	0,89	0,144	0,14	0,028	0,019	0,01	0,197	0,638	0,017
6	157	39052	35212	0,71886	0,99777	95,193	2,714	0,906	0,139	0,14	0,027	0,02	0,01	0,206	0,629	0,016
7	157	39023	35185	0,7181	0,99778	95,279	2,659	0,886	0,136	0,138	0,027	0,02	0,01	0,196	0,632	0,017
8	157	39001	35165	0,71769	0,99778	95,318	2,636	0,873	0,133	0,135	0,027	0,019	0,01	0,196	0,636	0,017
9	157	38989	35157	0,7225	0,99776	94,731	2,899	0,891	0,13	0,138	0,03	0,022	0,015	0,381	0,744	0,019
10	157	39007	35173	0,72278	0,99776	94,733	2,86	0,917	0,133	0,146	0,031	0,023	0,016	0,372	0,75	0,019
11	157	38992	35161	0,72384	0,99776	94,547	3,029	0,884	0,127	0,136	0,029	0,021	0,016	0,442	0,749	0,02
12	157	38988	35158	0,72453	0,99776	94,437	3,11	0,877	0,125	0,132	0,029	0,021	0,015	0,473	0,761	0,02
13	157	38964	35133	0,72179	0,99777	94,83	2,812	0,88	0,133	0,138	0,031	0,021	0,016	0,362	0,759	0,018
14	157	38978	35146	0,72175	0,99777	94,833	2,841	0,874	0,136	0,137	0,03	0,02	0,016	0,364	0,73	0,019
15	157	38935	35106	0,72058	0,99778	94,974	2,742	0,853	0,132	0,134	0,03	0,02	0,015	0,347	0,735	0,018
16	157	38939	35110	0,72088	0,99777	94,916	2,807	0,843	0,13	0,131	0,029	0,02	0,015	0,361	0,73	0,018
17	157	38903	35077	0,72103	0,99778	94,839	2,926	0,783	0,122	0,12	0,027	0,018	0,015	0,418	0,714	0,018
18	157	38854	35032	0,72108	0,99778	94,774	3,038	0,716	0,11	0,108	0,025	0,017	0,014	0,483	0,699	0,016
19	157	38874	35051	0,72286	0,99777	94,545	3,157	0,737	0,113	0,111	0,025	0,017	0,014	0,532	0,729	0,02
20	157	38907	35083	0,72395	0,99776	94,434	3,209	0,763	0,117	0,115	0,027	0,018	0,015	0,547	0,736	0,019
21	157	38892	35069	0,72416	0,99776	94,372	3,295	0,73	0,111	0,109	0,026	0,017	0,015	0,584	0,721	0,02
22	157	38861	35039	0,7227	0,99777	94,536	3,22	0,701	0,107	0,104	0,025	0,016	0,014	0,557	0,7	0,02
23	157	38894	35070	0,72396	0,99776	94,408	3,256	0,741	0,112	0,111	0,026	0,017	0,015	0,569	0,725	0,02
24	157	38894	35070	0,72294	0,99777	94,614	2,992	0,805	0,122	0,124	0,029	0,019	0,016	0,481	0,779	0,019
25	157	38938	35111	0,72369	0,99776	94,547	3,021	0,834	0,128	0,13	0,031	0,021	0,017	0,473	0,778	0,02
26	157	38906	35080	0,72159	0,99777	94,804	2,881	0,809	0,125	0,127	0,03	0,02	0,016	0,419	0,75	0,019
27	157	38884	35059	0,72055	0,99778	94,909	2,857	0,778	0,119	0,122	0,029	0,019	0,016	0,403	0,73	0,018
28	157	38914	35087	0,72155	0,99777	94,826	2,844	0,828	0,125	0,129	0,03	0,021	0,017	0,404	0,757	0,019
29	157	38931	35104	0,72173	0,99777	94,817	2,83	0,849	0,127	0,133	0,031	0,022	0,017	0,388	0,767	0,019
30	157	38938	35110	0,72193	0,99777	94,798	2,837	0,855	0,129	0,134	0,031	0,022	0,017	0,39	0,768	0,019
MEDIA		38938	35109	0,72094	0,99777	94,881	2,871	0,825	0,126	0,128	0,028	0,019	0,014	0,376	0,714	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



