
PROCEDURA DI GARA NEGOZIATA FINALIZZATA ALL’AFFIDAMENTO DI UN SERVIZIO AVENTE AD OGGETTO L’ESPLETAMENTO DELL’ATTIVITÀ DI SUPPORTO TECNICO SPECIALISTICO AGLI UFFICI DELL’AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE IN MATERIA DI DIFFERENZE FRA GAS IMMESSO E PRELEVATO NELLE RETI DI DISTRIBUZIONE.

PROCEDURA DI GARA NEGOZIATA - CIG 7438039FF1

CAPITOLATO TECNICO

1. Premessa

Il presente Capitolato Tecnico ha lo scopo di definire gli obiettivi relativi alla fornitura del servizio di supporto tecnico specialistico in oggetto, in quantità e livelli di servizio richiesto.

Si ricorda che le prescrizioni contenute nel presente Capitolato Tecnico rappresentano requisito minimo della fornitura.

Ai soli fini del presente documento:

- con il termine “**Autorità**” va intesa l’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente;
- con il termine “**Fornitore**” va inteso l’operatore economico aggiudicatario della procedura di gara;
- quando non diversamente specificato, con “**capitolato**” si intende il presente documento;
- con “**gara**” si intende la gara da effettuare a fronte del capitolato;
- con “**contratto**” si intende il contratto che verrà sottoscritto a seguito dell’aggiudicazione della gara;
- con “**fornitura**” si intende il complesso dei servizi oggetto delle attività e dei prodotti che il Fornitore è chiamato a compiere e a produrre per onorare il contratto;
- in genere, ogni altro termine che potrebbe essere scritto in minuscolo, viene scritto in maiuscolo quando assume un ben preciso significato ai fini della comprensione del testo (es. “rapporto”, per un’accezione qualsiasi presente in un dizionario della lingua italiana, “Rapporto” ad indicare un ben preciso *output* della fornitura, specificatamente definito nel documento, ed il cui significato è formalmente collegato alla fornitura stessa).

Nel capitolo 2 vengono illustrati il contesto di riferimento, le esigenze e gli obiettivi dell’Autorità in relazione al servizio oggetto della gara.

Nel capitolo 3 è descritto in maniera analitica l’oggetto del servizio; sono indicati gli obiettivi di ciascuna delle attività richieste, di cui viene fornita una descrizione dei requisiti;

Nel capitolo 4 è descritta la reportistica finale richiesta.

Nel capitolo 5 sono descritte le modalità di pianificazione e consuntivazione del servizio richiesto.

2. Contesto di riferimento

La riforma della disciplina del settlement gas prevista dalla deliberazione 72/2018

Nel mese di febbraio 2018 l’Autorità ha approvato la deliberazione 72/2018/R/gas, con la quale è stata riformata la regolazione in materia di *settlement gas*, prevedendo che la nuova disciplina entri in vigore l’1 gennaio 2020.

Con la deliberazione 72/2018/R/gas l’Autorità ha avviato, inoltre, un procedimento per la formazione di provvedimenti inerenti alla definizione di un meccanismo di responsabilizzazione delle imprese di distribuzione in relazione alle grandezze che contribuiscono alla formazione delle differenze fra gas immesso e prelevato nelle reti di distribuzione (di seguito: delta *in-out*).

Come ampiamente argomentato nel documento per la consultazione 590/2017/R/gas, il valore del delta *in-out* dipende da una serie di fattori come, in via esemplificativa e non esaustiva, le perdite di rete, le incertezze della misura - dovute alla non sincronicità della disponibilità della misura relativa ai punti di riconsegna della rete di distribuzione ai clienti finali (di seguito: PdR), la precisione e la taratura degli strumenti di misura e l’utilizzo di coefficienti di correzione convenzionali della misura di temperatura e pressione, laddove tali grandezze non sono oggetto di misura - e i prelievi fraudolenti.

È opportuno ricordare che in Italia, con riferimento al *settlement* elettrico, vige da anni un sistema di incentivazione in capo alle imprese di distribuzione per la minimizzazione delle perdite sulle proprie reti. Le imprese di distribuzione sono responsabilizzate per le differenze tra le perdite “standard” e le perdite effettive nelle proprie reti.

Ugualmente è utile evidenziare che sono in corso le sostituzioni dei gruppi di misura presso i clienti finali (di seguito: GM) con *smart meter* ai sensi delle direttive dell’Autorità¹ e che per i GM di classe $\geq G10$ è prevista la correzione sia di temperatura che di pressione, mentre per i GM di classe inferiore solo quella di temperatura. Per ciascun PdR dotato di un GM non provvisto di apparecchiature di correzione dei volumi, la correzione alle condizioni *standard* dei quantitativi misurati avviene mediante l’applicazione di un coefficiente *C* calcolato secondo la formula di cui al comma 6.2 della RTDG 2014-2019 (Allegato A alla deliberazione 367/2014/R/gas).

3. Servizio richiesto e requisiti specifici

3.1 Oggetto del servizio

Il servizio richiesto ha per oggetto generale uno studio finalizzato all’individuazione di una metodologia per la determinazione dei livelli del delta *in-out* “efficienti” per l’attività di distribuzione. Tali livelli potranno costituire la base per la definizione dei meccanismi di responsabilizzazione delle imprese di distribuzione sopra richiamati.

In particolare, il servizio richiesto comprende le seguenti attività:

- a) **la definizione dello stato dell’arte in ambito internazionale tramite l’effettuazione di una ricognizione della regolazione in materia che analizzi le metodologie vigenti in tema di determinazione delle perdite, del delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura e del rimanente delta *in-out* riconosciuti “efficienti”, utilizzate nelle reti di distribuzione del gas e le metodologie di responsabilizzazione delle imprese di distribuzione;**
- b) **l’analisi dei dati e delle informazioni relativi alla stima dei delta *in-out* delle reti di distribuzione del gas naturale in Italia per il triennio 2015-17 ed elaborazione statistica dei suddetti ai fini della determinazione dei diversi fattori che influenzano i livelli di delta *in-out*; l’attività comprende: l’analisi delle perdite, del delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura e del rimanente delta *in-out* nei diversi impianti e nei diversi anni; l’analisi parametrica delle perdite, del delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura e del rimanente delta *in-out* al variare della lunghezza della rete, del numero di PdR, delle pressioni di esercizio e del numero di interventi di riparazione (in ragione delle esigenze necessarie all’analisi, l’Autorità fornirà i dati in proprio possesso o comunque acquisibili con raccolte mirate nell’ambito dei propri poteri);**
- c) **l’effettuazione di una campagna numerico-sperimentale su almeno nove reti di distribuzione caratterizzate da differenti caratteristiche rilevanti (ad esempio, posizione geografica, dimensione e tipologia di rete), come determinate in esito alle elaborazioni di cui alla lettera b), e con differenti livelli di *roll-out* in relazione ai piani di sostituzione dei GM *smart*, nonché caratterizzate da diverse frequenze di lettura dei GM non *smart*, consistente in:**
 - c.1) un’analisi delle tecniche utilizzate dall’ esercente la rete per la rilevazione, la stima e la gestione delle perdite, del delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura e del rimanente delta *in-out* nella rete di distribuzione;

¹ Direttive per la messa in servizio di gruppi di misura del gas caratterizzati dai requisiti funzionali minimi (Allegato A alla delibera dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico 27 dicembre 2013, 631/2013/R/gas, come modificato dalle deliberazioni 651/2014/R/gas, 117/2015/R/gas, 554/2015/R/gas e 821/2016/R/gas).

- c.2) un'indagine sperimentale campionaria in campo sulla stima delle perdite mediante l'applicazione della tecnica dell'*High Flow Sampler* e del *laser* a distanza;
- c.3) una stima dei livelli delle perdite, del delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura e del rimanente delta *in-out* della rete di distribuzione ed una comparazione con i livelli effettivi sulla base dei dati e delle informazioni di cui alla precedente lettera b) e dei risultati delle indagini sperimentali effettuate durante i sopralluoghi sul campo di cui al precedente c.2);
- d) la stima dei livelli di perdita ritenuti “efficienti” basata su:**
- o la classificazione delle tipologie di perdita/emissione;
 - o le metodologie di stima delle perdite/emissioni;
 - o le tecniche di rilevazione, misura e riparazione delle perdite/emissioni;
 - o le metodologie di gestione degli interventi di manutenzione della rete, finalizzati alla minimizzazione ed al contenimento delle perdite/emissioni;
- e) la stima del livello di delta *in-out* dovuto alle incertezze della misura ritenuto “efficiente” basata su:**
- o la classificazione della tipologia di rete;
 - o le metodologie di misura;
 - o le frequenze di lettura e la metodica di stima dei consumi presunti.

3.2 Deliverable

Il Fornitore dovrà consegnare all’Autorità, o mediante posta elettronica o mediante consegna a mano presso la sede dell’Autorità di Milano - Piazza Cavour n. 5, i seguenti *Deliverable* da rendere disponibili sempre anche in formato elettronico in relazione a tutte le attività oggetto del servizio:

- A. rapporti intermedi (*interim report*);
- B. rapporti finali (*final report*).

I rapporti finali dovranno essere resi disponibili secondo le seguenti tempistiche:

- per le attività di cui ai precedenti punti a) e b) al massimo entro quattro mesi dalla data del verbale di inizio delle attività;
- per le attività di cui al precedente punto c) al massimo entro dieci mesi dalla data del verbale di inizio delle attività;
- per le attività di cui ai precedenti punti d) e e) al massimo entro dodici mesi dalla data del verbale di inizio delle attività.

I rapporti intermedi dovranno essere resi disponibili con cadenza bimestrale e dovranno riguardare la descrizione delle attività svolte e dei risultati ottenuti. Tali rapporti potranno essere predisposti sotto forma di presentazione.

3.3 Modalità di esecuzione della prestazione

I rapporti intermedi e i rapporti finali potranno essere anticipati mediante messaggi di posta elettronica.

Nello sviluppo del progetto sono previsti:

- un incontro presso la sede di Milano (Piazza Cavour n. 5) o l’ufficio di Roma (via di Santa Maria in Via n. 21) dell’Autorità per l’avvio del progetto;

- audio- o videoconferenze per la discussione dei rapporti intermedi e delle bozze dei rapporti finali;
- un incontro presso la sede di Milano (Piazza Cavour n. 5) o l'ufficio di Roma (via di Santa Maria in Via n. 21) dell'Autorità per la presentazione di ciascuno dei rapporti finali.

Il Fornitore dovrà assicurare la presenza di almeno una risorsa agli incontri (per l'avvio del progetto e per la presentazione dei rapporti finali) che si svolgeranno nella sede di Milano o di Roma dell'Autorità. I relativi eventuali costi di trasferta devono intendersi ricompresi nel corrispettivo per il servizio offerto dal Fornitore in sede di gara.

La descrizione di massima del servizio richiesto contenuta nel presente documento rappresenta un minimo inderogabile delle prestazioni contrattuali e non costituisce in alcun modo un limite delle stesse prestazioni, essendo il Fornitore tenuto ad eseguire ogni intervento, anche se non indicato e descritto esplicitamente, comunque necessario per assicurare il migliore risultato del servizio.

4. Rapporto conclusivo

Entro dodici mesi dalla data del verbale di inizio delle attività dovrà essere consegnato dal Fornitore all'Autorità un rapporto conclusivo comprensivo di tutti i *deliverables* di cui al precedente paragrafo 3.2, che resterà di proprietà dell'Autorità.

In ogni caso, il Fornitore dovrà assicurare, nel periodo contrattualmente stabilito, disponibilità ad eventuali altre richieste di elaborazioni secondarie, anche se non indicate e descritte esplicitamente nel presente capitolato, che dovessero emergere in relazione alle esigenze informative connesse agli obiettivi dell'Autorità.

5. Pianificazione e consuntivazione del servizio richiesto

Entro il termine di validità contrattuale dovrà essere predisposto dal Fornitore, e sottoposto all'approvazione dell'Autorità, apposito "Report di consuntivazione finale", contenente l'evidenza delle attività effettivamente svolte e degli output rilasciati.