

**RELAZIONE SULLO STATO DELL'IMPIANTO DI
DISTRIBUZIONE DEL GAS NATURALE
NEL COMUNE DI
CANNARA (PG)**

Ai sensi dell'art. 4, comma 1, lettera d, del D.M. 226/2011

Aggiornamento al 31/12/2014

Il Legale Rappresentante

Sommario

PREMESSA	3
1. DATI TECNICI DELL'IMPIANTO DI DISTRIBUZIONE DEL GAS NATURALE	4
1.1. Dati generali	4
1.2. Dati specifici Comune di Cannara	4
2. DATI GESTIONALI DELL'IMPIANTO DI DISTRIBUZIONE	6
2.1 Ispezione programmata della rete	6
2.2 Individuazione delle zone con erogazione non ottimale dell'impianto di distribuzione.....	7
2.3 Impianti di riduzione della pressione non conformi alle normative tecniche vigenti	7

PREMESSA

Con Decreto Ministeriale 266 del 12/11/2011, convertito in legge, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, il Ministero dello Sviluppo Economico ha emanato il “Regolamento per i criteri di gara e per la valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio della distribuzione del gas naturale, in attuazione dell'articolo 46-bis del decreto-legge 1° ottobre 2007, n. 159”.

L'articolo 4, comma 1, prescrive una serie di “Obblighi informativi” a cui i gestori del servizio di distribuzione devono assolvere, nei confronti dell'Ente locale concedente.

In particolare, la lettera d del suddetto articolo, prevede che il gestore elabori *“la relazione sullo stato dell'impianto di distribuzione, con indicazione delle zone con maggiore carenza strutturale e dei dati di ricerca fughe degli ultimi tre anni, evidenziati per tipologia di impianto e per modalità di individuazione della fuga”*.

La presente relazione descrive lo stato dell'impianto di distribuzione del gas metano gestito da Sienergas Distribuzione S.r.l. nel Comune di **Cannara (PG)**.

Sono presentati di seguito i dati tecnici generali dell'impianto gas naturale afferente tale Comune, i relativi dati gestionali, con particolare riferimento alle attività programmate di ricerca fughe, la conformità alle normative tecniche vigenti ed eventuali carenze strutturali non evidenziate nello stato di consistenza dell'impianto, nonché i dati relativi alle analisi delle zone gestite che presentano una erogazione non ottimale del gas.

Si precisa che i dati riportati nella presente relazione sono coerenti con lo stato di consistenza dell'impianto al 31/12/2014, elaborato secondo la Delibera 13 dicembre 2012, 532/2012/R/gas, “Disposizioni in materia di formati per la trasmissione dei dati relativi agli stati di consistenza delle reti di distribuzione del gas naturale”, e con i dati ufficiali comunicati annualmente all'Autorità per l'Energia Elettrica, il Gas e il Sistema Idrico (di seguito AEEGSI).

1. DATI TECNICI DELL'IMPIANTO DI DISTRIBUZIONE DEL GAS NATURALE

1.1. Dati generali

Sienergias Distribuzione S.r.l. esercisce il servizio di distribuzione del gas naturale nel Comune di **Cannara (PG)**, appartenente all'ATEM Perugia 2 Sud e Est, per un totale di circa 1.500 contatori installati.

La rete di distribuzione è costituita da 34,968 km di tubazioni, di cui circa 8,664 km in media pressione e 26,304 km in bassa pressione.

1.2. Dati specifici Comune di Cannara

Il Comune di **Cannara (PG)**, con una superficie superiore a 32 Km², un numero di abitati superiore a 4.000 unità ed un'altitudine media intorno a 190 mslm, è ubicato sulla riva sinistra del fiume Topino ed è situata quasi al centro della Valle Umbra.

Cabine di I Salto (RE.MI.)

Nello specifico, l'impianto di distribuzione del gas naturale del Comune di **Cannara (PG)**, ID Loc.: 6803 - Codice impianto: 37913, è alimentato da n. 1 cabina di prima regolazione della pressione e misura del gas naturale RE.MI. (I salto), punti di interconnessione con la rete nazionale di trasporto e tra di loro interconnesse, situato:

- ✓ REMI01, in TRAV. VIA DELLA STAZIONE snc (Codice SNAM: 34694101)

Presso la cabina di primo salto, nel rispetto delle vigenti normative tecniche, vengono effettuate importanti lavorazioni sulle condizioni fisiche del gas quali la consegna, la filtrazione, il preriscaldamento (operazione necessaria per evitare problemi di congelamento delle apparecchiature dovuti alla riduzione di pressione), la regolazione della pressione, la misura e l'odorizzazione.

L'odorizzazione è realizzata utilizzando TBM e tutte le operazioni di conduzione e manutenzione sono svolte da personale in possesso di regolare "patente di abilitazione all'impiego di gas-tossici". L'odorizzazione è effettuata, presso le cabine di I salto RE.MI., tramite impianto a lambimento.

La dislocazione della cabina RE.MI. è stata progettata, sviluppata e realizzata in funzione dell'aumento dei volumi erogati nel tempo, delle caratteristiche della rete di distribuzione e della struttura orografica del territorio gestito.

Gruppi di Riduzione

Come si può evincere dallo stato di consistenza presente nelle tabelle relative agli adempimenti della Del. 532/212/R/gas, alle quali si rimanda, la parte impiantistica del sistema di distribuzione presente nel Comune di **Cannara (PG)** è costituita anche da n. 4 Gruppi di Riduzione Civili e n. 1 Gruppi di Riduzione della Pressione e Misura del gas per usi Industriali.