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 LUGLIO 2017

periodo dal 01-07-2017 06 al 01-08-2017 06 - emesso in data 02-08-2017

volume in m³
76.609.372

energia in kWh
825.861.310

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,780

prelievi giornalieri

LUN		3	2.544.559	10	2.610.643	17	2.915.599	24	2.603.628	31	2.832.970	m ³
			27.455.792		28.161.006		31.319.364		28.095.750		30.485.590	kWh
MAR		4	2.732.092	11	2.612.306	18	2.733.068	25	2.692.201			m ³
			29.520.254		28.189.394		29.377.748		29.054.233			kWh
MER		5	2.828.075	12	2.588.831	19	2.515.904	26	2.408.347			m ³
			30.571.491		27.923.131		27.081.191		26.002.923			kWh
GIO		6	2.933.937	13	3.060.024	20	2.721.834	27	2.314.436			m ³
			31.695.321		32.840.178		29.379.476		24.956.563			kWh
VEN		7	+ 3.075.660	14	2.504.918	21	2.603.493	28	2.649.908			m ³
			33.241.733		26.890.295		28.086.482		28.531.559			kWh
SAB	1	1.814.154	8	2.606.480	15	2.422.122	22	1.402.621	29	2.592.217		m ³
		19.603.748		28.163.016		25.989.369		15.127.267		27.946.691		kWh
DOM	2	543.828	9	2.473.524	16	1.342.217	23	2.621.787	30	2.307.989		m ³
		5.877.149		26.711.586		14.397.962		28.286.460		24.898.585		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,806	10,806	9,752	0,72182	0,99777	0,38	AOP
02	10,807	10,807	9,753	0,72189	0,99777	0,38	AOP
03	10,790	10,790	9,738	0,71973	0,99778	0,36	AOP
04	10,805	10,805	9,751	0,72006	0,99778	0,33	AOP
05	10,810	10,810	9,756	0,72021	0,99778	0,32	AOP
06	10,803	10,803	9,749	0,71956	0,99778	0,31	AOP
07	10,808	10,808	9,754	0,71988	0,99778	0,31	AOP
08	10,805	10,805	9,751	0,71967	0,99778	0,32	AOP
09	10,799	10,799	9,746	0,71929	0,99778	0,33	AOP
10	10,787	10,787	9,734	0,71819	0,99779	0,32	AOP
11	10,791	10,791	9,738	0,71895	0,99779	0,33	AOP
12	10,786	10,786	9,734	0,71866	0,99779	0,33	AOP
13	10,732	10,732	9,682	0,71313	0,99782	0,36	AOP
14	10,735	10,735	9,685	0,71309	0,99782	0,34	AOP
15	10,730	10,730	9,681	0,71367	0,99782	0,37	AOP
16	10,727	10,727	9,678	0,71312	0,99782	0,36	AOP
17	10,742	10,742	9,692	0,71518	0,99781	0,39	AOP
18	10,749	10,749	9,699	0,71620	0,99780	0,40	AOP
19	10,764	10,764	9,713	0,71818	0,99779	0,41	AOP
20	10,794	10,794	9,741	0,71959	0,99778	0,39	AOP
21	10,788	10,788	9,736	0,71878	0,99779	0,37	AOP
22	10,785	10,785	9,733	0,71920	0,99778	0,38	AOP
23	10,789	10,789	9,736	0,72007	0,99778	0,37	AOP
24	10,791	10,791	9,738	0,71927	0,99778	0,36	AOP
25	10,792	10,792	9,739	0,71914	0,99778	0,36	AOP
26	10,797	10,797	9,743	0,71997	0,99778	0,37	AOP
27	10,783	10,783	9,731	0,71857	0,99779	0,35	AOP
28	10,767	10,767	9,716	0,71758	0,99780	0,36	AOP
29	10,781	10,781	9,728	0,71889	0,99779	0,35	AOP
30	10,788	10,788	9,735	0,71902	0,99779	0,33	AOP
31	10,761	10,761	9,710	0,71680	0,99780	0,31	AOP
media mese	10,780	10,780	9,728	0,71830	0,99779	0,35	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38942	35113	0,72182	0,99777	94,821	2,818	0,86	0,129	0,135	0,032	0,022	0,017	0,384	0,763	0,019
2	157	38946	35117	0,72189	0,99777	94,817	2,817	0,864	0,13	0,136	0,032	0,022	0,017	0,384	0,762	0,019
3	157	38886	35060	0,71973	0,99778	95,042	2,738	0,798	0,123	0,126	0,029	0,02	0,016	0,359	0,731	0,018
4	157	38937	35107	0,72006	0,99778	95,022	2,751	0,84	0,13	0,13	0,029	0,019	0,015	0,334	0,712	0,018
5	157	38957	35126	0,72021	0,99778	95,018	2,747	0,853	0,133	0,133	0,03	0,019	0,017	0,319	0,713	0,018
6	157	38931	35101	0,71956	0,99778	95,078	2,717	0,836	0,129	0,129	0,029	0,019	0,016	0,312	0,717	0,018
7	157	38949	35118	0,71988	0,99778	95,04	2,75	0,844	0,132	0,13	0,029	0,019	0,015	0,314	0,709	0,018
8	157	38936	35107	0,71967	0,99778	95,05	2,762	0,831	0,129	0,127	0,028	0,018	0,014	0,322	0,701	0,018
9	157	38918	35089	0,71929	0,99778	95,085	2,754	0,817	0,126	0,123	0,027	0,017	0,013	0,33	0,69	0,018
10	157	38872	35046	0,71819	0,99779	95,209	2,678	0,786	0,122	0,119	0,026	0,016	0,013	0,321	0,693	0,017
11	157	38886	35060	0,71895	0,99779	95,126	2,716	0,802	0,117	0,123	0,025	0,019	0,015	0,329	0,718	0,01
12	157	38871	35046	0,71866	0,99779	95,153	2,702	0,792	0,115	0,121	0,026	0,018	0,014	0,332	0,715	0,012
13	157	38674	34861	0,71313	0,99782	95,665	2,659	0,517	0,09	0,08	0,019	0,012	0,013	0,355	0,574	0,016
14	157	38684	34870	0,71309	0,99782	95,674	2,656	0,521	0,092	0,082	0,019	0,012	0,013	0,344	0,572	0,015
15	157	38667	34854	0,71367	0,99782	95,612	2,652	0,522	0,091	0,084	0,021	0,013	0,014	0,37	0,605	0,016
16	157	38657	34845	0,71312	0,99782	95,654	2,666	0,501	0,089	0,079	0,019	0,012	0,013	0,365	0,586	0,016
17	157	38710	34895	0,71518	0,99781	95,44	2,73	0,567	0,096	0,089	0,021	0,014	0,014	0,388	0,624	0,017
18	157	38736	34920	0,7162	0,9978	95,348	2,735	0,611	0,101	0,095	0,022	0,015	0,014	0,397	0,645	0,017
19	157	38791	34972	0,71818	0,99779	95,165	2,759	0,683	0,111	0,107	0,025	0,018	0,016	0,41	0,689	0,017
20	157	38898	35071	0,71959	0,99778	95,012	2,886	0,741	0,121	0,116	0,027	0,018	0,016	0,388	0,657	0,018
21	157	38879	35053	0,71878	0,99779	95,11	2,82	0,736	0,119	0,114	0,026	0,018	0,015	0,368	0,657	0,017
22	157	38867	35043	0,7192	0,99778	95,068	2,797	0,753	0,119	0,116	0,027	0,018	0,015	0,379	0,691	0,017
23	157	38880	35055	0,72007	0,99778	95,011	2,725	0,814	0,125	0,126	0,028	0,02	0,015	0,374	0,744	0,018
24	157	38886	35060	0,71927	0,99778	95,095	2,742	0,782	0,125	0,122	0,028	0,019	0,015	0,36	0,694	0,018
25	157	38890	35063	0,71914	0,99778	95,112	2,749	0,774	0,124	0,122	0,028	0,02	0,015	0,359	0,68	0,017
26	157	38908	35080	0,71997	0,99778	95,024	2,772	0,804	0,126	0,126	0,028	0,02	0,015	0,371	0,696	0,018
27	157	38860	35035	0,71857	0,99779	95,185	2,679	0,767	0,121	0,121	0,028	0,019	0,016	0,352	0,695	0,017
28	157	38803	34982	0,71758	0,9978	95,285	2,614	0,732	0,114	0,115	0,026	0,019	0,016	0,356	0,706	0,017
29	157	38850	35027	0,71889	0,99779	95,142	2,661	0,79	0,12	0,122	0,027	0,019	0,015	0,352	0,735	0,017
30	157	38875	35050	0,71902	0,99779	95,128	2,671	0,809	0,123	0,124	0,027	0,019	0,015	0,331	0,736	0,017
31	157	38781	34962	0,7168	0,9978	95,383	2,503	0,751	0,114	0,117	0,026	0,018	0,014	0,314	0,744	0,016
MEDIA		38849	35025	0,7183	0,99779	95,18	2,723	0,745	0,117	0,116	0,026	0,018	0,015	0,354	0,689	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



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

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

UNITÀ MISURA

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

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 2017

periodo dal 01-08-2017 06 al 01-09-2017 06 - emesso in data 01-09-2017

volume in m³
21.530.682

energia in kWh
231.675.264

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,760

prelievi giornalieri

LUN			7	67.268	14	47.760	21	0	28	1.826.501		m ³
				722.929		513.181		0		19.658.630		kWh
MAR	1	3.002.625	8	53.454	15	41.439	22	0	29	2.714.787		m ³
		32.290.229		574.310		445.386		0		29.224.682		kWh
MER	2	2.724.743	9	44.945	16	47.362	23	0	30	+ 3.033.981		m ³
		29.318.235		483.024		509.284		0		32.651.704		kWh
GIO	3	2.676.961	10	63.080	17	34.078	24	49.006	31	2.734.942		m ³
		28.812.131		678.110		366.441		526.422		29.441.651		kWh
VEN	4	1.772.145	11	45.290	18	40.727	25	15.320				m ³
		19.052.331		486.868		437.856		164.813				kWh
SAB	5	56.620	12	40.529	19	13.233	26	30.427				m ³
		608.552		435.606		142.347		327.577				kWh
DOM	6	52.128	13	44.374	20	10.445	27	246.512				m ³
		560.480		476.799		112.232		2.653.455				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,754	10,754	9,704	0,71637	0,99781	0,32	AOP
02	10,760	10,760	9,709	0,71670	0,99780	0,34	AOP
03	10,763	10,763	9,712	0,71620	0,99780	0,30	AOP
04	10,751	10,751	9,701	0,71587	0,99781	0,32	AOP
05	10,748	10,748	9,698	0,71587	0,99781	0,32	AOP
06	10,752	10,752	9,702	0,71645	0,99781	0,33	AOP
07	10,747	10,747	9,697	0,71584	0,99781	0,32	AOP
08	10,744	10,744	9,694	0,71508	0,99781	0,30	AOP
09	10,747	10,747	9,696	0,71457	0,99781	0,28	AOP
10	10,750	10,750	9,699	0,71471	0,99781	0,27	AOP
11	10,750	10,750	9,700	0,71469	0,99781	0,26	AOP
12	10,748	10,748	9,698	0,71441	0,99782	0,26	AOP
13	10,745	10,745	9,695	0,71415	0,99782	0,25	AOP
14	10,745	10,745	9,695	0,71396	0,99782	0,25	AOP
15	10,748	10,748	9,697	0,71436	0,99782	0,26	AOP
16	10,753	10,753	9,703	0,71500	0,99781	0,26	AOP
17	10,753	10,753	9,702	0,71467	0,99781	0,26	AOP
18	10,751	10,751	9,701	0,71446	0,99781	0,25	AOP
19	10,757	10,757	9,706	0,71264	0,99782	0,18	AOP
20	10,745	10,745	9,695	0,71190	0,99783	0,18	AOP
21	10,743	10,743	9,692	0,71176	0,99783	0,17	AOP
22	10,742	10,742	9,692	0,71167	0,99783	0,18	AOP
23	10,741	10,741	9,691	0,71163	0,99783	0,18	AOP
24	10,742	10,742	9,692	0,71144	0,99783	0,17	AOP
25	10,758	10,758	9,707	0,71247	0,99782	0,17	AOP
26	10,766	10,766	9,714	0,71309	0,99781	0,18	AOP
27	10,764	10,764	9,712	0,71312	0,99782	0,18	AOP
28	10,763	10,763	9,711	0,71298	0,99782	0,18	AOP
29	10,765	10,765	9,713	0,71312	0,99782	0,18	AOP
30	10,762	10,762	9,710	0,71294	0,99782	0,19	AOP
31	10,765	10,765	9,713	0,71317	0,99781	0,18	AOP
media mese	10,752	10,752	9,702	0,71404	0,99782	0,24	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38756	34939	0,71637	0,99781	95,41	2,511	0,72	0,111	0,112	0,026	0,017	0,014	0,319	0,744	0,016
2	157	38775	34956	0,7167	0,9978	95,373	2,564	0,715	0,113	0,112	0,026	0,017	0,014	0,336	0,713	0,017
3	157	38788	34968	0,7162	0,9978	95,45	2,513	0,727	0,115	0,115	0,026	0,017	0,014	0,303	0,704	0,016
4	157	38744	34927	0,71587	0,99781	95,478	2,479	0,702	0,111	0,111	0,026	0,018	0,014	0,318	0,727	0,016
5	157	38734	34918	0,71587	0,99781	95,471	2,478	0,699	0,11	0,11	0,026	0,017	0,014	0,323	0,736	0,016
6	157	38746	34930	0,71645	0,99781	95,411	2,497	0,712	0,113	0,113	0,027	0,018	0,014	0,331	0,748	0,016
7	157	38730	34914	0,71584	0,99781	95,485	2,449	0,704	0,111	0,111	0,027	0,018	0,014	0,318	0,747	0,016
8	157	38719	34904	0,71508	0,99781	95,576	2,392	0,703	0,111	0,111	0,025	0,017	0,013	0,295	0,741	0,016
9	157	38728	34911	0,71457	0,99781	95,634	2,391	0,694	0,112	0,109	0,024	0,016	0,013	0,279	0,712	0,016
10	157	38739	34921	0,71471	0,99781	95,635	2,369	0,708	0,114	0,113	0,026	0,017	0,013	0,27	0,719	0,016
11	157	38740	34923	0,71469	0,99781	95,646	2,346	0,715	0,116	0,115	0,026	0,018	0,013	0,261	0,728	0,016
12	157	38733	34916	0,71441	0,99782	95,673	2,342	0,704	0,114	0,113	0,026	0,018	0,013	0,257	0,725	0,015
13	157	38721	34905	0,71415	0,99782	95,687	2,343	0,696	0,112	0,111	0,025	0,017	0,012	0,254	0,728	0,015
14	157	38724	34907	0,71396	0,99782	95,707	2,339	0,696	0,112	0,11	0,025	0,016	0,012	0,247	0,721	0,015
15	157	38731	34915	0,71436	0,99782	95,658	2,368	0,702	0,111	0,111	0,025	0,017	0,012	0,256	0,725	0,015
16	157	38753	34935	0,715	0,99781	95,591	2,402	0,717	0,113	0,113	0,026	0,018	0,013	0,265	0,726	0,016
17	157	38749	34931	0,71467	0,99781	95,637	2,371	0,716	0,114	0,114	0,026	0,018	0,012	0,256	0,72	0,016
18	157	38744	34926	0,71446	0,99781	95,661	2,358	0,716	0,113	0,113	0,025	0,017	0,012	0,253	0,717	0,015
19	157	38767	34946	0,71264	0,99782	95,867	2,308	0,703	0,115	0,11	0,024	0,016	0,009	0,177	0,656	0,015
20	157	38724	34906	0,7119	0,99783	95,959	2,228	0,682	0,113	0,108	0,024	0,016	0,009	0,175	0,672	0,014
21	157	38713	34896	0,71176	0,99783	95,983	2,2	0,678	0,113	0,109	0,024	0,016	0,01	0,174	0,679	0,014
22	157	38712	34895	0,71167	0,99783	95,995	2,195	0,676	0,113	0,108	0,024	0,016	0,01	0,175	0,674	0,014
23	157	38709	34892	0,71163	0,99783	96,001	2,188	0,677	0,112	0,108	0,024	0,016	0,01	0,175	0,675	0,014
24	157	38711	34894	0,71144	0,99783	96,019	2,187	0,679	0,111	0,107	0,023	0,016	0,009	0,168	0,667	0,014
25	157	38770	34949	0,71247	0,99782	95,907	2,272	0,713	0,115	0,111	0,024	0,016	0,01	0,171	0,646	0,015
26	157	38797	34974	0,71309	0,99781	95,832	2,328	0,728	0,117	0,112	0,024	0,016	0,01	0,178	0,64	0,015
27	157	38791	34969	0,71312	0,99782	95,813	2,346	0,727	0,115	0,11	0,023	0,015	0,009	0,183	0,644	0,015
28	157	38786	34964	0,71298	0,99782	95,83	2,337	0,722	0,115	0,108	0,023	0,016	0,009	0,183	0,642	0,015
29	157	38793	34970	0,71312	0,99782	95,813	2,347	0,728	0,116	0,109	0,023	0,015	0,009	0,182	0,643	0,015
30	157	38784	34962	0,71294	0,99782	95,831	2,343	0,718	0,115	0,107	0,023	0,015	0,009	0,186	0,638	0,015
31	157	38796	34973	0,71317	0,99781	95,807	2,351	0,732	0,116	0,108	0,023	0,015	0,009	0,182	0,642	0,015
MEDIA		38751	34932	0,71407	0,99781	95,704	2,359	0,707	0,113	0,111	0,025	0,017	0,012	0,24	0,697	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



