



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)

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 Marzo 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume  
32.866.717 m<sup>3</sup>

Energia  
365.676.288 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,126 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1	2	3	4	5
		1.401.830 m <sup>3</sup> 15.118.737 kWh	1.385.308 m <sup>3</sup> 14.836.649 kWh	1.379.094 m <sup>3</sup> 15.225.198 kWh	1.188.122 m <sup>3</sup> 13.517.264 kWh	1.225.663 m <sup>3</sup> 13.945.594 kWh
6	7	8	9	10	11	12
1.324.023 m <sup>3</sup> 15.059.438 kWh	1.299.707 m <sup>3</sup> 14.775.069 kWh	1.278.087 m <sup>3</sup> 14.462.832 kWh	1.297.808 m <sup>3</sup> 14.422.540 kWh	1.317.777 m <sup>3</sup> 14.633.914 kWh	1.065.600 m <sup>3</sup> 11.862.259 kWh	244.429 m <sup>3</sup> 2.722.939 kWh
13	14	15	16	17	18	19
1.342.828 m <sup>3</sup> 14.878.534 kWh	1.440.500 m <sup>3</sup> 15.607.818 kWh	1.249.776 m <sup>3</sup> 13.547.572 kWh	1.106.566 m <sup>3</sup> 11.996.282 kWh	1.032.785 m <sup>3</sup> 11.197.455 kWh	442.631 m <sup>3</sup> 4.799.448 kWh	602.987 m <sup>3</sup> 6.729.335 kWh
20	21	22	23	24	25	26
1.228.737 m <sup>3</sup> 14.040.778 kWh	1.169.339 m <sup>3</sup> 13.353.851 kWh	1.124.725 m <sup>3</sup> 12.835.362 kWh	1.166.488 m <sup>3</sup> 13.300.296 kWh	940.497 m <sup>3</sup> 10.716.806 kWh	841 m <sup>3</sup> 9.550 kWh	599.214 m <sup>3</sup> 6.641.268 kWh
27	28	29	30	31		
1.036.570 m <sup>3</sup> 11.502.525 kWh	1.033.386 m <sup>3</sup> 11.478.523 kWh	991.602 m <sup>3</sup> 11.114.110 kWh	1.087.739 m <sup>3</sup> 11.899.858 kWh	862.058 m <sup>3</sup> 9.444.486 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 MARZO 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	10.785	10.785	9.730	0.71039	0.99781	0.249	AOP
02	10.710	10.710	9.659	0.69697	0.99788	0.000	AOP
03	11.040	11.040	9.968	0.72605	0.99769	0.000	AOP
04	11.377	11.377	10.284	0.75762	0.99748	0.000	AOP
05	11.378	11.378	10.285	0.75766	0.99748	0.000	AOP
06	11.374	11.374	10.282	0.75742	0.99748	0.000	AOP
07	11.368	11.368	10.276	0.75694	0.99749	0.000	AOP
08	11.316	11.316	10.228	0.75301	0.99752	0.000	AOP
09	11.113	11.113	10.045	0.77150	0.99750	1.057	AOP
10	11.105	11.105	10.038	0.77584	0.99748	1.195	AOP
11	11.132	11.132	10.064	0.77859	0.99745	1.475	AOP
12	11.140	11.140	10.071	0.77812	0.99745	1.530	AOP
13	11.080	11.080	10.005	0.73032	0.99766	0.023	AOP
14	10.835	10.835	9.776	0.70640	0.99781	0.000	AOP
15	10.840	10.840	9.780	0.70676	0.99781	0.000	AOP
16	10.841	10.841	9.781	0.70682	0.99781	0.000	AOP
17	10.842	10.842	9.782	0.70690	0.99781	0.000	AOP
18	10.843	10.843	9.783	0.70699	0.99781	0.000	AOP
19	11.160	11.160	10.081	0.73776	0.99761	0.000	AOP
20	11.427	11.427	10.331	0.76165	0.99745	0.000	AOP
21	11.420	11.420	10.325	0.76216	0.99745	0.000	AOP
22	11.412	11.412	10.317	0.76181	0.99746	0.000	AOP
23	11.402	11.402	10.308	0.76107	0.99746	0.000	AOP
24	11.395	11.394	10.301	0.76054	0.99747	0.000	AOP
25	11.355	11.386	10.293	0.76013	0.99747	0.000	AOP
26	11.083	11.124	10.055	0.77038	0.99749	1.317	AOP
27	11.097	11.098	10.032	0.77674	0.99748	1.307	AOP
28	11.108	11.121	10.052	0.77336	0.99749	1.179	AOP
29	11.208	11.202	10.120	0.74218	0.99759	0.000	AOP
30	10.940	10.940	9.874	0.71526	0.99775	0.000	AOP
31	10.956	10.956	9.889	0.71562	0.99775	0.000	AOP
media mese	11.132	11.134	10.059	0.74461	0.99759	0.301	

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.

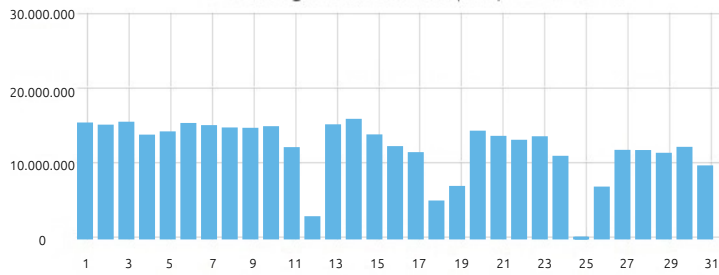
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

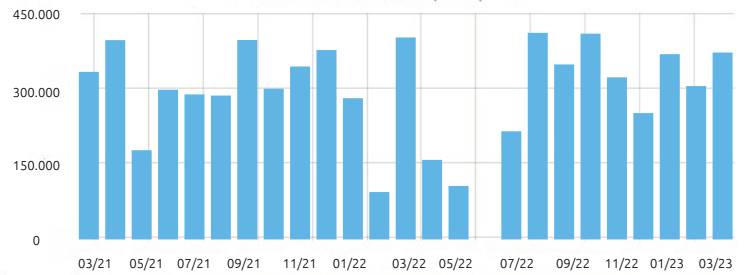
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

## Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024  
con volume 32866717 Sm<sup>3</sup>, energia 365676287 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](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 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

## Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [ @60.0 bar, 15°C ] = 69.3168

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 ): 1440.0 ÷ 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 Marzo 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
mer 01	0	0		0	53.4	6.4			-1 <sup>4</sup>
gio 02	0	0		0	54.6	9.0			-1 <sup>4</sup>
ven 03	0	0		0	58.6	11.0			-1 <sup>4</sup>
sab 04	0	0		0	56.8	10.7			-1 <sup>4</sup>
dom 05	0	0		0	55.2	11.2			-1 <sup>4</sup>
lun 06	0	0		0	54.1	10.6			-1 <sup>4</sup>
mar 07	0	0		0	55.9	12.4			-1 <sup>4</sup>
mer 08	0	0		0	58.1	13.3			-1 <sup>4</sup>
gio 09	0	0		0	54.6	15.4			-1 <sup>4</sup>
ven 10	0	0		0	49.7	13.1			-1 <sup>4</sup>
sab 11	0	0		0	51.5	13.1			-1 <sup>4</sup>
dom 12	0	2		0	54.7	14.9			-3 <sup>4</sup>
lun 13	0	0		0	56.1	14.3			-1 <sup>4</sup>
mar 14	0	0		0	55.2	12.0			-1 <sup>4</sup>
mer 15	0	0		0	55.8	12.1			-1 <sup>4</sup>
gio 16	0	0		0	54.9	10.9			-1 <sup>4</sup>
ven 17	0	0		0	54.1	11.7			-1 <sup>4</sup>
sab 18	0	1		0	57.2	13.2			-2 <sup>4</sup>
dom 19	0	1		0	54.9	12.0			-2 <sup>4</sup>
lun 20	0	0		0	52.3	12.1			-1 <sup>4</sup>
mar 21	0	0		0	58.8	13.6			-1 <sup>4</sup>
mer 22	0	0		0	61.1	13.5			-1 <sup>4</sup>
gio 23	0	0		0	59.7	13.5			-1 <sup>4</sup>
ven 24	0	0		0	56.4	14.3			-1 <sup>4</sup>
sab 25	0	0		0	59.8	16.2			-1 <sup>4</sup>
dom 26	0	4		0	60.1	15.1			-4 <sup>4</sup>
lun 27	0	0		0	56.4	14.0			
mar 28	0	0		0	59.4	12.8			
mer 29	0	0		0	61.4	13.5			
gio 30	0	0		0	59.6	14.7			
ven 31	0	53		0	56.7	13.4			-53 <sup>4</sup>
	0								

