

COMITATO DI CONSULTAZIONE PER L'ATTIVITA' DI TRASPORTO

Verbale riunione del giorno: 9 agosto 2012 h. 09.45

A. Luogo della riunione

Uffici di Plurigas S.p.A., Corso di Porta Vittoria 4, 20122 Milano (MI).

B. Presenti

2B Energia S.p.A. (Silvia Branda/Giorgia Nespoli)
A2A Trading S.r.l. (Viviana Tonietti)
Alma Energy Trading S.r.l. (Noemi Scuccato)
ANIGAS (Francesca Prunotto)
Bluenergy Group S.p.A. (Alberto Bravi)
BP Italia S.p.A. (Andrea Ravizzoni)
Coopgas S.r.l. (Francesca Mari)
Duferco Energia S.p.A. (Gianni Ballerini)
Dufenergy Trading SA (Valerio Ienna)
Edison S.p.A. (Anna Casartelli)
Eni S.p.A. (Veronica Bertuzzi/Massimiliano Poletti)
Enova S.p.A. (Beatrice Bolognini/Fabio Guzzi)
Federestrattiva (Evelina Carminati)
Gas Natural Vendita Italia S.p.A. (Fabio Pedone)
Gas Plus Italiana S.r.l. (Luigi Autieri)
Multiutility S.p.A. (Alessandro Traversi)
Sorgenia S.p.A. (Valentina Giust)
Worldenergy SA (Fabrizio Gechele)

E' presente alla riunione, per la parte relativa alla presentazione della proposta di aggiornamento per il recepimento delle Delibere 249/12/R/gas e 306/12/R/gas, Snam Rete Gas S.p.A. (Alessandro Troiano/Grazia Vinciguerra).

C. Attività effettuate

I lavori vengono aperti con la discussione della proposta di aggiornamento di Snam Rete Gas per il recepimento delle Delibere 249/2012/R/gas e 306/2012/R/gas.

Il Comitato individua in particolare alcuni spunti di discussione che vengono sottoposti all'attenzione dell'Impresa Maggiore nel corso dell'incontro. Tra questi:

- le modalità e i termini delle operazioni di discatura: in particolare, nel caso dei Punti di Riconsegna allacciati a Clienti Finali, in deroga a quanto stabilito all'art. 11 comma 3 della Delibera 249/2012/R/gas, il Comitato richiede che Snam Rete Gas, al fine di minimizzare il rischio di errori materiali, effettui le operazioni di discatura

direttamente, ovvero, in alternativa, comunichi al Fornitore Transitorio i Punti di Riconsegna per i quali non risultano ancora pervenute né una richiesta di discatura né di cessione di capacità di trasporto qualche giorno prima del termine del 60° giorno lavorativo dall'attivazione del servizio di default trasporto. Snam Rete Gas, ai fini di fornire supporto operativo ai Fornitori Transitori, valuterà la percorribilità di soluzioni quali la segnalazione dei PdR per i quali non sono pervenute richieste di chiusura/cessione, fermo restando quanto previsto nella proposta di aggiornamento in ottemperanza della Delibera 249/2012/R/gas.

- Le modalità di applicazione del prezzo di fornitura ai Clienti Finali: in particolare, il Comitato si interroga se l'applicazione di prezzi di fornitura differenti in caso di intervento di più Fornitori Transitori non dia origine ad una sorta di discriminazione nei confronti dei Clienti Finali (potrebbero essere previsti opportuni meccanismi correttivi). L'osservazione, non di competenza di Snam Rete Gas, potrà essere portata all'attenzione dell'Autorità secondo le modalità in vigore (parere del Comitato trasmesso da Snam Rete Gas all'Autorità ai sensi del Codice di Rete).
- Le modalità di fornitura dei PdR per i quali viene attivato il servizio di default trasporto nei casi in cui i consumi attesi siano superiori ai volumi messi a disposizione dai Fornitori Transitori in graduatoria: la proposta di aggiornamento di Snam Rete Gas prevede la possibilità per i Fornitori Transitori di accettare forniture superiori ai quantitativi offerti in fase di selezione. Le previsioni della Delibera 249/2012/R/gas non trovano applicazione nel Codice di Rete per tutto quanto non compete il rapporto tra Snam Rete Gas e Utente.
- I requisiti di partecipazione: in particolare, la previsione di limiti al volume di gas naturale che ciascun Fornitore Transitorio si impegna a fornire (limiti determinati sul mercato fornito) intenderebbe – insieme a requisiti quali il possesso di contratti di approvvigionamento - limitare la possibilità che si presentino soggetti che si offrono di coprire il mercato in condizioni di default per quantitativi non coerenti con le proprie risorse di approvvigionamento, a tutela del sistema. Snam Rete Gas invita il Comitato a valutare gli aspetti di tutela del sistema nella fase di approvvigionamento delle risorse.
- Le modalità di trasferimento/cessione delle capacità di trasporto in relazione ai PdR oggetto del servizio di default trasporto: in particolare la possibilità di richiedere incrementi, trasferimenti o cessioni di capacità di trasporto già dalla data di attivazione di tale servizio. Snam Rete Gas evidenzia che sono state presentate in proposta soluzioni in adempimento alla Delibera sostenibili a livello gestionale e dei sistemi informativi ai fini di garantire la corretta gestione del servizio.
- Le possibili tempistiche per l'emanazione del provvedimento dell'Autorità di approvazione del Codice e di previsione del meccanismo di copertura dal rischio di mancato pagamento a favore dei Fornitori Transitori e l'effettuazione della selezione ad evidenza pubblica: il Comitato segnala i tempi ridotti in riferimento alla partenza del servizio di default trasporto dal prossimo Anno Termico. A questo proposito, nell'ipotesi che il provvedimento di approvazione del Codice e di previsione del meccanismo di copertura dal rischio di mancato pagamento a favore dei Fornitori Transitori sia effettuato per la metà di settembre p.v., la prima procedura per l'individuazione dei Fornitori Transitori potrebbe essere prevista subito a valle, fermi restando i tempi minimi indicati nella proposta di aggiornamento da Snam Rete Gas.

Si allega la presentazione della proposta presentata da Snam Rete Gas (Allegato 1). Snam Rete Gas conferma la massima disponibilità per eventuali ulteriori chiarimenti/approfondimenti circa la proposta presentata.

D. Altri temi trattati

Con riferimento al tema della discatura dei punti di riconsegna interconnessi con il sistema di distribuzione, a fronte dei precedenti confronti il Comitato condivide con Snam Rete Gas che per tali punti restino ancora in uso le modalità operative utilizzate negli scorsi anni. Snam Rete Gas provvederà ad aggiornare i moduli in coerenza e continuità con le precedenti modalità e darà visione al Comitato dei moduli aggiornati prima della pubblicazione.

E. Prossime attività

La Segreteria provvederà a circolarizzare via e-mail la bozza di risposta alla consultazione avviata da Snam Rete Gas per il recepimento delle Delibere 249/2012/R/gas e 306/2012/R/gas, al fine di raccogliere ogni eventuale ulteriore osservazione. Qualora risulti opportuno, verrà convocata una seconda riunione sull'argomento prima della scadenza della consultazione.

F. Allegati

Presentazione Snam Rete Gas "Servizio di default trasporto - Proposta SRG - Aggiornamento Codice di Rete ai fini del recepimento della Delibera AEEG 249/2012/R/gas"



SNAM RETE GAS

SERVIZIO DEFAULT TRASPORTO – PROPOSTA SRG

Aggiornamento Codice di rete ai fini del recepimento Delibera AEEG 249/2012/R/gas

snamretegas.it

SERVIZIO DEFAULT TRASPORTO – PROPOSTA SRG

Aggiornamento Codice di rete ai fini del recepimento Delibera AEEG 249/2012/R/gas



Procedura a evidenza pubblica per selezione FT

Allegato Capitolo 5 del CdR

Disciplina criteri e modalità di selezione dei Fornitori Transitori (FT) per l'erogazione del Servizio di Default Trasporto (SdDT)



Servizio Default Trasporto

Capitolo 5 del CdR, par. 10

Modalità e i termini per il conferimento della capacità di trasporto ai FT per la fornitura del SdDT





Procedura a evidenza pubblica per selezione FT



Servizio Default Trasporto



Procedura per la selezione FT

Termini e cadenza

- Cadenza [biennale]
- Pubblicazione di calendario e termini di dettaglio entro il [31 agosto]
 - Termine presentazione Richieste
 - Data seduta apertura Offerte
 - Pubblicazione Esiti
 - Indirizzi/riferimenti per presentazione documenti
- Svolgimento/Conclusione della Procedura nel mese di settembre
- Decorrenza del servizio dal 1 ottobre AT1 al 30 settembre AT2

Pubblicizzazione

- Pubblicazione sul sito web SRG e avviso a tutti gli Utenti
- Pubblicazione esiti della Procedura (Graduatoria FT)
- Comunicazione esiti ai partecipanti
- Graduatoria e aggiornamenti consultabile sul sito web SRG

Procedura per la selezione FT - Requisiti per la partecipazione (par.1)

Soggetti Titolati

- condizione di reciprocità ex dlgs n. 164/00
- iscrizione elenco MSE esercenti la vendita ai clienti finali abilitati
- contratti di approvvigionamento (Import, GNL, produzione nazionale, PSV) coerenti con disponibilità di gas offerta per il SdDT
- titolarità di Contratto di Trasporto con SRG 'valido ed efficace' per l'AT in cui ha luogo lo svolgimento del SdDT;
- 'adeguate' garanzie per il servizio di trasporto e bilanciamento ai sensi del CdR **(EPSUk < 90% MEPSUk)**

Procedura per la selezione FT - Contenuto Richiesta di partecipazione (par.2)

Attestazioni

- Requisiti del Soggetto Titolare
- Altre info (referente comunicazioni)

Modulo di adesione

- Contratto con SRG per la fornitura del SdDT

[Bid bond]

- Garanzia bancaria [15.000 €]
- Restituzione al termine del periodo di validità Graduatoria FT

Offerta irrevocabile

- **quantitativo giornaliero di gas naturale** [GJ/g]
 - \geq Limite Minimo Offerta: [10000] GJ/g;
 - \leq Limite Massimo Offerta: [50]% PA Utente
- **parametro β** [€/GJ] come **variazione** di prezzo rispetto al valore COMM ex comma 4.2 della Delibera 249/12

Procedura per la selezione FT - Presentazione Richiesta di partecipazione (par.2)

Entro i termini pubblicati , consegna *brevi manu* presso Uffici Commerciali SRG :

PLICO

'Procedura a evidenza pubblica per la selezione dei fornitori transitori ai sensi della deliberazione 249/12'

Busta «Documentazione»

Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà

- attestazione dei requisiti
- Informazioni e dati

Modulo di adesione al SdDT

- Costituisce Contratto con SRG per prestazione Servizio di Default

Modulo comunicazione

- indicazione soggetto referente per comunicazioni relative alla procedura

Busta «Offerta Economica»

Modulo offerta economica

- qt giornaliero [GJ/g]
- parametro β [€/GJ]

Procedura per la selezione FT - Verifica di conformità (par. 3)

Criteri di verifica:

- Sono considerate solo le **Richieste pervenute entro i termini** indicati da SRG
- Busta DOCUMENTAZIONE: verifica di **completezza e conformità** ai moduli SRG
- Busta OFFERTA ECONOMICA: verifica completezza e conformità + rispondenza ai criteri SRG
 - Esclusione di offerta non completa/ **non conforme** ai moduli SRG
 - Esclusione di offerta < **Limite Minimo Offerta**
 - Riduzione dei quantitativi dell'offerta > **Limite Massimo Offerta**

Seduta di verifica:

- Nomina **Commissione** per la verifica delle Richieste (3 Membri interni SRG)
- Presenza di **Notaio verbalizzante**
- Presenza (non obbligatorio) di **1 partecipante** per ciascun Soggetto Titolare offerente




Tutti i Soggetti Titolari la cui richiesta di partecipazione sia stata verificata positivamente, assumono il titolo di **Fornitore Transitorio**

Procedura per la selezione FT - Definizione Graduatoria (par. 3)

Criteri di priorità

1. Valori crescenti del parametro β
2. maggiore quantitativo di gas disponibile per il SdDT
3. maggiori volumi contrattuali da contratti di approvvigionamento di gas naturale

Pubblicazione Graduatoria (par. 3)