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 SETTEMBRE 2017

periodo dal 01-09-2017 06 al 01-10-2017 06 - emesso in data 02-10-2017

volume in m³
73.044.866

energia in kWh
788.538.912

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,795

prelievi giornalieri

LUN		4	2.935.381	11	2.096.215	18	+ 3.019.232	25	2.527.676		m ³
			31.652.213		22.582.524		32.520.148		27.220.543		kWh
MAR		5	2.638.836	12	2.416.760	19	2.810.572	26	2.640.740		m ³
			28.465.124		26.052.673		30.269.860		28.554.322		kWh
MER		6	2.528.235	13	2.175.066	20	2.811.589	27	2.257.767		m ³
			27.274.599		23.447.211		30.275.190		24.846.726		kWh
GIO		7	2.750.913	14	2.382.049	21	2.501.431	28	2.370.426		m ³
			29.685.102		25.671.342		26.940.412		26.050.982		kWh
VEN	1	2.411.674	8	2.538.410	15	2.636.291	22	2.297.335	29	2.581.262	m ³
		26.024.374		27.381.829		28.432.398		24.742.298		27.967.974	kWh
SAB	2	2.160.298	9	2.311.406	16	2.355.952	23	2.257.765	30	2.717.404	m ³
		23.313.936		24.896.154		25.397.163		24.318.387		29.288.180	kWh
DOM	3	1.844.348	10	2.285.644	17	1.449.114	24	2.335.075			m ³
		19.889.449		24.620.957		15.612.754		25.144.088			kWh

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


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

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,791	10,791	9,737	0,71500	0,99780	0,20	AOP
02	10,792	10,792	9,738	0,71503	0,99780	0,20	AOP
03	10,784	10,784	9,731	0,71446	0,99780	0,19	AOP
04	10,783	10,783	9,730	0,71433	0,99781	0,19	AOP
05	10,787	10,787	9,733	0,71463	0,99780	0,20	AOP
06	10,788	10,788	9,735	0,71479	0,99780	0,20	AOP
07	10,791	10,791	9,737	0,71497	0,99780	0,19	AOP
08	10,787	10,787	9,733	0,71464	0,99780	0,19	AOP
09	10,771	10,771	9,719	0,71344	0,99781	0,18	AOP
10	10,772	10,772	9,720	0,71361	0,99781	0,18	AOP
11	10,773	10,773	9,720	0,71372	0,99781	0,18	AOP
12	10,780	10,780	9,727	0,71431	0,99781	0,18	AOP
13	10,780	10,780	9,727	0,71436	0,99781	0,18	AOP
14	10,777	10,777	9,725	0,71403	0,99781	0,17	AOP
15	10,785	10,785	9,731	0,71452	0,99780	0,17	AOP
16	10,780	10,780	9,727	0,71410	0,99781	0,17	AOP
17	10,774	10,774	9,722	0,71363	0,99781	0,17	AOP
18	10,771	10,771	9,719	0,71338	0,99781	0,18	AOP
19	10,770	10,770	9,718	0,71327	0,99781	0,18	AOP
20	10,768	10,768	9,716	0,71311	0,99781	0,18	AOP
21	10,770	10,770	9,718	0,71334	0,99781	0,18	AOP
22	10,770	10,770	9,718	0,71334	0,99781	0,18	AOP
23	10,771	10,771	9,719	0,71338	0,99781	0,17	AOP
24	10,768	10,768	9,716	0,71314	0,99781	0,17	AOP
25	10,769	10,769	9,717	0,71327	0,99781	0,17	AOP
26	10,813	10,813	9,757	0,71396	0,99780	0,12	AOP
27	11,005	11,005	9,939	0,73959	0,99764	0,51	AOP
28	10,990	10,990	9,924	0,73415	0,99767	0,38	AOP
29	10,835	10,835	9,779	0,71920	0,99777	0,24	AOP
30	10,778	10,778	9,725	0,71404	0,99781	0,18	AOP
 media mese	10,796	10,796	9,742	0,71569	0,99780	0,20	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38888	35058	0,715	0,9978	95,592	2,527	0,77	0,124	0,114	0,024	0,016	0,009	0,199	0,609	0,016
2	157	38891	35062	0,71503	0,9978	95,591	2,532	0,766	0,124	0,115	0,025	0,016	0,01	0,198	0,607	0,016
3	157	38863	35035	0,71446	0,9978	95,657	2,478	0,756	0,121	0,114	0,024	0,016	0,009	0,194	0,615	0,016
4	157	38860	35033	0,71433	0,99781	95,679	2,462	0,753	0,122	0,114	0,025	0,016	0,009	0,19	0,615	0,015
5	157	38873	35044	0,71463	0,9978	95,638	2,504	0,751	0,122	0,114	0,025	0,016	0,01	0,198	0,606	0,016
6	157	38877	35049	0,71479	0,9978	95,619	2,517	0,752	0,123	0,115	0,025	0,016	0,01	0,201	0,606	0,016
7	157	38888	35058	0,71497	0,9978	95,608	2,507	0,765	0,126	0,118	0,025	0,017	0,01	0,194	0,614	0,016
8	157	38873	35044	0,71464	0,9978	95,646	2,469	0,766	0,124	0,117	0,025	0,016	0,01	0,186	0,625	0,016
9	157	38817	34992	0,71344	0,99781	95,781	2,371	0,738	0,119	0,112	0,024	0,016	0,009	0,175	0,64	0,015
10	157	38821	34996	0,71361	0,99781	95,763	2,374	0,744	0,121	0,113	0,024	0,016	0,009	0,175	0,646	0,015
11	157	38822	34998	0,71372	0,99781	95,75	2,382	0,743	0,121	0,113	0,024	0,016	0,01	0,178	0,648	0,015
12	157	38847	35020	0,71431	0,99781	95,682	2,423	0,759	0,121	0,117	0,024	0,019	0,009	0,179	0,652	0,015
13	157	38849	35023	0,71436	0,99781	95,672	2,427	0,767	0,119	0,117	0,023	0,019	0,009	0,177	0,655	0,015
14	157	38839	35013	0,71403	0,99781	95,714	2,397	0,762	0,119	0,116	0,023	0,019	0,009	0,171	0,655	0,015
15	157	38865	35037	0,71452	0,9978	95,667	2,427	0,773	0,123	0,119	0,024	0,02	0,01	0,172	0,649	0,016
16	157	38849	35023	0,7141	0,99781	95,716	2,397	0,765	0,121	0,118	0,023	0,019	0,01	0,169	0,647	0,015
17	157	38828	35003	0,71363	0,99781	95,769	2,362	0,752	0,118	0,116	0,023	0,019	0,01	0,167	0,649	0,015
18	157	38817	34993	0,71338	0,99781	95,782	2,383	0,732	0,116	0,112	0,022	0,019	0,009	0,175	0,635	0,015
19	157	38812	34987	0,71327	0,99781	95,784	2,399	0,721	0,114	0,11	0,022	0,018	0,009	0,179	0,629	0,015
20	157	38805	34981	0,71311	0,99781	95,807	2,375	0,721	0,113	0,11	0,023	0,018	0,009	0,175	0,634	0,015
21	157	38812	34987	0,71334	0,99781	95,777	2,389	0,731	0,114	0,111	0,022	0,017	0,009	0,177	0,638	0,015
22	157	38812	34988	0,71334	0,99781	95,78	2,387	0,73	0,114	0,111	0,023	0,017	0,009	0,177	0,637	0,015
23	157	38816	34992	0,71338	0,99781	95,779	2,384	0,734	0,114	0,112	0,023	0,018	0,009	0,174	0,638	0,015
24	157	38806	34982	0,71314	0,99781	95,81	2,363	0,726	0,115	0,111	0,023	0,018	0,009	0,172	0,638	0,015
25	157	38810	34986	0,71327	0,99781	95,793	2,373	0,728	0,115	0,112	0,023	0,018	0,009	0,174	0,64	0,015
26	157	38967	35131	0,71396	0,9978	95,233	3,4	0,514	0,079	0,077	0,017	0,012	0,006	0,118	0,527	0,017
27	157	39658	35784	0,73959	0,99764	91,494	6,317	0,631	0,073	0,105	0,025	0,02	0,009	0,514	0,782	0,03
28	157	39605	35732	0,73415	0,99767	92,068	6,167	0,513	0,06	0,084	0,02	0,016	0,007	0,375	0,662	0,028
29	157	39047	35208	0,7192	0,99777	94,713	3,522	0,647	0,099	0,096	0,024	0,015	0,01	0,238	0,617	0,019
30	157	38840	35014	0,71404	0,99781	95,708	2,417	0,753	0,119	0,116	0,025	0,016	0,009	0,177	0,645	0,015
MEDIA		38904	35074	0,71565	0,9978	95,404	2,748	0,725	0,114	0,111	0,023	0,017	0,009	0,198	0,635	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



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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 OTTOBRE 2017

periodo dal 01-10-2017 06 al 01-11-2017 06 - emesso in data 03-11-2017

volume in m³
83.701.892

energia in kWh
898.160.739

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,730

prelievi giornalieri

LUN		2	2.322.751	9	2.596.348	16	2.708.363	23	2.537.896	30	2.397.042	m ³
			25.020.674		27.889.970		29.063.443		27.203.707		25.681.908	kWh
MAR		3	2.641.904	10	2.709.270	17	3.110.430	24	2.745.825	31	2.953.844	m ³
			28.442.738		29.089.432		33.365.583		29.421.515		31.650.438	kWh
MER		4	2.999.449	11	2.788.683	18	2.685.439	25	2.416.232			m ³
			32.265.073		29.900.259		28.782.535		25.909.256			kWh
GIO		5	2.586.949	12	2.530.288	19	3.061.639	26	2.730.620			m ³
			27.809.702		27.109.506		32.823.832		29.291.361			kWh
VEN		6	2.719.524	13	2.533.503	20	2.889.664	27	+ 3.286.690			m ³
			29.204.968		27.159.152		30.994.536		35.236.603			kWh
SAB		7	1.844.822	14	2.637.581	21	2.932.935	28	3.208.146			m ³
			19.817.078		28.253.768		31.452.795		34.388.117			kWh
DOM	1	2.804.907	8	1.809.843	15	2.581.487	22	2.987.496	29	2.942.322		m ³
		30.259.337		19.455.812		27.652.889		32.028.945		31.535.807		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,788	10,788	9,735	0,71508	0,99780	0,18	AOP
02	10,772	10,772	9,720	0,71378	0,99781	0,19	AOP
03	10,766	10,766	9,714	0,71330	0,99781	0,20	AOP
04	10,757	10,757	9,706	0,71262	0,99782	0,19	AOP
05	10,750	10,750	9,699	0,71205	0,99782	0,20	AOP
06	10,739	10,739	9,689	0,71117	0,99783	0,22	AOP
07	10,742	10,742	9,692	0,71178	0,99782	0,23	AOP
08	10,750	10,750	9,699	0,71190	0,99782	0,21	AOP
09	10,742	10,742	9,691	0,71130	0,99783	0,21	AOP
10	10,737	10,737	9,686	0,71077	0,99783	0,19	AOP
11	10,722	10,722	9,673	0,70969	0,99784	0,20	AOP
12	10,714	10,714	9,665	0,70908	0,99784	0,21	AOP
13	10,720	10,720	9,671	0,70958	0,99784	0,20	AOP
14	10,712	10,712	9,663	0,70903	0,99784	0,19	AOP
15	10,712	10,712	9,664	0,70903	0,99784	0,18	AOP
16	10,731	10,731	9,681	0,71045	0,99783	0,16	AOP
17	10,727	10,727	9,678	0,71021	0,99784	0,19	AOP
18	10,718	10,718	9,669	0,70946	0,99784	0,21	AOP
19	10,721	10,721	9,672	0,70972	0,99784	0,19	AOP
20	10,726	10,726	9,676	0,71005	0,99784	0,18	AOP
21	10,724	10,724	9,675	0,70990	0,99784	0,16	AOP
22	10,721	10,721	9,672	0,70966	0,99784	0,16	AOP
23	10,719	10,719	9,670	0,70954	0,99784	0,16	AOP
24	10,715	10,715	9,667	0,70945	0,99784	0,17	AOP
25	10,723	10,723	9,674	0,71006	0,99784	0,18	AOP
26	10,727	10,727	9,677	0,71029	0,99784	0,18	AOP
27	10,721	10,721	9,672	0,70988	0,99784	0,17	AOP
28	10,719	10,719	9,670	0,70965	0,99784	0,17	AOP
29	10,718	10,718	9,670	0,70953	0,99784	0,17	AOP
30	10,714	10,714	9,665	0,70916	0,99784	0,17	AOP
31	10,715	10,715	9,666	0,70916	0,99784	0,17	AOP
media mese	10,731	10,731	9,681	0,71053	0,99783	0,19	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38878	35050	0,71508	0,9978	95,585	2,489	0,779	0,122	0,119	0,026	0,017	0,01	0,184	0,653	0,016
2	157	38819	34995	0,71378	0,99781	95,706	2,462	0,717	0,114	0,109	0,024	0,016	0,009	0,193	0,635	0,015
3	157	38798	34975	0,7133	0,99781	95,752	2,449	0,695	0,113	0,105	0,022	0,016	0,009	0,196	0,628	0,015
4	157	38766	34946	0,71262	0,99782	95,831	2,39	0,681	0,11	0,102	0,022	0,015	0,009	0,191	0,634	0,015
5	157	38740	34921	0,71205	0,99782	95,876	2,408	0,638	0,105	0,096	0,02	0,015	0,01	0,205	0,612	0,015
6	157	38701	34884	0,71117	0,99783	95,949	2,416	0,585	0,099	0,088	0,019	0,014	0,009	0,218	0,588	0,015
7	157	38713	34896	0,71178	0,99782	95,867	2,473	0,587	0,099	0,089	0,019	0,014	0,01	0,232	0,595	0,015
8	157	38739	34920	0,7119	0,99782	95,889	2,421	0,624	0,105	0,095	0,02	0,015	0,01	0,206	0,6	0,015
9	157	38711	34894	0,7113	0,99783	95,954	2,388	0,602	0,101	0,092	0,02	0,014	0,01	0,208	0,597	0,014
10	157	38692	34876	0,71077	0,99783	96,027	2,313	0,607	0,101	0,092	0,02	0,014	0,009	0,193	0,61	0,014
11	157	38639	34826	0,70969	0,99784	96,135	2,264	0,564	0,094	0,086	0,019	0,013	0,008	0,198	0,605	0,014
12	157	38610	34799	0,70908	0,99784	96,185	2,269	0,527	0,089	0,08	0,018	0,012	0,008	0,209	0,589	0,014
13	157	38631	34819	0,70958	0,99784	96,133	2,273	0,556	0,092	0,085	0,018	0,013	0,008	0,196	0,612	0,014
14	157	38602	34792	0,70903	0,99784	96,212	2,191	0,554	0,092	0,084	0,018	0,013	0,007	0,193	0,622	0,014
15	157	38604	34794	0,70903	0,99784	96,229	2,149	0,571	0,094	0,087	0,019	0,013	0,007	0,18	0,638	0,013
16	157	38670	34856	0,71045	0,99783	96,108	2,148	0,653	0,105	0,1	0,021	0,015	0,007	0,161	0,668	0,014
17	157	38659	34845	0,71021	0,99784	96,098	2,235	0,606	0,099	0,092	0,019	0,013	0,008	0,188	0,628	0,014
18	157	38624	34812	0,70946	0,99784	96,143	2,289	0,54	0,091	0,083	0,017	0,012	0,008	0,212	0,591	0,014
19	157	38635	34822	0,70972	0,99784	96,14	2,227	0,58	0,095	0,089	0,019	0,012	0,008	0,191	0,625	0,014
20	157	38653	34839	0,71005	0,99784	96,124	2,204	0,607	0,099	0,094	0,02	0,013	0,008	0,18	0,637	0,014
21	157	38648	34835	0,7099	0,99784	96,162	2,125	0,636	0,101	0,098	0,02	0,013	0,007	0,161	0,663	0,014
22	157	38635	34823	0,70966	0,99784	96,192	2,095	0,633	0,101	0,097	0,02	0,013	0,007	0,157	0,671	0,014
23	157	38629	34817	0,70954	0,99784	96,195	2,111	0,622	0,099	0,094	0,019	0,013	0,007	0,163	0,663	0,014
24	157	38616	34805	0,70945	0,99784	96,205	2,104	0,61	0,099	0,092	0,02	0,013	0,007	0,171	0,665	0,014
25	157	38642	34829	0,71006	0,99784	96,138	2,151	0,626	0,1	0,094	0,02	0,014	0,007	0,18	0,656	0,014
26	157	38656	34842	0,71029	0,99784	96,12	2,156	0,638	0,102	0,096	0,021	0,014	0,007	0,177	0,655	0,014
27	157	38636	34824	0,70988	0,99784	96,171	2,117	0,626	0,1	0,095	0,021	0,014	0,008	0,174	0,66	0,014
28	157	38629	34817	0,70965	0,99784	96,203	2,089	0,624	0,101	0,095	0,021	0,014	0,008	0,167	0,664	0,014
29	157	38626	34815	0,70953	0,99784	96,213	2,093	0,617	0,1	0,094	0,021	0,014	0,008	0,168	0,658	0,014
30	157	38609	34798	0,70916	0,99784	96,247	2,086	0,599	0,097	0,091	0,02	0,014	0,008	0,17	0,655	0,013
31	157	38612	34802	0,70916	0,99784	96,251	2,078	0,605	0,098	0,093	0,02	0,014	0,007	0,166	0,655	0,013
MEDIA		38672	34857	0,71053	0,99783	96,066	2,247	0,616	0,101	0,094	0,02	0,014	0,008	0,187	0,633	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



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

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

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 2017

periodo dal 01-11-2017 06 al 01-12-2017 06 - emesso in data 01-12-2017

volume in m³
80.162.622

energia in kWh
859.064.155

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,717

prelievi giornalieri

LUN		6	2.970.522	13	1.680.385	20	3.259.354	27	3.086.152		m³
			31.793.497		18.003.645		34.972.868		33.098.980		kWh
MAR		7	3.176.401	14	2.054.005	21	3.280.285	28	2.887.877		m³
			33.997.020		22.002.502		35.200.738		30.966.705		kWh
MER	1	2.659.432	8	2.928.814	15	2.124.299	22	3.143.347	29	3.260.792	m³
		28.495.814		31.358.811		22.751.242		33.724.970		34.945.908	kWh
GIO	2	3.147.896	9	3.188.883	16	2.911.711	23	2.690.488	30	3.335.656	m³
		33.726.558		34.152.937		31.193.160		28.852.793		35.741.554	kWh
VEN	3	2.950.799	10	2.477.936	17	2.459.413	24	2.823.512			m³
		31.594.205		26.543.650		26.387.042		30.256.755			kWh
SAB	4	3.120.924	11	1.437.205	18	2.238.358	25	1.414.216			m³
		33.415.733		15.396.777		24.001.913		15.158.981			kWh
DOM	5	2.799.642	12	1.508.757	19	+ 3.336.243	26	1.809.318			m³
		29.961.769		16.166.331		35.794.551		19.406.745			kWh


I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,715	10,715	9,666	0,70907	0,99784	0,16	AOP
02	10,714	10,714	9,666	0,70905	0,99784	0,16	AOP
03	10,707	10,707	9,659	0,70850	0,99785	0,16	AOP
04	10,707	10,707	9,659	0,70849	0,99785	0,16	AOP
05	10,702	10,702	9,654	0,70817	0,99785	0,17	AOP
06	10,703	10,703	9,655	0,70819	0,99785	0,17	AOP
07	10,703	10,703	9,655	0,70824	0,99785	0,17	AOP
08	10,707	10,707	9,659	0,70855	0,99785	0,16	AOP
09	10,710	10,710	9,662	0,70890	0,99785	0,16	AOP
10	10,712	10,712	9,664	0,70907	0,99784	0,16	AOP
11	10,713	10,713	9,664	0,70912	0,99784	0,17	AOP
12	10,715	10,715	9,667	0,70927	0,99784	0,17	AOP
13	10,714	10,714	9,666	0,70919	0,99784	0,17	AOP
14	10,712	10,712	9,664	0,70904	0,99784	0,16	AOP
15	10,710	10,710	9,662	0,70892	0,99785	0,16	AOP
16	10,713	10,713	9,665	0,70926	0,99784	0,17	AOP
17	10,729	10,729	9,679	0,71042	0,99784	0,17	AOP
18	10,723	10,723	9,674	0,70991	0,99784	0,16	AOP
19	10,729	10,729	9,679	0,71028	0,99784	0,17	AOP
20	10,730	10,730	9,680	0,71031	0,99784	0,16	AOP
21	10,731	10,731	9,681	0,71042	0,99783	0,16	AOP
22	10,729	10,729	9,680	0,71029	0,99784	0,16	AOP
23	10,724	10,724	9,675	0,71066	0,99784	0,19	AOP
24	10,716	10,716	9,667	0,71086	0,99784	0,24	AOP
25	10,719	10,719	9,671	0,71156	0,99783	0,24	AOP
26	10,726	10,726	9,677	0,71213	0,99783	0,25	AOP
27	10,725	10,725	9,676	0,71234	0,99783	0,26	AOP
28	10,723	10,723	9,675	0,71224	0,99783	0,26	AOP
29	10,717	10,717	9,668	0,71124	0,99783	0,24	AOP
30	10,715	10,715	9,666	0,71127	0,99783	0,25	AOP
 media mese	10,716	10,716	9,668	0,70983	0,99784	0,19	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38612	34801	0,70907	0,99784	96,273	2,046	0,613	0,099	0,095	0,02	0,015	0,007	0,157	0,662	0,013
2	157	38612	34801	0,70905	0,99784	96,27	2,058	0,609	0,098	0,094	0,018	0,015	0,008	0,159	0,659	0,012
3	157	38585	34776	0,7085	0,99785	96,307	2,062	0,584	0,092	0,088	0,017	0,014	0,007	0,163	0,653	0,013
4	157	38585	34776	0,70849	0,99785	96,312	2,054	0,585	0,092	0,089	0,018	0,014	0,007	0,161	0,655	0,013
5	157	38568	34760	0,70817	0,99785	96,335	2,071	0,554	0,089	0,085	0,017	0,014	0,008	0,173	0,641	0,013
6	157	38570	34762	0,70819	0,99785	96,328	2,084	0,55	0,09	0,084	0,017	0,014	0,008	0,173	0,639	0,013
7	157	38571	34763	0,70824	0,99785	96,32	2,08	0,561	0,089	0,085	0,016	0,014	0,007	0,17	0,645	0,013
8	157	38584	34775	0,70855	0,99785	96,296	2,071	0,582	0,092	0,087	0,017	0,014	0,007	0,165	0,656	0,013
9	157	38598	34788	0,7089	0,99785	96,272	2,061	0,6	0,097	0,091	0,018	0,014	0,007	0,162	0,665	0,013
10	157	38604	34794	0,70907	0,99784	96,253	2,067	0,608	0,098	0,092	0,018	0,014	0,007	0,16	0,67	0,013
11	157	38606	34796	0,70912	0,99784	96,242	2,094	0,595	0,098	0,091	0,018	0,015	0,007	0,168	0,659	0,013
12	157	38615	34804	0,70927	0,99784	96,221	2,123	0,59	0,099	0,09	0,018	0,015	0,008	0,174	0,648	0,014
13	157	38611	34800	0,70919	0,99784	96,221	2,127	0,589	0,097	0,089	0,018	0,015	0,007	0,172	0,651	0,014
14	157	38604	34794	0,70904	0,99784	96,253	2,074	0,602	0,098	0,091	0,018	0,015	0,007	0,161	0,668	0,013
15	157	38597	34787	0,70892	0,99785	96,264	2,071	0,595	0,097	0,09	0,018	0,015	0,007	0,162	0,668	0,013
16	157	38608	34797	0,70926	0,99784	96,232	2,079	0,608	0,098	0,092	0,019	0,015	0,007	0,166	0,671	0,013
17	157	38663	34849	0,71042	0,99784	96,112	2,144	0,65	0,104	0,098	0,021	0,015	0,007	0,169	0,666	0,014
18	157	38643	34830	0,70991	0,99784	96,17	2,11	0,635	0,102	0,097	0,02	0,015	0,007	0,165	0,665	0,014
19	157	38664	34850	0,71028	0,99784	96,124	2,15	0,644	0,104	0,098	0,02	0,015	0,007	0,166	0,658	0,014
20	157	38668	34854	0,71031	0,99784	96,124	2,151	0,646	0,104	0,098	0,021	0,015	0,007	0,165	0,655	0,014
21	157	38670	34856	0,71042	0,99783	96,116	2,143	0,653	0,105	0,1	0,021	0,015	0,007	0,163	0,663	0,014
22	157	38665	34851	0,71029	0,99784	96,13	2,139	0,646	0,104	0,099	0,021	0,016	0,007	0,164	0,66	0,014
23	157	38646	34834	0,71066	0,99784	96,07	2,169	0,638	0,1	0,097	0,02	0,015	0,008	0,191	0,678	0,014
24	157	38617	34807	0,71086	0,99784	96,007	2,266	0,585	0,093	0,089	0,019	0,014	0,009	0,243	0,661	0,014
25	157	38628	34818	0,71156	0,99783	95,946	2,242	0,622	0,097	0,095	0,02	0,015	0,009	0,244	0,695	0,015
26	157	38654	34842	0,71213	0,99783	95,88	2,29	0,634	0,099	0,098	0,02	0,016	0,009	0,248	0,691	0,015
27	157	38649	34838	0,71234	0,99783	95,849	2,319	0,621	0,099	0,096	0,02	0,016	0,01	0,265	0,69	0,015
28	157	38644	34833	0,71224	0,99783	95,857	2,317	0,617	0,097	0,096	0,02	0,016	0,01	0,265	0,69	0,015
29	157	38620	34810	0,71124	0,99783	95,97	2,26	0,597	0,095	0,092	0,019	0,015	0,01	0,245	0,683	0,014
30	157	38612	34803	0,71127	0,99783	95,972	2,251	0,591	0,094	0,092	0,02	0,017	0,01	0,251	0,688	0,014
MEDIA		38620	34809	0,70984	0,99784	96,157	2,139	0,607	0,097	0,093	0,019	0,015	0,008	0,186	0,665	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



SNAM RETE GAS

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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
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 DICEMBRE 2017

periodo dal 01-12-2017 06 al 01-01-2018 06 - emesso in data 18-01-2018 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³
77.479.942

energia in kWh
831.481.693

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,732

prelievi giornalieri

LUN		4	2.979.388	11	2.748.624	18	+ 3.172.819	25	2.330.643		m ³
			31.986.710		29.514.725		34.047.521		25.024.114		kWh
MAR		5	3.069.800	12	2.261.437	19	2.787.346	26	2.182.043		m ³
			32.945.094		24.274.265		29.924.947		23.430.778		kWh
MER		6	2.698.633	13	2.336.019	20	2.500.109	27	957.840		m ³
			28.940.140		25.070.156		26.836.170		10.285.286		kWh
GIO		7	2.666.221	14	2.519.849	21	2.549.180	28	2.103.656		m ³
			28.576.557		27.048.059		27.355.251		22.591.162		kWh
VEN	1	2.946.275	8	3.021.328	15	2.987.467	22	2.319.150	29	2.329.536	m ³
		31.578.175		32.400.721		32.079.421		24.872.884		25.012.228	kWh
SAB	2	2.744.170	9	2.458.694	16	2.662.863	23	2.692.215	30	1.600.852	m ³
		29.428.479		26.381.787		28.580.509		28.884.775		17.188.348	kWh
DOM	3	3.059.720	10	2.669.277	17	2.287.680	24	2.541.649	31	1.295.459	m ³
		32.836.915		28.654.689		24.546.806		27.276.977		13.908.048	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2017

