



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 Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 03-10-2023

Volume
3.655.815 m³

Energia
40.351.137 kWh

PCS medio ponderato mese
11,038 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 134.566 m ³ 1.486.147 kWh	2 92.322 m ³ 1.008.249 kWh	3 99.324 m ³ 1.096.835 kWh
4 98.782 m ³ 1.091.146 kWh	5 116.725 m ³ 1.291.912 kWh	6 95.164 m ³ 1.050.611 kWh	7 102.076 m ³ 1.125.694 kWh	8 87.033 m ³ 960.496 kWh	9 82.697 m ³ 913.389 kWh	10 104.105 m ³ 1.131.829 kWh
11 78.002 m ³ 861.688 kWh	12 80.189 m ³ 885.447 kWh	13 100.857 m ³ 1.114.369 kWh	14 70.170 m ³ 773.624 kWh	15 85.292 m ³ 942.476 kWh	16 127.140 m ³ 1.406.677 kWh	17 113.746 m ³ 1.252.685 kWh
18 111.839 m ³ 1.234.926 kWh	19 89.939 m ³ 994.096 kWh	20 76.731 m ³ 847.417 kWh	21 555.194 m ³ 6.127.676 kWh	22 332.737 m ³ 3.673.749 kWh	23 142.189 m ³ 1.569.340 kWh	24 203.690 m ³ 2.248.941 kWh
25 72.875 m ³ 804.904 kWh	26 58.079 m ³ 642.702 kWh	27 127.396 m ³ 1.411.802 kWh	28 93.384 m ³ 1.034.508 kWh	29 56.548 m ³ 626.382 kWh	30 67.024 m ³ 741.420 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 SETTEMBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

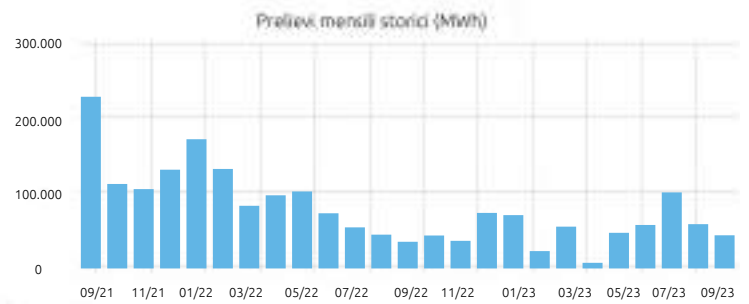
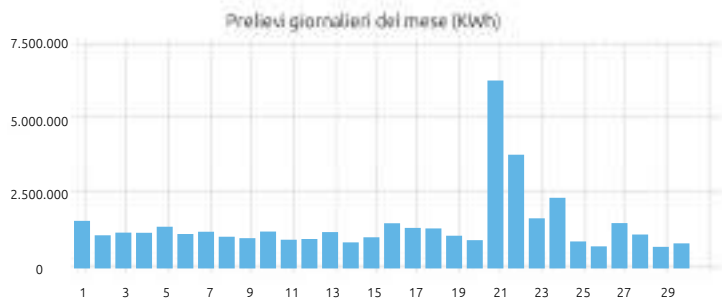
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.044	11.046	9.983	0.76919	0.99751	1.504	AOP
02	10.921	11.049	9.985	0.76944	0.99751	1.498	AOP
03	11.043	11.043	9.981	0.77226	0.99750	1.628	AOP
04	11.046	11.046	9.983	0.77044	0.99751	1.568	AOP
05	11.068	11.068	10.003	0.76951	0.99751	1.338	AOP
06	11.040	11.040	9.979	0.77226	0.99752	1.093	AOP
07	11.028	11.035	9.973	0.77109	0.99752	1.186	AOP
08	11.036	11.036	9.974	0.77140	0.99752	1.206	AOP
09	11.045	11.047	9.984	0.77225	0.99751	1.257	AOP
10	10.872	11.060	9.996	0.77035	0.99752	1.132	AOP
11	11.047	11.047	9.984	0.77242	0.99752	1.119	AOP
12	11.042	11.042	9.980	0.77162	0.99752	1.190	AOP
13	11.049	11.048	9.985	0.76900	0.99752	1.204	AOP
14	11.025	11.039	9.976	0.77171	0.99751	1.378	AOP
15	11.050	11.072	10.007	0.77013	0.99751	1.346	AOP
16	11.064	11.068	10.003	0.77200	0.99750	1.439	AOP
17	11.013	11.030	9.968	0.76778	0.99753	1.401	AOP
18	11.042	11.042	9.979	0.76664	0.99753	1.338	AOP
19	11.053	11.053	9.989	0.77133	0.99751	1.397	AOP
20	11.044	11.045	9.981	0.76755	0.99753	1.240	AOP
21	11.037	11.037	9.975	0.76787	0.99753	1.252	AOP
22	11.041	11.041	9.978	0.76681	0.99753	1.180	AOP
23	11.037	11.037	9.975	0.77088	0.99753	1.154	AOP
24	11.041	11.041	9.980	0.77161	0.99752	1.103	AOP
25	11.045	11.045	9.983	0.77084	0.99752	1.100	AOP
26	11.066	11.066	10.002	0.77259	0.99751	1.209	AOP
27	11.082	11.083	10.017	0.77202	0.99749	1.416	AOP
28	11.078	11.079	10.013	0.77087	0.99750	1.469	AOP
29	11.077	11.077	10.011	0.77248	0.99749	1.565	AOP
30	11.062	11.063	9.998	0.77117	0.99750	1.504	AOP
media mese	11.038	11.051	9.988	0.77052	0.99751	1.314	

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 null protocollo: num tel.3420745329

TL telelettura null protocollo: 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 Settembre 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
ven 01	0	0	0	0	63.5	23.6			
sab 02	0	0	0	0	61.2	23.8			
dom 03	0	0	0	0	63.2	25.6			
lun 04	0	0	0	0	63.1	26.4			
mar 05	0	0	0	0	63.4	25.6			
mer 06	0	0	0	0	62.7	26.2			
gio 07	0	0	0	0	60.8	27.0			
ven 08	0	0	0	0	61.2	26.1			
sab 09	0	0	0	0	61.9	25.8			
dom 10	0	0	0	0	57.1	24.6			
lun 11	0	0	0	0	55.1	23.8			
mar 12	0	0	0	0	54.9	24.1			
mer 13	0	0	0	0	54.0	24.4			
gio 14	0	0	0	0	54.7	24.9			
ven 15	0	0	0	0	61.0	24.6			
sab 16	0	0	0	0	60.3	24.1			
dom 17	0	0	0	0	66.7	25.3			
lun 18	0	0	0	0	66.5	25.9			
mar 19	0	0	0	0	65.5	25.3			
mer 20	0	0	0	0	60.3	24.1			
gio 21	0	0	0	0	61.4	24.7			
ven 22	0	0	0	0	60.6	24.5			
sab 23	0	0	0	0	62.7	22.3			
dom 24	0	0	0	0	65.8	20.2			
lun 25	0	0	0	0	66.5	21.7			
mar 26	0	0	0	0	64.9	24.7			
mer 27	0	0	0	0	64.5	24.2			
gio 28	0	0	0	0	63.5	23.2			
ven 29	0	0	0	0	61.4	23.5			
sab 30	0	0	0	0	59.8	22.4			
	0								

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 Settembre 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
ven 01	119519	119519		1719	63.5	24.2		69.5282	
sab 02	82407	82406		1241	61.2	24.7		66.4029	
dom 03	89462	89462		1306	63.1	25.4		68.5008	
lun 04	88954	88954		1299	63.1	25.5		68.4788	
mar 05	106888	106888		1550	63.3	25.2		68.9600	
mer 06	85368	85368		1266	62.7	25.6		67.4313	
gio 07	92289	92289		1407	60.8	25.4		65.5928	
ven 08	77226	77225		1167	61.2	25.5		66.1740	
sab 09	72905	72905		1085	61.9	25.7		67.1935	
dom 10	94265	94265		1532	57.2	24.7		61.5307	
lun 11	67640	67639		1147	55.1	25.1		58.9704	
mar 12	70019	70019		1186	54.9	25.0		59.0379	
mer 13	90739	90739		1568	54.0	24.6		57.8693	
gio 14	60012	60011		1031	54.6	25.1		58.2066	
ven 15	75305	75305		1129	61.0	25.3		66.7006	
sab 16	117228	117228		1787	60.3	24.1		65.6004	
dom 17	103927	103927		1420	66.7	24.8		73.1880	
lun 18	101487	101487		1392	66.5	24.8		72.9073	
mar 19	78621	78621		1087	65.5	24.8		72.3284	
mer 20	65501	65501		998	60.3	24.3		65.6323	
gio 21	542970	542970		8162	61.4	23.2		66.5241	
ven 22	316409	316409		4771	60.6	23.2		66.3192	
sab 23	125322	125321		1826	62.7	23.9		68.6314	
dom 24	186737	186737		2574	65.7	22.9		72.5474	
lun 25	60430	60430		816	66.5	22.8		74.0564	
mar 26	48102	48102		674	65.0	25.4		71.3680	
mer 27	117527	117527		1666	64.5	24.2		70.5444	
gio 28	83454	83454		1198	63.5	24.1		69.6611	
ven 29	46624	46624		695	61.4	24.3		67.0849	
sab 30	47980	47980		740	59.8	23.3		64.8378	
3315317									

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 Settembre 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
ven 01	15047	15047	14622	217	63.6	24.4		69.3410	
sab 02	9915	9915	9693	149	61.2	25.0		66.5436	
dom 03	9862	9862	9548	144	63.2	25.7		68.4861	
lun 04	9828	9828	9478	144	63.1	25.8		68.2500	
mar 05	9837	9837	9555	143	63.4	25.5		68.7902	
mer 06	9796	9795	9453	144	62.7	25.9		68.0208	
gio 07	9787	9787	9448	149	60.9	25.8		65.6846	
ven 08	9807	9807	9539	148	61.3	25.8		66.2635	
sab 09	9792	9792	9460	146	62.0	25.9		67.0685	
dom 10	9840	9840	9552	160	57.2	25.0		61.5000	
lun 11	10362	10362	10091	176	55.1	25.2		58.8750	
mar 12	10170	10170	9880	173	55.0	25.2		58.7861	
mer 13	10118 B	10174	9886	176	54.1	24.8		57.8068	
gio 14	10158	10158	9934	174	54.7	25.2		58.3793	
ven 15	9987	9987	9692	151	61.1	25.5		66.1391	
sab 16	9912	9912	9644	151	60.3	24.2		65.6424	
dom 17	9819	9819	9513	134	66.7	25.1		73.2761	
lun 18	10352	10352	10037	142	66.5	25.1		72.9014	
mar 19	11318	11318	10991	158	65.6	25.0		71.6329	
mer 20	11230	11230	10985	172	60.4	24.4		65.2907	
gio 21	12224	12223	11907	183	61.5	23.6		66.7923	
ven 22	16328	16328	15922	247	60.7	23.5		66.1053	
sab 23	16867	16867	16464	246	62.7	23.9		68.5650	
dom 24	16953	16952	16733	233	65.8	22.9		72.7554	
lun 25	12445	12445	12176	168	66.6	22.8		74.0774	
mar 26	9977	9976	9759	141	65.0	26.1		70.7518	
mer 27	9869	9869	9575	140	64.5	24.4		70.4929	
gio 28	9930	9930	9709	143	63.6	24.1		69.4406	
ven 29	9924	9924	9725	148	61.5	24.4		67.0541	
sab 30	19044	19044	18798	291	59.8	23.9		65.4433	
340498									

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