



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 Agosto 2023

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
33.150.505 m³

Energia
361.053.964 kWh

PCS medio ponderato mese
10,891 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.271.972 m ³ 13.752.561 kWh	2 1.373.942 m ³ 14.856.435 kWh	3 1.497.043 m ³ 16.190.520 kWh	4 1.359.335 m ³ 14.725.676 kWh	5 888.373 m ³ 9.777.433 kWh	6 2.014 m ³ 22.239 kWh
7 472.499 m ³ 5.207.411 kWh	8 718.273 m ³ 7.763.813 kWh	9 1.365.050 m ³ 14.734.350 kWh	10 1.338.723 m ³ 14.451.515 kWh	11 1.384.703 m ³ 14.947.869 kWh	12 139.119 m ³ 1.501.790 kWh	13 859.708 m ³ 9.320.954 kWh
14 1.387.561 m ³ 15.376.951 kWh	15 1.246.732 m ³ 13.820.024 kWh	16 1.390.295 m ³ 15.408.639 kWh	17 1.287.587 m ³ 14.267.752 kWh	18 1.282.920 m ³ 14.209.622 kWh	19 94.190 m ³ 1.042.872 kWh	20 233.130 m ³ 2.568.393 kWh
21 1.161.916 m ³ 12.596.331 kWh	22 1.408.081 m ³ 15.224.172 kWh	23 1.268.988 m ³ 13.724.105 kWh	24 1.249.504 m ³ 13.512.136 kWh	25 1.443.010 m ³ 15.606.153 kWh	26 1.390.724 m ³ 15.042.071 kWh	27 1.263.484 m ³ 13.667.106 kWh
28 1.085.702 m ³ 11.746.210 kWh	29 1.157.009 m ³ 12.791.892 kWh	30 1.089.800 m ³ 11.992.159 kWh	31 1.039.118 m ³ 11.204.809 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 AGOSTO 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	10.812	10.812	9.754	0.70464	0.99782	0.000	AOP
02	10.813	10.813	9.755	0.70474	0.99782	0.000	AOP
03	10.815	10.815	9.757	0.70483	0.99782	0.000	AOP
04	10.833	10.833	9.774	0.70919	0.99780	0.084	AOP
05	11.006	11.006	9.944	0.75757	0.99757	1.153	AOP
06	11.042	11.042	9.978	0.76679	0.99752	1.403	AOP
07	11.021	11.021	9.958	0.76052	0.99756	1.239	AOP
08	10.809	10.809	9.752	0.70500	0.99782	0.023	AOP
09	10.794	10.794	9.737	0.70328	0.99783	0.000	AOP
10	10.795	10.795	9.738	0.70333	0.99783	0.000	AOP
11	10.795	10.795	9.738	0.70334	0.99783	0.000	AOP
12	10.795	10.795	9.739	0.70338	0.99783	0.000	AOP
13	10.842	10.842	9.783	0.70798	0.99780	0.000	AOP
14	11.082	11.082	10.008	0.73141	0.99765	0.000	AOP
15	11.085	11.085	10.011	0.73144	0.99765	0.000	AOP
16	11.083	11.083	10.009	0.73146	0.99765	0.000	AOP
17	11.081	11.081	10.007	0.73137	0.99765	0.000	AOP
18	11.076	11.076	10.003	0.73083	0.99766	0.000	AOP
19	11.072	11.072	9.999	0.73031	0.99766	0.000	AOP
20	11.017	11.017	9.946	0.72306	0.99770	0.000	AOP
21	10.841	10.841	9.781	0.70786	0.99780	0.000	AOP
22	10.812	10.812	9.754	0.70464	0.99782	0.000	AOP
23	10.815	10.815	9.757	0.70483	0.99782	0.000	AOP
24	10.814	10.814	9.756	0.70480	0.99782	0.000	AOP
25	10.815	10.815	9.757	0.70488	0.99782	0.000	AOP
26	10.816	10.816	9.758	0.70494	0.99782	0.000	AOP
27	10.817	10.817	9.759	0.70503	0.99782	0.000	AOP
28	10.819	10.819	9.761	0.70513	0.99782	0.000	AOP
29	11.056	11.056	9.990	0.76115	0.99754	1.130	AOP
30	11.004	11.004	9.940	0.74943	0.99760	0.931	AOP
31	10.783	10.783	9.727	0.70243	0.99784	0.000	AOP
media mese	10.905	10.905	9.843	0.71934	0.99774	0.192	

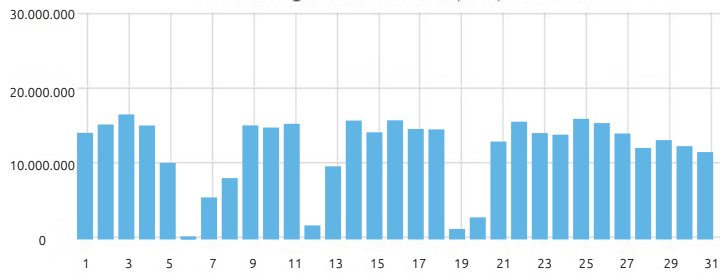
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

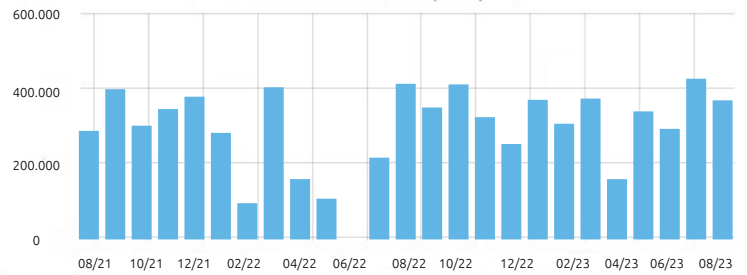
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

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 Agosto 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
mar 01	0	0		0	52.4	24.0			-1 ⁴
mer 02	0	0		0	51.5	24.1			-1 ⁴
gio 03	0	0		0	50.0	24.6			-1 ⁴
ven 04	0	0		0	51.9	18.2			-1 ⁴
sab 05	0	0		0	48.0	18.9			-1 ⁴
dom 06	0	0		0	53.5	24.0			-1 ⁴
lun 07	0	0		0	52.7	21.1			-1 ⁴
mar 08	0	0		0	55.2	23.1			-1 ⁴
mer 09	0	0		0	54.6	22.5			-1 ⁴
gio 10	0	0		0	52.0	23.7			-1 ⁴
ven 11	0	0		0	55.4	24.4			-1 ⁴
sab 12	0	0		0	57.9	29.0			-1 ⁴
dom 13	0	0		0	57.3	26.0			-1 ⁴
lun 14	0	0		0	51.0	25.5			-1 ⁴
mar 15	0	0		0	50.2	25.7			-1 ⁴
mer 16	0	0		0	52.3	25.5			-1 ⁴
gio 17	0	0		0	52.1	24.9			-1 ⁴
ven 18	0	0		0	50.6	25.2			-1 ⁴
sab 19	0	0		0	55.6	30.0			-1 ⁴
dom 20	0	0		0	58.2	30.2			-1 ⁴
lun 21	0	0		0	54.5	25.5			-1 ⁴
mar 22	0	0		0	50.1	25.5			-1 ⁴
mer 23	0	0		0	50.8	25.9			-1 ⁴
gio 24	0	0		0	53.5	26.7			-1 ⁴
ven 25	0	0		0	52.4	25.8			-1 ⁴
sab 26	0	0		0	53.9	25.0			-1 ⁴
dom 27	0	0		0	53.2	25.5			-1 ⁴
lun 28	0	0		0	49.0	20.7			-1 ⁴
mar 29	0	0		0	49.1	18.9			-1 ⁴
mer 30	0	0		0	55.4	20.2			-1 ⁴
gio 31	0	0		0	55.9	21.0			-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 Agosto 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
mar 01	1271972	1271972		21699	52.5	17.5		58.6189	
mer 02	1373942	1373941		23923	51.6	17.6		57.4318	
gio 03	1497043	1497043		26999	51.1	17.5		55.4481	
ven 04	1359335	1359335		23415				58.0540	
sab 05	885159	885159		16696				53.0162	
dom 06	0	0		0					
lun 07	470760	470759		7878	52.7	19.2		59.7562	
mar 08	716877	716877		11535	55.2	21.3		62.1480	
mer 09	1365050	1365049		22394	54.7	17.8		60.9560	
gio 10	1338723	1338723		23142	52.1	17.9		57.8482	
ven 11	1384703	1384703		22386	55.4	18.2		61.8558	
sab 12	137600	137599		2144	57.9	29.1		64.1786	
dom 13	857406	857406		13468	57.3	22.2		63.6625	
lun 14	1387561	1387561		24271	51.0	17.8		57.1695	
mar 15	1246732	1246731		22149	50.3	18.0		56.2884	
mer 16	1390295	1390295		23688	52.4	18.1		58.6920	
gio 17	1287587	1287587		22003	52.2	18.1		58.5187	
ven 18	1282920	1282920		22781	50.7	18.1		56.3154	
sab 19	88552	88552		1560	55.7	29.9		56.7641	
dom 20	230327	230326		3479	58.3	29.6		66.2047	
lun 21	1161916	1161915		19328	54.6	18.7		60.1156	
mar 22	1408081	1408081		25370	50.2	18.0		55.5018	
mer 23	1268988	1268988		22560	50.8	18.3		56.2495	
gio 24	1249504	1249503		20964	53.6	19.6		59.6023	
ven 25	1443010	1443010		24816	52.5	18.2		58.1484	
sab 26	1390724	1390723		23188	54.0	18.4		59.9760	
dom 27	1263484	1263484		21358	53.2	18.3		59.1574	
lun 28	1085702	1085702		19936	49.1	18.0		54.4594	
mar 29	1157009	1157008		20995	49.2	18.1		55.1087	
mer 30	1089800	1089799		17408	55.4	18.5		62.6033	
gio 31	1039118	1039118		16654	56.0	18.5		62.3945	
33129880									

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 Agosto 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
mar 01	0	0		0	53.4	27.5			
mer 02	0	0		0	52.6	27.7			
gio 03	0	0		0	51.1	28.1			
ven 04	0	0		0	52.9	18.8			
sab 05	3214	3214		55	49.0	20.5		58.4364	
dom 06	2014	2014		34	54.5	23.3		59.2353	
lun 07	1739	1739		29	53.7	21.5		59.9655	
mar 08	1396	1396		23	56.2	24.0		60.6957	
mer 09	0	0		0	55.6	25.1			
gio 10	0	0		0	53.1	27.1			
ven 11	0	0		0	56.5	28.2			
sab 12	1519	1519		25	58.9	27.3		60.7600	
dom 13	2302	2302		38	58.2	28.2		60.5789	
lun 14	0	0		0	51.9	29.9			
mar 15	0	0		0	51.3	29.8			
mer 16	0	0		0	53.4	30.0			
gio 17	0	0		0	53.2	28.5			
ven 18	0	0		0	51.6	29.8			
sab 19	5638 S	5638		94	56.9	27.9		59.9787	
dom 20	2803	2803		45	59.3	29.3		62.2889	
lun 21	0	0		0	55.4	30.0			
mar 22	0	0		0	51.1	29.8			
mer 23	0	0		0	51.9	30.8			
gio 24	0	0		0	54.6	31.6			
ven 25	0	0		0	53.4	30.3			
sab 26	0	0		0	55.0	28.7			
dom 27	0	0		0	54.2	29.0			
lun 28	0	0		0	50.0	21.7			
mar 29	0	0		0	50.2	19.0			
mer 30	0	0		0	56.5	20.8			
gio 31	0	0		0	57.0	21.9			
20625									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima