

DESCRIZIONE DELLA RETE E DELLA SUA GESTIONE

1) DESCRIZIONE GENERALE DEL SISTEMA DI TRASPORTO	2
1.1) I METANODOTTI	2
1.2) LA PRESSIONE DI ESERCIZIO	2
1.3) GLI IMPIANTI DI LINEA	3
1.4) LE CENTRALI DI COMPRESSIONE.....	3
1.5) IL DISPACCIAMENTO	4
1.5.1) <i>Le attività svolte</i>	4
1.5.2) <i>Strumenti a disposizione del Dispacciamento</i>	4
1.5.3) <i>Il bilanciamento fisico</i>	7
1.5.4) <i>Metodologia per la verifica della fattibilità dei programmi giornalieri di trasporto</i>	8
2) LA RETE NAZIONALE DI GASEDOTTI (RN)	8
2.1) IL MODELLO DI FLUSSO DELLA RN.....	9
2.1.1) <i>I Punti di Entrata alla RN</i>	9
2.1.2) <i>I Punti di Uscita dalla RN</i>	9
3) LA RETE DI TRASPORTO REGIONALE (RR)	10
3.1) IL MODELLO DI FLUSSO DELLA RR	10
4) PRESTAZIONI DELLA RETE E MODALITÀ DI DETERMINAZIONE	10
4.1) DEFINIZIONI	10
4.1.1) <i>Capacità ai Punti di Entrata della Rete Nazionale di Gasdotti</i>	11
4.1.2) <i>Capacità ai Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti</i>	11
4.1.3) <i>Capacità ai Punti di Riconsegna</i>	12
4.2) MODALITÀ DI DETERMINAZIONE DELLE CAPACITÀ DI TRASPORTO.....	12
4.3) PROGRAMMI DI SIMULAZIONE	14
4.4) VINCOLI TECNICI E GESTIONALI E CONDIZIONI AL CONTORNO.....	15
4.4.1) <i>Vincoli tecnici</i>	15
4.4.2) <i>Vincoli gestionali</i>	17
5) INFORMAZIONI DISPONIBILI SUL SITO INTERNET	17
5.1) DESCRIZIONE DELLA RETE	17
5.2) CARATTERISTICHE TECNICHE DELLA RETE.....	17
5.3) CAPACITÀ DI TRASPORTO.....	17

1) DESCRIZIONE GENERALE DEL SISTEMA DI TRASPORTO

Il servizio di trasporto oggetto del Codice di Rete è prestato da Snam Rete Gas sulla propria rete di metanodotti; oltre ai metanodotti la rete include le centrali di compressione, gli impianti di regolazione, riduzione, intercettazione, miscelazione e misura, nonché gli altri impianti ausiliari necessari al trasporto ed al dispacciamento di gas.

Ai fini tariffari e della prenotazione di capacità viene adottata una ripartizione della rete in Rete Nazionale di Gasdotti ("RN") e Rete di Trasporto Regionale ("RR"); il servizio di trasporto è tuttavia da intendersi come un servizio integrato a partire dai Punti di Entrata nella RN e fino ai Punti di Riconsegna.

Il presente capitolo fornisce una descrizione della rete dei metanodotti di proprietà di Snam Rete Gas, aggiornata alla data di approvazione del Codice di Rete: relativamente alla RN, la cartografia, presente nel sito Internet di Snam Rete Gas, include i tratti di rete di proprietà di altre Imprese di Trasporto. Le stesse potranno essere soggette a modifiche in seguito a:

- a) variazioni della definizione di RN da parte del Ministero delle Attività Produttive;
- b) entrata in esercizio di nuovi metanodotti o messa fuori esercizio di metanodotti esistenti;
- c) variazione nella definizione dei Punti di Entrata, e di Uscita della RN e delle Aree di Prelievo.

1.1) I metanodotti

Le condotte utilizzate per il trasporto di gas naturale sono realizzate e vengono esercite secondo le specifiche contenute nel Decreto 17 aprile 2008 "Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e degli impianti di trasporto del gas naturale con densità non superiore a 0,8".

1.2) La pressione di esercizio

Il Decreto Ministeriale 17 aprile 2008 classifica le condotte per il trasporto e la distribuzione di gas naturale in 7 specie, in relazione alla differente pressione massima di esercizio.

In particolare:

Specie	1a	2a	3a	4a	5a	6a	7a
Pmax esercizio (bar rel.)	>24	$24 \geq P > 12$	$12 \geq P > 5$	$5 \geq P > 1,5$	$1,5 \geq P > 0,5$	$0,5 \geq P > 0,04$	< 0,04

La maggior parte delle condotte esercite dal Trasportatore sono di 1^a, 2^a e 3^a specie. Casi di condotte classificate in 4^a specie sono presenti in numero limitato, ed ancor più rari sono i casi di metanodotti classificati in specie inferiori: queste ultime sono caratteristiche proprie delle reti di distribuzione locale.

Per le condotte di 1^a, 2^a e 3^a specie l'autorizzazione per l'esercizio, fino ad un valore

determinato dal CPI (Certificato di Prevenzione Incendi), è rilasciato dalle competenti autorità: per le specie inferiori tale valore è determinato in funzione della pressione di progetto.

1.3) Gli impianti di linea

Lungo le condotte sono collocati gli impianti necessari all'interconnessione delle stesse nonché al controllo ed alla gestione dei flussi di gas, nel rispetto delle esigenze operative e di sicurezza richieste dalle normative. In particolare, sono presenti:

- impianti di regolazione della pressione e/o della portata;
- impianti di riduzione.

Va inoltre sottolineata la presenza, sulla rete di metanodotti del Trasportatore, di altri impianti necessari al trasporto ed al dispacciamento del gas, correntemente chiamati "punti di linea", quali quelli di lancio e ricevimento PIG, oltre ai dispositivi di derivazione, intercettazione e/o sezionamento di vario tipo (manuali, di tipo telecomandato, di tipo monitorato).

1.4) Le centrali di compressione

Le centrali per la compressione del gas dislocate sulla rete del Trasportatore sono dedicate alla spinta del gas in linea, così da assicurare il trasporto del gas sull'intero sistema.

Dal punto di vista impiantistico si possono identificare le seguenti componenti:

- unità di compressione, costituite essenzialmente da compressori centrifughi azionati da turbine a gas e complete di propri sistemi di controllo;
- tubazioni e relative apparecchiature meccaniche di processo (filtri, valvole, air-coolers ecc);
- sistemi di controllo per la gestione dei turbocompressori e degli impianti di processo della centrale;
- sistema elettrico in grado di assicurare la necessaria alimentazione in funzione delle varie esigenze e priorità;
- infrastrutture civili (sala quadro, sala controllo, uffici, officina, magazzino, ecc.).

Tutte le centrali sono dotate di funzionalità operative e di controllo affinché possano essere esercite, in sicurezza, a distanza.

In particolare, il supporto di trasmissione dati del sistema di interfaccia permette il controllo e la gestione a distanza da parte del Dispacciamento del Trasportatore - per la cui descrizione si rimanda al successivo paragrafo 1.5 - con modalità ottimizzate secondo le esigenze operative di sistema.

I criteri adottati nella progettazione, costruzione ed esercizio delle centrali, in considerazione del periodo in cui la centrale è stata concepita e dello specifico impiego, si basano sulla normativa di riferimento nazionale ed internazionale, oltre che sulla consolidata esperienza del Trasportatore, e sono finalizzati ad ottenere un elevato grado di sicurezza, affidabilità impiantistica ed efficienza operativa.

1.5) Il Dispacciamento

1.5.1) *Le attività svolte*

L'effettuazione del servizio di trasporto, sulla base dei programmi richiesti dagli Utenti ed in condizioni di efficienza, affidabilità e sicurezza, viene garantita dal Trasportatore attraverso l'esercizio del proprio sistema di trasporto, che comprende le seguenti attività:

- gestione e controllo dei parametri caratteristici del servizio di trasporto (telemisurati e non) quali pressioni, portate e qualità del gas;
- verifica dell'assetto impiantistico e relativi interventi;
- programmazione annuale, mensile, settimanale e giornaliera delle capacità di trasporto, anche in considerazione delle temporanee riduzioni delle capacità di trasporto stesse conseguenti a lavori e/o manutenzioni sulla rete/impianti;
- coordinamento con altri Centri di Dispacciamento nazionali ed esteri;
- attivazione degli interventi di emergenza.

Il sistema di trasporto del gas viene tenuto sotto controllo e continuamente adattato dal Centro Dispacciamento di San Donato Milanese, al fine di rendere disponibili le quantità di gas necessarie in qualsiasi momento e in ogni punto della rete. Tutto questo grazie all'attività della Sala Operativa del Dispacciamento, presidiata 24 ore su 24 da personale specializzato. Nella Sala sono posizionate le postazioni per il telecontrollo della rete, da cui gli operatori effettuano le opportune azioni per la modifica degli assetti di rete, in funzione delle esigenze relative al soddisfacimento dei programmi ricevuti dagli Utenti per il Giorno-gas ed al mantenimento di un corretto bilanciamento della rete: a tale scopo si avvalgono di propri programmi di previsione, ottimizzazione e simulazione (per una descrizione più dettagliata della Sala Operativa si rimanda al successivo paragrafo 1.5.2). Il sistema di telecontrollo svolge le funzioni di telemisura e di telecomando.

Con la telemisura vengono acquisiti i dati rilevanti per l'esercizio: pressioni, portate, temperature, qualità del gas, stati delle valvole e dei compressori.

Con il telecomando si modifica l'assetto degli impianti in relazione alle esigenze operative: particolarmente rilevante è il telecomando delle centrali di compressione, che vengono gestite direttamente dal Dispacciamento.

Il Dispacciamento gestisce l'assetto della rete anche in situazioni particolari, per lavori di manutenzione sugli impianti o in eventuali casi di emergenza e si avvale di avanzati sistemi informatici di previsione. Per le variazioni di assetto della rete non telecontrollata intervengono le unità operative periferiche (Centri), che presidiano il territorio in modo da poter svolgere le necessarie attività di controllo ed ispezione sulla rete di competenza.

1.5.2) *Strumenti a disposizione del Dispacciamento*

La Sala Operativa

La Sala Operativa del Dispacciamento, presidiata 24 ore su 24 da personale specializzato, assicura l'esercizio della rete secondo criteri di sicurezza, efficacia ed efficienza. All'interno della stessa sono presenti quattro postazioni, ognuna delle

quali dispone di apposita connessione telefonica e di quattro terminali collegati al sistema SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) di telemisura e telecomando, integrato da un sistema di elaborazione per lo svolgimento delle attività di ottimizzazione, previsione e simulazione. Una quinta postazione è dedicata al collaudo dei nuovi impianti ed alle operazioni di verifica periodica del funzionamento del sistema di telecontrollo.

La Sala è dotata di un grande pannello sinottico che, attraverso segnalazioni e indicatori numerici aggiornati in tempo reale, rappresenta i dati essenziali per l'esercizio, con l'indicazione degli elementi e dei valori delle principali grandezze telemisurate.

Il sistema SCADA

Gli operatori della Sala Operativa sono assistiti da un sofisticato sistema di acquisizione dati e telecontrollo (SCADA): tale sistema provvede all'interrogazione ciclica delle stazioni periferiche, all'aggiornamento in tempo reale del pannello sinottico ed all'archiviazione dei dati acquisiti. Il flusso dei dati elaborati dal sistema consente agli operatori di valutare al meglio l'assetto di rete e la sua probabile evoluzione, definendo le manovre di volta in volta necessarie. Programmi di stima dell'erogazione oraria, di ottimizzazione energetica del trasporto, di previsione del fabbisogno e di simulazione dell'esercizio consentono di affiancare all'azione correttiva immediata sulla rete una capacità preventiva sulle situazioni che si potrebbero verificare, favorendo così elevati livelli di sicurezza ed efficienza del sistema.

Il sistema di telecomunicazioni

Il sistema dedicato di telecomunicazioni del Dispacciamento Snam Rete Gas è costituito da un elevato numero di stazioni periferiche installate sugli impianti della rete, da ripetitori, concentratori e da canali di trasmissione, via radio e via cavo. Sono presenti lungo i metanodotti migliaia di km. di cavi telefonici in rame e in fibra ottica. Oltre a garantire la telemisura ed il telecomando, il sistema collega il Dispacciamento alle principali sedi operative e di manutenzione distribuite sul territorio nazionale, nonché ai centri di dispacciamento esteri.

Per la massima sicurezza di esercizio, le chiamate dirette ai numeri telefonici pubblici dei centri di manutenzione periferici, al di fuori del normale orario di lavoro, vengono automaticamente commutate ai terminali telefonici del Dispacciamento.

Strumenti di supporto alle decisioni

➤ CASSANDRA

E' un'applicazione in cui sono implementati diversi modelli di previsione per la previsione sia a più giorni che nel Giorno-gas.

Elabora la previsione del gas riconsegnato dalla rete, valida per i cinque giorni successivi, sulla base delle previsioni meteorologiche.

Il modello è comprensivo di una serie di eventi (festività o altri eventi) che gestiscono le diminuzioni di prelievo, anche importanti, ad essi associati.

I parametri del modello vengono periodicamente aggiornati sulla base dell'evolversi dell'andamento delle quantità giornaliere riconsegnate nel corso degli anni.

La metodologia applicata è Box-Jenkins ed i modelli prodotti sono di tipo ARIMA (AutoRegressive Integrated Moving Average)

L'utilizzo di questo programma consente al Trasportatore di effettuare valutazioni circa l'evoluzione dei quantitativi oggetto di trasporto, così da predisporre a far fronte ad eventuali variazioni di scenario di significativa entità.

➤ MELAMPO

Il modello calcola la previsione dei quantitativi complessivi in riconsegna per il Giorno-gas in corso con aggiornamento orario, sulla base delle serie storiche del quantitativo complessivamente riconsegnato nel giorno e del dato cumulato del quantitativo riconsegnato oggetto di consuntivo nel corso del Giorno-gas, sino all'ora precedente.

L'applicativo contiene 24 modelli, uno per ogni ora del Giorno-gas.

Il modello è comprensivo di una serie di eventi (festività o altri eventi) che gestiscono le diminuzioni di prelievo, anche importanti, ad essi associati.

I parametri del modello vengono periodicamente aggiornati sulla base dell'evolversi dell'andamento delle quantità giornaliere riconsegnate nel corso degli anni.

La metodologia applicata è Box-Jenkins ed i modelli prodotti sono di tipo ARIMA (AutoRegressive Integrated Moving Average)

L'analisi integrata della previsione formulata dal programma e dell'andamento orario del line pack (e quindi delle pressioni in rete) consente al Dispacciamento di valutare, a fronte di uno sbilanciamento fisico della rete, la necessità di attivare le opportune azioni correttive.

➤ Altri modelli a supporto

Sono stati recentemente implementati altri due modelli che elaborano rispettivamente:

- la previsione oraria della domanda nel corso del Giorno-gas, che elabora la modulazione oraria del quantitativo riconsegnato nel corso del Giorno-gas sulla base delle serie storiche del riconsegnato orario e delle serie storiche delle temperature;
- la previsione della domanda per il Giorno-gas in corso e per i cinque giorni successivi per Area di Prelievo e tipologia di utenza con elaborazione a livello

di Area di Prelievo della domanda totale dei settori civile, industriale e termoelettrico; questa previsione si basa sulle serie storiche del riconsegnato complessivo giornaliero per tipologia di utilizzo (civile, industriale e termoelettrico) per le diverse Aree di Prelievo, sulla base delle serie storiche delle temperature e sulle temperature previste.

In linea generale, i modelli sopra descritti contengono la gestione del calendario delle festività che tiene conto del loro peso in base alla loro collocazione nel corso della settimana.

La metodologia applicata è Box-Jenkins e i modelli prodotti sono di tipo ARIMA (AutoRegressive Integrated Moving Average)

➤ SIMONE

Il sistema di simulazione/ottimizzazione SIMONE è uno strumento che consente di effettuare simulazioni del trasporto sia in regime stazionario sia in regime dinamico e *real-time*. Inoltre consente di effettuare ottimizzazioni del trasporto in regime stazionario sia su reti complesse sia su singole centrali.

1.5.3) *Il bilanciamento fisico*

Il Trasportatore, tramite il proprio Dispacciamento, controlla in tempo reale i parametri di flusso (portate e pressioni) al fine di garantire in ogni istante la sicura ed efficiente movimentazione del gas dai punti d'immissione ai punti di prelievo, cioè il bilanciamento fisico del sistema.

Nel corso del Giorno-gas, il Trasportatore movimentata il gas naturale degli Utenti secondo i programmi di trasporto forniti da questi ultimi, assicurando le attività di controllo, gestione e bilanciamento della rete in tempo reale.

Come sopra indicato, il Dispacciamento si avvale a tale scopo di molteplici strumenti, quali:

- programmi di simulazione ed ottimizzazione degli assetti di trasporto;
- programmi di previsione che consentono di seguire l'andamento dei prelievi dalla rete in funzione dell'evolvere delle condizioni meteorologiche;
- telecontrollo di impianti di rete (nodi di smistamento, centrali di compressione, regolatori, ecc.);
- telemisura di parametri quali la pressione, la portata e la temperatura in punti significativi della rete.

In condizioni di normale operatività e di programmi di trasporto bilanciati e rispondenti al vero, il Trasportatore movimentata i flussi di gas ed assicura il bilanciamento fisico del sistema monitorando le pressioni nei punti significativi di rete ed il quantitativo di gas presente in rete (svaso/invaso). Inoltre, nell'ambito di un regime di bilanciamento giornaliero, il Trasportatore fornisce agli Utenti, in forma contestuale ed integrata al servizio di trasporto, il servizio di modulazione oraria necessaria per fare fronte alle fluttuazioni orarie del prelievo di gas da rete, che si verificano normalmente nel corso del Giorno-gas. Al fine di gestire la variazione

dell'invaso di rete e di fornire il servizio di modulazione oraria, il Trasportatore acquisisce adeguata capacità di stoccaggio, in termini di punta e di spazio.

1.5.4) *Metodologia per la verifica della fattibilità dei programmi giornalieri di trasporto*

Il Dispacciamento di Snam Rete Gas quotidianamente verifica e conferma (o meno) la trasportabilità dei programmi giornalieri ricevuti dagli Utenti per il Giorno-gas, cioè la loro compatibilità con i vincoli tecnico-operativi di rete in relazione agli interventi manutentivi che implicano una interruzione/riduzione della capacità di trasporto, con la disponibilità delle centrali di spinta e con l'assetto della rete che andrà a definirsi nell'esercizio del Giorno-gas, in particolare con l'invaso della rete atteso e i livelli di pressione che lo determineranno.

La valutazione della fattibilità tecnica di tali programmi è effettuata mediante simulazioni/ottimizzazioni idrauliche della rete, eseguite sullo scenario di trasporto programmato e secondo standard tecnici riconosciuti. In via generale, dovendo i tempi di risposta essere contenuti in un arco temporale di circa 3 ore, la verifica è eseguita unicamente sulle dorsali di importazione.

Di seguito sono riportate alcune informazioni generali sull'intero processo di verifica.

Il processo operativo

Ogni giorno il Dispacciamento riceve le richieste di trasporto, cioè i quantitativi di gas immessi nella propria rete ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero, ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, ai Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano e dai campi di stoccaggio, nonché dei quantitativi previsti in riconsegna presso i Punti di Riconsegna.

In seguito il sistema SCADA acquisisce l'assetto di ogni singola dorsale di importazione, che viene eventualmente modificato per tenere conto della previsione degli impatti sul trasporto conseguenti a lavori sulla rete e/o indisponibilità di centrali di compressione.

L'utilizzo dei sistemi di simulazione/ottimizzazione consente di verificare la fattibilità dei programmi di trasporto oppure di identificare i punti critici che non consentono di soddisfare le richieste e di suggerire opportune alternative.

Il risultato delle elaborazioni sarà la conferma delle richieste di trasporto o l'eventuale variazione/riduzione del quantitativo trasportabile nel successivo Giorno-gas G per ogni Punto di Entrata.

2) LA RETE NAZIONALE DI GASDOTTI (RN)

Nel presente documento con il termine "Rete Nazionale di Gasdotti" o "RN" si definisce il sistema di trasporto di cui al Decreto del Ministero del commercio, dell'industria e dell'artigianato del 22 dicembre 2000 e successivi aggiornamenti annuali: tale Decreto comprende anche una descrizione particolareggiata dei tratti di

metanodotti del Trasportatore inclusi nella RN, nonché la porzione di rete di proprietà Società Gasdotti Italia che costituisce parte integrante della RN e per la quale Snam Rete Gas provvede ad effettuare la gestione commerciale.

Essa è costituita dall'insieme dei metanodotti e degli impianti dimensionati e verificati tenendo in considerazione i vincoli dati dalle importazioni, dai terminali di rigassificazione, dalle principali produzioni nazionali di gas naturale e di biometano e dagli stoccaggi, con la funzione di trasferire rilevanti quantità di gas da tali punti di immissione in rete fino alle macro aree di consumo: con lo stesso obiettivo ne fanno parte alcuni metanodotti interregionali, nonché alcune condotte di minori dimensioni aventi la funzione di chiudere maglie di rete formate dalle condotte sopra citate.

La RN comprende inoltre le centrali di compressione e gli impianti connessi alle condotte sopra descritte.

2.1) Il modello di flusso della RN

Ai fini del conferimento di capacità - per la quale si rimanda al successivo Capitolo 5 - nel presente documento viene adottato il modello di flusso di tipo "Entry-Exit"; i Punti di Entrata alla RN ("Entry Points") ed i Punti di Uscita dalla stessa ("Exit Points") sono descritti qui di seguito.

2.1.1) I Punti di Entrata alla RN

I Punti di Entrata definiti dal modello di flusso della RN sono costituiti da:

- i Punti di Entrata alle interconnessioni con i metanodotti esteri di importazione;
- i Punti di Entrata in corrispondenza di terminali di rigassificazione;
- i Punti di Entrata dai campi di produzione nazionale;
- i Punti di Entrata da produzioni di biometano allacciati alla rete di trasporto di Snam Rete Gas e un Punto di Entrata Virtuale in cui sono aggregate le produzioni di biometano allacciate alla rete di distribuzione ovvero alle reti di altre imprese di trasporto (Punto di Entrata Virtuale, PIV);
- i Punti di Entrata virtuali dai campi di stoccaggio (o "hub"): tale aggregazione ha valenza ai fini del conferimento di capacità e dei programmi di trasporto da parte degli Utenti, mentre la tariffa applicata è unica per gli hub. Per ogni altro fine operativo e di controllo occorre fare riferimento ai Punti di Consegna sulla rete del Trasportatore, nel rispetto degli specifici accordi operativi stabiliti tra il Trasportatore e le Imprese di Stoccaggio;
- Punti di Entrata in corrispondenza di impianti di stoccaggio del GNL rientranti nella fattispecie di cui al Decreto Legislativo 257/2016, articolo 10 per l'immissione nella rete di trasporto nazionale di quantitativi di gas naturale di *boil-off* generato dal medesimo impianto.

2.1.2) I Punti di Uscita dalla RN

I Punti di Uscita dalla RN di cui al modello di flusso adottato sono costituiti da:

- ~~le Aree di Prelievo, definite come aggregazioni territoriali di Punti di Riconsegna;~~
- i Punti di interconnessione con le esportazioni;
- i Punti di Uscita virtuali verso i campi di stoccaggio ("hub"); analogamente a



quanto previsto per i Punti di Entrata virtuali dai campi di stoccaggio, tale aggregazione ha valenza ai fini del conferimento di capacità e dei programmi di trasporto da parte degli Utenti, mentre la tariffa applicata è unica per gli hub. Per ogni altro fine operativo e di controllo occorre fare riferimento ai punti fisici sulla rete del Trasportatore, nel rispetto degli specifici accordi operativi stabiliti tra il Trasportatore e le Imprese di Stoccaggio.

Costituiscono inoltre punti significativi ai fini gestionali i punti di interconnessione della rete del Trasportatore con le reti esercite da altre Imprese di Trasporto.

L'elenco dei Punti di Entrata e di Uscita, nonché le relative cartine schematiche, sono pubblicati sul sito Internet di Snam Rete Gas.

3) LA RETE DI TRASPORTO REGIONALE (RR)

La "Rete di Trasporto Regionale" o "RR" è formata dalla restante parte dei metanodotti del Trasportatore non compresa nella RN e dagli impianti ad essa collegati, come individuato dal Decreto del Ministero delle Attività Produttive del 29 settembre 2005 e successivi aggiornamenti.

La funzione principale è quella di movimentare e distribuire il gas naturale in ambiti territoriali delimitati, tipicamente su scala regionale.

3.1) Il modello di flusso della RR

La Rete di Trasporto Regionale è considerata come un sistema unico che copre tutto il territorio nazionale, dove il gas uscito dalla RN viene vettoriato, all'interno delle Aree di Prelievo, fino ai Punti di Riconsegna, cioè i punti fisici di uscita dalla rete del Trasportatore nei quali avviene il ritiro del gas da parte degli Utenti e la sua misurazione ovvero l'aggregato dei punti fisici di riconsegna quando questi fossero interconnessi a valle.

Dato l'elevato grado di magliatura di questo sistema è difficile determinare una direzione dominante dei flussi gas su di esso. La caratteristica principale della struttura è che si hanno metanodotti di diametro tanto minore quanto più ci si allontana dalla RN. ~~A~~ Ciascun Punto di Riconsegna è associata una ed ~~è~~ riconducibile ad una sola Area di Prelievo. Ogni Punto di Riconsegna del gas, ad eccezione delle esportazioni e degli stoccaggi in fase di ricostituzione, è considerato connesso alla RR.

4) PRESTAZIONI DELLA RETE E MODALITA' DI DETERMINAZIONE

Nei paragrafi seguenti vengono indicate le prestazioni della rete in situazioni di esercizio normale e speciale e vengono descritte la modalità con cui tali prestazioni sono determinate, tenuto conto dei vincoli tecnici e gestionali esistenti.

4.1) Definizioni

La capacità di trasporto è la massima quantità di gas che può essere immessa nel



sistema (o prelevata da esso), nel corso del Giorno-gas, in uno specifico punto, nel rispetto dei vincoli tecnici e gestionali stabiliti in ciascuna sezione delle condotte e delle prestazioni massime degli impianti collocati lungo le stesse.

La valutazione di tali capacità è effettuata mediante simulazioni idrauliche della rete, eseguite in scenari di trasporto appropriati e secondo standard tecnici riconosciuti.

4.1.1) *Capacità ai Punti di Entrata della Rete Nazionale di Gasdotti*

La capacità di trasporto presso i Punti di Entrata interconnessi con l'estero è la massima capacità che può essere messa a disposizione degli Utenti per il servizio di trasporto, di tipo continuo o interrompibile.

La capacità di trasporto presso i Punti di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzione di biometano e da stoccaggi è la portata giornaliera di gas che il sistema di trasporto è in grado di ricevere e trasportare fino ai Punti di Riconsegna, in base alle verifiche tecniche effettuate dal Trasportatore.

Dal momento che la capacità di trasporto in un punto è strettamente dipendente dalle capacità dei punti di immissione e prelievo attigui, non è possibile definire un valore univoco di capacità massima caratteristico di ciascun Punto di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzione di biometano o da stoccaggi: ciò a maggior ragione nel caso di reti magliate, qual'è la rete di Snam Rete Gas. I valori pubblicati sul sito Internet sono pertanto da intendersi come "valori di riferimento". Per tale motivo il Trasportatore è disponibile a rivedere al rialzo, previa ulteriore verifica tecnica, le capacità di trasporto presso i Punti di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzione di biometano o da stoccaggi in funzione delle richieste effettuate dagli Utenti della rete in specifici punti della rete, secondo le procedure di cui al presente documento.

Con riferimento all'immissione in rete di biometano da impianti di produzione connessi alla rete di distribuzione/altre reti di trasporto, ai sensi della Delibera 210/15, la capacità di trasporto indicata presso il Punto di Entrata Virtuale è pari alla somma delle capacità indicate in fase di allacciamento degli impianti di produzione di biometano su reti di distribuzione/altre reti di trasporto, come comunicate a Snam Rete Gas dal GSE ovvero dalle relative Imprese di Distribuzione/altre Imprese di Trasporto.

Resta fermo che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e/o di terzi circa la veridicità, correttezza, puntualità e completezza delle informazioni comunicate dal GSE ovvero dalle Imprese di Distribuzione/altre Imprese di Trasporto.

4.1.2) *Capacità ai Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti*

La capacità di trasporto presso i Punti di Uscita da esportazione è la massima capacità che può essere messa a disposizione degli Utenti nel Giorno-gas per il servizio di trasporto di tipo continuo.

La capacità di trasporto presso i Punti di Uscita verso stoccaggio è la portata giornaliera di gas che il sistema di trasporto è in grado di ricevere e trasportare fino a

tali Punti di Uscita, in base alle verifiche tecniche effettuate dal Trasportatore. Dal momento che la capacità di trasporto in un punto è strettamente dipendente dalle capacità dei punti di immissione e prelievo attigui, non è possibile definire un valore univoco di capacità massima caratteristico di ciascun Punto di Uscita verso stoccaggio: ciò a maggior ragione nel caso di reti magliate, qual'è la rete di Snam Rete Gas. I valori pubblicati sul sito Internet sono pertanto da intendersi come "valori di riferimento". Per tale motivo il Trasportatore è disponibile a rivedere al rialzo, previa ulteriore verifica tecnica, le capacità di trasporto presso i Punti di Uscita verso stoccaggio in funzione delle richieste effettuate dagli Utenti della rete in specifici punti della rete, secondo le procedure di cui al presente documento.

~~La capacità di trasporto in uscita per le Aree di Prelievo, in coerenza con la definizione delle stesse, è definita come sommatoria delle capacità dei Punti di Riconsegna afferenti a ciascuna di dette Aree.~~

4.1.3) *Capacità ai Punti di Riconsegna*

La capacità di trasporto ai Punti di Riconsegna rappresenta la portata giornaliera di gas di cui può essere assicurata la riconsegna, in base alle verifiche tecniche effettuate.

Anche in questo caso la capacità di trasporto in un punto è strettamente dipendente dalle capacità dei punti attigui: non è perciò possibile definire un valore univoco di capacità massima caratteristico di un Punto di Riconsegna (a maggior ragione per la rete magliata del Trasportatore). I valori pubblicati sul sito Internet sono da intendersi quindi come "valori di riferimento". Snam Rete Gas assicura la propria disponibilità a rivedere al rialzo, previa ulteriore verifica tecnica, le capacità di trasporto presso i Punti di Riconsegna in funzione delle richieste effettuate dagli Utenti della rete in specifici punti, secondo le procedure di cui al presente documento.

Per Punti di Riconsegna costituiti dall'aggregato di punti fisici interconnessi a valle dalla rete di distribuzione, la capacità di trasporto pubblicata deriva dalla sommatoria delle capacità di trasporto dei singoli punti fisici.

I valori di capacità di trasporto sono definiti considerando le prestazioni della rete, a prescindere dalla potenzialità degli impianti REMI che non fanno parte del sistema Snam Rete Gas. Pertanto in alcuni casi potrebbe verificarsi che gli impianti a valle non siano adeguati alle prestazioni indicate per il relativo Punto di Riconsegna.

4.2) **Modalità di determinazione delle capacità di trasporto**

Le capacità di trasporto ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero e presso i Punti in Uscita da esportazione vengono determinate mediante simulazioni idrauliche di trasporto, utilizzando criteri differenti per le capacità di tipo continuo e per quelle di tipo interrompibile.

La valutazione delle capacità di trasporto di tipo continuo, la cui disponibilità deve essere garantita in ogni situazione ed in ogni periodo dell'Anno Termico, oltre che ai vincoli gestionali fa riferimento anche ai vincoli tecnici più gravosi: in particolare, per quanto riguarda gli scenari di trasporto, si considerano le condizioni di prelievo più severe, prevedibili nel corso dell'Anno Termico, per gli Utenti collocati sulla rete

(condizioni di esercizio speciali).

La valutazione circa le capacità di tipo interrompibile, a parità di vincoli gestionali, sfrutta invece i margini di trasporto esistenti con vincoli tecnici meno severi (condizioni di esercizio normali).

Le capacità di trasporto presso i Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano sono determinate sulla base di uno scenario di immissioni previste, che deriva dalle capacità conferite e dalle portate immesse negli anni termici precedenti e nonché dalle previsioni di immissione fornite dagli operatori dei campi e degli impianti di produzione. La verifica di tali portate viene effettuata a mezzo di simulazioni idrauliche che considerano lo scenario più gravoso relativamente ai prelievi del mercato.

Le capacità di trasporto ai Punti di Entrata da stoccaggio ed ai Punti di Uscita verso stoccaggio sono determinate sulla base di uno scenario di immissioni e prelievi previsti sulla RN. Le portate immesse da/erogate verso ciascun stoccaggio sono valutate sulla base delle prestazioni massime conosciute e ad una distribuzione gravosa delle portate tra gli stoccaggi appartenenti a ciascun "pool". La verifica di tali portate viene effettuata mediante simulazioni idrauliche che tengono in considerazione differenti scenari possibili di prelievi del mercato.

La capacità di trasporto ai Punti di Riconsegna è individuata sulla base di verifiche idrauliche che si basano su scenari di fabbisogno di capacità dell'area geografica interessata e che derivano dai dati storici disponibili e da eventuali contatti con i Clienti Finali (utenze industriali ed Imprese di Distribuzione).

I valori di capacità di trasporto ai Punti di Entrata della RN, ai Punti di Uscita dalla RN e ai Punti di Riconsegna pubblicati sul sito Internet di Snam Rete Gas sono espressi in kWh/giorno.

Tali capacità possono essere aggiornate, previa verifica tecnica di trasportabilità, sulla base degli incrementi richiesti dagli Utenti, in corrispondenza dell'inizio di un nuovo Anno Termico o mensilmente, nel caso di Anno Termico avviato.

Relativamente ai Punti di Riconsegna occorre sottolineare che:

- i valori di capacità di trasporto pubblicati sono espressi su base giornaliera; le verifiche di rete tengono conto invece di portate "di picco" espresse su base oraria. La conversione delle portate giornaliere (di riferimento e conferite) in portate orarie viene fatta avendo analizzato, per ogni Punto di Riconsegna telemisurato, i dati storici relativi alla sua profilatura oraria di prelievo, così da determinare il legame statistico tra portata giornaliera e punta oraria massima associata. Ai Punti di Riconsegna per i quali tali dati non sono disponibili (ad es. nel caso di impianti non teleletti), è stato utilizzato un procedimento analogo a quello di altri Punti appartenenti al medesimo settore merceologico (siti industriali) o appartenenti alla medesima area climatica (siti civili);
- per i Punti di Riconsegna costituiti dall'aggregato di punti fisici interconnessi a

valle dalla rete di distribuzione, la capacità di trasporto pubblicata deriva dalla sommatoria delle capacità di trasporto dei singoli punti fisici. Ciò significa anche che, a fronte di incrementi di capacità richiesti dagli Utenti in aggregato su un Punto di Riconsegna, il Trasportatore deve, ai fini delle verifiche, oltre a convertire la richiesta in punta oraria, suddividere la stessa sui singoli punti fisici.

4.3) Programmi di simulazione

Il trasporto di gas sulla rete del Trasportatore viene verificato con simulazioni idrauliche eseguite utilizzando appositi sistemi di simulazione, sviluppati “ad hoc” per la simulazione di una rete magliata qual’è quella esercita da Snam Rete Gas.

I programmi di simulazione utilizzati hanno le seguenti caratteristiche:

- consentono di “modellizzare” la rete rappresentandola con tratti di rete che uniscono i punti significativi, chiamati “punti di calcolo”; tali punti corrispondono, nel modello, ad elementi fisici quali i nodi principali di connessione tra le condotte, i punti di stacco di derivazioni o di reti di distribuzione, i cambi di diametro, le variazioni consistenti del profilo altimetrico delle condotte. I “punti di calcolo” sono posti pure in corrispondenza delle centrali di compressione e dei punti di immissione in rete dalle importazioni o dalle produzioni nazionali di gas naturale e dalle produzioni di biometano più consistenti;
- permettono di calcolare le seguenti grandezze:
 - a) pressione, temperatura e composizione del gas in tutti i punti di rete rappresentati;
 - b) portata e composizione del gas in ogni tratto;
 - c) punti di lavoro di turbine e compressori attivi e calcolo delle principali grandezze relative;
 - d) determinazione dei parametri operativi negli elementi speciali (centrali, valvole, importazioni, produzioni di gas naturale e da produzioni di biometano, stoccaggi, prelievi);
- consentono di concentrare i prelievi di gas nei “punti di calcolo”, così come le quantità di gas immesse in rete dai Punti di Entrata;
- permettono di risolvere un sistema di equazioni relative ai bilanci di energia, di portata, di composizione ed equazioni di trasporto secondo formule e modelli riconosciuti dalla letteratura scientifica e dalle associazioni tecniche del gas;
- utilizzano un modello relativo alle centrali di compressione, basato su:
 - applicazione del criterio di controllo caratteristico della centrale per la ripartizione della portata tra le unità;
 - simulazione realistica del punto di lavoro di compressori e turbine, grazie all’uso di un modello matematico che descrive le curve caratteristiche effettive delle singole macchine, risultanti dalle rilevazioni in campo (ove disponibili) oppure dalle curve attese (“expected”) fornite dai costruttori; tale simulazione consente, con buona approssimazione, la determinazione del perimetro di funzionamento delle centrali basato sulle

effettive curve limite (antisurge, minimo e massimo numero di giri, massima potenza);

- calcolo delle grandezze di unità e centrale basato sul modello delle macchine (ad esempio: consumo di gas, potenza richiesta dal compressore e potenza fornita dalla turbina).

Ulteriori dettagli sui sistemi di simulazione adottati dal Trasportatore sono pubblicati sul relativo sito Internet, ai sensi dell'Articolo 4.1 della Delibera n°137/02.

4.4) Vincoli tecnici e gestionali e condizioni al contorno

In via generale, la quantità di gas che può transitare per una particolare sezione di una tubazione nell'unità di tempo è funzione non solo della pressione massima di esercizio, delle pressioni in ingresso e uscita, del diametro e della lunghezza della tubazione, dello stato di invaso della rete, della qualità del gas trasportato, dell'eventuale impiego di centrali di compressione (caratterizzate dalla potenza installata, dai criteri di sicurezza applicati, ecc.), ma anche dei prelievi e delle immissioni di gas lungo il tratto di rete e quindi delle caratteristiche del mercato che viene alimentato.

In particolare, i parametri fondamentali ai fini della determinazione delle capacità di trasporto si possono così riassumere:

4.4.1) Vincoli tecnici

Pressione massima di esercizio delle condotte

La pressione massima di esercizio delle condotte non può eccedere la pressione massima di progetto, valore generalmente coincidente con il valore di pressione da CPI, cioè la pressione per la quale viene concessa l'autorizzazione all'esercizio da parte dell'autorità competente in materia (VFFF).

Al fine di evitare il superamento della pressione da CPI lungo le condotte - che potrebbe essere causato dall'effetto quota o da regimi transitori di trasporto - vengono adottati sistemi di controllo e di monitoraggio delle pressioni tarati su pressioni "limite" di 1/2 bar inferiori rispetto al massimo consentito (il valore è determinato di volta in volta tenendo conto delle tolleranze dei sistemi di controllo). In taluni casi si considerano, temporaneamente, valori massimi operativi inferiori a quelli suddetti.

Vengono qui di seguito elencati i principali valori da CPI delle condotte di Snam Rete Gas:

Specie	1a	2a	3a	4a
P CPI (bar r.)	75/70/64/60	24	12	5

Pressioni minime lungo le condotte

In funzione degli assetti previsti, in particolari punti della rete di trasporto sono individuate pressioni minime necessarie a garantire le prestazioni del sistema. A titolo di esempio si può citare la pressione minima all'ingresso delle centrali di compressione, che assume normalmente il valore 50 bar. Analogamente, pressioni minime sono considerate in punti particolari della rete stabiliti in funzione della garanzia delle pressioni minime contrattuali ai Punti di Riconsegna.



Prestazioni delle centrali di compressione

Nel funzionamento di tali impianti si considerano ammissibili le condizioni di trasporto che richiedono un utilizzo dei turbocompressori limitato alle prestazioni nominali massime, alle quali viene applicato un opportuno coefficiente di riduzione. Tali coefficienti consentono di mantenere adeguati margini di sicurezza per tenere conto, da una parte, delle approssimazioni insite nella modellizzazione del funzionamento delle unità e, dall'altra, di adeguati margini prestazionali disponibili, così da far fronte a condizioni operative che si possono verificare nella realtà (principalmente le fluttuazioni giornaliere ed operative del trasporto) e delle quali le simulazioni non possono tenere conto.

Ai fini della sicurezza ed affidabilità del sistema di trasporto è presente in ogni centrale la presenza di almeno un'unità di riserva (o "di scorta"), che, nelle condizioni operative ordinarie - inclusi gli scenari di trasporto più gravosi - sia in grado di rimpiazzare ognuna delle unità utilizzate. Ciò permette anche di effettuare le normali manutenzioni delle unità di compressione senza interruzioni o riduzioni del trasporto.

Il numero di unità di scorta dipende dal numero e dalla potenza dei compressori installati in centrale. Per centrali fino a tre unità installate si mantiene generalmente di riserva una sola unità (o due unità di potenza inferiore a quelle funzionanti, purché la somma delle rispettive potenze sia maggiore o uguale alla potenza di ciascuna delle unità funzionanti). Nel caso di centrali con quattro o più unità installate si mantengono anche due unità di riserva con potenza unitaria almeno equivalente a quella delle unità funzionanti.

Coefficienti di massimo utilizzo dei turbocompressori

Potenza erogata dalla turbina	95% potenza massima "on site"
Numero di giri compressore e turbina (RPM)	100% giri nominali (RPM)

Scenari di mercato

Sono costituiti dall'insieme dei prelievi degli Utenti del sistema di trasporto di Snam Rete Gas. Ai fini della definizione delle prestazioni della rete, tali scenari vengono di volta in volta definiti in modo da prendere in considerazione le condizioni di trasporto più gravose. Ad esempio, ai fini della determinazione delle capacità relative ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero, lo scenario più gravoso per l'importazione dalla Russia e dal Nord Africa è quello estivo, nel quale, in conseguenza dei ridotti prelievi del mercato lungo la linea ed alle esigenze di ricostituzione degli stoccaggi, i volumi di gas in ingresso devono essere trasportati per distanze maggiori.

Nel caso dei Punti di Entrata situati in prossimità di importanti poli di consumo (ad esempio per l'importazione dal Nord Europa), la stagionalità è meno accentuata; lo scenario più gravoso può risultare anche quello invernale, in cui occorre garantire, in alcuni punti nodali della rete, livelli di pressione che consentano di alimentare adeguatamente le derivazioni che da qui si dipartono.

4.4.2) *Vincoli gestionali*

Pressioni di consegna ai Punti di Entrata

Nei calcoli delle capacità in oggetto la pressione è limitata dalle pressioni di consegna contrattuali, così come indicate al Capitolo 12, paragrafo 1. Tali pressioni sono state definite sulla base di una analisi tecnica congiunta condotta con gli operatori dei sistemi esteri interconnessi.

5) INFORMAZIONI DISPONIBILI SUL SITO INTERNET

5.1) **Descrizione della rete**

Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet la descrizione della rete ai sensi degli Articoli 3.1 e 3.2 della Delibera n° 137/02, nonché a mantenere tale rappresentazione costantemente aggiornata.

5.2) **Caratteristiche tecniche della rete**

Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet le caratteristiche tecniche relative alla propria rete di metanodotti. In particolare:

- lunghezze e diametri delle condotte;
- pressione massima di esercizio sulla RN;
- km. di metanodotti per ciascuna specie, secondo la classificazione indicata al precedente paragrafo 1.2.

5.3) **Capacità di trasporto**

Snam Rete Gas provvede a pubblicare mensilmente sul proprio sito Internet, ai sensi di quanto previsto all'Articolo 6.1 della Delibera n°137/02, gli aggiornamenti mensili delle capacità di trasporto nei vari punti del sistema.

DESCRIZIONE DEI SERVIZI

1) PREMESSA.....	2
2) SERVIZI DI BASE	2
2.1) IL TRASPORTO CONTINUO.....	2
2.2) IL TRASPORTO INTERROMPIBILE.....	2
2.2.1) Capacità di trasporto interrompibile annuale.....	2
2.2.2) Capacità di trasporto interrompibile stagionale	3
3) ATTIVITA' ACCESSORIE.....	4
3.1) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ	4
3.2) TRANSAZIONI DI CAPACITÀ	5
3.3) BILANCIAMENTO FISICO DELLA RETE.....	5
3.4) BILANCIAMENTO COMMERCIALE DELLA RETE	5
3.5) ALLOCAZIONE DEL GAS	5
3.6) BILANCIO PROVVISORIO E DEFINITIVO	5
3.7) GESTIONE DEI DATI DI TRASPORTO.....	5
3.8) CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO	5
3.9) DATI DI MISURA DEL GAS	6
3.10) PARAMETRI DI QUALITÀ DEL GAS.....	6
3.11) ODORIZZAZIONE DEL GAS	6
3.11.1) Disposizioni transitorie in materia di odorizzazione.....	6
3.12) INTERVENTI SULLA RETE DI TRASPORTO	7
3.13) GESTIONE DELLE EMERGENZE DI SERVIZIO	7
3.14) SERVIZIO ALTERNATIVO DI FORNITURA MEDIANTE CARRI BOMBOLAI.....	7
3.15) INTERVENTI IN CASO DI CARENZA DI DISPONIBILITÀ DI GAS	8
3.16) FATTURAZIONE	8
4) ATTIVITA' OPZIONALI.....	8

1) PREMESSA

Snam Rete Gas, nell'ambito della propria attività di trasporto e dispacciamento di gas naturale, offre ai propri Utenti - ai sensi delle disposizioni di cui al presente documento - i servizi qui di seguito descritti.

Il servizio principale (di base) effettuato dal Trasportatore a fronte del pagamento delle tariffe di trasporto, così come approvate dall'Autorità e pubblicate sul sito Internet di Snam Rete Gas nella sezione "Area Business", è costituito dal trasporto di gas naturale sulla propria rete di metanodotti, che può essere suddiviso in trasporto continuo ed interrompibile.

2) SERVIZI DI BASE

2.1) Il trasporto continuo

Il servizio in oggetto è rappresentato dal trasporto di gas naturale, garantito come continuo, da intendersi come integrato a partire dai Punti di Entrata alla RN e fino ai Punti di Riconsegna.

L'Utente cui viene conferita capacità continua acquisisce il diritto di:

- immettere presso i Punti di Entrata della RN e/o il Punto di Scambio Virtuale e
- ritirare presso i Punti di Riconsegna, il Punto di Scambio Virtuale, e/o i Punti di Uscita alla RN ~~ad eccezione delle Aree di Prelievo~~

un quantitativo di gas non superiore alla portata giornaliera conferita in qualsiasi momento dell'Anno Termico.

Tale servizio viene garantito dal Trasportatore nella sua continuità salvo i casi di Forza Maggiore ed emergenza, nonché nei periodi in cui vengono pianificati ed eseguiti interventi che generano interruzioni/riduzioni della capacità di trasporto, così come previsto nel capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni".

2.2) Il trasporto interrompibile

Il servizio in oggetto è rappresentato dal trasporto di gas naturale, effettuato da Snam Rete Gas sulla propria rete di metanodotti, soggetto ad interrompibilità secondo le modalità ed i tempi di preavviso qui di seguito definiti.

2.2.1) Capacità di trasporto interrompibile annuale

Si intende per capacità di trasporto interrompibile annuale il quantitativo massimo giornaliero di gas che può essere immesso dall'Utente, nel corso dell'Anno Termico, presso i Punti di Entrata interconnessi con l'estero definiti contrattualmente: resta inteso che il prelievo presso i Punti di Riconsegna non è soggetto alla clausola di interrompibilità in oggetto.

L'Utente cui viene conferita capacità interrompibile annuale acquisisce il diritto di immettere, ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero, un quantitativo di gas



naturale non superiore alla capacità giornaliera conferita in qualsiasi momento dell'Anno Termico, fatti salvi i casi di Forza Maggiore ed emergenza, nonché i periodi in cui vengono pianificati ed eseguiti interventi che generano interruzioni/riduzioni della capacità di trasporto, così come previsto nel capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni" ed i periodi in cui il Trasportatore esercita, secondo le modalità e le procedure di seguito definite, la propria facoltà di interruzione.

a) Periodo massimo di interruzione

Il Trasportatore ha facoltà di interrompere, totalmente o parzialmente, la capacità conferita all'Utente per un numero massimo di giorni (T_{max}). In aggiunta a tale periodo il Trasportatore ha il diritto di interrompere parzialmente tale capacità per un ulteriore periodo ($T1_{max}$), purché l'interruzione riguardi un quantitativo non superiore al 20% della capacità interrompibile conferita. I valori dei parametri T_{max} e $T1_{max}$ validi per conferimenti di capacità di durata annuale, semestrale, trimestrale e mensile sono pubblicati, per ciascun Punto di Entrata interconnesso con l'estero, sul sito Internet di Snam Rete Gas (www.snamretegas.it).

b) Durata massima di ciascuna interruzione

Il Trasportatore ha facoltà di interrompere la capacità conferita all'Utente, totalmente o parzialmente, per un numero massimo di giorni consecutivi (D_{max}). Il valore del parametro D_{max} è pubblicato, per ciascun Punto di Entrata interconnesso con l'estero, sul sito Internet del Trasportatore.

Il Trasportatore potrà esercitare nuovamente la propria facoltà di interruzione non prima che siano trascorsi almeno 4 giorni dal termine della precedente interruzione.

c) Procedura di interruzione

Snam Rete Gas comunica in via definitiva agli Utenti interessati la volontà di esercitare la facoltà di interruzione, indicando in particolare i giorni in cui tale facoltà sarà esercitata e l'entità dell'interruzione in ciascuno dei giorni, con un preavviso (P_{min}) pubblicato, per ciascun Punto di Entrata alla RN interconnesso con l'estero, sul proprio sito web. I giorni di interruzione comunicati in via definitiva dal Trasportatore sono operativi senza ulteriore conferma e vengono detratti dal numero massimo di interruzioni attivabili nel corso dell'Anno Termico.

Nei casi di riduzione, totale o parziale, della capacità disponibile per interventi rilevanti di cui al capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni" la capacità interrompibile annuale è equiparata alla capacità continua.

2.2.2) Capacità di trasporto interrompibile stagionale

La capacità di trasporto interrompibile stagionale viene conferita, presso ciascun Punto di Entrata interconnesso con l'estero individuato, per il periodo stagionale riportato sul sito Internet di Snam Rete Gas.

Si intende per capacità di trasporto interrompibile stagionale il quantitativo massimo giornaliero di gas che può essere immesso dall'Utente - nel periodo dell'Anno Termico individuato - presso i Punti di Entrata interconnessi con l'estero definiti contrattualmente: resta inteso che il prelievo presso i Punti di Riconsegna non è

soggetto alla clausola di interrompibilità in oggetto.

L'Utente cui viene conferita capacità interrompibile stagionale acquisisce il diritto di immettere, ai Punti di Entrata di cui sopra, un quantitativo di gas naturale non superiore alla capacità giornaliera conferita, in qualsiasi momento del periodo indicato, fatti salvi i casi di Forza Maggiore ed emergenza, nonché i periodi in cui vengono pianificati ed eseguiti interventi che generano interruzioni/riduzioni della capacità di trasporto, così come previsto nel capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni" ed i periodi in cui il Trasportatore esercita, secondo le modalità e le procedure di seguito definite, la propria facoltà di interruzione.

a) Periodo massimo di interruzione

Per la capacità in oggetto i periodi massimi di interruzione validi per conferimenti di capacità di durata, semestrale, trimestrale e mensile sono pubblicati sul sito Internet di Snam Rete Gas: le modalità con cui il Trasportatore si avvale di tale facoltà sono le stesse indicate al precedente paragrafo 2.2.1 a).

b) Durata massima di ciascuna interruzione

La durata massima di ciascuna interruzione è pubblicata sul sito Internet del Trasportatore: le modalità con cui il Trasportatore si avvale di tale facoltà sono le stesse indicate al precedente paragrafo 2.2.1 b).

c) Procedure di interruzione

La procedura di interruzione ed il relativo preavviso sono pubblicati sul sito www.snamretegas.it, conformemente con quanto indicato al precedente paragrafo 2.2.1 c) per la capacità interrompibile annuale.

Nei casi di riduzione, totale o parziale, della capacità disponibile per interventi rilevanti di cui al capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni", la capacità interrompibile stagionale viene interrotta prioritariamente rispetto a quella continua ed interrompibile annuale.

3) ATTIVITA' ACCESSORIE

Il Trasportatore svolge inoltre, nell'ambito del servizio di trasporto e dispacciamento di gas naturale, una serie di attività - incluse nelle relative tariffe - accessorie a quelle sopra indicate.

A tale proposito si riporta qui di seguito un elenco, esemplificativo ma non esaustivo, di tali attività.

3.1) Conferimento di capacità

Nell'ambito dell'attività di conferimento di capacità presso i Punti di Entrata e di Uscita dalla RN e di Riconsegna, il Trasportatore provvede a pubblicare le capacità disponibili, a definire e gestire la procedura attraverso la quale gli Utenti possono avanzare le proprie richieste di conferimento, ad effettuare il processo di assegnazione della capacità secondo i criteri previsti dalla Delibera n°137/02 ed a stipulare i relativi



Contratti di Trasporto: tali servizi formano oggetto del capitolo “Conferimento di capacità di trasporto”.

3.2) Transazioni di capacità

Gli Utenti possono effettuare transazioni di capacità presso i Punti di Entrata, di Uscita e di Riconsegna (cessioni e trasferimenti), secondo le modalità indicate al capitolo “Transazioni di capacità”.

3.3) Bilanciamento fisico della rete

Si intende l'insieme delle operazioni con cui il Trasportatore controlla in tempo reale i parametri di flusso per garantire la sicura ed efficiente movimentazione del gas dai punti di immissione in rete ai punti di prelievo: tale attività, svolta da Snam Rete Gas tramite il proprio Dispacciamento, viene descritta al paragrafo 1.5 del capitolo “Descrizione della rete e della sua gestione”, nonché al paragrafo 2 del capitolo “Bilanciamento”.

3.4) Bilanciamento commerciale della rete

Snam Rete Gas provvede alla gestione del sistema di corrispettivi che incentiva gli Utenti a mantenere l'eguaglianza tra gas immesso e prelevato: obiettivo del bilanciamento commerciale è pertanto quello di minimizzare entità e frequenza delle situazioni sbilanciate; il servizio in oggetto è descritto al paragrafo 3 del capitolo “Bilanciamento”.

3.5) Allocazione del gas

La ripartizione del gas tra gli Utenti che condividono il flusso di gas transitante presso un impianto di misura viene gestita dal Trasportatore secondo le modalità, previste al paragrafo 4.3 del capitolo “Bilanciamento”, suddivise tra Punti di Entrata, di Uscita e di Riconsegna.

3.6) Bilancio provvisorio e definitivo

Il Trasportatore determina e mette a disposizione degli Utenti il bilancio provvisorio relativo al Giorno-gas precedente ed il bilancio definitivo nel corso del mese successivo a quello cui tale bilancio si riferisce, secondo modalità e tempi indicati ai paragrafi 4.1 e 4.2 del capitolo “Bilanciamento”.

3.7) Gestione dei dati di trasporto

Snam Rete Gas gestisce i dati relativi alle attività di trasporto sulla propria rete - inclusa la fase di prenotazione dei programmi di trasporto degli Utenti - attraverso un apposito sistema informativo compatibile con standard internazionali ed integrato con la tecnologia Internet più aggiornata, come riportato al paragrafo 2 del capitolo “Procedure di coordinamento informativo”: al paragrafo 4.3 dello stesso capitolo viene inoltre descritto il servizio di “help desk” reso disponibile agli Utenti.

3.8) Corrispettivi per il bilanciamento

Snam Rete Gas provvede a calcolare ed applicare, in ottemperanza a quanto previsto dalla Delibera n° 137/02, i corrispettivi di disequilibrio e di scostamento (corrispettivi per il bilanciamento giornaliero) nei termini indicati al paragrafo 4.4 del capitolo

“Bilanciamento”, nonché a comunicare alle Imprese di Stoccaggio i valori che consentono alle stesse l’effettuazione delle attività di competenza.

3.9) Dati di misura del gas

In relazione alle attività inerenti la misura del gas, il Trasportatore è responsabile dell’acquisizione e della validazione dei dati, nonché dell’inoltro degli stessi all’Utente ed al proprietario dell’impianto di misura, così come previsto al paragrafo 5.2 del capitolo “Misura del gas”.

3.10) Parametri di qualità del gas

Snam Rete Gas esegue la verifica e la validazione dei parametri che consentono di determinare il rispetto delle specifiche di qualità, quali i parametri necessari per il calcolo dell’energia (Potere Calorifico Superiore) e quelli di controllo delle caratteristiche chimico-fisiche del gas naturale: per la descrizione dettagliata di tali servizi si rimanda al capitolo “Qualità del gas”.

3.11) Odorizzazione del gas

Snam Rete Gas garantisce l’odorizzazione del gas riconsegnato ai Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto secondo quanto previsto dalla RQTG, dalla Delibera 250/2015/R/gas dell’Autorità e dalle normative tecniche vigenti.

Ai sensi della RQTG il Trasportatore effettua l’odorizzazione del gas riconsegnato per uso domestico o similare come classificato ai sensi del TISG, tabella 1 (riscaldamento, cottura cibi, produzione di acqua calda sanitaria, condizionamento), anche se combinato con usi tecnologici. L’Utente ha la responsabilità di comunicare nonché di mantenere aggiornate, secondo le modalità e i termini di cui al presente Codice di Rete, le informazioni relative alla categoria d’uso del gas di cui al TISG dei Punti di Riconsegna presso i propri Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto¹. In caso di mancato adempimento si applicano le condizioni di cui al presente Codice. Resta inoltre fermo quanto previsto al Capitolo 20, paragrafo 7.

3.11.1) Disposizioni transitorie in materia di odorizzazione

Ai sensi della Delibera 250/2015/R/gas, il servizio di odorizzazione di cui alla RQTG a cura di Snam Rete Gas decorre dal completamento delle attività di realizzazione/adequamento degli impianti di odorizzazione e dalla relativa messa in esercizio.

Sino al completamento di tali attività il Trasportatore non è tenuto a garantire il servizio di odorizzazione presso i Punti individuati ai sensi della medesima deliberazione e presso i Punti inseriti nel piano di adeguamento e pertanto non risponde di eventuali effetti o danni nei confronti dell’Utente o di terzi relativi alla mancata erogazione del servizio di odorizzazione.

Ai fini del piano di adeguamento di cui alla citata Delibera 250/2015/R/gas sono considerati i Punti di Riconsegna esistenti, inclusi i Punti di Riconsegna non attivi in

¹ In sede di richiesta di allacciamento l’informazione è altresì fornita dal Richiedente.

presenza di richiesta di riattivazione, e/o in fase di realizzazione² presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete del Trasportatore che, sulla base delle informazioni fornite dagli Utenti/Richiedenti ai sensi del precedente paragrafo 3.11, dovranno essere oggetto di servizio di odorizzazione ai sensi del RQTG. Sono inoltre compresi i Punti di Riconsegna presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete del Trasportatore dotati di impianti di odorizzazione non idonei ai fini del servizio, in quanto non rispondenti ai criteri tecnici e funzionali individuati dal Trasportatore. L'elenco dei Punti oggetto del piano di adeguamento sarà pubblicato in esito alle attività previste dalla medesima deliberazione.

I Punti di Riconsegna attivi in relazione ai quali gli Utenti interessati non abbiano provveduto alla comunicazione di cui al precedente paragrafo 3.11 secondo modalità e termini previsti da Snam Rete Gas ai sensi delle Delibera 250/2015/R/gas saranno considerati Punti con uso esclusivamente tecnologico e nessun uso domestico, simile o combinato sarà attribuito a tali Punti. Pertanto con l'assenza di tale comunicazione:

- l'Utente conferma presso il Punto di Riconsegna l'uso esclusivamente tecnologico e l'assenza di usi domestici o similari, o anche combinati con usi tecnologici oggetto di odorizzazione ai sensi del RQTG, manlevando il Trasportatore da ogni responsabilità;
- il Trasportatore non effettua il servizio di odorizzazione presso il Punto.

Si applica inoltre quanto previsto al successivo Capitolo 19.

3.12) Interventi sulla rete di trasporto

Allo scopo di gestire la propria rete di metanodotti in maniera sicura ed efficiente, Snam Rete Gas effettua periodici interventi di ispezione, controllo e manutenzione che possono talvolta generare interruzioni/riduzioni della capacità di trasporto: tali interventi possono essere programmati o rendersi necessari a fronte del verificarsi di situazioni anomale ed impreviste o di emergenza. La programmazione degli interventi è descritta al Capitolo 14.

3.13) Gestione delle emergenze di servizio

Per fronteggiare l'insorgere di situazioni impreviste e transitorie che vincolano il normale esercizio della propria rete di trasporto, Snam Rete Gas si è dotata di un dispositivo interno di pronto intervento che consente al proprio personale di disporre delle procedure da adottare in casi di emergenze di servizio e di situazioni impreviste, così come riportato al successivo Capitolo 21.

3.14) Servizio alternativo di fornitura mediante carri bombolai

Ai fini dell'organizzazione e attivazione del servizio alternativo di fornitura di gas naturale mediante carri bombolai, di cui ai successivi Capitoli, Snam Rete Gas rende disponibile agli Utenti e alle Imprese di Distribuzione, tramite le funzionalità del proprio sito Internet, apposita procedura riportante le modalità e i termini di adesione, unitamente alle modalità di attivazione, alle condizioni contrattuali e ai prezzi del servizio definiti con le associazioni di categoria ovvero con i fornitori del servizio selezionati tramite procedure a evidenza pubblica. L'Utente o l'Impresa di

² A seguito di contratti di allacciamento stipulati precedentemente alla data di pubblicazione della deliberazione 250/2015/R/gas.

Distribuzione hanno facoltà di avvalersi di tali condizioni dandone comunicazione a Snam Rete Gas secondo le modalità e i termini indicati nella medesima procedura.

3.15) Interventi in caso di carenza di disponibilità di gas

Ai sensi di quanto previsto al capitolo "Modalità di passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale", il Trasportatore effettua le azioni di monitoraggio e/o di intervento per far fronte a situazioni di emergenza per mancata copertura del fabbisogno di gas quale conseguenza di eventi climatici sfavorevoli.

3.16) Fatturazione

Snam Rete Gas provvede - come descritto al capitolo "Fatturazione e pagamento" - ad emettere le fatture relative ai corrispettivi per il servizio di trasporto e ad eventuali altri corrispettivi, nonché altre tipologie di fattura derivanti dall'attività in oggetto.

4) ATTIVITA' OPZIONALI

Snam Rete Gas si riserva il diritto di offrire - in ambito competitivo - servizi non inclusi nelle tariffe di trasporto, attivabili ad opzione degli Utenti della propria rete di trasporto e ad eguali condizioni, secondo le modalità che saranno pubblicate da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet.

Qualora il servizio richiesto sia adattabile sulla base delle specifiche esigenze dell'Utente, le condizioni saranno negoziate tra il Trasportatore e l'Utente, nel rispetto delle garanzie e degli obiettivi generali stabiliti dall'Autorità relativamente agli obblighi dei soggetti che svolgono attività di trasporto e dispacciamento.

CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI TRASPORTO

PARTE I - REQUISITI PER L'ACCESSO AL SERVIZIO DI TRASPORTO 5

1) REQUISITI 5

1.1)	REQUISITI RICHIESTI AI SENSI DELLA DELIBERA N°137/02	6
1.1.1)	<i>Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera n°137/02 dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas</i>	6
1.1.2)	<i>Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Art.14.1 della Delibera n°137/02 e Allegato A, Art. 6, della Delibera ARG/gas 182/09)</i>	7
1.1.3)	<i>Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Art.14.1 e 14.2 della Delibera n°137/02 e Allegato A, Art. 6, della Delibera ARG/gas 182/09)</i>	10
1.1.4)	<i>Limiti di conferimento</i>	12
1.2)	REQUISITI RICHIESTI AI SENSI DELLA DELIBERA N°168/06	13
1.2.1)	<i>Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera n°168/06 dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas</i>	13
1.2.2)	<i>Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Articoli 9.1 lettera c), 9.2 e 9.3 della delibera n°168/06)</i>	13
1.2.3)	<i>Garanzia finanziaria a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Articoli 9.1 lettera d) e 9.3 della Delibera n°168/06)</i>	15
1.3)	REQUISITI RICHIESTI AI SENSI DELLA DELIBERA ARG/GAS 02/10	16
1.3.1)	<i>Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera ARG/gas 02/10 dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (Articoli 3 e 6, della Delibera ARG/gas 02/10)</i>	16
1.3.2)	<i>Dichiarazione del soggetto che realizza l'infrastruttura (Articolo 3.5 della Delibera ARG/gas 02/10)</i>	17
1.3.3)	<i>Cauzione (Articolo 9.1, della Delibera ARG/gas 02/10)</i>	17
1.3.4)	<i>Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Articolo 9.4 della Delibera ARG/gas 02/10)</i>	18
1.3.5)	<i>Garanzia finanziaria a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Articolo 9.4 della Delibera ARG/gas 02/10)</i>	19
1.4)	GARANZIE FINANZIARIE A COPERTURA DELL'ESPOSIZIONE DEL SISTEMA NEI CONFRONTI DELL'UTENTE (ART. 10 DEL TIB)	21
1.4.1)	<i>Determinazione dell'Esposizione Potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente (EPSu_K)</i>	21
1.4.2)	<i>Forme ed entità delle garanzie finanziarie da presentare a copertura dell'EPSu_K</i>	24
1.4.3)	<i>Determinazione dell'Esposizione Massima del Sistema nei confronti dell'Utente (MEPSu_K)</i>	30
1.4.4)	<i>Monitoraggio dell'Esposizione Potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente</i>	31
1.4.5)	<i>Perdita dei requisiti ai sensi del paragrafo 1.4</i>	32
1.5)	CREDITI/DEBITI IN ORDINE ALLA REGOLAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE PER IL BILANCIAMENTO	33

2) PERDITA DEI REQUISITI..... 34

PARTE II - CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI DI ENTRATA / PUNTI DI USCITA INTERCONNESSI CON L'ESTERO 35

3) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ 35

3.1)	CAPACITÀ DISPONIBILE PER IL CONFERIMENTO	36
3.2)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI DURATA ANNUALE	38
3.2.1)	<i>Oggetto del conferimento</i>	38
3.2.2)	<i>Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento</i>	39
3.2.3)	<i>Il processo di conferimento</i>	39
	<u>Requisiti per il conferimento</u>	39
	<u>Criteri di conferimento</u>	40
	<u>Esito del conferimento</u>	41
3.3)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI DURATA TRIMESTRALE	41



3.3.1)	<i>Oggetto del conferimento</i>	42
3.3.2)	<i>Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento</i>	42
3.3.3)	<i>Il processo di conferimento</i>	42
	<u>Requisiti per il conferimento</u>	42
	<u>Criteri di conferimento</u>	44
	<u>Esito del conferimento</u>	44
3.4)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI DURATA MENSILE.....	45
3.4.1)	<i>Oggetto del conferimento</i>	45
3.4.2)	<i>Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento</i>	46
3.4.3)	<i>Il processo di conferimento</i>	46
	<u>Requisiti per il conferimento</u>	46
	<u>Criteri di conferimento</u>	47
	<u>Esito del conferimento</u>	48
3.5)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI DURATA GIORNALIERA	49
3.5.1)	<i>Oggetto del conferimento</i>	49
3.5.2)	<i>Determinazione della capacità di trasporto giornaliera</i>	49
3.5.3)	<i>Il processo di conferimento</i>	50
	<u>Requisiti per il conferimento</u>	50
	<u>Criteri di conferimento</u>	51
	<u>Esito del conferimento</u>	52
3.6)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PER IL SERVIZIO DI TRASPORTO DI DURATA PARI O INFERIORE AL GIORNO	53
3.6.1)	<i>Oggetto del conferimento</i>	53
3.6.2)	<i>Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento</i>	53
3.6.3)	<i>Il processo di conferimento</i>	54
	<u>Requisiti per il conferimento</u>	54
	<u>Criteri di conferimento</u>	55
	<u>Esito del conferimento</u>	55
PARTE III – CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L’ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA *		57
4)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L’ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD INIZIO ANNO TERMICO	57
4.1)	OGGETTO DEL CONFERIMENTO	57
4.2)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ AI PUNTI DI ENTRATA/USCITA INTERCONNESSI CON GLI STOCCAGGI.....	58
4.3)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ AI PUNTI DI ENTRATA DA PRODUZIONI NAZIONALI DI GAS NATURALE E DA PRODUZIONI DI BIOMETANO	58
4.4)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ AI PUNTI DI ENTRATA INTERCONNESSI CON TERMINALI DI RIGASSIFICAZIONE.....	59
4.5)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ AI PUNTI DI USCITA DALLA RETE NAZIONALE DI GASDOTTI	60
4.5.1)	<i>Punti di Uscita interconnessi con l'estero di Bizzarone e San Marino</i>	60
4.5.2)	<i>Area di Prelievo</i>	60
4.6)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ AI PUNTI DI RICONSEGNA ALL’INTERNO DELLA RETE DI TRASPORTO REGIONALE.....	61
5)	IL PROCESSO DI CONFERIMENTO PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L’ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD INIZIO ANNO TERMICO	62
5.1)	PROCESSO DI CONFERIMENTO PLURIENNALE	63
5.1.1)	<i>La richiesta di capacità pluriennale</i>	63
5.1.2)	<i>Il conferimento pluriennale della capacità di trasporto</i>	63
5.2)	PROCESSO DI CONFERIMENTO ANNUALE ED INFERIORE ALL’ANNO	64
5.2.1)	<i>Processo di conferimento di capacità annuale nel corso del mese di agosto</i>	64
5.2.2)	<i>Processo di conferimento di capacità annuale ed inferiore all’anno nel corso del mese di settembre</i>	66
5.2.3)	<i>La correzione degli errori materiali</i>	69

6)	CONFERIMENTO DI CAPACITA' PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L'ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD ANNO TERMICO AVVIATO.....	70
6.1)	OGGETTO DEL CONFERIMENTO	70
6.2)	CRITERI DI CONFERIMENTO	72
6.3)	PROCESSO DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ DISPONIBILE, PER INCREMENTI DI CAPACITÀ PRESSO PUNTI E PER AVVIO DI NUOVI PUNTI DI ENTRATA ALLA RN.....	73
6.3.1)	<i>Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano e Punti di Uscita ad eccezione dei Punti di Uscita interconnessi con l'estero e con gli stoccaggi</i>	<i>76</i>
6.3.2)	<i>Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi</i>	<i>76</i>
6.3.3)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione</i>	<i>77</i>
6.3.4)	<i>Punti di Riconsegna.....</i>	<i>77</i>
6.3.5)	<i>Punti di Riconsegna in assenza di capacità conferita</i>	<i>77</i>
	<i>Adempimenti informativi a carico dell'Utente.....</i>	<i>78</i>
6.4)	PROCESSO DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ PER PUNTI DI RICONSEGNA DI NUOVA ATTIVAZIONE E PER PUNTI DI USCITA INTERCONNESSI CON TERMINALI DI RIGASSIFICAZIONE	79
PARTE IV – CONFERIMENTO DI CAPACITÀ NEI CASI DI ESENZIONE TPA E DIRITTO DI ALLOCAZIONE PRIORITARIA		
82		
7)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ AI SENSI DELLA DELIBERA N. 168/06	82
7.1)	OGGETTO DEL CONFERIMENTO	82
7.2)	CRITERI DI CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO PRESSO I PUNTI DI ENTRATA INTERCONNESSI CON I TERMINALI ESENTI.....	82
7.2.1)	<i>Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente – Capacità di trasporto di nuova realizzazione</i>	<i>84</i>
7.2.2)	<i>Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente - Capacità di trasporto esistente o in fase di realizzazione.....</i>	<i>84</i>
7.3)	PROCESSO DI CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI TRASPORTO PRESSO I PUNTI DI ENTRATA INTERCONNESSI CON I TERMINALI ESENTI.....	85
7.3.1)	<i>Richiesta di accesso alla Rete Nazionale di Gasdotti.....</i>	<i>85</i>
7.3.2)	<i>Ulteriori richieste di accesso alla Rete Nazionale di Gasdotti.....</i>	<i>86</i>
7.3.3)	<i>Individuazione e conferimento della capacità di trasporto</i>	<i>87</i>
7.3.4)	<i>Richiesta impegnativa di conferimento</i>	<i>88</i>
7.4)	CONFERIMENTO AI TERMINALI ESENTI DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO NON CONFERITA NELL'AMBITO DEL PROCESSO DI CUI AL PARAGRAFO 7.3	89
8)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ AI SENSI DELLA DELIBERA ARG/GAS 02/10.....	90
8.1)	OGGETTO DEL CONFERIMENTO	90
8.2)	PRIMA RICHIESTA	90
8.2.1)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA</i>	<i>90</i>
8.2.2)	<i>Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture UE oggetto di Esenzione TPA</i>	<i>91</i>
8.2.3)	<i>Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture non UE oggetto di Diritto AP</i>	<i>93</i>
8.2.4)	<i>Verifica della Prima Richiesta</i>	<i>94</i>
8.3)	PROCEDURA APERTA	95
8.3.1)	<i>Avvio della Procedura Aperta</i>	<i>95</i>
8.3.2)	<i>Presentazione delle richieste</i>	<i>96</i>
8.3.2.1)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA.....</i>	<i>96</i>
8.3.2.2)	<i>Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP</i>	<i>97</i>
8.3.2.3)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA.....</i>	<i>97</i>
8.3.2.4)	<i>Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP</i>	<i>98</i>
8.3.3)	<i>Verifica delle richieste.....</i>	<i>99</i>
8.3.4)	<i>Determinazione della capacità di trasporto per il conferimento.....</i>	<i>100</i>
8.4)	CRITERI DI CONFERIMENTO	101
8.4.1)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA</i>	<i>101</i>
8.4.2)	<i>Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP ...</i>	<i>102</i>

8.4.3)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA</i>	102
8.4.4)	<i>Punti di Entrata/Uscita interconnessi con infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP</i>	102
8.5)	PROCESSO DI CONFERIMENTO	102
8.5.1)	<i>Proposta di conferimento</i>	102
8.5.2)	<i>Richiesta impegnativa di conferimento</i>	103
8.5.3)	<i>Nuova richiesta impegnativa di conferimento</i>	104
8.6)	CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO NON CONFERITA NELL'AMBITO DEL PROCESSO DI CUI AL PARAGRAFO 8.5.....	104
8.6.1)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA</i>	104
8.6.2)	<i>Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture oggetto di Esenzione o Diritto AP</i>	105
8.6.3)	<i>Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA</i>	106
8.6.4)	<i>Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture non oggetto di Esenzione o Diritto AP</i>	106
PARTE V - IL CONTRATTO DI TRASPORTO		107
9) IL CONTRATTO DI TRASPORTO.....		107
9.1)	CONTRATTO DI TRASPORTO RELATIVO ALLE CAPACITÀ DI TRASPORTO CONFERITE SECONDO QUANTO PREVISTO AI PARAGRAFI 3, 5 E 6.....	107
9.2)	CONTRATTO DI TRASPORTO RELATIVO ALLE CAPACITÀ DI TRASPORTO CONFERITE SECONDO QUANTO PREVISTO AL PARAGRAFO 7.....	110
9.3)	CONTRATTO DI TRASPORTO RELATIVO ALLE CAPACITÀ DI TRASPORTO CONFERITE SECONDO QUANTO PREVISTO AL PARAGRAFO 8.....	111
9.4)	PROCESSO DI DEFINIZIONE DELLA DATA DI MESSA A DISPOSIZIONE DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO	112
PARTE VI - DISPOSIZIONI PARTICOLARI		114
10) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI TRASPORTO AI FORNITORI TRANSITORI AI SENSI DELLA DELIBERA 249/2012/R/GAS.....		114
10.1)	OGGETTO E AMBITO DI APPLICAZIONE.....	114
10.2)	INDIVIDUAZIONE DEI FORNITORI TRANSITORI.....	116
10.2.1)	<i>Definizione della Graduatoria dei Fornitori Transitori</i>	116
10.3)	CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI TRASPORTO PER IL SERVIZIO DI DEFAULT TRASPORTO.....	117
10.3.1)	<i>Garanzia per la fornitura</i>	121
10.4)	MODALITÀ DI AVVISO AI CLIENTI DEL SERVIZIO DI DEFAULT TRASPORTO DA PARTE DEL FORNITORE TRANSITORIO	121
10.4.1)	<i>Avviso ai clienti</i>	121
10.4.2)	<i>Condizioni ai sensi della Delibera 249/12</i>	123
10.4.3)	<i>Cessazione del Servizio da parte del Fornitore Transitorio</i>	123
10.4.4)	<i>Passaggio al nuovo Fornitore Transitorio all'inizio del nuovo Anno Termico</i>	124
10.5)	DETERMINAZIONE DEL CONSUMO ATTESO DEL PUNTO DI RICONSEGNA.....	125
10.6)	INDIVIDUAZIONE DI UN NUOVO UTENTE FORNITORE	125
10.7)	EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI DEFAULT TRASPORTO DA PARTE DEL TRASPORTATORE.....	126

PARTE I - REQUISITI PER L'ACCESSO AL SERVIZIO DI TRASPORTO

1) REQUISITI

L'accesso al servizio di trasporto sulla rete di metanodotti del Trasportatore è consentito in maniera imparziale ed a parità di condizioni a tutti i soggetti che, siano essi persone fisiche o giuridiche, soddisfano determinati requisiti, secondo le modalità di seguito indicate.

I soggetti che richiedono l'accesso al servizio di trasporto nell'ambito dei processi di conferimento di cui ai successivi paragrafi da 3 a 6 sono tenuti ad attestare il possesso dei requisiti richiesti dalla Delibera n°137/02 nonché dal TIB. I soggetti presentano le richieste, nell'ambito dei processi di conferimento di cui al successivo paragrafo 3, attraverso la Piattaforma PRISMA, e nell'ambito dei processi di conferimento di cui ai successivi paragrafi 4, 5 e 6, attraverso il "Portale Capacità" il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, dotandosi, laddove non ne siano ancora in possesso, delle credenziali di accesso al Portale Capacità, secondo le modalità ivi descritte.

I soggetti che richiedono l'accesso al servizio di trasporto nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 7 sono tenuti ad attestare il possesso dei requisiti richiesti dalla Delibera n°168/06.

I soggetti che richiedono l'accesso al servizio di trasporto nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 8 sono tenuti ad attestare il possesso dei requisiti richiesti dalla Delibera ARG/gas 02/10, come descritti al citato paragrafo 8 nonché dal TIB in quanto applicabile.

Tutti i soggetti che richiedono l'accesso al servizio sono inoltre tenuti a presentare le dichiarazioni e le attestazioni ai sensi del Decreto legislativo 21 novembre 2007 n. 231, attraverso la modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.