Tutti i Gruppi di Riduzione sono conformi alle normative tecniche vigenti e su entrambe le tipologie vengono regolarmente svolti i controlli, le verifiche e le manutenzioni previste dalle normative stesse.

Condotte

La rete di distribuzione del gas naturale del Comune di **Cannara (PG)** misura complessivamente 34.968 metri, suddivisi in rete di alta, media e bassa pressione. In dettaglio:

- ✓ 8.664 metri in IV specie (Pressione massima di esercizio MOP = 1,5 ÷ 5 bar);
- ✓ 26.304 metri in VII specie (MOP ≤ 40 mbar).

Protezione Catodica

Il sistema di protezione catodica della rete gas a servizio del Comune di **Cannara (PG)**, conforme alle normative tecniche vigenti (in particolare alla UNI EN 12954), consente di proteggere efficacemente l'intera estensione della rete in acciaio posata.

Il sistema, interamente telecontrollato e rispondente alle Linee Guida APCE, è costituito nel complesso da:

- ✓ n. 1 zona di protezione elettrica
- ✓ n. 1 alimentatore catodico, posto in armadio esterno montati su basamento in calcestruzzo e collegato alla rete di alimentazione elettrica
- ✓ n. 1 dispersori anodici verticale

2. DATI GESTIONALI DELL'IMPIANTO DI DISTRIBUZIONE

2.1 Ispezione programmata della rete

L'attività metodica, sistematica e continuativa di ispezione programmata della rete è finalizzata ad aumentare il controllo della distribuzione del gas naturale e prevenire le eventuali dispersioni, garantendo un alto livello di sicurezza complessiva degli impianti e minimizzando i rischi di incidenti.

Le verifiche fino al 2013 sono state effettuate nel rispetto della delibera ARG/gas 120/08 e dall'anno 2014 nel rispetto della delibera 574/2013/R/gas dell'AAEGSI, secondo cui l'impresa distributrice è tenuta all'ispezione del 100% della rete in alta e in media pressione nei 3 anni mobili e all'ispezione del 100% della rete in bassa pressione nei 4 anni mobili.

L'attività, condotta prevalentemente nei periodi dell'anno maggiormente favorevoli in termini di condizioni atmosferiche, è svolta attraverso fornitori esterni, dotati di mezzi appositamente equipaggiati e attrezzature portatili. Di seguito vengono riportati i consuntivi dell'attività di ispezione programmata della rete dell'ultimo triennio nel Comune di **Cannara (PG)**:

Anno 2012

<i>Rete ispezionata</i>	<i>Lunghezza rete ispezionata (ml.)</i>
Bassa Pressione	9.299
Media Pressione	3.110

Non sono state rilevate dispersioni nel 2012.

Art. 31, comma 3, Arg/Gas 120/08 (Dati aggregati)	TIPOLOGIA	CLASSIFICAZIONE DISPERSIONE			
		A1	A2	B	C
A seguito di ispezioni programmate	Rete	0	0	0	0

Anno 2013

<i>Rete ispezionata</i>	<i>Lunghezza rete ispezionata (ml.)</i>
Bassa Pressione	8.959
Media Pressione	3.187

Non sono state rilevate dispersioni nel 2013.

Art. 31, comma 3, Arg/Gas 120/08 (Dati aggregati)	TIPOLOGIA	CLASSIFICAZIONE DISPERSIONE			
		A1	A2	B	C
A seguito di ispezioni programmate	Rete	0	0	0	0

Anno 2014

<i>Rete ispezionata</i>	<i>Lunghezza rete ispezionata (ml.)</i>
Bassa Pressione	9.954
Media Pressione	4.308

Non sono state rilevate dispersioni nel 2014.

Art. 28.4, 574/2013/R/gas (Dati aggregati)	TIPOLOGIA	CLASSIFICAZIONE DISPERSIONE			
		A1	A2	B	C
A seguito di ispezioni programmate	Rete	0	0	0	0

2.2 Individuazione delle zone con erogazione non ottimale dell'impianto di distribuzione

In condizioni standard di esercizio e normale prelievo dei punti utenza, l'impianto di distribuzione a servizio del Comune di **Cannara (PG)** non evidenzia particolari zone con erogazione non ottimale del gas naturale.

L'assenza di particolari interruzioni o di segnalazioni (da parte degli utenti finali) di anomalie o criticità in merito alla regolarità della fornitura negli ultimi 3 anni, porta a supporre valori di pressione d'esercizio tali da garantire il buon funzionamento degli apparecchi utilizzatori, in linea con le norme di buona tecnica.

Anche l'analisi di assetto delle reti costituenti l'impianto, effettuata alle condizioni di massimo consumo registrato negli ultimi 5 anni, evidenzia valori di pressione tali da assicurare il buon funzionamento degli apparecchi utilizzatori con velocità, lungo le tratte per le varie specie di pressione, in linea con le norme di buona tecnica.

2.3 Impianti di riduzione della pressione non conformi alle normative tecniche vigenti

La totalità degli impianti di riduzione della pressione siti nel Comune di **Cannara (PG)**, adeguatamente dimensionati come potenzialità erogative effettive, non presenta anomalie o non conformità rispetto alle prescrizioni normative vigenti.