



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Marini Alberto
via delle Miniere, 5
52022 CAVRIGLIA

Impianto REMI

Codice: 50030901(ex 481501)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Figline Valdarno FI termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
37.519.477 m³

Energia
422.330.236 kWh

PCS medio ponderato mese
11,256 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 723.274 m ³ 7.971.926 kWh
2 1.252.587 m ³ 14.322.080 kWh	3 1.174.671 m ³ 13.420.616 kWh	4 1.266.772 m ³ 14.465.269 kWh	5 1.429.318 m ³ 16.329.958 kWh	6 1.458.479 m ³ 16.661.664 kWh	7 1.401.194 m ³ 16.004.438 kWh	8 1.359.514 m ³ 15.461.753 kWh
9 1.301.349 m ³ 14.711.750 kWh	10 1.256.533 m ³ 14.373.481 kWh	11 1.217.211 m ³ 13.857.947 kWh	12 1.302.990 m ³ 14.887.964 kWh	13 1.367.175 m ³ 15.636.380 kWh	14 1.306.897 m ³ 14.965.278 kWh	15 1.218.854 m ³ 13.959.535 kWh
16 1.213.280 m ³ 13.864.151 kWh	17 1.218.972 m ³ 13.504.991 kWh	18 1.219.162 m ³ 13.497.343 kWh	19 1.202.738 m ³ 13.344.378 kWh	20 1.253.074 m ³ 13.920.399 kWh	21 1.152.764 m ³ 12.822.194 kWh	22 1.113.375 m ³ 12.348.442 kWh
23 1.207.526 m ³ 13.397.501 kWh	24 1.183.989 m ³ 13.125.702 kWh	25 1.199.351 m ³ 13.284.012 kWh	26 1.209.549 m ³ 13.382.450 kWh	27 1.164.564 m ³ 12.916.179 kWh	28 897.943 m ³ 9.980.636 kWh	29 797.188 m ³ 8.833.640 kWh
30 1.233.285 m ³ 13.635.199 kWh	31 1.215.899 m ³ 13.442.979 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.022	11.022	9.951	0.72074	0.99770	0.000	AOP
02	11.434	11.434	10.338	0.76221	0.99744	0.000	AOP
03	11.425	11.425	10.329	0.76291	0.99744	0.000	AOP
04	11.419	11.419	10.324	0.76320	0.99744	0.000	AOP
05	11.425	11.425	10.330	0.76284	0.99744	0.000	AOP
06	11.424	11.424	10.328	0.76278	0.99744	0.000	AOP
07	11.422	11.422	10.327	0.76269	0.99744	0.000	AOP
08	11.373	11.373	10.281	0.75849	0.99747	0.021	AOP
09	11.305	11.305	10.217	0.75001	0.99752	0.000	AOP
10	11.439	11.439	10.344	0.76670	0.99743	0.000	AOP
11	11.385	11.385	10.293	0.76451	0.99745	0.000	AOP
12	11.426	11.426	10.331	0.76469	0.99744	0.000	AOP
13	11.437	11.437	10.340	0.76252	0.99744	0.000	AOP
14	11.451	11.451	10.354	0.76476	0.99743	0.000	AOP
15	11.453	11.453	10.356	0.76518	0.99743	0.000	AOP
16	11.427	11.427	10.332	0.76544	0.99743	0.107	AOP
17	11.079	11.079	10.013	0.76648	0.99752	1.241	AOP
18	11.071	11.071	10.005	0.76891	0.99751	1.258	AOP
19	11.095	11.095	10.028	0.77018	0.99750	1.333	AOP
20	11.109	11.109	10.041	0.76963	0.99750	1.289	AOP
21	11.123	11.123	10.054	0.77223	0.99748	1.305	AOP
22	11.091	11.091	10.023	0.76842	0.99750	1.332	AOP
23	11.095	11.095	10.028	0.76941	0.99750	1.336	AOP
24	11.086	11.086	10.019	0.76847	0.99751	1.220	AOP
25	11.076	11.076	10.011	0.77155	0.99751	1.146	AOP
26	11.064	11.064	10.001	0.77277	0.99751	1.084	AOP
27	11.091	11.091	10.025	0.77427	0.99749	1.251	AOP
28	11.115	11.115	10.047	0.77559	0.99747	1.424	AOP
29	11.081	11.081	10.014	0.76427	0.99753	1.112	AOP
30	11.056	11.056	9.990	0.75707	0.99756	0.932	AOP
31	11.056	11.056	9.989	0.75748	0.99756	0.964	AOP
media mese	11.244	11.244	10.163	0.76408	0.99748	0.592	

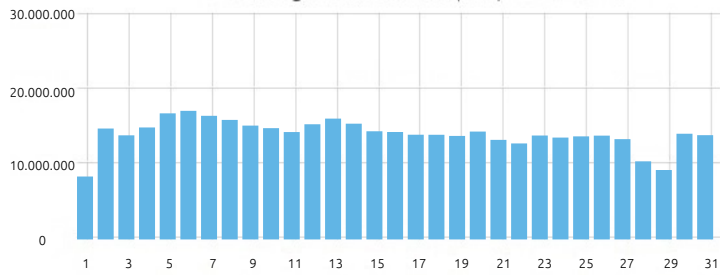
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

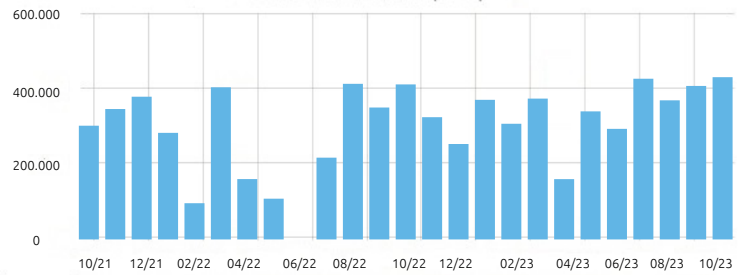
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024

con differenza + 0 Sm³, + 0 Kwh

Causa: Altro

Nota: Verbale riemesso a seguito di aggiornamento anagrafica strutturale.

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 2.1, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3488345044

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	52.3	20.4			-1 ⁴
lun 02	0	0		0	51.8	20.9			-1 ⁴
mar 03	0	0		0	53.9	20.4			-1 ⁴
mer 04	0	0		0	51.7	20.4			-1 ⁴
gio 05	0	0		0	50.8	21.0			-1 ⁴
ven 06	0	0		0	49.9	20.5			-1 ⁴
sab 07	0	0		0	48.4	20.4			-1 ⁴
dom 08	0	0		0	49.5	20.0			-1 ⁴
lun 09	0	0		0	53.3	19.6			-1 ⁴
mar 10	0	0		0	53.0	19.9			-1 ⁴
mer 11	0	0		0	51.7	19.9			-1 ⁴
gio 12	0	0		0	52.0	19.9			-1 ⁴
ven 13	0	0		0	49.8	19.2			-1 ⁴
sab 14	0	0		0	48.9	19.5			-1 ⁴
dom 15	0	0		0	50.6	18.6			-1 ⁴
lun 16	0	0		0	50.6	17.7			-1 ⁴
mar 17	0	0		0	55.6	19.6			-1 ⁴
mer 18	0	0		0	56.0	17.5			-1 ⁴
gio 19	0	0		0	56.8	21.1			-1 ⁴
ven 20	0	0		0	56.3	19.9			-1 ⁴
sab 21	0	0		0	54.7	16.7			-1 ⁴
dom 22	0	0		0	58.6	17.0			-1 ⁴
lun 23	0	0		0	55.7	18.7			-1 ⁴
mar 24	0	0		0	52.3	16.9			-1 ⁴
mer 25	0	0		0	48.4	17.5			-1 ⁴
gio 26	0	0		0	51.4	19.5			-1 ⁴
ven 27	0	0		0	53.1	18.4			-1 ⁴
sab 28	0	0		0	55.8	17.3			-1 ⁴
dom 29	0	0		0	53.6	18.7			-1 ⁴
lun 30	0	0		0	52.4	19.3			-1 ⁴
mar 31	0	0		0	53.0	17.2			-1 ⁴
0									

FORF CORR

⁴IF-impropriamente integrati dal flow-computer

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408641186

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	720678	720677		12112	52.3	19.3		59.5011	
lun 02	1252587	1252587		21322	51.8	18.7		58.7462	
mar 03	1174671	1174670		19154	53.9	18.7		61.3277	
mer 04	1266772	1266772		21616	52.9	18.4		58.6034	
gio 05	1429318	1429318		24862				57.4901	
ven 06	1458479	1458479		25917				56.2750	
sab 07	1401194	1401194		25693				54.5360	
dom 08	1359514	1359513		24445	49.5	18.4		55.6152	
lun 09	1301349	1301348		21629	53.3	18.6		60.1668	
mar 10	1256533	1256533		20812	53.1	18.5		60.3754	
mer 11	1217211	1217211		20737	51.8	18.4		58.6975	
gio 12	1302990	1302989		22050	52.1	18.4		59.0925	
ven 13	1367175	1367174		24293	49.9	18.2		56.2785	
sab 14	1306897	1306896		23642	49.0	18.3		55.2786	
dom 15	1218854	1218854		21257	50.7	18.3		57.3389	
lun 16	1213280	1213280		21124	50.6	18.2		57.4361	
mar 17	1218972	1218972		19428	50.3	18.4		62.7431	
mer 18	1219162	1219162		19160	56.1	18.8		63.6306	
gio 19	1202738	1202738		18557	58.2	19.3		64.8132	
ven 20	1253074	1253073		19531	56.4	19.1		64.1582	
sab 21	1152764	1152763		18570	54.8	19.0		62.0766	
dom 22	1113375	1113374		16682	58.7	19.4		66.7410	
lun 23	1207526	1207526		19069	59.6	19.1		63.3240	
mar 24	1183989	1183989		20126				58.8288	
mer 25	1199351	1199351		22181				54.0711	
gio 26	1209549	1209549		21076				57.3899	
ven 27	1164564	1164564		19493				59.7427	
sab 28	897943	897943		14273				62.9120	
dom 29	797188	797188		13526				58.9375	
lun 30	1233285	1233284		20899	52.5	19.3		59.0116	
mar 31	1215899	1215898		20516	53.1	19.7		59.2658	
37516881									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3488344767

FTa contatore attivo , tipo: ROTIDI , modello: FMR G25 , matr.R000087877 ,
campo scala m³/h: 0.65 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 45.0 ÷ 2773.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata

IN modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2023

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	2596	2596		46	53.4	20.4		56.4348	
lun 02	0	0		0	52.8	21.0			
mar 03	0	0		0	54.9	20.1			
mer 04	0	0		0	52.6	20.8			
gio 05	0	0		0	51.9	21.5			
ven 06	0	0		0	50.9	21.0			
sab 07	0	0		0	49.5	20.6			
dom 08	0	0		0	50.6	20.6			
lun 09	0	0		0	54.4	19.8			
mar 10	0	0		0	54.0	20.0			
mer 11	0	0		0	52.8	20.1			
gio 12	0	0		0	53.1	19.8			
ven 13	0	0		0	50.7	19.0			
sab 14	0	0		0	50.0	19.4			
dom 15	0	0		0	51.7	18.0			
lun 16	0	0		0	51.6	17.2			
mar 17	0	0		0	56.8	19.0			
mer 18	0	0		0	57.1	17.0			
gio 19	0	0		0	57.8	21.7			
ven 20	0	0		0	57.3	19.9			
sab 21	0	0		0	55.8	15.6			
dom 22	0	0		0	59.7	15.6			
lun 23	0	0		0	56.5	18.1			
mar 24	0	0		0	53.3	16.0			
mer 25	0	0		0	49.3	16.6			
gio 26	0	0		0	52.5	19.6			
ven 27	0	0		0	54.1	17.0			
sab 28	0	0		0	56.9	15.0			
dom 29	0	0		0	54.6	18.4			
lun 30	0	0		0	53.4	19.1			
mar 31	0	0		0	54.1	15.1			
2596									