

# **Allegato al Codice di Rete tipo per il servizio di distribuzione del gas CDRG Modifiche valide per l'Ambito "Udine 2 – Città di Udine e Centro" In vigore dal 01/04/2023**

## **Riferimenti:**

Bando di gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale e disciplinare di gara per lo svolgimento dell'attività di distribuzione del gas naturale nell'Ambito Territoriale di "Udine 2 – Città di Udine e Centro", C.I.G. 6456735A45 – CUP C87B15001230007, pubblicati sulla GURI in data 10.10.2018 e disponibili sul sito internet delle Stazioni Appaltanti della Regione Friuli Venezia Giulia al seguente link: <https://eappalti.regione.fvg.it/esop/toolkit/opportunity/past/6016/detail.si>

## **Premessa:**

AcegasApsAmga, in sede di presentazione dell'offerta di gara e in accordo a quanto previsto dal disciplinare di gara d'ambito sopracitato, ha proposto delle condizioni migliorative del servizio di distribuzione gas in termini tecnici ed economici, in relazione ai seguenti ambiti di applicazione:

1. Connessione dei Clienti finali alla rete di distribuzione
  - a. Contributi di Allacciamento
  - b. Prezzi del Servizio di Distribuzione
2. Qualità del servizio
3. Criteri di Sicurezza
4. Tariffe e corrispettivi per le prestazioni rese nell'ambito dell'erogazione del servizio
5. Investimenti di efficienza energetica

A seguito dell'aggiudicazione della gara d'Ambito "Udine 2 – Città di Udine e Centro", avvenuta con Determinazione Dirigenziale n. 2021/4703/7 n. cronologico 1181 in data 16/09/2021, così come previsto dall'art. 18.2 del Contratto di Servizio d'Ambito Rep. n. 31500 stipulato in data 06/12/2022, tali condizioni migliorative, modificative rispetto agli standard previsti dalla normativa vigente, vengono inserite come aggiornamento al Codice di Rete del distributore relativamente all'Ambito "Udine 2 – Città di Udine e Centro" ed entreranno in vigore a partire dalla data di presa in consegna degli impianti afferenti lo stesso ambito. Le stesse, pubblicate e divulgate tramite il sito internet aziendale, avranno quindi validità per i Comuni di seguito elencati:

Basiliano, Buttrio, Campoformido, Codroipo, Flaibano, Lestizza, Manzano, Martignacco, Mereto di Tomba, Mortegliano, Pagnacco, Pasian di Prato, Pavia di Udine, Pozzuolo del Friuli, Pradamano, Premariacco, Sedegliano, Udine.

## **Condizioni migliorative offerte in gara**

1. Connessione dei Clienti finali alla rete di distribuzione
  - 1.1 Connessione dei Clienti finali alla rete di distribuzione

In relazione all'offerta economica presentata e in accordo a quanto indicato dall' art. 19.4 del Contratto di Servizio d'Ambito, AcegasApsAmga applica le seguenti condizioni economiche:

- Contributo di allacciamento (entro la lunghezza limite di 10 metri esclusi i contributi di estensione rete e oneri di prescrizione da parte degli Enti gestori delle strade) pari a una quota fissa di € 595,00 per allaccio e una quota variabile di 266 €/PDR;
- Quota per supero della lunghezza limite per allacciamento 91,00 €/m.

## 1.2 Prezzi del Servizio di Distribuzione

Descrizione Attività	Importi
Attivazione della fornitura - G4 e G6	21€/cad
Attivazione della fornitura - G10	31,5€/cad
Cambio contatore (su richiesta del cliente) - G4 e G6	63€/cad
Cambio contatore (su richiesta del cliente) - G10	161€/cad
Spostamento contatore (entro 5 m) - senza scavo	140 €/cad
Spostamento contatore (entro 5 m) - con scavo	245€/cad
Cessazione di utenza - G4 e G6	21€/cad
Cessazione di utenza - G10	31,5€/cad

Eventuali prestazioni non ricomprese nell'elenco di cui sopra e non oggetto di offerta saranno quantificate applicando i corrispettivi definiti da ARERA o, in mancanza, applicando l'elenco prezzi vigente al momento della richiesta di preventivo utilizzato da AcegasApsAmga su tutto il territorio nazionale e che costituisce integrazione del Codice di Rete. Tutti i detti corrispettivi saranno pubblicati, ai sensi dell'art.3.2 Codice di Rete, entro l'inizio effettivo della gestione all'indirizzo <https://www.acegasapsamga.it/> , così come i successivi aggiornamenti.

## 2. Qualità del servizio

In relazione all'offerta di qualità del servizio presentata e in accordo a quanto previsto dall' art. 22.2 del Contratto di Servizio d'Ambito, AcegasApsAmga applica il seguente standard migliorativo in merito ai criteri di qualità del servizio:

- Tempo di esecuzione lavori semplici, 5 (cinque) giorni lavorativi;

## 3. Criteri di sicurezza

In relazione all'offerta di sicurezza del servizio presentata e in accordo a quanto previsto dall' art. 23.2 dello Schema di Contratto di Servizio d'Ambito, AcegasApsAmga applica i seguenti standard migliorativi in merito ai Criteri di Sicurezza:

Descrizione standard	Standard	Valore
Percentuale annua di rete a media e alta pressione sottoposta ad ispezione	$L_{E,IRMA}$	100%
Percentuale annua di rete di bassa pressione sottoposta ad ispezione	$L_{E,IRB}$	100%
Percentuale di chiamate di pronto intervento con tempo di arrivo entro 6	$L_{E,PI}$	99%
Numero di misure del grado di odorizzazione $NOD_{Ej}$ per lo specifico impianto $i$ di distribuzione appartenente all'ambito oggetto di gara	$NOD_{E,Basiliano}$	9
	$NOD_{E,Buttrio}$	9
	$NOD_{E,Campoformido}$	9
	$NOD_{E,Codroipo}$	9
	$NOD_{E,Flaibano}$	9
	$NOD_{E,Lestizza}$	9
	$NOD_{E,Manzano}$	9
	$NOD_{E,Martignacco}$	9
	$NOD_{E,Mereto di Tomba}$	9
	$NOD_{E,Mortegliano}$	9
	$NOD_{E,Pagnacco}$	9
	$NOD_{E,Pasian di Prato}$	9
	$NOD_{E,Pavia di Udine}$	9
	$NOD_{E,Pozzuolo del Friuli}$	9
	$NOD_{E,Pradamano}$	9
	$NOD_{E,Premariacco}$	9
$NOD_{E,Sedegliano}$	9	
$NOD_{E,Udine}$	52	

#### 4. Tariffe e corrispettivi per le prestazioni rese nell'ambito dell'erogazione del servizio

In relazione all'offerta economica presentata e in accordo a quanto previsto dall' art. 24 dello Schema di Contratto di Servizio d'Ambito, AcegasApsAmga applica uno sconto economico del 100% alle tariffe determinate dall'Autorità ( $S_1$ ) e uno sconto del 30% ai corrispettivi di prestazioni di servizi all'utenza rese nell'ambito dell'erogazione del servizio ( $S_2$ ).

Lo sconto sarà applicato secondo la formula  $St = S \cdot Vlim$ , dove:

- $St$  = sconto tariffario annuale in valore assoluto;
- $S$  = sconto offerto (100%);
- $Vlim$  pari in ciascun anno alla somma di:

1) la quota annua di ammortamento, nella misura riconosciuta in tariffa, della differenza fra il valore complessivo di rimborso dell'ambito e la somma delle immobilizzazioni nette di località appartenenti all'ambito, al netto dei contributi pubblici in conto capitale e dei contributi privati relativi ai cespiti di località, da ammortizzare nei 12 anni di durata dell'affidamento ed includendo in entrambi i parametri gli impianti con scadenza ope legis successiva alla gara;

2) quota riconosciuta in tariffa per la copertura degli oneri annuali sostenuti dagli Enti Locali concedenti per lo svolgimento delle attività di controllo e vigilanza sulla conduzione del servizio pari all'1% della somma della remunerazione del capitale di località per i servizi di distribuzione e misura e della relativa quota di ammortamento annuale, come determinati dall'Autorità.

AcegasApsAmga si impegna, inoltre, a realizzare i seguenti investimenti non previsti nel piano di sviluppo:

Metri di rete per cliente per cui la concessionaria si impegna a realizzare estensioni successive non previste nel piano di sviluppo:		
- metri di nuove condotte nel caso di comuni di bassa densità	$M_{BD}$	170 m
- metri di nuove condotte nel caso di comuni di media e alta densità	$M_{AD}$	100 m

#### 5. Investimenti di efficienza energetica

In relazione all'Ambito Territoriale "Udine 2 – Città di Udine e Centro", AcegasApsAmga applica una percentuale di titoli di efficienza energetica aggiuntivi, rispetto agli obblighi annuali in capo al distributore, pari al 20%. Gli obblighi addizionali, derivanti da progetti di riduzione dei consumi di energia primaria, sono determinati in base a quanto previsto dall' art. 25.2 del Contratto di Servizio Tipo e dall'art.13, comma 1 lett. e) D.M. n. 226/2011.

Le sopra esposte specifiche modificative al Codice di rete tipo, al quale AcegasApsAmga ha aderito in data 04/10/2006, sono state inviate all'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, ai sensi della Deliberazione ARERA 436/2021/R/gas.

Sono da intendersi comunque valide tutte le successive modifiche del documento sopracitato, così come pubblicato sul sito aziendale.