



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. Ardu Carlo

via Aurelia nord, 32

00198 ROMA

Impianto REMI

Codice: 32482901(ex 574601)

Ragione sociale: Enel Produzione Spa

Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e

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 04-12-2023

Volume
2.829.188 m³

Energia
31.361.765 kWh

PCS medio ponderato mese
11,085 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 15.303 m ³ 169.542 kWh	2 15.189 m ³ 168.355 kWh	3 15.937 m ³ 176.725 kWh	4 15.433 m ³ 171.491 kWh	5 15.521 m ³ 172.469 kWh
6 15.512 m ³ 172.044 kWh	7 15.747 m ³ 174.099 kWh	8 15.782 m ³ 174.580 kWh	9 15.541 m ³ 172.629 kWh	10 15.466 m ³ 171.719 kWh	11 20.398 m ³ 226.438 kWh	12 32.958 m ³ 365.966 kWh
13 10.672 m ³ 118.683 kWh	14 10.606 m ³ 117.918 kWh	15 10.536 m ³ 117.065 kWh	16 10.054 m ³ 111.529 kWh	17 10.098 m ³ 111.886 kWh	18 10.172 m ³ 112.736 kWh	19 16.523 m ³ 183.389 kWh
20 461.726 m ³ 5.121.465 kWh	21 324.823 m ³ 3.600.988 kWh	22 126.438 m ³ 1.401.692 kWh	23 166.853 m ³ 1.850.400 kWh	24 194.034 m ³ 2.149.897 kWh	25 166.916 m ³ 1.850.598 kWh	26 601.047 m ³ 6.661.404 kWh
27 175.559 m ³ 1.944.843 kWh	28 116.305 m ³ 1.288.543 kWh	29 130.637 m ³ 1.445.368 kWh	30 77.402 m ³ 857.305 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

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 Fermata Celleno (ramo Montalto)

Dati medi giornalieri da analisi

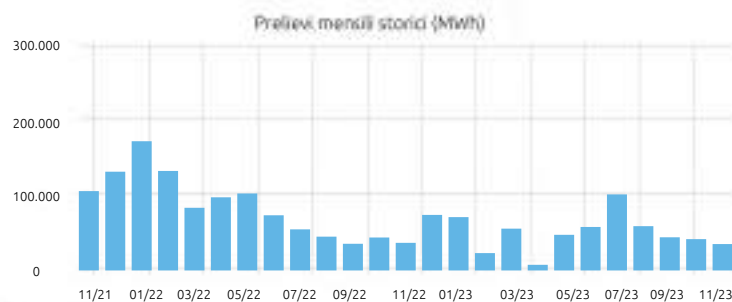
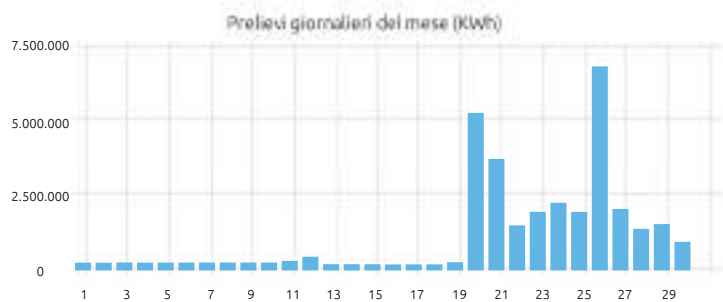
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.079	11.079	10.014	0.77561	0.99748	1.459	AOP
02	11.084	11.084	10.018	0.77216	0.99749	1.382	AOP
03	11.089	11.089	10.023	0.77268	0.99749	1.362	AOP
04	11.112	11.112	10.044	0.77180	0.99749	1.289	AOP
05	11.112	11.112	10.044	0.76965	0.99750	1.185	AOP
06	11.091	11.101	10.033	0.76849	0.99751	1.151	AOP
07	11.056	11.084	10.017	0.76587	0.99752	1.110	AOP
08	11.062	11.078	10.011	0.76400	0.99753	1.066	AOP
09	11.108	11.108	10.042	0.77619	0.99748	1.313	AOP
10	11.103	11.103	10.036	0.77248	0.99749	1.221	AOP
11	11.101	11.101	10.033	0.76993	0.99750	1.149	AOP
12	11.104	11.104	10.037	0.77120	0.99750	1.192	AOP
13	11.121	11.121	10.052	0.77283	0.99748	1.247	AOP
14	11.118	11.120	10.051	0.77063	0.99749	1.212	AOP
15	11.111	11.112	10.042	0.76749	0.99751	1.118	AOP
16	11.093	11.094	10.026	0.76646	0.99752	1.112	AOP
17	11.080	11.080	10.014	0.76802	0.99751	1.229	AOP
18	11.083	11.083	10.016	0.76795	0.99751	1.226	AOP
19	11.099	11.099	10.031	0.76792	0.99751	1.148	AOP
20	11.092	11.093	10.025	0.76601	0.99752	1.110	AOP
21	11.086	11.086	10.018	0.76374	0.99753	1.037	AOP
22	11.086	11.086	10.018	0.76326	0.99753	1.030	AOP
23	11.090	11.090	10.022	0.76357	0.99753	1.000	AOP
24	11.080	11.089	10.021	0.76405	0.99753	0.999	AOP
25	11.087	11.087	10.020	0.76734	0.99752	1.084	AOP
26	11.083	11.083	10.016	0.76626	0.99752	1.058	AOP
27	11.078	11.091	10.023	0.76676	0.99752	1.075	AOP
28	11.079	11.083	10.017	0.77046	0.99751	1.210	AOP
29	11.064	11.075	10.010	0.77392	0.99750	1.321	AOP
30	11.076	11.076	10.010	0.76808	0.99752	1.176	AOP
media mese	11.090	11.093	10.026	0.76883	0.99751	1.176	

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



Comunicazioni

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 720 delle quali 720 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3270525328

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051682 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060198 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19005

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

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

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 444 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

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

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

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	0	62.5	17.7			
gio 02	0	0	0	0	61.8	20.5			
ven 03	0	0	0	0	58.1	18.7			
sab 04	0	0	0	0	57.7	19.0			
dom 05	0	0	0	0	61.5	20.4			
lun 06	0	0	0	0	63.1	19.8			
mar 07	0	0	0	0	55.0	16.4			
mer 08	0	0	0	0	54.2	15.6			
gio 09	0 B	0	0	0	57.9	16.4			
ven 10	0	0	0	0	59.0	16.6			
sab 11	0	0	0	0	60.2	16.4			
dom 12	0	0	0	0	60.4	16.2			
lun 13	0	0	0	0	65.9	18.5			
mar 14	0	0	0	0	64.1	20.3			
mer 15	0	0	0	0	59.3	18.7			
gio 16	0	0	0	0	60.5	17.9			
ven 17	0	0	0	0	61.7	16.7			
sab 18	0	0	0	0	61.2	14.7			
dom 19	0	0	0	0	62.9	17.2			
lun 20	0	0	0	0	60.0	18.6			
mar 21	0	0	0	0	59.2	17.5			
mer 22	0	0	0	0	58.3	14.3			
gio 23	0	0	0	0	58.7	15.7			
ven 24	0	0	0	0	57.9	16.5			
sab 25	0	0	0	0	63.6	10.2			
dom 26	0	0	0	0	60.4	11.7			
lun 27	0	0	0	0	55.1	15.0			
mar 28	0	0	0	0	56.4	14.8			
mer 29	0	0	0	0	59.1	14.6			
gio 30	0	0	0	0	62.2	18.0			
	0								

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051681 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060199 , con stampante integrata

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

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

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

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

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

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	62.5	17.6			
gio 02	0	0		0	61.8	20.4			
ven 03	0	0		0	58.1	18.7			
sab 04	0	0		0	57.7	19.0			
dom 05	3	3		0	61.4	20.3			
lun 06	0	0		0	63.1	19.7			
mar 07	0	0		0	55.1	16.4			
mer 08	0	0		0	54.2	15.5			
gio 09	0	0		0	57.9	16.2			
ven 10	0	0		0	59.0	16.6			
sab 11	0	0		0	60.2	16.2			
dom 12	0	0		0	60.4	16.0			
lun 13	0	0		0	65.9	18.4			
mar 14	2	2		0	64.1	20.3			
mer 15	0	0		0	59.3	18.7			
gio 16	7	7		0	60.5	17.8			
ven 17	0	0		0	61.7	16.6			
sab 18	0	0		0	61.3	14.5			
dom 19	0	0		0	62.9	17.0			
lun 20	394176	394176		6044	60.0	19.5		65.2177	
mar 21	299385	299385		4525	59.2	19.5		66.1624	
mer 22	112483	112483		1728	58.3	18.2		65.0943	
gio 23	155648	155648		2385	58.7	19.4		65.2612	
ven 24	182920	182920		2857	57.9	19.7		64.0252	
sab 25	155813	155813		2163	63.6	18.0		72.0356	
dom 26	589873	589873		8838	60.4	19.3		66.7428	
lun 27	174875	174875		2857	55.1	18.5		61.2093	
mar 28	116305	116305		1853	56.4	18.4		62.7658	
mer 29	130635	130635		1978	59.1	18.6		66.0440	
gio 30	74400	74400		1041	62.2	18.8		71.4697	
2386525									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3272509983

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051683, campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FTb contatore stand-by , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051684 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060200 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19004

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

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

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

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

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	15303	15302	15194	217	62.6	18.8		70.5161	
gio 02	15189	15189	15022	221	61.9	20.8		68.7285	
ven 03	15937	15937	15780	247	58.2	19.5		64.5223	
sab 04	15433	15433	15270	242	57.7	19.9		63.7727	
dom 05	15518	15517	15296	228	61.5	21.0		68.0570	
lun 06	15512	15512	15339	220	63.2	20.2		70.5091	
mar 07	15747	15747	15757	256	55.1	17.0		61.5117	
mer 08	15782	15782	15762	262	54.3	17.4		60.2366	
gio 09	15541	15541	15562	239	58.0	17.3		65.0251	
ven 10	15466	15466	15398	233	59.0	17.5		66.3777	
sab 11	20398	20398	20587	301	60.2	18.3		67.7674	
dom 12	32958	32958	32644	489	60.5	17.8		67.3988	
lun 13	10672	10672	10543	143	65.9	19.5		74.6294	
mar 14	10604	10604	10519	148	64.2	20.8		71.6486	
mer 15	10536	10536	10438	159	59.3	18.9		66.2642	
gio 16	10047	10047	9952	148	60.5	18.7		67.8851	
ven 17	10098	10097	10078	144	61.8	17.2		70.1181	
sab 18	10172	10172	10192	145	61.3	15.8		70.1517	
dom 19	16523	16523	16443	232	63.0	18.0		71.2198	
lun 20	67550	67550	66928	1026	60.0	19.9		65.8382	
mar 21	25438	25438	25327	385	59.3	19.6		66.0727	
mer 22	13955	13955	13994	214	58.4	18.0		65.2103	
gio 23	11205	11205	11293	171	58.8	19.1		65.5263	
ven 24	11114	11114	11031	173	58.0	19.5		64.2428	
sab 25	11103	11103	11392	153	63.7	17.3		72.5686	
dom 26	11174	11174	11334	165	60.5	18.7		67.7212	
lun 27	684	684	641	10	55.1	15.7		68.4000	
mar 28	0	0	0	0	56.4	14.2			
mer 29	2	1	0	0	59.1	14.5			
gio 30	3002	3001	3027	44	62.3	18.1		68.2045	
442663									