## FORF CORR

<sup>4</sup>IF-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 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [ @60.0 bar, 15°C ] = 69.3168

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 ): 1440.0 ÷ 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 Marzo 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
mer 01	1401830	1401829		22794	53.5	12.1		61.4999	
gio 02	1385308	1385307		22293	54.7	12.4		62.1409	
ven 03	1378249	1378249		20262	58.7	12.6		68.0214	
sab 04	1187220	1187220		17678	56.9	12.3		67.1580	
dom 05	1224866	1224866		18861	55.2	12.4		64.9417	
lun 06	1323181	1323180		20739	54.2	12.3		63.8015	
mar 07	1298909	1298908		19723	56.0	12.5		65.8575	
mer 08	1277195	1277195		18579	58.2	12.5		68.7440	
gio 09	1297058	1297057		20262	54.6	12.7		64.0143	
ven 10	1317027	1317026		22942	49.8	13.4		57.4068	
sab 11	1064878	1064877		17848	51.6	13.3		59.6637	
dom 12	243653	243652		3614	54.8	16.1		67.4189	
lun 13	1341987	1341986		20497	56.2	12.7		65.4723	
mar 14	1439734	1439734		22664	55.2	12.4		63.5252	
mer 15	1248929	1248928		19489	55.9	12.5		64.0837	
gio 16	1105794	1105793		17502	54.9	12.3		63.1810	
ven 17	1031970	1031969		16803	54.1	11.2		61.4158	
sab 18	441840	441839		6847	57.2	12.5		64.5303	
dom 19	602155	602155		9848	55.0	12.0		61.1449	
lun 20	1227995	1227994		20088	52.3	12.4		61.1307	
mar 21	1168430	1168430		16727	58.9	12.8		69.8529	
mer 22	1123853	1123852		15379	61.2	12.8		73.0771	
gio 23	1165640	1165639		16281	59.8	12.5		71.5950	
ven 24	939641	939640		14280	56.5	12.2		65.8011	
sab 25	1	0		0	59.9	16.2			
dom 26	598295	598294		8335	60.2	14.9		71.7809	
lun 27	1035773	1035773		15637	56.5	13.6		66.2386	
mar 28	1032455	1032454		14712	59.5	13.6		70.1777	
mer 29	990732	990732		13602	61.5	13.0		72.8372	
gio 30	1086851	1086851		15655	59.6	12.8		69.4252	
ven 31	861268	861268		13088	56.8	12.3		65.8059	
32842717									



# 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 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
<b>FTa</b>	contatore attivo , tipo: ROTIDI , modello: IRM /G25 , matr.20504330 , campo scala m³/h: 2.0 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 139.0 ÷ 2773.0
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr. NGUO11014 , con stampante integrata
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0