- Pubblicazione sul sito web, e  Comunicazione esiti ai partecipanti
- aggiornamento della graduatoria in caso di perdita:
 - autorizzazione alla vendita
 - Contratto di approvvigionamento
 - Contratto di trasporto



La selezione comporta **decorrenza ed efficacia** del Contratto con SRG per la fornitura del SdDT

Procedura per selezione FT - Contratto per l'erogazione del servizio

(Modulo di adesione al Servizio di Default Trasporto)

1. Adesione alle condizioni del Codice di Rete, cap. 5 paragrafo 10
2. Condizioni economiche per la fornitura del servizio

Prezzo

- Ai CF tutelati ex TIVG, condizioni previste per il FUI
- ai CF (no FUI)/udD, Prezzo Giornaliero : $P_{DEFT_g} = (P_{sb_g} + C_{trasp_g} + COMM_{FT}) \cdot V_g$

Garanzie dal Cliente Finale

- come previste da Delibera per SRG

Condizioni fatturazione

- come previste da Delibera per SRG

*P_{sb_g} prezzo di sbilanciamento giornaliero
 C_{trasp_g} corrispettivi mensili capacità di trasporto su RN PdU- PdR
 $COMM_{FT}$ termine ($COMM + \beta$ offerta selezionata)
 V_g energia giornaliera erogata nell'ambito del servizio al PdR o
allocata allocata nell'ambito del servizio presso il citygate*

3. Responsabilità
4. Disposizioni generali e foro competente





Procedura a evidenza pubblica per selezione FT



Servizio Default Trasporto



Servizio Default Trasporto - Oggetto e ambito di applicazione

Attivazione dei 'Fornitori Transitori'

- risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto presso uno o più PdR (ivi compresi i PdR condivisi)
- presso Punti di Riconsegna non discati per i quali non risulti capacità di trasporto conferita

Erogazione del servizio del FT

Prelievi in assenza del relativo Utente del Bilanciamento:

- dai Clienti Finali interconnessi a Punti di Riconsegna per i quali
 - sussistono requisiti per attivazione del FUI
 - non sussistono requisiti per attivazione del FUI/impossibile attivazione/FUI
- utenti del servizio di distribuzione, relativamente ai PdR della rete di SRG interconnessi con il sistema di distribuzione

Decorrenza e durata

- dalla data di efficacia della risoluzione anticipata del Contratto di trasporto, ovvero
- dalla data in cui non risulta conferita capacità di trasporto

Il Servizio è svolto per un periodo **massimo di 90 giorni**



Azioni SRG per l'attivazione dei FT:

1. Definizione il Prelievo atteso del PdR
[Prelievo Atteso giornaliero, **PA** Sm³/g @ 38.1 MJ/Sm³]¹
2. **Selezione FT** dal primo in Graduatoria, sino alla concorrenza dei quantitativi pari al consumo complessivo attribuito ai Punti di Riconsegna
3. Attribuzione PdR a ciascun FT (**codice REMI** in ordine crescente)
4. Comunicazione FT selezionati, entro **il 5° giorno successivo** alla data di decorrenza del Servizio
5. Avviso eventuali altri trasportatori

1 N.b.: PA rif parametro usato per la determinazione dell'esposizione potenziale degli Utenti nel servizio di Bilanciamento (= somma capacità giornaliere conferite all'Utente presso il PdR riproporzionate sulla base di coefficienti medi di utilizzo determinati per mese e tipologia di prelievo sulla base dell'utilizzo medio della capacità negli ultimi 2 Anni Termici)

