



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

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

ENGIE PRODUZIONE SpA

-

via Piave, 6 loc. Rosignano Solvay

57016 ROSIGNANO MARITTIMO

Impianto REMI

Codice: 50035701(ex 603601)

Ragione sociale: ENGIE PRODUZIONE SpA

Denominazione: Rosignano Marittimo LI termoelettrici

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 03-05-2023

Volume
37.756.594 m³

Energia
412.747.765 kWh

PCS medio ponderato mese
10,932 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 788.082 m ³ 8.648.412 kWh	2 1.295.651 m ³ 14.218.474 kWh
3 1.298.471 m ³ 14.488.339 kWh	4 1.360.980 m ³ 15.538.308 kWh	5 1.419.845 m ³ 16.204.691 kWh	6 1.372.474 m ³ 15.647.576 kWh	7 1.351.219 m ³ 15.356.604 kWh	8 1.230.490 m ³ 14.020.203 kWh	9 1.183.182 m ³ 13.330.912 kWh
10 945.746 m ³ 10.365.376 kWh	11 1.420.922 m ³ 15.378.639 kWh	12 1.543.556 m ³ 16.653.425 kWh	13 1.563.288 m ³ 16.867.877 kWh	14 1.026.569 m ³ 11.077.706 kWh	15 334 m ³ 3.604 kWh	16 801.783 m ³ 8.652.842 kWh
17 1.588.448 m ³ 17.123.470 kWh	18 1.491.539 m ³ 16.074.316 kWh	19 1.528.393 m ³ 16.480.662 kWh	20 1.454.940 m ³ 15.710.442 kWh	21 1.480.486 m ³ 15.971.483 kWh	22 1.043.406 m ³ 11.254.177 kWh	23 1.229.470 m ³ 13.307.783 kWh
24 1.284.390 m ³ 13.998.567 kWh	25 1.292.384 m ³ 14.009.442 kWh	26 1.423.988 m ³ 15.303.600 kWh	27 1.417.646 m ³ 15.154.635 kWh	28 1.409.283 m ³ 15.065.236 kWh	29 1.340.815 m ³ 14.334.653 kWh	30 1.168.814 m ³ 12.506.310 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 APRILE 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

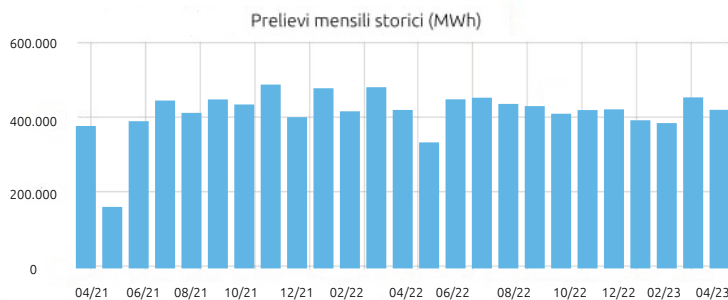
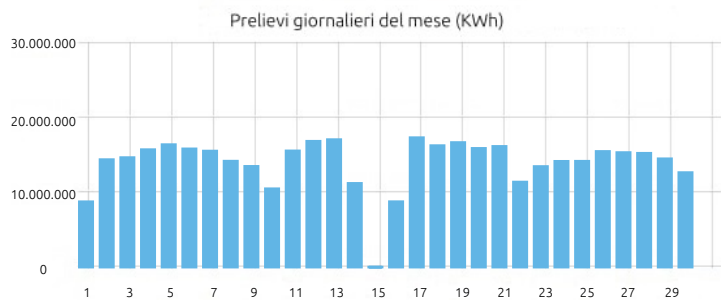
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.974	10.974	9.906	0.72071	0.99772	0.089	AOP
02	10.974	10.974	9.906	0.71906	0.99773	0.054	AOP
03	11.158	11.158	10.079	0.73700	0.99762	0.011	AOP
04	11.417	11.417	10.322	0.76226	0.99745	0.001	AOP
05	11.413	11.413	10.319	0.76260	0.99745	0.001	AOP
06	11.401	11.401	10.308	0.76318	0.99745	0.051	AOP
07	11.365	11.365	10.275	0.76431	0.99746	0.189	AOP
08	11.394	11.394	10.301	0.76116	0.99746	0.020	AOP
09	11.267	11.267	10.182	0.75084	0.99754	0.001	AOP
10	10.960	10.960	9.893	0.71854	0.99774	0.001	AOP
11	10.823	10.823	9.764	0.70549	0.99782	0.001	AOP
12	10.789	10.789	9.733	0.70296	0.99784	0.001	AOP
13	10.790	10.790	9.734	0.70303	0.99784	0.001	AOP
14	10.791	10.791	9.735	0.70312	0.99784	0.001	AOP
15	10.791	10.792	9.735	0.70316	0.99784	0.001	AOP
16	10.792	10.792	9.736	0.70321	0.99783	0.001	AOP
17	10.780	10.780	9.724	0.70228	0.99784	0.001	AOP
18	10.777	10.777	9.722	0.70207	0.99784	0.001	AOP
19	10.783	10.783	9.727	0.70246	0.99784	0.001	AOP
20	10.798	10.798	9.741	0.70584	0.99782	0.072	AOP
21	10.788	10.788	9.732	0.70331	0.99784	0.016	AOP
22	10.786	10.786	9.730	0.70270	0.99784	0.001	AOP
23	10.824	10.824	9.766	0.71224	0.99779	0.169	AOP
24	10.899	10.899	9.840	0.73303	0.99770	0.479	AOP
25	10.840	10.840	9.783	0.71770	0.99777	0.253	AOP
26	10.747	10.747	9.693	0.70092	0.99786	0.002	AOP
27	10.690	10.690	9.641	0.69815	0.99788	0.002	AOP
28	10.690	10.690	9.641	0.69812	0.99788	0.001	AOP
29	10.691	10.691	9.642	0.69810	0.99788	0.002	AOP
30	10.700	10.700	9.650	0.69822	0.99788	0.001	AOP
media mese	10.930	10.930	9.865	0.71853	0.99774	0.047	

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

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 24/04/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 29/04/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del 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, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, 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. 4.2, cap. 10 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. 4, All. 10/A 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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS,CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455868124
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3346330680
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: IGTM /G1600 , matr.162539 , campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1270.0 ÷ 126194.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17020 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049
IN	modello: OMET -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
IN	modello: NUOVA FIMA -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0
T	trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO integrato , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0		0	45.1	18.2			
dom 02	0	0		0	44.5	15.2			
lun 03	0	0		0	44.8	16.7			
mar 04	0	0		0	44.2	13.1			
mer 05	0	0		0	44.3	13.4			
gio 06	0	0		0	44.2	13.1			
ven 07	0	0		0	44.6	15.0			
sab 08	0	0		0	44.2	12.8			
dom 09	0	0		0	45.0	16.2			
lun 10	0	0		0	45.2	17.0			
mar 11	0	0		0	45.4	17.2			
mer 12	0	0		0	45.7	19.2			
gio 13	0	0		0	44.9	14.9			
ven 14	0	0		0	45.2	16.5			
sab 15	0	0		0	45.0	15.4			
dom 16	0	0		0	45.9	19.3			
lun 17	0	0		0	45.8	18.7			
mar 18	0	0		0	45.7	18.2			
mer 19	0	0		0	45.8	19.1			
gio 20	0	0		0	45.7	18.8			
ven 21	0	0		0	45.5	18.2			
sab 22	0	0		0	45.6	18.8			
dom 23	0	0		0	45.7	19.5			
lun 24	0	0		0	45.6	19.1			
mar 25	0	0		0	45.4	18.6			
mer 26	0	0		0	45.6	19.9			
gio 27	0	0		0	45.5	19.8			
ven 28	0	0		0	45.6	20.5			
sab 29	0	0		0	45.4	19.5			
dom 30	0	0		0	45.2	18.6			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455830659

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3346330680

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT G 1600 , matr.162539 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1221.0 ÷ 126194.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17021 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

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

IN modello: OMET -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

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

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

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.992

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3402153579
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT- L G 160 , matr.T000008441 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1248.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.IC15019
IN	modello: SCANTOR -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0
IN	modello: SCANTOR -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 12.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT1000 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	2433	2433		543	4.8	18.5		4.4807	
dom 02	1327	1327		288	4.6	15.8		4.6076	
lun 03	1312	1312		284	4.7	15.9		4.6197	
mar 04	1329	1329		282	4.7	12.0		4.7128	
mer 05	1372	1372		292	4.7	12.5		4.6986	
gio 06	1339	1339		285	4.7	13.1		4.6982	
ven 07	1329	1329		284	4.7	14.5		4.6796	
sab 08	1253	1253		264	4.7	12.3		4.7462	
dom 09	1246	1246		266	4.7	15.8		4.6842	
lun 10	2491	2491		539	4.7	16.2		4.6215	
mar 11	1398	1398		302	4.7	17.5		4.6291	
mer 12	1453	1453		317	4.7	18.8		4.5836	
gio 13	3666	3666		806	4.6	15.8		4.5484	
ven 14	2802	2802		612	4.6	17.1		4.5784	
sab 15	254	254		55	6.0	17.2		4.6182	
dom 16	2114	2114		454	4.9	12.3		4.6564	
lun 17	1455	1455		314	4.6	13.1		4.6338	
mar 18	1450	1450		319	4.6	17.5		4.5455	
mer 19	2981	2981		668	4.6	18.1		4.4626	
gio 20	1435	1435		316	4.6	17.6		4.5411	
ven 21	1445	1445		319	4.6	17.8		4.5298	
sab 22	2146	2146		466	4.8	13.9		4.6052	
dom 23	1242	1242		269	4.6	14.4		4.6171	
lun 24	1268	1268		274	4.6	13.5		4.6277	
mar 25	1260	1260		272	4.6	13.2		4.6324	
mer 26	1330	1330		287	4.6	13.5		4.6341	
gio 27	1334	1334		288	4.6	13.8		4.6319	
ven 28	1369	1369		297	4.6	14.6		4.6094	
sab 29	1320	1320		286	4.6	14.4		4.6154	
dom 30	1219	1219		264	4.6	14.6		4.6174	
48372									