



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 Novembre 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
20.061.856 m³

Energia
219.275.972 kWh

PCS medio ponderato mese
10,93 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 1.224.471 m ³ 13.504.691 kWh	2 959.063 m ³ 10.580.383 kWh	3 1 m ³ 11 kWh	4 288 m ³ 3.181 kWh	5 4.939 m ³ 54.857 kWh
6 770.109 m ³ 8.532.038 kWh	7 1.106.373 m ³ 12.201.081 kWh	8 1.232.679 m ³ 13.553.306 kWh	9 1.285.003 m ³ 14.172.298 kWh	10 1.012.773 m ³ 11.184.052 kWh	11 2.603 m ³ 28.748 kWh	12 828 m ³ 9.154 kWh
13 6.375 m ³ 70.699 kWh	14 2.187 m ³ 24.263 kWh	15 0 m ³ 0 kWh	16 1.226 m ³ 13.599 kWh	17 955 m ³ 10.590 kWh	18 8.233 m ³ 91.032 kWh	19 2.916 m ³ 33.146 kWh
20 11.715 m ³ 131.770 kWh	21 1.258.158 m ³ 13.584.332 kWh	22 1.300.637 m ³ 14.042.978 kWh	23 1.152.479 m ³ 12.444.468 kWh	24 1.092.513 m ³ 12.030.753 kWh	25 1.242.187 m ³ 13.809.393 kWh	26 1.316.088 m ³ 14.503.290 kWh
27 1.308.406 m ³ 14.109.850 kWh	28 1.281.775 m ³ 13.827.789 kWh	29 1.270.864 m ³ 13.711.352 kWh	30 1.206.012 m ³ 13.012.869 kWh			

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.029	11.029	9.966	0.76202	0.99755	1.190	AOP
02	11.032	11.032	9.968	0.76102	0.99755	1.156	AOP
03	11.049	11.049	9.984	0.76195	0.99754	1.150	AOP
04	11.046	11.046	9.981	0.76257	0.99754	1.189	AOP
05	11.107	11.107	10.039	0.76941	0.99750	1.216	AOP
06	11.079	11.079	10.011	0.76310	0.99753	1.053	AOP
07	11.028	11.028	9.963	0.75472	0.99758	0.908	AOP
08	10.995	10.995	9.931	0.74729	0.99762	0.772	AOP
09	11.029	11.029	9.963	0.74861	0.99760	0.732	AOP
10	11.043	11.043	9.978	0.76172	0.99755	1.046	AOP
11	11.044	11.044	9.978	0.75682	0.99757	0.894	AOP
12	11.055	11.055	9.989	0.75953	0.99756	0.947	AOP
13	11.090	11.090	10.022	0.76582	0.99752	1.064	AOP
14	11.094	11.094	10.027	0.77044	0.99750	1.258	AOP
15	11.093	11.093	10.027	0.77131	0.99750	1.301	AOP
16	11.092	11.092	10.023	0.76240	0.99753	1.023	AOP
17	11.089	11.089	10.021	0.76439	0.99752	1.092	AOP
18	11.057	11.057	9.991	0.76213	0.99754	1.107	AOP
19	11.367	11.367	10.276	0.76345	0.99745	0.284	AOP
20	11.248	11.248	10.164	0.74801	0.99754	0.151	AOP
21	10.797	10.797	9.740	0.70349	0.99783	0.000	AOP
22	10.797	10.797	9.740	0.70348	0.99783	0.000	AOP
23	10.798	10.798	9.741	0.70359	0.99783	0.000	AOP
24	11.012	11.012	9.947	0.74407	0.99763	0.609	AOP
25	11.117	11.117	10.047	0.76697	0.99751	1.001	AOP
26	11.020	11.020	9.954	0.74772	0.99761	0.704	AOP
27	10.784	10.784	9.728	0.70253	0.99784	0.000	AOP
28	10.788	10.788	9.732	0.70281	0.99784	0.000	AOP
29	10.789	10.789	9.733	0.70287	0.99784	0.000	AOP
30	10.790	10.790	9.733	0.70295	0.99784	0.000	AOP
media mese	11.012	11.012	9.947	0.74657	0.99761	0.728	

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.

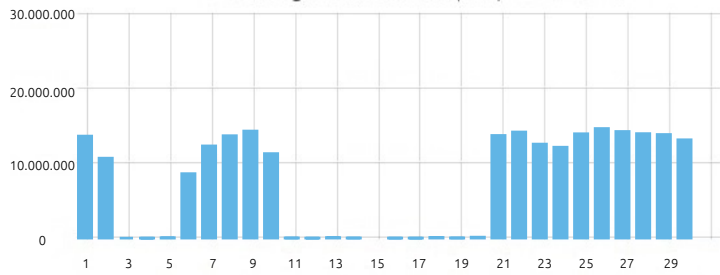
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

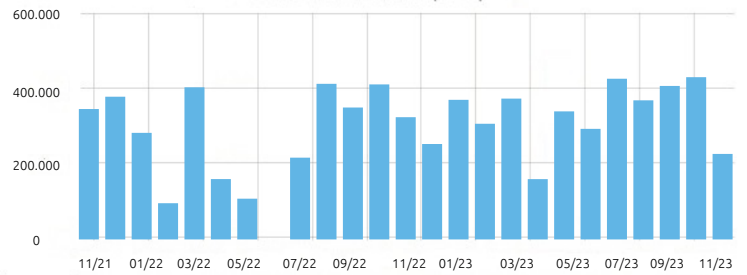
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

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 Novembre 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
mer 01	0	0		0	52.7	15.8			-1 ⁴
gio 02	0	0		0	52.4	16.6			-1 ⁴
ven 03	0	0		0	51.0	13.6			-1 ⁴
sab 04	0	0		0	48.7	14.7			-1 ⁴
dom 05	0	0		0	49.5	17.2			-1 ⁴
lun 06	0	0		0	53.8	16.3			-1 ⁴
mar 07	0	0		0	49.8	14.3			-1 ⁴
mer 08	0	0		0	47.5	14.2			-1 ⁴
gio 09	0	0		0	48.8	14.7			-1 ⁴
ven 10	0	0		0	48.9	13.7			-1 ⁴
sab 11	0	0		0	48.8	12.7			-1 ⁴
dom 12	0	0		0	48.4	10.7			-1 ⁴
lun 13	0	0		0	53.9	12.7			-1 ⁴
mar 14	0	0		0	55.5	14.6			-1 ⁴
mer 15	0	0		0	54.2	16.2			-1 ⁴
gio 16	0	0		0	53.5	13.8			-1 ⁴
ven 17	0	0		0	51.7	13.5			-1 ⁴
sab 18	0	0		0	50.5	10.0			-1 ⁴
dom 19	0	0		0	53.1	11.0			-1 ⁴
lun 20	0	0		0	51.9	14.0			-1 ⁴
mar 21	0	0		0	49.7	13.0			-1 ⁴
mer 22	0	0		0	48.8	12.0			-1 ⁴
gio 23	0	0		0	49.0	11.5			-1 ⁴
ven 24	0	0		0	47.7	11.1			-1 ⁴
sab 25	0	0		0	50.8	9.6			-1 ⁴
dom 26	0	0		0	49.3	9.0			-1 ⁴
lun 27	0	0		0	48.1	10.3			-1 ⁴
mar 28	0	0		0	49.4	11.0			-1 ⁴
mer 29	0	0		0	50.0	9.9			-1 ⁴
gio 30	0	0		0	52.5	15.1			-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 Novembre 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
mer 01	1224471	1224470		20746	52.8	19.6		59.0220	
gio 02	957583	957582		16226	52.5	18.3		59.0153	
ven 03	1	0		0	51.0	13.6			
sab 04	1	0		0	48.7	14.6			
dom 05	1	0		0	49.5	17.1			
lun 06	768961 S	768965		12536	53.8	18.2		61.3405	
mar 07	1106373	1106372		19881	49.8	18.4		55.6497	
mer 08	1232679	1232678		23374	47.5	18.7		52.7371	
gio 09	1285003	1285002		23696	48.8	18.9		54.2286	
ven 10	1011901	1011900		18327	49.0	17.5		55.2136	
sab 11	1	1		0	48.9	12.8			
dom 12	0	0		0	48.5	10.6			
lun 13	0	0		0	54.0	12.7			
mar 14	0	0		0	55.6	14.5			
mer 15	0	0		0	54.3	16.1			
gio 16	0	0		0	53.5	13.7			
ven 17	0	0		0	51.7	13.5			
sab 18	6159	6159		110	50.6	10.1		55.9909	
dom 19	0	0		0	53.1	10.7			
lun 20	11715	11714		203	51.9	14.0		57.7044	
mar 21	1258158	1258157		22790	49.7	17.1		55.2065	
mer 22	1300637	1300636		24021	48.8	17.1		54.1458	
gio 23	1152479	1152479		21195	49.1	17.0		54.3750	
ven 24	1092513	1092512		20455	47.7	17.1		53.4105	
sab 25	1242187	1242186		21636	50.9	17.2		57.4129	
dom 26	1316088	1316088		23688	49.4	17.0		55.5593	
lun 27	1308406	1308405		24590	48.2	16.7		53.2088	
mar 28	1281775	1281774		23309	49.5	16.7		54.9905	
mer 29	1270864	1270864		22889	50.1	16.7		55.5229	
gio 30	1206012	1206012		20468	52.6	16.8		58.9218	
20033968									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

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 Novembre 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
mer 01	0	0		0	53.8	14.0			
gio 02	1480	1480		25	53.4	16.1		59.2000	
ven 03	0	0		0	51.9	11.9			
sab 04	287	287		5	49.6	14.0		57.4000	
dom 05	4938	4938		87	50.6	16.4		56.7586	
lun 06	1148	1148		19	54.9	14.4		60.4211	
mar 07	0	0		0	50.7	11.9			
mer 08	0	0		0	48.5	11.1			
gio 09	0	0		0	49.8	12.7			
ven 10	872	872		15	49.9	11.7		58.1333	
sab 11	2602	2602		47	49.9	11.3		55.3617	
dom 12	828	828		14	49.4	9.7		59.1429	
lun 13	6375 S	6375		105	55.1	12.3		60.7143	
mar 14	2187	2187		34	56.6	14.2		64.3235	
mer 15	0	0		0	55.2	14.2			
gio 16	1226	1226		20	54.5	13.0		61.3000	
ven 17	955	955		15	52.7	11.5		63.6667	
sab 18	2074	2074		35	51.6	7.9		59.2571	
dom 19	2916	2916		46	54.2	11.0		63.3913	
lun 20	0	0		0	52.9	13.3			
mar 21	0	0		0	50.7	11.5			
mer 22	0	0		0	49.8	9.5			
gio 23	0	0		0	50.0	7.1			
ven 24	0	0		0	48.7	6.4			
sab 25	0 S	0		0	51.9	3.8			
dom 26	0	0		0	50.4	2.3			
lun 27	0	0		0	49.1	7.6			
mar 28	0	0		0	50.4	7.8			
mer 29	0	0		0	51.1	6.2			
gio 30	0	0		0	53.5	14.5			
27888									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima