



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 Dicembre 2023

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

Volume
34.560.759 m³

Energia
380.855.401 kWh

PCS medio ponderato mese
11,02 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.108.546 m ³ 12.079.826 kWh	2 1.090.910 m ³ 12.076.374 kWh	3 1.080.942 m ³ 11.973.595 kWh
4 1.275.699 m ³ 14.078.614 kWh	5 1.261.858 m ³ 13.614.186 kWh	6 1.251.317 m ³ 13.515.475 kWh	7 1.334.178 m ³ 14.455.819 kWh	8 1.245.472 m ³ 13.454.834 kWh	9 993.466 m ³ 10.892.361 kWh	10 772.480 m ³ 8.565.258 kWh
11 1.231.881 m ³ 13.635.691 kWh	12 1.179.903 m ³ 13.033.209 kWh	13 1.209.907 m ³ 13.361.003 kWh	14 1.209.172 m ³ 13.378.279 kWh	15 1.199.824 m ³ 13.297.649 kWh	16 1.176.098 m ³ 13.451.033 kWh	17 969.232 m ³ 11.209.168 kWh
18 1.122.566 m ³ 12.982.476 kWh	19 1.305.239 m ³ 15.058.542 kWh	20 1.264.003 m ³ 14.228.882 kWh	21 1.243.243 m ³ 13.767.673 kWh	22 913.067 m ³ 10.089.390 kWh	23 5.986 m ³ 66.654 kWh	24 559.487 m ³ 6.236.602 kWh
25 934.328 m ³ 10.253.315 kWh	26 1.238.076 m ³ 13.330.364 kWh	27 1.308.105 m ³ 14.088.291 kWh	28 1.347.533 m ³ 14.514.278 kWh	29 1.336.072 m ³ 14.392.168 kWh	30 1.227.507 m ³ 13.225.160 kWh	31 1.164.662 m ³ 12.549.233 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 DICEMBRE 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	10.897	10.897	9.837	0.72529	0.99772	0.419	AOP
02	11.070	11.070	10.003	0.76036	0.99755	0.971	AOP
03	11.077	11.077	10.009	0.75992	0.99755	0.992	AOP
04	11.036	11.036	9.969	0.75026	0.99759	0.810	AOP
05	10.789	10.789	9.733	0.70287	0.99784	0.000	AOP
06	10.801	10.793	9.736	0.70318	0.99783	0.000	AOP
07	10.835	10.835	9.777	0.71172	0.99779	0.154	AOP
08	10.803	10.803	9.745	0.70417	0.99783	0.008	AOP
09	10.964	10.964	9.900	0.73656	0.99766	0.587	AOP
10	11.088	11.088	10.018	0.75781	0.99755	0.939	AOP
11	11.069	11.069	10.001	0.75655	0.99756	0.953	AOP
12	11.046	11.046	9.979	0.75233	0.99758	0.888	AOP
13	11.043	11.043	9.976	0.75126	0.99759	0.860	AOP
14	11.064	11.064	9.996	0.75270	0.99758	0.844	AOP
15	11.083	11.083	10.014	0.75839	0.99755	0.937	AOP
16	11.437	11.437	10.340	0.76172	0.99744	0.113	AOP
17	11.565	11.565	10.459	0.76900	0.99737	0.000	AOP
18	11.565	11.565	10.460	0.76911	0.99737	0.000	AOP
19	11.537	11.537	10.433	0.76838	0.99738	0.055	AOP
20	11.257	11.257	10.176	0.76545	0.99747	0.752	AOP
21	11.074	11.074	10.006	0.75480	0.99756	0.903	AOP
22	11.050	11.050	9.984	0.75552	0.99757	0.964	AOP
23	11.135	11.135	10.062	0.75934	0.99753	0.891	AOP
24	11.147	11.147	10.074	0.76243	0.99751	0.965	AOP
25	10.974	10.974	9.906	0.71830	0.99773	0.013	AOP
26	10.767	10.767	9.712	0.70125	0.99785	0.000	AOP
27	10.770	10.770	9.715	0.70150	0.99785	0.000	AOP
28	10.771	10.771	9.716	0.70153	0.99785	0.000	AOP
29	10.772	10.772	9.717	0.70164	0.99785	0.000	AOP
30	10.774	10.774	9.719	0.70178	0.99784	0.000	AOP
31	10.775	10.775	9.720	0.70188	0.99784	0.000	AOP
media mese	11.033	11.033	9.964	0.73797	0.99764	0.452	

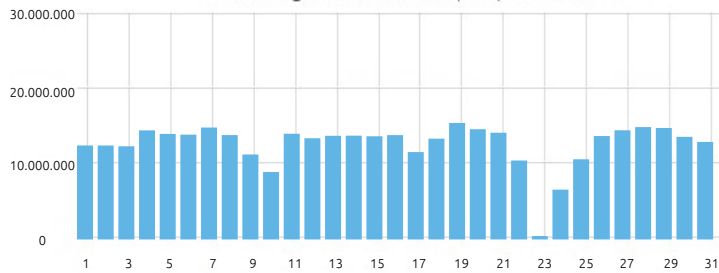
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

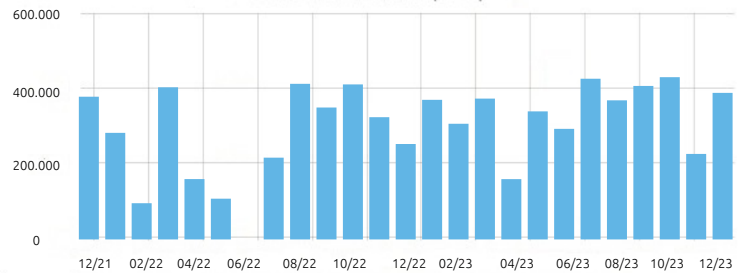
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

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 Dicembre 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
ven 01	0	0		0	51.5	17.8			-1 ⁴
sab 02	0	0		0	51.5	12.8			-1 ⁴
dom 03	0	0		0	50.7	9.9			-1 ⁴
lun 04	0	0		0	49.2	8.6			-1 ⁴
mar 05	0	0		0	49.8	9.9			-1 ⁴
mer 06	0	0		0	52.0	9.0			-1 ⁴
gio 07	0	0		0	53.1	8.4			-1 ⁴
ven 08	0	0		0	54.9	8.3			-1 ⁴
sab 09	0	0		0	52.4	10.4			-1 ⁴
dom 10	0	0		0	50.5	11.7			-1 ⁴
lun 11	0	0		0	48.8	11.7			-1 ⁴
mar 12	0	0		0	49.3	14.5			-1 ⁴
mer 13	0	0		0	52.9	14.3			-1 ⁴
gio 14	0	0		0	53.9	10.9			-1 ⁴
ven 15	0	0		0	52.4	10.7			-1 ⁴
sab 16	0	0		0	52.7	10.5			-1 ⁴
dom 17	0	0		0	52.4	9.1			-1 ⁴
lun 18	0	0		0	50.3	8.9			-1 ⁴
mar 19	0	0		0	52.6	9.3			-1 ⁴
mer 20	0	0		0	57.7	8.5			-1 ⁴
gio 21	0	0		0	52.4	9.3			-1 ⁴
ven 22	0	0		0	52.9	11.9			-1 ⁴
sab 23	0	0		0	54.0	10.2			-1 ⁴
dom 24	0	0		0	56.3	11.8			-1 ⁴
lun 25	0	0		0	52.8	12.0			-1 ⁴
mar 26	0	0		0	54.4	11.8			-1 ⁴
mer 27	0	0		0	53.9	11.2			-1 ⁴
gio 28	0	0		0	55.1	11.2			-1 ⁴
ven 29	0	0		0	53.1	11.9			-1 ⁴
sab 30	0	0		0	54.9	12.1			-1 ⁴
dom 31	0	0		0	54.1	12.7			-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 Dicembre 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
ven 01	1108546	1108546		19243	51.6	16.9		57.6078	
sab 02	1090910	1090910		18737	51.5	16.7		58.2222	
dom 03	1080942	1080941		18818	50.7	16.8		57.4419	
lun 04	1275699	1275698		22964	49.3	16.5		55.5521	
mar 05	1261858	1261857		22715	49.9	16.3		55.5517	
mer 06	1251317	1251316		21482	52.1	16.2		58.2495	
gio 07	1334178	1334177		22346	53.2	16.2		59.7054	
ven 08	1245472	1245472		20080	55.0	16.0		62.0255	
sab 09	991484	991483		16489	52.4	14.9		60.1300	
dom 10	772035	772034		13630	50.6	14.9		56.6423	
lun 11	1231881	1231881		22398	48.8	16.8		54.9996	
mar 12	1179903	1179903		21398	49.4	17.4		55.1408	
mer 13	1209907	1209907		20315	52.9	17.9		59.5573	
gio 14	1209172	1209172		19714	54.0	17.5		61.3357	
ven 15	1199824	1199824		20141	52.5	16.9		59.5712	
sab 16	1176098	1176098		19390	52.8	16.1		60.6549	
dom 17	969232	969232		15957	52.5	15.8		60.7402	
lun 18	1122566	1122565		19401	50.4	15.7		57.8612	
mar 19	1305239	1305238		21580	52.6	15.9		60.4837	
mer 20	1264003	1264003		18814	57.8	15.9		67.1842	
gio 21	1243243	1243242		20810	52.5	16.1		59.7425	
ven 22	910892	910892		15042	52.9	15.3		60.5566	
sab 23	0	0		0	54.0	10.2			
dom 24	559487	559486		8597	56.4	13.9		65.0792	
lun 25	934328	934328		15676	52.9	15.3		59.6024	
mar 26	1238076	1238075		20108	54.4	15.4		61.5713	
mer 27	1308105	1308104		21478	54.0	15.1		60.9044	
gio 28	1347533	1347532		21613	55.2	15.0		62.3482	
ven 29	1336072	1336072		22275	53.2	14.9		59.9808	
sab 30	1227507	1227507		19765	55.0	15.0		62.1051	
dom 31	1164662	1164661		18960	54.2	14.7		61.4273	
34550171									

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 Dicembre 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
ven 01	0	0		0	52.6	17.1			
sab 02	0	0		0	52.4	9.6			
dom 03	0	0		0	51.7	4.1			
lun 04	0 S	0		0	20.8	-274.1			
mar 05	0 S	0		0	50.9	6.9			
mer 06	0 S	0		0	52.5	5.3			
gio 07	0	0		0	54.2	3.9			
ven 08	0	0		0	55.9	4.3			
sab 09	1982	1982		33	53.3	7.4		60.0606	
dom 10	445	445		8	25.0	-274.1		55.6250	
lun 11	0 S	0		0	49.8	9.5			
mar 12	0	0		0	50.4	13.3			
mer 13	0	0		0	53.9	12.4			
gio 14	0	0		0	54.9	6.7			
ven 15	0	0		0	53.5	6.3			
sab 16	0	0		0	53.8	5.4			
dom 17	0 S	0		0	53.5	2.4			
lun 18	0	0		0	51.4	2.2			
mar 19	0	0		0	53.7	2.6			
mer 20	0 S	0		0	58.7	2.8			
gio 21	0	0		0	53.4	5.2			
ven 22	2175	2175		36	53.8	10.0		60.4167	
sab 23	5986 S	5834		90	55.1	10.2		64.8222	
dom 24	0 S	0		0	57.4	10.4			
lun 25	0 S	0		0	47.6	-25.1			
mar 26	0	0		0	55.5	9.6			
mer 27	0 S	0		0	55.0	8.8			
gio 28	0 S	0		0	56.1	9.1			
ven 29	0 U	0		0	-1.0	-274.1			
sab 30	0	0		0	56.0	10.4			
dom 31	0 S	0		0	55.0	11.8			
10588									

* U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima