

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2016

Stampato in data 02-02-2016

Unità' emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-01-2016	06	34.814.807 m3	386.627.721WH	11,105 kWh/m3
			1.393.286,9 GJ	40.020 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,003	1.336.332	14.703.661	61.006	17	11,094	1.129.634	12.532.160	0
2	11,027	1.286.657	14.187.967	58.982	18	11,099	1.412.274+	15.674.829	64.211+
3	11,012	1.298.767	14.302.022	59.256	19	11,073	1.410.352	15.616.828	60.457
4	11,167	1.218.754	13.609.826	57.788	20	11,093	1.374.304	15.245.154	59.409
5	11,208	1.265.680	14.185.741	56.757	21	11,092	1.318.611	14.626.033	59.783
6	11,175	1.181.622	13.204.626	56.948	22	11,091	1.378.061	15.284.075	59.517
7	11,197	1.167.475	13.072.218	55.832	23	11,068	1.363.690	15.093.321	59.751
8	11,150	1.175.864	13.110.884	52.453	24	11,078	1.335.576	14.795.511	61.007
9	11,118	1.145.626	12.737.070	52.272	25	11,091	1.308.200	14.509.246	61.099
10	10,990	317.597	3.490.391	0	26	11,142	1.296.356	14.443.999	60.261
11	11,066	702.870	7.777.959	0	27	11,104	1.270.335	14.105.800	60.276
12	11,137	1.165.843	12.983.993	53.580	28	11,096	1.282.108	14.226.270	60.067
13	11,135	1.229.353	13.688.846	57.651	29	11,098	894.265	9.924.553	0
14	11,149	1.183.669	13.196.726	54.960	30	11,006	276	3.038	0
15	11,119	1.181.231	13.134.107	58.359	31	10,927	4	44	4
16	11,121	1.183.421	13.160.825	56.979					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	m.vol.	% mol											
		PCS	PCI			ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	158	39651	35801	,76892	0,99754	88,873	5,700	1,506	,189	,289	,063	,088	,031	1,149	2,069	,043	
2	158	39737	35886	,77591	0,99751	88,043	5,971	1,651	,204	,318	,068	,100	,033	1,247	2,315	,050	
3	158	39683	35833	,77129	0,99753	88,576	5,814	1,538	,195	,296	,066	,098	,033	1,168	2,168	,048	
4	158	40241	36371	,80213	0,99739	84,640	7,246	2,251	,273	,454	,090	,145	,047	1,197	3,585	,072	
5	158	40389	36512	,80804	0,99736	83,916	7,492	2,445	,290	,496	,096	,139	,049	1,198	3,793	,086	
6	158	40271	36403	,80871	0,99735	84,098	7,251	2,449	,284	,492	,094	,132	,046	1,566	3,468	,120	
7	158	40351	36484	,81975	0,99731	82,748	7,902	2,570	,298	,510	,099	,133	,043	1,796	3,854	,047	
8	158	40182	36323	,80995	0,99736	83,674	7,591	2,326	,279	,469	,096	,131	,043	1,570	3,703	,118	
9	158	40065	36209	,80169	0,99740	84,362	7,711	2,054	,243	,396	,082	,107	,038	1,494	3,371	,142	
10	158	39606	35783	,79795	0,99744	85,017	7,060	1,866	,221	,354	,074	,101	,039	1,839	3,305	,124	
11	158	39877	36032	,79744	0,99742	84,715	7,849	1,815	,207	,321	,070	,089	,034	1,649	3,118	,133	
12	158	40134	36262	,79395	0,99739	85,000	8,776	1,624	,158	,233	,051	,049	,017	1,888	2,079	,125	
13	158	40129	36264	,79778	0,99740	84,234	8,674	1,799	,193	,298	,061	,066	,031	1,434	3,065	,145	
14	158	40177	36314	,80326	0,99739	83,613	8,522	2,013	,225	,370	,072	,082	,039	1,307	3,594	,163	
15	158	40071	36216	,80063	0,99741	83,876	8,260	1,974	,230	,367	,073	,082	,040	1,171	3,771	,156	
16	158	40078	36219	,79850	0,99741	84,259	8,221	1,905	,223	,345	,073	,078	,037	1,279	3,435	,145	
17	158	39980	36131	,79906	0,99743	84,078	8,078	1,918	,230	,361	,076	,085	,043	1,146	3,836	,149	
18	158	39999	36148	,79834	0,99743	84,070	8,229	1,894	,220	,346	,070	,079	,039	1,135	3,768	,150	
19	158	39902	36056	,79563	0,99744	84,495	7,997	1,840	,217	,342	,061	,061	,037	1,219	3,591	,140	
20	158	39977	36129	,79937	0,99743	83,941	8,241	1,908	,227	,360	,065	,067	,042	1,177	3,818	,154	
21	158	39974	36127	,80127	0,99742	83,673	8,316	1,948	,231	,367	,064	,066	,042	1,201	3,931	,161	
22	158	39967	36121	,80014	0,99743	83,753	8,286	1,929	,233	,366	,064	,066	,042	1,106	4,001	,154	
23	158	39886	36043	,79643	0,99745	84,381	7,894	1,879	,226	,361	,064	,067	,043	1,138	3,800	,147	
24	158	39921	36077	,79809	0,99744	84,190	7,995	1,909	,229	,366	,066	,068	,042	1,175	3,813	,147	
25	158	39970	36127	,80387	0,99741	83,302	8,425	1,990	,234	,374	,064	,072	,044	1,175	4,181	,139	
26	158	40151	36297	,81184	0,99737	82,780	8,513	2,182	,256	,412	,077	,097	,048	1,381	4,205	,049	
27	158	40015	36170	,80360	0,99743	83,175	8,288	2,034	,255	,397	,078	,102	,057	,763	4,712	,139	
28	158	39986	36142	,80246	0,99743	83,307	8,175	2,024	,257	,399	,079	,100	,058	,759	4,671	,171	
29	158	39994	36150	,80262	0,99743	83,305	8,234	2,027	,253	,392	,077	,095	,053	,828	4,565	,171	
30	158	39664	35848	,80562	0,99744	83,136	7,995	1,955	,243	,376	,074	,090	,055	1,297	4,618	,161	
31	158	39376	35586	,80851	0,99745	82,952	7,753	1,901	,240	,369	,075	,093	,055	1,703	4,682	,177	
MEDIA		39981	36131	,79944	0,99742	84,329	7,821	1,972	0,234	0,374	0,074	0,091	0,042	1,295	3,641	0,127	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2016

Stampato in data 02-03-2016

Unità' emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-02-2016 06	01-03-2016 06	33.804.843 m3	377.829.098WH	11,177 kWh/m3
			1.361.579,1 GJ	40.278 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,059	772.273	8.540.567	0	17	11,188	1.181.149	13.214.695	57.809
2	11,126	1.238.468	13.779.195	58.270	18	11,146	1.209.794	13.484.364	58.081
3	11,241	1.178.991	13.253.038	57.137	19	11,140	1.128.957	12.576.581	54.419
4	11,156	1.242.910	13.865.904	59.276	20	11,153	1.218.364	13.588.414	59.086
5	11,157	1.282.698+	14.311.062	60.170	21	11,240	1.140.778	12.822.345	57.760
6	11,135	1.211.298	13.487.803	60.201	22	11,298	1.218.966	13.771.878	57.066
7	11,133	1.179.403	13.130.294	58.180	23	11,296	1.135.449	12.826.032	55.815
8	11,132	1.174.686	13.076.605	54.709	24	11,340	1.175.614	13.331.463	57.223
9	11,210	1.112.731	12.473.715	52.877	25	11,169	1.168.768	13.053.970	56.959
10	11,212	1.151.789	12.913.858	57.628	26	11,132	1.216.396	13.540.920	57.596
11	11,170	1.201.929	13.425.547	58.097	27	11,122	1.160.157	12.903.266	56.642
12	11,176	1.173.642	13.116.623	56.232	28	11,100	1.167.273	12.956.730	54.981
13	11,180	1.164.393	13.017.914	56.447	29	11,146	1.143.115	12.741.160	52.766
14	11,176	1.173.633	13.116.522	55.353					
15	11,184	1.151.614	12.879.651	54.982					
16	11,180	1.129.605	12.628.984	52.904					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	m.vol.	% mol											
		PCS	PCI			ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	158	39853	36020	,80365	0,99743	83,441	7,978	1,988	,253	,391	,078	,098	,058	1,120	4,428	,167	
2	158	40093	36242	,80530	0,99741	83,248	8,189	2,096	,265	,413	,085	,113	,056	,957	4,415	,163	
3	158	40508	36629	,81642	0,99733	82,391	8,552	2,411	,294	,489	,099	,135	,065	1,056	4,476	,032	
4	158	40203	36342	,80483	0,99740	83,325	8,325	2,081	,262	,413	,088	,114	,057	,930	4,244	,161	
5	158	40206	36346	,80650	0,99739	83,194	8,242	2,164	,270	,429	,091	,116	,053	,960	4,320	,161	
6	158	40128	36273	,80473	0,99740	83,372	8,147	2,097	,266	,418	,090	,115	,054	,957	4,314	,170	
7	158	40118	36264	,80451	0,99740	83,394	8,253	2,061	,255	,400	,085	,110	,052	1,051	4,170	,169	
8	158	40116	36258	,80232	0,99740	83,735	8,431	1,952	,229	,355	,075	,093	,041	1,305	3,624	,160	
9	158	40398	36525	,81353	0,99734	82,821	8,486	2,287	,273	,445	,096	,131	,053	1,271	4,105	,032	
10	158	40404	36529	,81156	0,99735	82,943	8,390	2,273	,278	,450	,099	,136	,060	1,101	4,193	,077	
11	158	40254	36385	,80297	0,99739	83,704	8,373	1,996	,249	,389	,088	,118	,054	1,085	3,784	,160	
12	158	40276	36404	,80320	0,99738	83,854	8,330	2,022	,247	,385	,088	,114	,044	1,264	3,495	,157	
13	158	40290	36417	,80275	0,99738	83,782	8,517	1,977	,237	,368	,083	,113	,045	1,230	3,490	,158	
14	158	40276	36403	,80200	0,99738	83,903	8,593	1,927	,225	,347	,079	,107	,041	1,350	3,273	,155	
15	158	40304	36427	,80097	0,99737	84,126	8,716	1,868	,212	,323	,073	,095	,035	1,541	2,862	,149	
16	158	40289	36416	,80362	0,99737	83,727	8,542	2,008	,238	,371	,076	,098	,046	1,335	3,399	,160	
17	158	40317	36443	,80431	0,99737	83,681	8,550	2,038	,240	,375	,077	,100	,046	1,353	3,379	,161	
18	158	40168	36301	,79862	0,99740	84,269	8,426	1,875	,222	,331	,069	,083	,034	1,343	3,203	,145	
19	158	40145	36284	,80099	0,99740	84,036	8,048	2,023	,258	,393	,084	,098	,041	1,134	3,734	,151	
20	158	40194	36327	,80045	0,99740	84,085	8,303	1,950	,243	,366	,079	,090	,041	1,244	3,449	,150	
21	158	40505	36616	,80827	0,99733	83,636	8,631	2,150	,254	,399	,083	,095	,044	1,631	2,967	,110	
22	158	40713	36809	,81299	0,99728	83,308	8,892	2,258	,256	,415	,087	,103	,053	1,850	2,657	,121	
23	158	40706	36801	,81175	0,99728	83,452	8,989	2,162	,245	,394	,086	,117	,044	1,968	2,388	,155	
24	158	40865	36950	,81760	0,99724	83,012	9,059	2,337	,261	,437	,094	,131	,048	2,029	2,501	,091	
25	158	40250	36369	,79503	0,99738	85,046	8,712	1,645	,188	,263	,060	,068	,020	1,858	2,020	,120	
26	158	40117	36243	,78844	0,99742	85,440	8,855	1,419	,156	,202	,045	,054	,017	1,651	2,048	,113	
27	158	40081	36218	,79383	0,99743	84,973	8,025	1,761	,231	,335	,075	,088	,028	1,271	3,087	,126	
28	158	40000	36144	,79316	0,99744	84,805	8,089	1,717	,225	,322	,070	,093	,031	1,115	3,403	,130	
29	158	40168	36300	,79696	0,99741	84,438	8,467	1,773	,225	,328	,068	,091	,031	1,307	3,132	,140	

MEDIA		40273	36403	,80384	0,99738	83,763	8,452	2,011	0,243	0,377	0,081	0,104	0,045	1,32	3,468	0,136	
-------	--	-------	-------	--------	---------	--------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------	-------	-------	--

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2016

Stampato in data 04-04-2016

Unità' emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-03-2016 06	01-04-2016 06	34.622.153 m3	389.984.586WH	11,264 kWh/m3
			1.405.365,5 GJ	40.592 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,217	1.108.121	12.429.793	50.571	17	11,259	1.123.864	12.653.585	52.664
2	11,280	1.151.305	12.986.720	56.236	18	11,234	1.160.758	13.039.955	56.169
3	11,200	1.129.346	12.648.675	57.229	19	11,246	1.142.823	12.852.187	56.581
4	11,197	1.188.861	13.311.677	56.263	20	11,254	1.169.066	13.156.669	56.202
5	11,210	1.178.460	13.210.537	56.893	21	11,247	1.198.831	13.483.252	55.531
6	11,217	1.157.419	12.982.769	53.368	22	11,266	1.155.923	13.022.629	54.513
7	11,232	1.145.406	12.865.200	56.866	23	11,268	1.119.813	12.618.053	55.023
8	11,335	1.178.181	13.354.682	55.664	24	11,251	1.109.960	12.488.160	53.684
9	11,381	1.180.485	13.435.100	55.951	25	11,192	1.128.501	12.630.183	56.894
10	11,357	1.174.237	13.335.810	56.008	26	11,259	1.211.800+	13.643.656	56.508
11	11,321	1.139.576	12.901.140	54.347	27	11,234	1.042.425	11.710.602	56.062
12	11,282	1.103.323	12.447.690	53.706	28	10,982	91.879	1.009.015	0
13	11,312	1.168.225	13.214.961	55.710	29	11,215	1.199.544	13.452.886	59.314+
14	11,341	1.113.500	12.628.204	52.364	30	11,221	1.149.072	12.893.737	55.960
15	11,322	1.146.291	12.978.307	54.332	31	11,263	1.164.861	13.119.829	54.570
16	11,324	1.190.297	13.478.923	56.888					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	m.vol.	% mol											
		PCS	PCI			ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	158	40421	36538	,80551	0,99735	83,657	8,683	2,073	,248	,379	,079	,091	,039	1,440	3,176	,135	
2	158	40649	36753	,81564	0,99728	82,915	8,900	2,297	,261	,425	,094	,113	,052	1,758	3,116	,069	
3	158	40361	36486	,81051	0,99733	83,254	8,712	2,107	,246	,388	,087	,097	,045	1,721	3,235	,108	
4	158	40350	36473	,80479	0,99737	83,655	8,471	2,096	,252	,388	,088	,098	,044	1,276	3,481	,151	
5	158	40398	36522	,80980	0,99735	83,263	8,182	2,311	,288	,458	,103	,114	,049	1,217	3,877	,138	
6	158	40421	36546	,81415	0,99733	82,915	8,317	2,357	,289	,469	,103	,116	,051	1,407	3,898	,078	
7	158	40478	36601	,81891	0,99731	82,473	8,521	2,435	,286	,474	,102	,120	,055	1,531	4,000	,003	
8	158	40848	36949	,82950	0,99723	81,553	8,731	2,772	,327	,568	,112	,161	,065	1,593	4,118	,000	
9	158	41014	37104	,83446	0,99720	81,171	8,711	2,973	,346	,615	,121	,177	,073	1,613	4,200	,000	
10	158	40926	37022	,83225	0,99721	81,380	8,627	2,902	,340	,602	,119	,168	,071	1,600	4,191	,000	
11	158	40797	36899	,82631	0,99725	81,958	8,514	2,707	,327	,565	,114	,161	,066	1,518	4,070	,000	
12	158	40656	36771	,82864	0,99725	81,818	8,462	2,667	,322	,554	,115	,165	,064	1,827	4,006	,000	
13	158	40765	36872	,83275	0,99722	81,483	8,616	2,773	,327	,571	,117	,165	,065	2,001	3,882	,000	
14	158	40869	36968	,83336	0,99720	81,542	8,589	2,815	,339	,591	,122	,175	,064	1,997	3,766	,000	
15	158	40801	36909	,83644	0,99720	81,301	8,413	2,898	,352	,621	,132	,163	,071	2,108	3,941	,000	
16	158	40808	36917	,83767	0,99720	81,090	8,435	2,949	,354	,629	,132	,166	,075	2,036	4,134	,000	
17	158	40575	36700	,83423	0,99723	81,436	8,146	2,817	,352	,611	,131	,158	,070	2,043	4,236	,000	
18	158	40482	36612	,83071	0,99725	81,726	8,245	2,662	,330	,565	,121	,146	,067	2,086	4,052	,000	
19	158	40527	36657	,83522	0,99723	81,290	8,361	2,790	,334	,577	,119	,150	,061	2,263	4,055	,000	
20	158	40555	36682	,83513	0,99723	81,345	8,248	2,841	,341	,589	,122	,153	,062	2,198	4,101	,000	
21	158	40529	36655	,83152	0,99724	81,719	8,228	2,740	,330	,563	,119	,149	,060	2,148	3,944	,000	
22	158	40597	36718	,83304	0,99722	81,575	8,400	2,785	,315	,554	,120	,146	,059	2,250	3,796	,000	
23	158	40605	36719	,82769	0,99723	82,151	8,742	2,549	,280	,480	,106	,125	,043	2,447	3,077	,000	
24	158	40546	36666	,82684	0,99725	82,158	8,549	2,515	,294	,506	,117	,139	,050	2,218	3,454	,000	
25	158	40331	36465	,81752	0,99732	82,802	8,095	2,358	,294	,489	,118	,139	,057	1,650	3,934	,064	
26	158	40572	36687	,81830	0,99730	82,732	8,232	2,491	,304	,510	,120	,142	,060	1,452	3,909	,048	
27	158	40484	36613	,82820	0,99727	81,912	8,143	2,663	,322	,555	,125	,161	,063	1,865	4,191	,000	
28	158	39575	35774	,82248	0,99736	82,585	7,186	2,302	,293	,484	,113	,135	,059	2,332	4,510	,001	
29	158	40415	36550	,82981	0,99726	81,818	8,130	2,651	,323	,561	,117	,162	,056	2,078	4,103	,001	
30	158	40438	36573	,83330	0,99724	81,476	8,288	2,645	,326	,579	,119	,173	,060	2,229	4,105	,000	
31	158	40587	36718	,84394	0,99718	80,512	8,426	2,921	,350	,638	,128	,194	,068	2,505	4,258	,000	
MEDIA		40560	36681	,82639	0,99726	82,022	8,397	2,608	0,313	0,534	0,114	0,146	0,059	1,884	3,897	0,026	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2016

Stampato in data 04-05-2016

Unità' emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-04-2016 06	01-05-2016 06	29.197.238 m3	325.262.021WH	11,140 kWh/m3
			1.172.152,6 GJ	40.146 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,253	1.179.106	13.268.480	54.553	17	11,096	1.187.337	13.174.691	54.593
2	11,231	1.229.992	13.814.040	55.877	18	11,113	1.205.105	13.392.332	54.052
3	11,256	1.219.268	13.724.081	55.666	19	11,127	1.165.236	12.965.581	53.796
4	11,299	1.165.402	13.167.877	54.999	20	11,133	1.200.409	13.364.153	56.775
5	11,208	1.136.017	12.732.479	55.331	21	11,130	1.268.020+	14.113.063	56.626
6	11,121	1.216.292	13.526.383	55.941	22	11,127	1.238.023	13.775.482	55.609
7	11,124	1.208.996	13.448.872	54.340	23	11,138	1.192.773	13.285.106	54.798
8	11,103	878.694	9.756.139	58.183+24	11,128	1.184.399	13.179.992	54.597	
9	10,895	9.264	100.931	2.105	25	11,125	1.197.829	13.325.848	56.133
10	10,889	5.640	61.414	428	26	11,115	1.201.125	13.350.504	0
11	11,029	723.642	7.981.048	0	27	11,106	1.224.870	13.603.406	55.770
12	10,988	297.709	3.271.226	0	28	11,113	1.235.541	13.730.567	55.287
13	10,980	1.763	19.358	1.436	29	11,139	1.231.147	13.713.746	55.739
14	10,977	1.070	11.745	0	30	11,121	1.181.587	13.140.429	55.485
15	11,045	807.467	8.918.473	0					
16	11,088	1.203.515	13.344.574	54.631					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità' 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

		kJ/m3	kJ/m3	Kg/m3	% mol												
GG	AOP	PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	158	40554	36685	,84181	0,99719	80,754	8,374	2,889	,343	,620	,125	,183	,063	2,516	4,133	,000	
2	158	40473	36605	,83397	0,99723	81,515	8,142	2,763	,338	,592	,121	,164	,052	2,257	4,056	,000	
3	158	40561	36689	,83787	0,99721	81,197	8,211	2,855	,348	,621	,128	,173	,054	2,365	4,048	,000	
4	158	40719	36841	,84837	0,99715	80,107	8,469	3,152	,364	,664	,132	,194	,058	2,564	4,296	,000	
5	158	40390	36523	,82423	0,99728	82,251	8,243	2,542	,304	,517	,106	,126	,049	2,062	3,725	,075	
6	158	40078	36219	,79897	0,99741	84,638	7,694	1,974	,263	,397	,088	,088	,032	1,387	3,306	,133	
7	158	40088	36228	,79911	0,99741	84,729	7,600	1,990	,269	,405	,092	,090	,030	1,435	3,228	,132	
8	158	40013	36153	,79376	0,99742	84,969	8,328	1,642	,199	,282	,062	,065	,029	1,594	2,704	,126	
9	158	39262	35461	,78998	0,99749	85,491	7,670	1,287	,156	,200	,051	,055	,034	2,130	2,814	,112	
10	158	39240	35439	,78430	0,99753	85,931	7,297	1,294	,167	,216	,055	,060	,038	1,560	3,282	,100	
11	158	39746	35904	,78825	0,99746	85,481	8,190	1,423	,163	,220	,050	,053	,026	1,648	2,634	,112	
12	158	39596	35766	,79267	0,99743	85,166	8,659	1,275	,121	,153	,034	,035	,015	2,501	1,920	,121	
13	158	39570	35740	,78861	0,99746	85,521	8,451	1,248	,123	,151	,034	,035	,017	2,203	2,106	,111	
14	158	39556	35730	,78755	0,99749	85,405	8,074	1,378	,156	,203	,044	,051	,026	1,620	2,929	,114	
15	158	39803	35960	,79012	0,99746	84,994	8,247	1,552	,182	,249	,052	,063	,029	1,307	3,200	,125	
16	158	39959	36101	,78917	0,99745	85,229	8,437	1,539	,171	,237	,048	,059	,025	1,401	2,735	,119	
17	158	39985	36125	,79022	0,99743	85,178	8,631	1,509	,162	,220	,045	,052	,020	1,617	2,446	,120	
18	158	40049	36182	,78933	0,99743	85,363	8,632	1,504	,164	,216	,045	,051	,021	1,624	2,265	,115	
19	158	40099	36231	,79178	0,99742	84,967	8,788	1,549	,171	,235	,052	,054	,025	1,548	2,485	,126	
20	158	40119	36250	,79321	0,99741	84,814	8,716	1,593	,184	,258	,060	,064	,032	1,471	2,678	,130	
21	158	40108	36240	,79300	0,99741	84,967	8,588	1,587	,189	,263	,062	,065	,035	1,533	2,585	,126	
22	158	40098	36230	,79274	0,99742	84,890	8,715	1,557	,181	,251	,058	,063	,033	1,517	2,607	,128	
23	158	40140	36270	,79382	0,99741	84,801	8,752	1,579	,186	,256	,063	,065	,037	1,531	2,600	,130	
24	158	40101	36235	,79299	0,99742	84,757	8,763	1,558	,181	,254	,061	,067	,037	1,412	2,779	,131	
25	158	40092	36227	,79381	0,99742	84,701	8,688	1,593	,188	,264	,064	,068	,038	1,422	2,841	,133	
26	158	40055	36193	,79339	0,99742	84,827	8,513	1,628	,189	,268	,060	,061	,043	1,438	2,844	,129	
27	158	40023	36163	,79284	0,99743	84,886	8,419	1,640	,185	,269	,057	,061	,046	1,404	2,905	,128	
28	158	40049	36187	,79369	0,99742	84,845	8,368	1,689	,189	,278	,058	,066	,048	1,409	2,921	,129	
29	158	40141	36273	,79485	0,99741	84,799	8,413	1,739	,196	,288	,061	,066	,052	1,434	2,822	,130	
30	158	40078	36219	,79626	0,99742	84,476	8,173	1,818	,219	,329	,069	,082	,069	1,118	3,508	,139	
MEDIA		40024	36168	,79968	0,99740	84,389	8,341	1,778	0,208	0,313	0,068	0,079	0,037	1,701	2,98	0,106	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2016

Stampato in data 06-06-2016

Unità' emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-05-2016 06	01-06-2016 06	30.029.350 m3	332.703.150WH	11,079 kWh/m3
			1.198.952,9 GJ	39.926 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,133	1.187.969	13.225.659	55.728	17	11,118	1.275.903	14.185.490	56.287
2	11,122	1.285.843	14.301.146	56.366	18	11,100	1.244.042	13.808.866	56.907
3	11,069	1.187.642	13.146.009	55.183	19	11,115	1.215.215	13.507.115	56.013
4	11,072	1.190.698	13.183.408	56.562	20	11,078	1.161.551	12.867.662	53.143
5	11,070	1.235.788	13.680.173	57.472	21	11,061	1.186.738	13.126.509	55.357
6	11,073	1.261.688	13.970.671	57.415	22	11,014	523.864	5.769.838	0
7	11,084	1.286.539	14.259.998	57.090	23	11,070	1.018.177	11.271.219	52.482
8	11,080	1.248.742	13.836.061	56.648	24	10,943	7.086	77.542	0
9	11,073	1.293.477+	14.322.671	56.679	25	11,006	678.174	7.463.983	0
10	11,058	1.239.535	13.706.778	55.571	26	11,045	1.233.996	13.629.486	58.186+
11	11,072	1.218.500	13.491.232	53.892	27	11,048	892.307	9.858.208	0
12	11,070	1.162.540	12.869.318	51.804	28	10,989	500	5.495	216
13	11,082	1.162.572	12.883.623	53.126	29	10,991	166	1.825	48
14	11,092	1.166.444	12.938.197	52.902	30	10,993	17	187	24
15	11,081	1.195.312	13.245.252	54.426	31	11,001	0	0	0
16	11,093	1.268.325	14.069.529	56.472					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	m.vol.	% mol											He
		PCS	PCI			ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	
1	158	40119	36258	,79789	0,99742	84,320	8,097	1,873	,234	,354	,080	,093	,078	1,033	3,695	,143	
2	158	40080	36222	,79752	0,99743	84,167	8,226	1,865	,224	,340	,073	,090	,070	,966	3,831	,148	
3	158	39891	36048	,79487	0,99746	84,158	8,257	1,765	,217	,323	,064	,073	,046	,871	4,079	,147	
4	158	39899	36056	,79540	0,99746	84,140	8,196	1,798	,220	,333	,067	,077	,045	,871	4,105	,148	
5	158	39892	36049	,79532	0,99746	84,187	8,186	1,786	,219	,331	,068	,076	,043	,920	4,037	,147	
6	158	39904	36059	,79506	0,99745	84,247	8,263	1,754	,212	,321	,065	,073	,042	,997	3,881	,145	
7	158	39942	36091	,79315	0,99745	84,481	8,539	1,635	,188	,276	,055	,063	,038	1,164	3,423	,138	
8	158	39928	36078	,79342	0,99745	84,436	8,567	1,628	,187	,273	,054	,062	,037	1,193	3,423	,140	
9	158	39902	36057	,79466	0,99745	84,255	8,367	1,714	,205	,306	,062	,071	,041	1,030	3,804	,145	
10	158	39851	36008	,79239	0,99747	84,475	8,266	1,673	,198	,296	,062	,068	,039	,955	3,829	,139	
11	158	39900	36054	,79423	0,99745	84,298	8,331	1,713	,203	,305	,065	,072	,043	,991	3,835	,144	
12	158	39892	36046	,79301	0,99746	84,392	8,340	1,680	,200	,297	,063	,071	,043	,940	3,832	,142	
13	158	39938	36090	,79415	0,99745	84,304	8,318	1,714	,208	,313	,069	,077	,051	,906	3,896	,144	
14	158	39973	36122	,79466	0,99745	84,268	8,403	1,715	,207	,311	,068	,077	,049	,958	3,799	,145	
15	158	39932	36085	,79435	0,99745	84,270	8,339	1,713	,208	,311	,068	,077	,050	,920	3,899	,145	
16	158	39977	36123	,79322	0,99744	84,541	8,507	1,635	,188	,281	,064	,067	,042	1,162	3,375	,138	
17	158	40066	36207	,79551	0,99743	84,510	8,217	1,757	,223	,331	,081	,089	,051	1,090	3,513	,138	
18	158	39999	36150	,79848	0,99744	84,198	7,822	1,881	,253	,389	,093	,116	,068	,899	4,134	,147	
19	158	40054	36195	,79502	0,99743	84,707	8,191	1,709	,214	,318	,076	,091	,055	1,243	3,263	,133	
20	158	39921	36071	,79097	0,99746	84,672	8,541	1,562	,178	,256	,053	,069	,041	1,088	3,406	,134	
21	158	39861	36018	,79167	0,99747	84,364	8,422	1,627	,194	,283	,054	,074	,048	,802	3,990	,142	
22	158	39692	35862	,79062	0,99749	84,589	8,072	1,594	,198	,280	,056	,078	,048	,868	4,081	,136	
23	158	39894	36048	,79192	0,99747	84,399	8,414	1,646	,197	,283	,055	,079	,045	,834	3,906	,142	
24	158	39435	35627	,79366	0,99749	84,406	7,899	1,543	,191	,272	,056	,072	,049	1,302	4,069	,141	
25	158	39661	35830	,78825	0,99750	84,978	8,044	1,501	,183	,256	,052	,068	,046	1,011	3,735	,126	
26	158	39802	35961	,79000	0,99748	84,726	8,299	1,552	,187	,267	,053	,072	,042	,976	3,694	,132	
27	158	39812	35971	,79078	0,99747	84,655	8,274	1,576	,194	,275	,056	,075	,044	,968	3,749	,134	
28	158	39602	35778	,78930	0,99750	84,901	7,891	1,523	,195	,271	,056	,075	,047	1,025	3,888	,128	
29	158	39608	35783	,78924	0,99750	84,901	7,905	1,521	,195	,270	,056	,075	,047	1,018	3,884	,128	
30	158	39617	35791	,78924	0,99750	84,910	7,903	1,522	,195	,271	,057	,073	,050	1,012	3,880	,127	
31	158	39643	35815	,78945	0,99749	84,894	7,931	1,524	,196	,271	,058	,078	,051	1,001	3,870	,126	
MEDIA		39861	36018	,79314	0,99746	84,476	8,227	1,668	0,204	0,299	0,063	0,076	0,048	1	3,8	0,139	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2016

Stampato in data 04-07-2016

Unità emittente : MISURA	Spett.le	50025301
Sede di FOGGIA	Edison Spa	
Via Gramsci, 111	c.a. sig.ra Loredana Ventola	
71100 FOGGIA FG	viale Italia, 590	
	20099 SESTO SAN GIOVANNI MI	

Impianto REMI 50025301 (EX 0485101)
Candela FG termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-06-2016 06	01-07-2016 06	21.898.636 m3	242.366.918WH	11,068 kWh/m3
			873.410,4 GJ	39.884 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	KWh/d	m3/h
1	11,005	0	0	0	17	11,080	1.221.086	13.529.633	54.205
2	11,005	0	0	0	18	11,074	1.234.077	13.666.169	55.555
3	11,006	0	0	0	19	11,080	1.244.698	13.791.254	55.449
4	11,006	0	0	0	20	11,075	1.289.398+	14.280.083	57.017
5	11,004	0	0	0	21	11,076	1.242.198	13.758.585	54.966
6	11,001	0	0	0	22	11,078	1.215.877	13.469.485	53.392
7	11,005	0	0	0	23	11,076	1.229.820	13.621.486	55.043
8	11,003	0	0	0	24	11,064	1.215.197	13.444.940	52.801
9	11,011	0	0	0	25	11,057	1.220.890	13.499.381	53.025
10	10,987	929	10.207	336	26	11,049	1.218.584	13.464.135	52.753
11	10,993	175	1.924	48	27	11,063	1.215.791	13.450.296	54.511
12	11,012	58.242	641.361	0	28	11,065	1.236.261	13.679.228	55.495
13	11,021	886.847	9.773.941	63.643	29	11,069	1.222.664	13.533.668	53.833
14	11,038	1.266.223	13.976.569	63.914+30	11,071		1.225.998	13.573.024	53.799
15	11,093	1.229.954	13.643.880	54.530					
16	11,079	1.223.727	13.557.671	53.680					

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

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

Il PCS in kJ/m3 è calcolato alle condizioni di 15°C combustione / 15°C metering.

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2016

Impianto REMI 50025301 Candela FG termoelettrico

Unità 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 nell'area(nelle aree) di prelievo:

158 Edison Candela

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3		% mol											He
		PCS	PCI			ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	
1	158	39657	35828	,78958	0,99749	84,872	7,956	1,527	,196	,270	,060	,081	,049	,997	3,864	,128	
2	158	39657	35829	,78960	0,99749	84,877	7,948	1,528	,196	,272	,059	,080	,051	,998	3,863	,128	
3	158	39661	35832	,78976	0,99749	84,856	7,966	1,526	,197	,271	,058	,081	,052	1,003	3,861	,129	
4	158	39662	35833	,78972	0,99749	84,859	7,965	1,526	,197	,271	,057	,082	,052	1,000	3,862	,129	
5	158	39655	35826	,78967	0,99749	84,871	7,946	1,527	,197	,271	,058	,081	,052	1,002	3,866	,129	
6	158	39645	35817	,78958	0,99749	84,880	7,933	1,527	,196	,271	,058	,081	,050	1,005	3,871	,128	
7	158	39659	35830	,78965	0,99749	84,868	7,953	1,531	,200	,273	,057	,077	,051	1,000	3,861	,129	
8	158	39652	35824	,78950	0,99749	84,880	7,946	1,531	,200	,273	,056	,076	,049	1,000	3,861	,128	
9	158	39681	35850	,78986	0,99749	84,839	7,994	1,535	,201	,275	,057	,076	,051	,997	3,846	,129	
10	158	39593	35770	,78985	0,99750	84,771	7,944	1,523	,199	,271	,056	,075	,047	,999	3,984	,131	
11	158	39616	35791	,78923	0,99750	84,907	7,899	1,520	,200	,271	,056	,077	,047	1,006	3,889	,128	
12	158	39683	35851	,78981	0,99749	85,037	7,819	1,567	,203	,279	,062	,078	,048	1,100	3,683	,124	
13	158	39716	35883	,79033	0,99749	85,110	7,497	1,685	,222	,317	,072	,088	,053	,971	3,863	,122	
14	158	39778	35937	,78738	0,99749	85,474	7,527	1,634	,208	,305	,069	,084	,050	,921	3,616	,112	
15	158	39975	36119	,79237	0,99743	84,915	8,410	1,582	,187	,262	,061	,068	,041	1,412	2,935	,127	
16	158	39924	36071	,79126	0,99744	84,990	8,390	1,575	,183	,253	,056	,063	,025	1,422	2,918	,125	
17	158	39929	36076	,79170	0,99744	84,962	8,383	1,578	,183	,253	,057	,063	,034	1,430	2,931	,126	
18	158	39907	36058	,79261	0,99745	84,786	8,248	1,644	,195	,275	,060	,070	,043	1,268	3,280	,131	
19	158	39928	36074	,79105	0,99744	85,005	8,469	1,528	,173	,240	,055	,061	,038	1,442	2,865	,124	
20	158	39909	36057	,79092	0,99744	85,080	8,390	1,521	,175	,244	,057	,062	,038	1,474	2,837	,122	
21	158	39914	36061	,79092	0,99744	85,088	8,440	1,505	,173	,235	,056	,061	,038	1,516	2,766	,122	
22	158	39921	36069	,79282	0,99744	84,947	8,327	1,568	,188	,257	,062	,068	,044	1,519	2,894	,126	
23	158	39916	36066	,79397	0,99743	84,809	8,269	1,615	,196	,270	,066	,072	,046	1,483	3,044	,130	
24	158	39871	36026	,79462	0,99744	84,661	8,224	1,648	,199	,280	,065	,073	,043	1,433	3,240	,134	
25	158	39847	36006	,79461	0,99746	84,406	8,131	1,705	,214	,308	,068	,083	,048	1,073	3,823	,141	
26	158	39817	35978	,79406	0,99746	84,451	8,123	1,683	,211	,303	,066	,082	,044	1,086	3,811	,140	
27	158	39868	36025	,79412	0,99746	84,452	8,196	1,673	,210	,301	,067	,082	,052	1,070	3,757	,140	
28	158	39874	36029	,79313	0,99745	84,701	8,187	1,637	,199	,286	,063	,076	,051	1,217	3,450	,133	
29	158	39891	36041	,79158	0,99745	84,995	8,295	1,564	,180	,255	,057	,066	,044	1,419	3,000	,125	
30	158	39895	36048	,79334	0,99745	84,709	8,148	1,660	,203	,296	,064	,078	,051	1,201	3,457	,133	
MEDIA		39790	35950	,79121	0,99747	84,87	8,097	1,579	0,196	0,274	0,06	0,075	0,046	1,182	3,493	0,128	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2016

periodo dal 01-07-2016 06 al 01-08-2016 06 - emesso in data 17-08-2016

volume in m³

37.364.763

energia in kWh

413.915.067

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,078

prelievi giornalieri

LUN			4	1.203.003	11	1.228.374	18	1.181.808	25	1.205.060		m ³
				13.323.258		13.615.297		13.092.069		13.343.629		kWh
MAR			5	1.205.543	12	1.204.149	19	1.196.159	26	1.218.345		m ³
				13.365.855		13.326.317		13.254.638		13.482.206		kWh
MER			6	1.221.391	13	1.181.787	20	1.190.114	27	1.221.071		m ³
				13.529.348		13.100.109		13.184.083		13.517.256		kWh
GIO			7	1.243.370	14	1.203.144	21	1.213.210	28	1.209.330		m ³
				13.761.619		13.340.461		13.432.661		13.393.330		kWh
VEN	1	1.197.279	8	1.219.316	15	1.197.421	22	1.203.874	29	1.231.509		m ³
		13.241.906		13.510.021		13.272.214		13.342.536		13.635.268		kWh
SAB	2	1.185.953	9	1.222.701	16	1.221.842	23	1.197.472	30	1.214.635		m ³
		13.149.847		13.557.309		13.547.784		13.263.200		13.441.151		kWh
DOM	3	1.180.873	10	1.206.771	17	1.183.062	24	1.175.485	31	1.200.712		m ³
		13.078.168		13.385.504		13.110.693		13.030.251		13.287.079		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 luglio 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,060	11,060	10,003	0,79379	0,99746	1,06	AOP
02	11,088	11,088	10,027	0,79201	0,99744	1,42	AOP
03	11,075	11,075	10,017	0,79417	0,99745	1,13	AOP
04	11,075	11,075	10,016	0,79376	0,99745	1,15	AOP
05	11,087	11,087	10,026	0,79157	0,99744	1,40	AOP
06	11,077	11,077	10,018	0,79270	0,99745	1,24	AOP
07	11,068	11,068	10,010	0,79372	0,99746	1,04	AOP
08	11,080	11,080	10,020	0,79235	0,99745	1,28	AOP
09	11,088	11,088	10,027	0,79015	0,99744	1,59	AOP
10	11,092	11,092	10,030	0,79001	0,99743	1,61	AOP
11	11,084	11,084	10,024	0,79424	0,99744	1,13	AOP
12	11,067	11,067	10,010	0,79449	0,99746	0,97	AOP
13	11,085	11,085	10,026	0,79519	0,99745	0,95	AOP
14	11,088	11,088	10,029	0,79540	0,99745	0,97	AOP
15	11,084	11,084	10,025	0,79472	0,99745	0,93	AOP
16	11,088	11,088	10,029	0,79454	0,99745	0,87	AOP
17	11,082	11,082	10,023	0,79434	0,99745	0,93	AOP
18	11,078	11,078	10,019	0,79391	0,99745	0,99	AOP
19	11,081	11,081	10,022	0,79439	0,99745	0,96	AOP
20	11,078	11,078	10,020	0,79456	0,99745	0,92	AOP
21	11,072	11,072	10,014	0,79406	0,99746	0,89	AOP
22	11,083	11,083	10,024	0,79507	0,99745	0,87	AOP
23	11,076	11,076	10,018	0,79429	0,99746	0,87	AOP
24	11,085	11,085	10,026	0,79485	0,99745	0,85	AOP
25	11,073	11,073	10,015	0,79372	0,99746	0,87	AOP
26	11,066	11,066	10,008	0,79329	0,99746	0,94	AOP
27	11,070	11,070	10,012	0,79394	0,99746	0,92	AOP
28	11,075	11,075	10,017	0,79422	0,99746	0,88	AOP
29	11,072	11,072	10,014	0,79430	0,99746	0,88	AOP
30	11,066	11,066	10,009	0,79379	0,99746	0,89	AOP
31	11,066	11,066	10,009	0,79394	0,99746	0,90	AOP
media mese	11,078	11,078	10,019	0,79400	0,99700	1,04	

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>)



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2016

periodo dal 01-08-2016 06 al 01-09-2016 06 - emesso in data 01-09-2016

volume in m³

37.661.162

energia in kWh

417.627.099

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,089

prelievi giornalieri

LUN	1	1.202.767	8	1.219.435	15	1.204.716	22	1.202.560	29	1.208.952		m ³
		13.306.211		13.512.559		13.330.183		13.359.239		13.443.546		kWh
MAR	2	1.207.831	9	1.203.222	16	1.199.511	23	1.186.067	30	1.247.339		m ³
		13.374.313		13.314.855		13.264.193		13.160.599		13.880.388		kWh
MER	3	1.247.905	10	1.199.356	17	1.201.061	24	1.209.966	31	+ 1.251.587		m ³
		13.830.531		13.285.266		13.299.348		13.418.523		13.928.912		kWh
GIO	4	1.215.547	11	1.207.569	18	1.200.538	25	1.212.154				m ³
		13.471.907		13.379.865		13.313.966		13.467.031				kWh
VEN	5	1.204.222	12	1.174.657	19	1.242.948	26	1.216.829				m ³
		13.336.759		13.014.025		13.781.807		13.523.838				kWh
SAB	6	1.245.241	13	1.209.663	20	1.228.884	27	1.229.299				m ³
		13.804.742		13.388.550		13.641.841		13.671.034				kWh
DOM	7	1.217.527	14	1.248.621	21	1.201.446	28	1.213.742				m ³
		13.495.069		13.808.500		13.337.252		13.482.246				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 agosto 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,063	11,063	10,006	0,79374	0,99746	0,89	AOP
02	11,073	11,073	10,015	0,79407	0,99746	0,88	AOP
03	11,083	11,083	10,024	0,79504	0,99745	0,87	AOP
04	11,083	11,083	10,024	0,79508	0,99745	0,86	AOP
05	11,075	11,075	10,017	0,79456	0,99746	0,88	AOP
06	11,086	11,086	10,027	0,79486	0,99745	0,85	AOP
07	11,084	11,084	10,025	0,79482	0,99745	0,86	AOP
08	11,081	11,081	10,022	0,79490	0,99745	0,91	AOP
09	11,066	11,066	10,009	0,79442	0,99746	0,94	AOP
10	11,077	11,077	10,019	0,79517	0,99745	0,94	AOP
11	11,080	11,080	10,022	0,79568	0,99745	0,93	AOP
12	11,079	11,079	10,020	0,79444	0,99745	0,95	AOP
13	11,068	11,068	10,010	0,79407	0,99746	1,01	AOP
14	11,059	11,059	10,002	0,79269	0,99746	1,02	AOP
15	11,065	11,065	10,007	0,79401	0,99746	1,04	AOP
16	11,058	11,058	10,001	0,79329	0,99746	1,00	AOP
17	11,073	11,073	10,015	0,79424	0,99746	0,94	AOP
18	11,090	11,090	10,031	0,79512	0,99745	0,99	AOP
19	11,088	11,088	10,030	0,79758	0,99743	1,15	AOP
20	11,101	11,101	10,041	0,79738	0,99743	1,12	AOP
21	11,101	11,101	10,041	0,79791	0,99743	1,04	AOP
22	11,109	11,109	10,049	0,79901	0,99743	1,02	AOP
23	11,096	11,096	10,037	0,79996	0,99743	1,06	AOP
24	11,090	11,090	10,032	0,80228	0,99742	1,19	AOP
25	11,110	11,110	10,051	0,80275	0,99741	1,22	AOP
26	11,114	11,114	10,054	0,80283	0,99741	1,23	AOP
27	11,121	11,121	10,060	0,80372	0,99740	1,19	AOP
28	11,108	11,108	10,049	0,80209	0,99741	1,20	AOP
29	11,120	11,120	10,060	0,80264	0,99740	1,25	AOP
30	11,128	11,128	10,067	0,80346	0,99739	1,34	AOP
31	11,129	11,129	10,068	0,80409	0,99739	1,30	AOP
media mese	11,089	11,089	10,030	0,79700	0,99700	1,03	

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>)



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2016

periodo dal 01-09-2016 06 al 01-10-2016 06 - emesso in data 04-10-2016

volume in m³

34.966.881

energia in kWh

389.882.339

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,150

prelievi giornalieri

LUN		5	1.221.346	12	1.240.778	19	1.256.637	26	1.344.340		m ³
			13.588.696		13.837.156		14.000.193		14.996.113		kWh
MAR		6	1.224.284	13	1.269.449	20	1.279.512	27	1.318.810		m ³
			13.642.197		14.172.129		14.246.087		14.708.688		kWh
MER		7	1.228.917	14	1.195.002	21	1.291.031	28	1.342.249		m ³
			13.723.316		13.351.757		14.352.392		14.967.419		kWh
GIO	1	1.255.941	8	1.191.173	15	1.204.888	22	1.308.092	29	1.248.895	m ³
		13.967.320		13.318.505		13.438.116		14.590.458		13.941.415	kWh
VEN	2	811.340	9	1.236.447	16	1.213.387	23	+ 1.351.542	30	1.321.825	m ³
		8.982.345		13.834.605		13.546.252		15.060.233		14.719.843	kWh
SAB	3	212	10	1.185.829	17	1.205.896	24	1.346.700			m ³
		2.329		13.264.683		13.451.770		15.019.745			kWh
DOM	4	120.160	11	1.254.301	18	1.202.673	25	1.295.225			m ³
		1.322.120		14.005.525		13.408.601		14.422.330			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 settembre 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,121	11,121	10,060	0,80294	0,99740	1,22	AOP
02	11,071	11,071	10,015	0,80407	0,99741	1,43	AOP
03	10,988	10,988	9,939	0,80574	0,99743	1,74	AOP
04	11,003	11,003	9,953	0,80400	0,99743	1,58	AOP
05	11,126	11,126	10,066	0,80472	0,99739	1,25	AOP
06	11,143	11,143	10,082	0,80768	0,99738	1,31	AOP
07	11,167	11,167	10,105	0,81416	0,99735	1,40	AOP
08	11,181	11,181	10,118	0,81490	0,99734	1,33	AOP
09	11,189	11,189	10,125	0,81266	0,99735	1,31	AOP
10	11,186	11,186	10,122	0,81258	0,99735	1,25	AOP
11	11,166	11,166	10,103	0,80998	0,99736	1,42	AOP
12	11,152	11,152	10,090	0,80837	0,99736	1,55	AOP
13	11,164	11,164	10,101	0,81153	0,99734	1,72	AOP
14	11,173	11,173	10,109	0,81351	0,99733	1,78	AOP
15	11,153	11,153	10,091	0,81438	0,99734	1,73	AOP
16	11,164	11,164	10,101	0,81494	0,99734	1,60	AOP
17	11,155	11,155	10,093	0,81466	0,99734	1,71	AOP
18	11,149	11,149	10,088	0,81327	0,99735	1,72	AOP
19	11,141	11,141	10,080	0,81213	0,99735	1,76	AOP
20	11,134	11,134	10,074	0,81176	0,99735	1,82	AOP
21	11,117	11,117	10,057	0,80878	0,99736	1,84	AOP
22	11,154	11,154	10,091	0,81005	0,99733	2,24	AOP
23	11,143	11,143	10,080	0,80846	0,99734	2,29	AOP
24	11,153	11,153	10,090	0,80962	0,99733	2,39	AOP
25	11,135	11,135	10,074	0,81095	0,99734	2,17	AOP
26	11,155	11,155	10,093	0,81573	0,99733	1,89	AOP
27	11,153	11,153	10,091	0,81516	0,99733	1,89	AOP
28	11,151	11,151	10,090	0,81636	0,99733	1,91	AOP
29	11,163	11,163	10,101	0,81728	0,99731	2,08	AOP
30	11,136	11,136	10,075	0,81181	0,99734	2,06	AOP
media mese	11,140	11,140	10,079	0,81107	0,99735	1,71	

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>)



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2016

periodo dal 01-10-2016 06 al 01-11-2016 06 - emesso in data 02-11-2016

volume in m³

38.938.582

energia in kWh

433.170.704

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,124

prelievi giornalieri

LUN		3	1.237.019	10	1.263.690	17	1.311.066	24	1.318.515	31	1.320.335	m ³
			13.842.243		14.083.825		14.568.565		14.622.331		14.659.680	kWh
MAR		4	1.303.671	11	1.222.770	18	1.279.258	25	1.195.875			m ³
			14.575.042		13.644.890		14.229.187		13.250.295			kWh
MER		5	1.281.329	12	1.252.862	19	1.248.675	26	1.297.885			m ³
			14.268.880		13.988.204		13.870.282		14.407.821			kWh
GIO		6	+ 1.322.990	13	1.265.871	20	1.208.141	27	1.252.291			m ³
			14.736.786		14.116.993		13.423.655		13.874.132			kWh
VEN		7	1.223.633	14	1.225.076	21	857.849	28	1.255.511			m ³
			13.672.875		13.657.147		9.527.271		13.929.895			kWh
SAB	1	1.282.766	8	1.262.688	15	1.260.934	22	1.312.257	29	1.311.903		m ³
		14.288.730		14.063.819		14.011.499		14.567.365		14.545.069		kWh
DOM	2	1.233.163	9	1.263.036	16	1.261.537	23	1.316.955	30	1.289.031		m ³
		13.770.731		14.062.643		14.018.199		14.605.031		14.287.620		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 ottobre 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,139	11,139	10,077	0,81297	0,99732	2,37	AOP
02	11,167	11,167	10,104	0,81705	0,99730	2,41	AOP
03	11,190	11,190	10,125	0,81242	0,99732	2,05	AOP
04	11,180	11,180	10,114	0,80629	0,99734	1,93	AOP
05	11,136	11,136	10,075	0,80851	0,99735	2,10	AOP
06	11,139	11,139	10,077	0,80966	0,99734	2,10	AOP
07	11,174	11,174	10,111	0,81569	0,99731	2,21	AOP
08	11,138	11,138	10,076	0,80995	0,99734	2,03	AOP
09	11,134	11,134	10,073	0,81048	0,99735	1,90	AOP
10	11,145	11,145	10,084	0,81011	0,99735	1,89	AOP
11	11,159	11,159	10,096	0,81190	0,99734	1,84	AOP
12	11,165	11,165	10,101	0,81193	0,99733	2,04	AOP
13	11,152	11,152	10,089	0,81140	0,99734	2,00	AOP
14	11,148	11,148	10,086	0,81003	0,99734	2,02	AOP
15	11,112	11,112	10,050	0,79960	0,99739	1,78	AOP
16	11,112	11,112	10,051	0,79995	0,99740	1,66	AOP
17	11,112	11,112	10,050	0,79756	0,99740	1,74	AOP
18	11,123	11,123	10,060	0,79814	0,99739	1,85	AOP
19	11,108	11,108	10,047	0,79834	0,99741	1,60	AOP
20	11,111	11,111	10,051	0,80121	0,99740	1,50	AOP
21	11,106	11,106	10,048	0,80665	0,99739	1,36	AOP
22	11,101	11,101	10,043	0,80530	0,99740	1,26	AOP
23	11,090	11,090	10,031	0,79995	0,99743	1,15	AOP
24	11,090	11,090	10,031	0,80097	0,99742	1,34	AOP
25	11,080	11,080	10,023	0,80155	0,99742	1,20	AOP
26	11,101	11,101	10,041	0,80002	0,99741	1,42	AOP
27	11,079	11,079	10,020	0,79966	0,99742	1,50	AOP
28	11,095	11,095	10,036	0,80036	0,99742	1,27	AOP
29	11,087	11,087	10,030	0,80214	0,99742	1,14	AOP
30	11,084	11,084	10,027	0,80293	0,99742	1,12	AOP
31	11,103	11,103	10,044	0,80418	0,99740	1,32	AOP
media mese	11,125	11,125	10,064	0,80571	0,99737	1,71	

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>)



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2016

periodo dal 01-11-2016 06 al 01-12-2016 06 - emesso in data 02-12-2016

volume in m³

38.710.404

energia in kWh

430.638.495

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,125

prelievi giornalieri

LUN			7	1.228.528	14	1.394.213	21	1.321.413	28	1.280.976		m ³
				13.629.290		15.523.168		14.728.469		14.253.420		kWh
MAR	1	1.360.800	8	1.203.237	15	1.397.412	22	1.301.784	29	1.279.881		m ³
		15.084.468		13.372.776		15.578.349		14.499.270		14.225.877		kWh
MER	2	1.236.527	9	1.233.468	16	1.322.059	23	1.296.311	30	1.320.377		m ³
		13.713.084		13.718.631		14.731.703		14.435.719		14.665.427		kWh
GIO	3	1.299.101	10	1.279.696	17	1.264.915	24	1.290.632				m ³
		14.425.218		14.226.380		14.091.153		14.394.419				kWh
VEN	4	1.328.442	11	1.227.154	18	1.277.610	25	1.265.941				m ³
		14.745.706		13.659.451		14.223.632		14.112.710				kWh
SAB	5	1.274.523	12	1.304.294	19	1.245.010	26	1.306.824				m ³
		14.138.284		14.523.314		13.865.676		14.555.406				kWh
DOM	6	1.201.314	13	+ 1.407.519	20	1.313.097	27	1.247.346				m ³
		13.318.968		15.671.317		14.630.527		13.896.682				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 novembre 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,085	11,085	10,027	0,80086	0,99742	1,28	AOP
02	11,090	11,090	10,032	0,80107	0,99742	1,32	AOP
03	11,104	11,104	10,046	0,80420	0,99740	1,27	AOP
04	11,100	11,100	10,042	0,80537	0,99740	1,27	AOP
05	11,093	11,093	10,035	0,80222	0,99741	1,28	AOP
06	11,087	11,087	10,029	0,79960	0,99742	1,25	AOP
07	11,094	11,094	10,036	0,80155	0,99742	1,12	AOP
08	11,114	11,114	10,055	0,80346	0,99740	1,24	AOP
09	11,122	11,122	10,062	0,80270	0,99740	1,36	AOP
10	11,117	11,117	10,057	0,80334	0,99740	1,28	AOP
11	11,131	11,131	10,071	0,80744	0,99739	1,24	AOP
12	11,135	11,135	10,074	0,80775	0,99738	1,22	AOP
13	11,134	11,134	10,073	0,80730	0,99738	1,30	AOP
14	11,134	11,134	10,073	0,80763	0,99738	1,34	AOP
15	11,148	11,148	10,085	0,80619	0,99736	1,72	AOP
16	11,143	11,143	10,081	0,80578	0,99737	1,75	AOP
17	11,140	11,140	10,078	0,80555	0,99737	1,61	AOP
18	11,133	11,133	10,073	0,80696	0,99738	1,33	AOP
19	11,137	11,137	10,077	0,80750	0,99738	1,32	AOP
20	11,142	11,142	10,081	0,80743	0,99738	1,28	AOP
21	11,146	11,146	10,085	0,80717	0,99738	1,23	AOP
22	11,138	11,138	10,077	0,80724	0,99738	1,22	AOP
23	11,136	11,136	10,075	0,80715	0,99739	1,24	AOP
24	11,153	11,153	10,091	0,80781	0,99738	1,22	AOP
25	11,148	11,148	10,086	0,80785	0,99738	1,27	AOP
26	11,138	11,138	10,077	0,80705	0,99738	1,29	AOP
27	11,141	11,141	10,080	0,80549	0,99739	1,19	AOP
28	11,127	11,127	10,066	0,80362	0,99740	1,16	AOP
29	11,115	11,115	10,056	0,80439	0,99740	1,23	AOP
30	11,107	11,107	10,048	0,80305	0,99741	1,21	AOP
media mese	11,124	11,124	10,064	0,80516	0,99739	1,30	

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>)



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2016

periodo dal 01-12-2016 06 al 01-01-2017 06 - emesso in data 04-01-2017

volume in m³

39.400.514

energia in kWh

437.933.203

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,115

prelievi giornalieri

LUN			5	1.325.071	12	1.286.435	19	1.367.397	26	1.352.035		m ³
				14.717.564		14.270.423		15.189.046		15.060.318		kWh
MAR			6	1.274.959	13	1.402.606	20	251.780	27	1.320.712		m ³
				14.174.994		15.563.316		2.795.010		14.739.146		kWh
MER			7	1.245.036	14	1.385.158	21	99.918	28	1.293.291		m ³
				13.842.310		15.376.639		1.106.992		14.407.262		kWh
GIO	1	1.388.751	8	1.247.242	15	1.293.289	22	1.390.949	29	1.391.429		m ³
		15.429.024		13.855.611		14.364.561		15.429.797		15.481.039		kWh
VEN	2	1.294.170	9	1.382.357	16	1.248.274	23	1.349.573	30	1.422.480		m ³
		14.376.935		15.356.604		13.887.048		14.995.106		15.820.823		kWh
SAB	3	1.394.712	10	1.418.894	17	1.317.855	24	1.397.802	31	+ 1.468.492		m ³
		15.489.671		15.746.886		14.641.369		15.599.470		16.345.784		kWh
DOM	4	1.321.298	11	1.333.554	18	1.396.305	25	1.338.690				m ³
		14.669.050		14.801.116		15.507.363		14.892.926				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 dicembre 2016

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,110	11,110	10,050	0,80329	0,99741	1,19	AOP
02	11,109	11,109	10,050	0,80342	0,99741	1,20	AOP
03	11,106	11,106	10,047	0,80429	0,99740	1,24	AOP
04	11,102	11,102	10,044	0,80346	0,99741	1,20	AOP
05	11,107	11,107	10,048	0,80303	0,99741	1,23	AOP
06	11,118	11,118	10,057	0,80148	0,99740	1,48	AOP
07	11,118	11,118	10,057	0,80167	0,99739	1,57	AOP
08	11,109	11,109	10,049	0,80102	0,99740	1,56	AOP
09	11,109	11,109	10,048	0,80241	0,99739	1,62	AOP
10	11,098	11,098	10,039	0,80218	0,99742	1,19	AOP
11	11,099	11,099	10,041	0,80305	0,99742	1,11	AOP
12	11,093	11,093	10,035	0,80258	0,99742	1,07	AOP
13	11,096	11,096	10,038	0,80275	0,99742	1,07	AOP
14	11,101	11,101	10,042	0,80345	0,99741	1,13	AOP
15	11,107	11,107	10,048	0,80338	0,99741	1,11	AOP
16	11,125	11,125	10,064	0,80447	0,99740	1,08	AOP
17	11,110	11,110	10,051	0,80502	0,99740	1,15	AOP
18	11,106	11,106	10,048	0,80549	0,99741	1,14	AOP
19	11,108	11,108	10,050	0,80509	0,99741	1,12	AOP
20	11,101	11,101	10,043	0,80422	0,99741	1,10	AOP
21	11,079	11,079	10,022	0,80272	0,99743	1,08	AOP
22	11,093	11,093	10,036	0,80227	0,99742	1,01	AOP
23	11,111	11,111	10,052	0,80400	0,99741	1,08	AOP
24	11,160	11,160	10,098	0,80734	0,99738	1,12	AOP
25	11,125	11,125	10,064	0,80045	0,99742	0,91	AOP
26	11,139	11,139	10,077	0,80156	0,99741	0,93	AOP
27	11,160	11,160	10,097	0,80391	0,99739	1,02	AOP
28	11,140	11,140	10,078	0,80206	0,99741	1,03	AOP
29	11,126	11,126	10,065	0,79984	0,99742	0,96	AOP
30	11,122	11,122	10,062	0,79945	0,99742	0,89	AOP
31	11,131	11,131	10,069	0,80067	0,99742	0,94	AOP
media mese	11,113	11,113	10,054	0,80290	0,99741	1,15	

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>)