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,718	10,718	9,669	0,71171	0,99783	0,25	AOP
02	10,724	10,724	9,675	0,71234	0,99783	0,26	AOP
03	10,732	10,732	9,683	0,71329	0,99782	0,27	AOP
04	10,736	10,736	9,686	0,71305	0,99782	0,24	AOP
05	10,732	10,732	9,683	0,71275	0,99783	0,24	AOP
06	10,724	10,724	9,675	0,71191	0,99783	0,26	AOP
07	10,718	10,718	9,669	0,71135	0,99783	0,26	AOP
08	10,724	10,724	9,675	0,71159	0,99783	0,25	AOP
09	10,730	10,730	9,681	0,71200	0,99783	0,24	AOP
10	10,735	10,735	9,685	0,71242	0,99783	0,22	AOP
11	10,738	10,738	9,688	0,71316	0,99782	0,24	AOP
12	10,734	10,734	9,685	0,71288	0,99782	0,24	AOP
13	10,732	10,732	9,682	0,71266	0,99783	0,25	AOP
14	10,734	10,734	9,684	0,71288	0,99782	0,25	AOP
15	10,738	10,738	9,689	0,71424	0,99782	0,28	AOP
16	10,733	10,733	9,684	0,71313	0,99782	0,24	AOP
17	10,730	10,730	9,681	0,71256	0,99783	0,23	AOP
18	10,731	10,731	9,681	0,71285	0,99783	0,24	AOP
19	10,736	10,736	9,687	0,71335	0,99782	0,25	AOP
20	10,734	10,734	9,684	0,71307	0,99782	0,25	AOP
21	10,731	10,731	9,682	0,71296	0,99782	0,26	AOP
22	10,725	10,725	9,676	0,71254	0,99783	0,28	AOP
23	10,729	10,729	9,679	0,71278	0,99783	0,28	AOP
24	10,732	10,732	9,683	0,71312	0,99782	0,27	AOP
25	10,737	10,737	9,687	0,71406	0,99782	0,29	AOP
26	10,738	10,738	9,689	0,71481	0,99782	0,30	AOP
27	10,738	10,738	9,689	0,71508	0,99781	0,31	AOP
28	10,739	10,739	9,690	0,71530	0,99781	0,32	AOP
29	10,737	10,737	9,688	0,71512	0,99781	0,32	AOP
30	10,737	10,737	9,688	0,71499	0,99782	0,31	AOP
31	10,736	10,736	9,687	0,71508	0,99782	0,32	AOP
media mese	10,732	10,732	9,683	0,71319	0,99782	0,26	

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

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

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

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

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2017
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	Kg/m3 mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	% mol NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38624	34814	0,71171	0,99783	95,936	2,24	0,611	0,097	0,096	0,021	0,019	0,01	0,25	0,705	0,015
2	157	38647	34836	0,71234	0,99783	95,869	2,276	0,629	0,099	0,098	0,022	0,02	0,01	0,257	0,705	0,015
3	157	38676	34863	0,71329	0,99782	95,772	2,311	0,659	0,103	0,103	0,024	0,02	0,01	0,267	0,716	0,015
4	157	38689	34875	0,71305	0,99782	95,807	2,287	0,671	0,106	0,105	0,024	0,02	0,009	0,243	0,713	0,015
5	157	38677	34864	0,71275	0,99783	95,839	2,271	0,662	0,104	0,103	0,024	0,02	0,009	0,242	0,711	0,015
6	157	38645	34834	0,71191	0,99783	95,891	2,325	0,599	0,096	0,093	0,021	0,018	0,01	0,258	0,674	0,015
7	157	38623	34813	0,71135	0,99783	95,942	2,321	0,572	0,093	0,089	0,02	0,016	0,01	0,262	0,66	0,015
8	157	38646	34834	0,71159	0,99783	95,93	2,303	0,603	0,097	0,094	0,019	0,016	0,01	0,246	0,667	0,015
9	157	38668	34855	0,712	0,99783	95,896	2,3	0,632	0,1	0,098	0,02	0,017	0,009	0,236	0,677	0,015
10	157	38685	34871	0,71242	0,99783	95,871	2,269	0,665	0,105	0,104	0,021	0,018	0,009	0,224	0,699	0,015
11	157	38697	34883	0,71316	0,99782	95,784	2,314	0,677	0,104	0,105	0,021	0,018	0,011	0,243	0,708	0,015
12	157	38684	34870	0,71288	0,99782	95,812	2,302	0,667	0,102	0,103	0,021	0,017	0,011	0,244	0,706	0,015
13	157	38674	34861	0,71266	0,99783	95,837	2,29	0,655	0,103	0,102	0,021	0,018	0,01	0,246	0,703	0,015
14	157	38682	34868	0,71288	0,99782	95,818	2,3	0,66	0,102	0,103	0,022	0,018	0,011	0,251	0,7	0,015
15	157	38698	34884	0,71424	0,99782	95,669	2,337	0,694	0,105	0,109	0,023	0,019	0,012	0,276	0,74	0,016
16	157	38680	34867	0,71313	0,99782	95,8	2,265	0,68	0,105	0,107	0,023	0,019	0,01	0,244	0,732	0,015
17	157	38668	34855	0,71256	0,99783	95,863	2,232	0,671	0,104	0,106	0,023	0,018	0,009	0,231	0,728	0,015
18	157	38670	34858	0,71285	0,99783	95,823	2,259	0,672	0,104	0,105	0,023	0,018	0,009	0,241	0,731	0,015
19	157	38690	34876	0,71335	0,99782	95,759	2,315	0,679	0,104	0,105	0,023	0,018	0,009	0,251	0,722	0,015
20	157	38682	34868	0,71307	0,99782	95,788	2,309	0,667	0,103	0,104	0,022	0,018	0,009	0,251	0,714	0,015
21	157	38672	34859	0,71296	0,99782	95,785	2,338	0,647	0,101	0,1	0,021	0,017	0,01	0,263	0,703	0,015
22	157	38650	34838	0,71254	0,99783	95,808	2,38	0,602	0,097	0,093	0,02	0,016	0,01	0,285	0,674	0,015
23	157	38663	34850	0,71278	0,99783	95,797	2,36	0,623	0,099	0,097	0,021	0,017	0,01	0,276	0,685	0,015
24	157	38676	34863	0,71312	0,99782	95,777	2,336	0,651	0,102	0,101	0,021	0,017	0,011	0,269	0,7	0,015
25	157	38693	34879	0,71406	0,99782	95,685	2,354	0,678	0,106	0,106	0,022	0,018	0,011	0,286	0,719	0,015
26	157	38698	34884	0,71481	0,99782	95,6	2,375	0,695	0,106	0,108	0,023	0,019	0,012	0,302	0,744	0,016
27	157	38697	34884	0,71508	0,99781	95,575	2,38	0,697	0,106	0,108	0,023	0,019	0,014	0,313	0,749	0,016
28	157	38700	34887	0,7153	0,99781	95,546	2,4	0,695	0,106	0,109	0,024	0,02	0,013	0,319	0,752	0,016
29	157	38694	34881	0,71512	0,99781	95,567	2,387	0,69	0,105	0,108	0,025	0,02	0,013	0,317	0,752	0,016
30	157	38695	34881	0,71499	0,99782	95,575	2,393	0,687	0,105	0,108	0,024	0,02	0,012	0,312	0,748	0,016
31	157	38691	34878	0,71508	0,99782	95,568	2,386	0,689	0,105	0,108	0,025	0,02	0,012	0,316	0,755	0,016
MEDIA		38674	34861	0,71316	0,99782	95,775	2,32	0,657	0,102	0,103	0,022	0,018	0,01	0,265	0,713	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