



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](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

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 Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 03-06-2023

Volume  
**3.949.612 m<sup>3</sup>**

Energia  
**43.626.812 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,046 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 11.780 m <sup>3</sup> 129.768 kWh	2 11.746 m <sup>3</sup> 129.370 kWh	3 11.759 m <sup>3</sup> 129.784 kWh	4 11.053 m <sup>3</sup> 122.091 kWh	5 11.577 m <sup>3</sup> 127.833 kWh	6 11.601 m <sup>3</sup> 127.971 kWh	7 11.615 m <sup>3</sup> 128.102 kWh
8 966 m <sup>3</sup> 10.656 kWh	9 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	10 0 m <sup>3</sup> 0 kWh	11 4.830 m <sup>3</sup> 53.304 kWh	12 13.309 m <sup>3</sup> 146.838 kWh	13 13.373 m <sup>3</sup> 147.330 kWh	14 491.319 m <sup>3</sup> 5.434.971 kWh
15 726.658 m <sup>3</sup> 8.036.111 kWh	16 61.872 m <sup>3</sup> 683.500 kWh	17 41.035 m <sup>3</sup> 453.560 kWh	18 32.218 m <sup>3</sup> 356.105 kWh	19 55.150 m <sup>3</sup> 608.084 kWh	20 94.296 m <sup>3</sup> 1.039.519 kWh	21 122.484 m <sup>3</sup> 1.356.878 kWh
22 36.461 m <sup>3</sup> 402.092 kWh	23 15.918 m <sup>3</sup> 175.480 kWh	24 14.305 m <sup>3</sup> 157.928 kWh	25 34.765 m <sup>3</sup> 383.597 kWh	26 56.890 m <sup>3</sup> 627.894 kWh	27 422.949 m <sup>3</sup> 4.675.278 kWh	28 699.138 m <sup>3</sup> 7.725.475 kWh
29 483.716 m <sup>3</sup> 5.335.388 kWh	30 412.801 m <sup>3</sup> 4.548.242 kWh	31 34.028 m <sup>3</sup> 373.661 kWh				

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 MAGGIO 2023

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

## Dati medi giornalieri da analisi

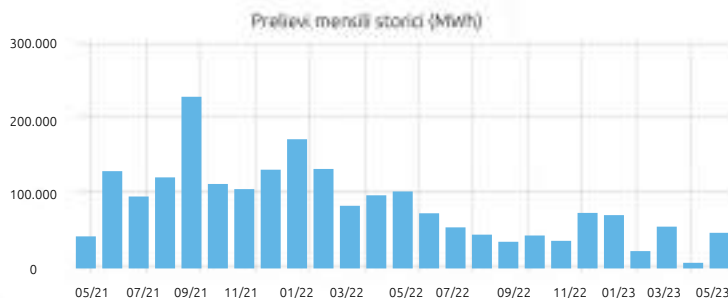
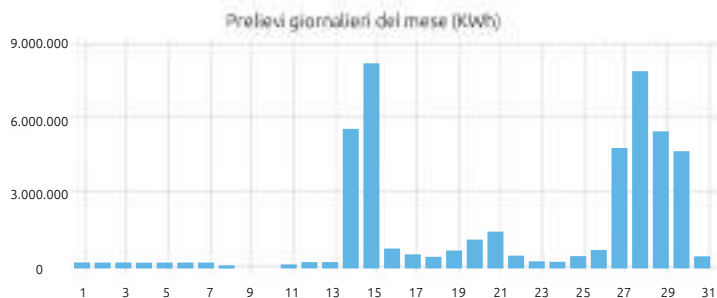
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	% mol	
01	11.016	11.016	9.956	0.77176	0.99753	1.211	AOP
02	11.014	11.014	9.955	0.77445	0.99752	1.258	AOP
03	11.037	11.037	9.974	0.76583	0.99754	1.037	AOP
04	11.046	11.046	9.981	0.76318	0.99755	0.993	AOP
05	11.042	11.042	9.978	0.76321	0.99755	0.998	AOP
06	11.031	11.031	9.969	0.76597	0.99754	1.069	AOP
07	11.029	11.029	9.967	0.76616	0.99754	1.108	AOP
08	11.031	11.031	9.968	0.76649	0.99754	1.234	AOP
09	11.040	11.040	9.976	0.76708	0.99752	1.447	AOP
10	11.036	11.036	9.973	0.76842	0.99752	1.440	AOP
11	11.036	11.036	9.974	0.77083	0.99751	1.635	AOP
12	11.033	11.033	9.971	0.77001	0.99751	1.526	AOP
13	11.017	11.017	9.955	0.76814	0.99752	1.591	AOP
14	11.062	11.062	9.997	0.76802	0.99751	1.465	AOP
15	11.059	11.059	9.996	0.77269	0.99750	1.448	AOP
16	11.047	11.047	9.984	0.77121	0.99752	1.292	AOP
17	11.053	11.053	9.991	0.77520	0.99750	1.234	AOP
18	11.053	11.053	9.990	0.77301	0.99751	1.358	AOP
19	11.026	11.026	9.966	0.77551	0.99751	1.247	AOP
20	11.024	11.024	9.965	0.77579	0.99752	1.147	AOP
21	11.078	11.078	10.015	0.77743	0.99749	1.274	AOP
22	11.028	11.028	9.969	0.77779	0.99751	1.166	AOP
23	11.024	11.024	9.965	0.77941	0.99751	1.145	AOP
24	11.040	11.040	9.981	0.78407	0.99749	1.187	AOP
25	11.034	11.034	9.975	0.77972	0.99750	1.265	AOP
26	11.037	11.037	9.976	0.77298	0.99752	1.235	AOP
27	11.054	11.054	9.990	0.77037	0.99752	1.091	AOP
28	11.050	11.050	9.987	0.76976	0.99753	1.012	AOP
29	11.030	11.030	9.970	0.77553	0.99751	1.201	AOP
30	11.018	11.019	9.961	0.77966	0.99750	1.307	AOP
31	10.981	10.981	9.926	0.77813	0.99752	1.343	AOP(a)
media mese	11.036	11.036	9.974	0.77219	0.99752	1.257	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi - I prelievi superano o si avvicinano al limite inferiore dell'elemento primario

Data apertura guasto: 19/04/2023 02:00

Nota: Negli ultimi 30 giorni le misure quartorarie registrate al di fuori del campo valido di misura sono risultate pari al 100.0% delle misure quartorarie disponibili (escluse le misure a 0). Le misure quartorarie disponibili sono risultate pari al 100% delle misure quartorarie attese nel periodo.

Telelettura non funzionante

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 16/05/2023 02:00

Data apertura guasto: 22/05/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Nota: Mancata lettura su apparato 1

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](http://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 = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 Maggio 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
lun 01	0	0		0	72.2	17.7			
mar 02	0	0		0	67.5	18.7			
mer 03	0	0		0	63.1	19.8			
gio 04	0	0		0	65.7	19.4			
ven 05	0	0		0	64.4	18.9			
sab 06	0	0		0	61.2	19.1			
dom 07	0	0		0	60.3	19.6			
lun 08	0	0		0	64.7	17.6			
mar 09	0	0		0	67.2	20.6			
mer 10	0	0		0	64.8	18.5			
gio 11	0	0		0	64.2	19.2			
ven 12	0	0		0	63.3	18.0			
sab 13	0	0		0	62.4	15.6			
dom 14	0	0		0	64.0	17.3			
lun 15	0	0		0	65.0	17.9			
mar 16	0	0		0	61.5	16.7			
mer 17	0	0		0	62.5	18.1			
gio 18	0	0		0	63.9	18.3			
ven 19	0	0		0	63.9	18.4			
sab 20	0	0		0	65.7	18.2			
dom 21	0	0		0	63.4	19.0			
lun 22	0	0		0	60.2	20.1			
mar 23	0	0		0	60.9	20.9			
mer 24	0	0		0	60.9	20.8			
gio 25	0	0		0	55.9	21.3			
ven 26	0	0		0	51.4	22.8			
sab 27	0	0		0	51.8	23.6			
dom 28	0	0		0	52.0	21.6			
lun 29	0	0		0	51.2	21.4			
mar 30	0	0		0	57.0	22.1			
mer 31	0	0		0	61.7	22.0			
	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 = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet 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 Maggio 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
lun 01	0	0		0	72.2	17.7			
mar 02	0	0		0	67.6	18.9			
mer 03	0	0		0	63.1	19.9			
gio 04	0	0		0	65.7	19.5			
ven 05	0	0		0	64.5	19.0			
sab 06	0	0		0	61.3	19.2			
dom 07	0	0		0	60.3	19.8			
lun 08	0	0		0	64.7	17.6			
mar 09	0	0		0	67.2	20.7			
mer 10	0	0		0	64.8	18.6			
gio 11	0	0		0	64.2	19.4			
ven 12	0	0		0	63.4	18.2			
sab 13	0	0		0	62.4	15.5			
dom 14	407114	407114		5491	64.0	17.2		74.1421	
lun 15	636314	636314		8561	65.0	16.9		74.3271	
mar 16	49482	49482		674	61.5	17.4		73.4154	
mer 17	29274	29274		422	62.5	18.0		69.3697	
gio 18	21173	21173		295	63.9	18.5		71.7729	
ven 19	44954	44954		621	63.9	18.8		72.3897	
sab 20	84158	84158		1128	65.7	18.2		74.6082	
dom 21	97128	97128		1357	63.4	18.1		71.5755	
lun 22	23679	23679		356	60.2	20.3		66.5140	
mar 23	3167	3167		46	60.9	21.2		68.8478	
mer 24	1540	1540		22	60.9	21.1		70.0000	
gio 25	21973	21973		360	56.0	21.4		61.0361	
ven 26	44120	44120		800	51.5	22.0		55.1500	
sab 27	383812	383812		6703	51.8	18.9		57.2597	
dom 28	654160	654160		11394	52.0	18.0		57.4127	
lun 29	451531	451531		8101	51.1	18.0		55.7377	
mar 30	409151	409151		6771	56.9	18.7		60.4270	
mer 31	34028	34028		491	61.7	22.1		69.3035	
3396758									



# 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 = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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

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