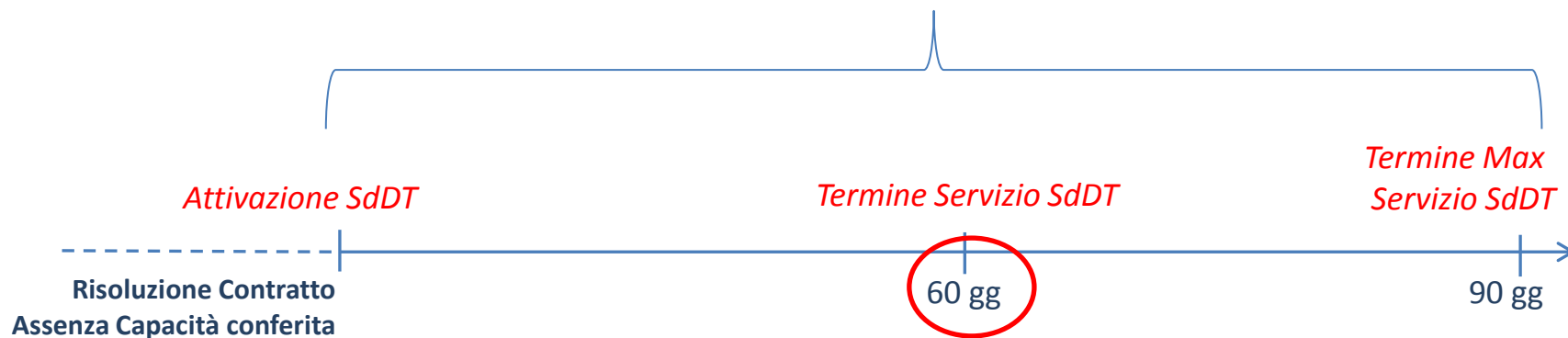
Entro **5 giorni** dal ricevimento della comunicazione di attivazione di SRG, il **FT informa**

- Cliente finale
- utente distribuzione

specificando

- Assenza di soggetto titolare (in tutto o in parte) del Contratto di trasporto per il PdR
- Attivazione del SdDT :
 - senza soluzione di continuità dal precedente contratto
 - natura transitoria del servizio
 - data e causa di attivazione
 - durata del SdDT
 - Termine per individuazione nuovo fornitore con contratto di trasporto
 - Avviso possibile chiusura del punto/subentro FUI
 - condizioni economiche
 - condizioni di fatturazione/altro
 - Recapiti e riferimenti

- **Attivazione FT (SRG)**
- **Trasferimento/conferimento** al FT, presso PdR e relativo PdU RN, di capacità = contratto Utente precedente, con decorrenza dalla data di risoluzione (SRG)
- Adeguamento capacità (incrementi, trasferimenti, cessioni) PdR e PdU entro prima scadenza CdR
- **NO Penali di scostamento** sino alla prima data utile di adeguamento
- **Avviso** ai CF e utenti del SdDT entro 5 gg successivi alla comunicazione SRG (FT)
- **Adeguamento garanzie servizio di trasporto/bilanciamento**
 1. entro [7 gg] lavorativi dalla comunicazione di attivazione di SRG
 2. decorso il periodo del Servizio, nei casi in cui il PdR rimanga fornito dal FT in qualità di Utente del servizio, nei tempi e modi previsti dal CdR
- **Programmazione (nomina)** presso ciascun PdR e relativo PdU nel rispetto di quanto previsto nel CdR (FT)



- Entro il 60° giorno
- Cessione di Capacità → Subentro Nuovo Utente
 - Richiesta Discatura → SRG provvede alla chiusura del PdR entro il 90° giorno dall'attivazione del SdDT
 - SRG non riceve una richiesta di discatura o di cessione di capacità → **Il FT è il nuovo Utente fornitore del servizio di trasporto presso il PdR**

Motivi legati al cliente servito

- contratto di trasporto con un Utente
- discatura PdR come richiesta dal FT
- attivazione del FUI

La mancata richiesta di discatura del PdR entro 60 giorni dall'attivazione del servizio e secondo modalità e termini previsti al Capitolo 6 del Codice di Rete comporta la mancata attivazione delle procedure di discatura del Punto di Riconsegna

Motivi legati al FT

- risoluzione anticipata Contratto per perdita di requisiti
(Autorizzaz vendita, Contratto di Trasporto, contratto approvvigionamento)

- FT e nuovo fornitore presentano **richiesta di cessione di capacità** di Trasporto a SRG presso il PdR e il relativo PdU
- cessione effettuata entro **5 giorni** successivi alla ricezione della richiesta
- Il nuovo Utente ‘eredita’ capacità e regole di allocazione del FT
- Il Nuovo Utente adegua la capacità di trasporto (incrementi/trasferimenti/cessioni di capacità) entro la prima scadenza utile prevista nel CdR
- **NO Penali di scostamento** sino alla prima data utile di adeguamento