

Verifica ispettiva nei confronti di un'impresa di trasporto

1. Oggetto ed ambito delle verifiche ispettive

La verifica ispettiva avrà a oggetto, con riferimento agli anni 2014 e 2015:

- a) la consistenza della rete di trasporto del gas naturale esercita dall'impresa;
- b) la correttezza delle informazioni fornite dall'impresa ai fini della determinazione del quantitativo di gas riconosciuto a copertura delle perdite di rete.

2. Modalità di realizzazione delle verifiche ispettive

La verifica ispettiva di cui al precedente paragrafo potrà essere effettuata per mezzo della visione e acquisizione, in copia, preferibilmente su supporto informatico, di tutti gli elementi documentali e informativi ritenuti dal Nucleo ispettivo utili o necessari a verificare la correttezza dei dati forniti per determinazione del quantitativo di gas riconosciuto a copertura delle perdite di rete relativi, tra i quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, anche:

consistenza della rete di trasporto (cartografie, planimetrie, procedure di aggiornamento della consistenza, modalità di esecuzione dei lavori) e suoi principali assetti di esercizio;

modalità adottate per la misura e il controllo della pressione di esercizio della rete e relative registrazioni storiche;

modalità di esecuzione degli interventi di manutenzione ordinaria e straordinaria della rete e relativa registrazione degli interventi effettuati;

modalità adottate per la ricerca e localizzazione preventiva delle perdite e relativa registrazione degli interventi effettuati;

caratteristiche tecniche dei singoli elementi che compongono la rete, con particolare riferimento alla Tabella 5 - **Allegato A** - 1 del Testo Unico della Regolazione della qualità e delle tariffe per i servizi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017 (TUTG) ovvero a:

per pressioni effettive di esercizio <12 bar

- lunghezza della rete (km pipeline);
- numero di stazioni di regolazione e misura;
- numero di valvole ad azionamento pneumatico (eventualmente presenti);
- numero di impianti per la misura della composizione del gas.

per pressioni effettive di esercizio ≥ 12 bar

- lunghezza della rete (km pipeline);
- numero di nodi
- numero di stazioni PIG;
- numero di stazioni di regolazione e riduzione;
- numero di centrali di compressione
- numero di stazioni di regolazione e misura;
- numero di valvole ad azionamento pneumatico;
- numero di impianti per la misura della composizione del gas.

La verifica ispettiva sarà completata da sopralluoghi sulla rete ed eventualmente dalla realizzazione di specifiche misure in campo. A tal fine sarà cura dell'impresa garantire che le operazioni siano svolte nel rispetto della normativa relativa alla sicurezza nei luoghi di lavoro.

Tabella 5 - Allegato A - 1 Testo Unico della Regolazione della qualità e delle tariffe per i servizi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017 (TUTG)

Tabella 5 – Fattori di emissione efficienti

	Livello di pressione massima effettiva di esercizio (P)			
	P≥12 bar		P<12 bar	
	Fattore di emissione F _E	Unità di misura	Fattore di emissione F _E	Unità di misura
Emissioni Fuggitive				
<i>Pipeline</i>	5,290	Smc/km/a	0,529	Smc/km/a
Nodi	16 890	Smc/sorgente/a		
Stazioni PIG	10 200	Smc/sorgente/a		
Stazione R&R ¹	10 810	Smc/sorgente/a		
Centrali di compressione	4 018	Smc/MW/a	-	-
Stazioni di Regolazione e Misura (REMI) ^{1,2}	v. Tabella 6	Smc/sorgente/a	v. Tabella 6	Smc/sorgente/a
Emissioni Pneumatiche				
Rete (valvole ad azionamento pneumatico)	136	Smc/sorgente/a	13,6	Smc/sorgente/a
Stazioni R&R	25 900	Smc/sorgente/a		
Centrali di compressione	2 102	Smc/MW/a	-	
Impianto per la misura della composizione gas	1 571	Smc/sorgente/a	157,1	Smc/sorgente/a
Emissioni da Ventato				
Rete, R&R e REMI	204,5	Smc/km/a	20,45	Smc/km/a
Centrali	1 521	Smc/MW/a	-	

Nota 1 - nel caso di sistemi di regolazione e riduzione (R&R) e di regolazione e misura (REMI) la pressione da considerare è quella in ingresso all'impianto.

Nota 2 – il valore indicato si riferisce alla parte di impianto interna al perimetro della rete: nel caso dei punti di riconsegna la parte “a monte” del misuratore, per punti di immissione la parte di impianto “a valle” del misuratore”.