Ove ne ricorrano i presupposti, il possesso dei requisiti richiesti deve essere attestato tramite la presentazione di dichiarazioni sostitutive di atto di notorietà (ai sensi del D.P.R. n°445 del 28 dicembre 2000), attraverso la modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.

Ogni forma di attestazione dei requisiti (richieste, impegni, dichiarazioni o accettazioni) così come ogni richiesta/comunicazione o comunque manifestazione di volontà effettuata ai sensi del presente Capitolo dall'Utente, anche per il tramite delle apposite funzionalità del sito Internet del Trasportatore ovvero della Piattaforma PRISMA, costituiscono formale obbligo e impegno per l'Utente stesso il quale assume - anche nei confronti di terzi - ogni e qualsiasi responsabilità derivante da eventuali inadempimenti/errori od omissioni.

Snam Rete gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza e completezza delle attestazioni e delle dichiarazioni rese a tal fine dagli Utenti.

1.1) Requisiti richiesti ai sensi della Delibera n°137/02

I requisiti richiesti per la partecipazione ai processi di conferimento di cui ai successivi paragrafi 3, 4, 5 e 6 sono:

1.1.1) *Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera n°137/02 dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas*

La Delibera n°137/02, con riferimento al Decreto Legislativo n°164/00, individua alcune autorizzazioni di cui devono dotarsi le imprese che intendono svolgere determinate attività sul mercato del gas naturale, quali quelle indicate qui di seguito.

I soggetti in possesso dei requisiti per accedere al servizio, ai sensi degli Articoli 17 e 22 del Decreto Legislativo n°164/00, devono, alla data prevista per la richiesta di capacità di trasporto:

- a) indicare, ai fini delle relative richieste, i termini temporali del contratto di acquisto ai Punti di Entrata produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni biometano, del contratto per il servizio di stoccaggio ai Punti di Entrata da stoccaggio e ai Punti di Uscita verso stoccaggi, del contratto di vendita ai Punti di Riconsegna e ai Punti di Uscita interconnessi con terminali di rigassificazione;
- b) essere autorizzati dal Ministero dello Sviluppo Economico, secondo quanto previsto nel Decreto Ministeriale 24 giugno 2002, nel caso di vendita di gas naturale a Clienti Finali.

In relazione ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi e ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, l'Impresa di Stoccaggio/Rigassificazione che, ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02 ne richiede la relativa capacità, provvederà a presentare al Trasportatore apposita autocertificazione che ne attesti la titolarità a sottoscrivere contratti per il servizio di stoccaggio/rigassificazione in qualità di Impresa di stoccaggio/Rigassificazione.

I soggetti che intendono richiedere l'accesso presso i Punti di Entrata interconnessi con l'estero devono:

- c) essere autorizzati dal Ministero dello Sviluppo Economico all'attività d'importazione, ai sensi dell'articolo 3, comma 1, del Decreto Legislativo, ove richiesto.

I soggetti che intendono richiedere l'accesso ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero diversi dai Punti interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera devono inoltre ¹:

- d) essere titolari di contratto/i di importazione;

¹ Attestazioni non richieste ai fini del conferimento di capacità per periodi di durata giornaliera e inferiore al giorno, di cui ai successivi paragrafi 3.5 e 3.6.

- e) richiedere capacità nel rispetto delle durate e delle quantità contrattuali massima giornaliera e media giornaliera dei propri contratti di importazione².

Per i fini di cui alle precedenti lettere c), d) ed e) i soggetti dichiarano, in sede di presentazione di un'offerta di acquisto di capacità ovvero in sede di acquisizione tramite cessione di capacità ai sensi di quanto previsto al Capitolo 7, paragrafo 1.1, di possedere le autorizzazioni del Ministero dello Sviluppo Economico all'importazione nonché dichiarano che le capacità richieste ovvero oggetto di cessione rispettano le durate e la quantità massima giornaliera e media giornaliera previste dai propri contratti di importazione.

Limitatamente al conferimento/cessione di capacità presso i Punti di Entrata interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera, il possesso dell'autorizzazione all'importazione di cui alla precedente lettera c), ove previsto, sarà richiesto soltanto ai fini dell'utilizzo della capacità conferita e non ai fini dell'accesso.

I soggetti in ogni caso si impegnano, sotto la propria responsabilità, al rispetto dei requisiti sopra illustrati. In assenza/perdita dei requisiti, fatta salva ogni disposizione da parte del Ministero e/o dell'Autorità, si applicano le disposizioni previste dal presente Codice di Rete.

E' altresì fatta salva ogni verifica da parte del Ministero dello sviluppo economico e dell'Autorità. Ove a seguito delle predette verifiche risultasse il mancato possesso dei requisiti di cui alle precedenti lettere c), d), e), la capacità conferita non potrà essere oggetto di programmazione/cessione da parte dell'Utente, fermo restando il pagamento di tutti gli oneri connessi a tale capacità e il rilascio previsto ai sensi del Regolamento 715/2009, Allegato 1, punti 2.2.3 e 2.2.5. In tali casi, fatta salva ogni disposizione da parte del Ministero e/o dell'Autorità, non sarà riconosciuto nessun corrispettivo in caso di vendita della capacità a terzi.

1.1.2) Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Art.14.1 della Delibera n°137/02 e Allegato A, Art. 6, della Delibera ARG/gas 182/09)

Un ulteriore requisito richiesto al potenziale Utente - a garanzia del pagamento delle obbligazioni derivanti dal servizio di trasporto (quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, corrispettivi di capacità RN ed RR, corrispettivo di misura, corrispettivi variabili nonché i corrispettivi in caso di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto) - è costituito dal possesso di:

² La titolarità di un contratto di importazione di cui alla lettera c) consiste nella titolarità di un contratto di acquisto di gas naturale con consegna, presso il medesimo Punto di Entrata interconnesso con l'estero, della quantità di gas per la cui importazione viene richiesta capacità presso tale Punto di Entrata. Se il punto di consegna è situato all'estero, il contratto di acquisto deve essere integrato da uno o più contratti di trasporto dal punto di consegna fino al Punto di Entrata interconnesso con l'estero, funzionali a rendere ivi disponibile per l'importazione in Italia la quantità di gas naturale per la cui importazione viene richiesta capacità in tale Punto di Entrata interconnesso con l'estero. La durata del contratto di importazione così composto è pari alla minore tra le durate dei contratti che lo compongono. La data di sottoscrizione è quella più recente tra i contratti che costituiscono il contratto di importazione.

Sono considerati titolari di contratti di importazione i soggetti titolari di accordi che prevedono impegni reciproci tra le parti finalizzati a rendere disponibile al Punto di Entrata interconnesso con l'estero la quantità di gas naturale per la cui importazione viene richiesta capacità presso tale Punto di Entrata.

- un "rating" creditizio, come indicato al successivo punto a)

o, in sua assenza:

- della garanzia finanziaria di cui al successivo punto b.1), e/o
 - di un deposito cauzionale non fruttifero secondo quanto previsto al successivo punto b.2).
- a) Il soggetto interessato alla stipula del Contratto di Trasporto deve essere in possesso di un "rating" creditizio, fornito dai primari organismi internazionali Moody's Investor Services o Standard & Poor's Corporation o Fitch Ratings, pari ad almeno:

Baa3 se fornito da Moody's Investor Services; oppure
BBB- se fornito da Standard & Poor's Corporation; oppure
BBB se fornito da Fitch Ratings.

Il potenziale Utente è tenuto a presentare a Snam Rete Gas apposita attestazione, rilasciata direttamente da uno degli organismi sopra individuati, comprovante il livello di "rating" assegnato, nonché a comunicare eventuali variazioni successivamente intervenute.

Qualora il criterio di cui al punto a) sia soddisfatto dalla società controllante il soggetto richiedente (ai sensi dell'articolo 2362 del Codice Civile), quest'ultimo dovrà presentare al Trasportatore una lettera di garanzia rilasciata dalla controllante accompagnata da una copia dell'attestazione di rating che esprima l'impegno, da parte di quest'ultima, a far fronte alle obbligazioni di pagamento nei confronti del Trasportatore in nome e per conto del soggetto richiedente.

- b) Nel caso in cui tali criteri non siano soddisfatti, il potenziale Utente dovrà presentare una garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:
- b.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L'Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l'intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di

ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

- b.2) deposito cauzionale non fruttifero. La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato da Snam Rete Gas con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Snam Rete Gas rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato nell'allegato 5/N-1 al presente Capitolo. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta.

Il deposito avrà una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto.

L'ammontare minimo della garanzia di cui alle precedenti lettere b.1) e b.2) presentata dall'Utente dovrà essere almeno pari:

- i. al corrispettivo di capacità di RN e di RR del Contratto di Trasporto, per impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata inferiore o uguale a 130 giorni relativamente ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero, ad esclusione dei Punti di San Marino e Bizzarone, e ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e presso le corrispondenti Aree di Prelievo;
- ii. ad un terzo del massimo corrispettivo annuo di capacità di RN e di RR del Contratto di Trasporto in tutti gli altri casi (compresi i Punti di San Marino e Bizzarone).

In tutti i casi in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al Capitolo "Responsabilità delle parti".

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5 e del Capitolo 7. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

La garanzia di cui al presente paragrafo sarà escussa prioritariamente al fine di assicurare la copertura degli importi non corrisposti in ordine al conferimento.

In secondo ordine, la garanzia potrà essere escussa in relazione ai corrispettivi ai sensi del Capitolo 9, paragrafo 4.4.2 e successivamente in relazione ai corrispettivi ai sensi del Capitolo 9, paragrafi 7.3 e 8, anche nei casi di cui al Capitolo 18, paragrafo 4.1.4 secondo le modalità ivi descritte.

L'Utente è tenuto ad adeguare la garanzia di cui ai precedenti punti b.1) e b.2) qualora il valore dei corrispettivi di capacità RN ed RR vari, nel corso dell'Anno Termico, in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

Le modalità e i termini per l'adeguamento della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5 e del Capitolo 7.

L'adeguamento di detta garanzia entro i termini indicati nei successivi paragrafi del presente Capitolo 5 e nel Capitolo 7 costituisce condizione necessaria:

1. per la richiesta e sottoscrizione delle capacità conferite a seguito del processo di conferimento di capacità annuale nel corso del mese di settembre, dei processi di conferimento di capacità ad Anno Termico avviato compresi i conferimenti di capacità per periodi di durata giornaliera e inferiore al giorno di cui ai successivi paragrafi 3.5 e 3.6;
2. per la richiesta e accettazione delle transazioni (cessioni, trasferimenti) di capacità di cui al Capitolo 7.

La verifica dei livelli di garanzia presentati è effettuata anche tramite i Limiti di conferimento di cui al successivo paragrafo 1.1.4.

1.1.3) Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Art.14.1 e 14.2 della Delibera n°137/02 e Allegato A, Art. 6, della Delibera ARG/gas 182/09)

Ciascuno dei soggetti interessati alla stipula del Contratto di Trasporto deve inoltre presentare una garanzia, a copertura delle altre obbligazioni derivanti dal conferimento per un ammontare pari al 3% del massimo corrispettivo su base annua di capacità di RN e di RR. In prima applicazione delle disposizioni del Regolamento 459/2017, tale garanzia non viene presentata dai soggetti interessati al conferimento/cessione di capacità per il servizio di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di durata inferiore o uguale a 130 giorni.

L'Utente potrà presentare tale garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L'Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l'intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese

antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

a.2) deposito cauzionale non fruttifero. La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato da Snam Rete Gas con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Snam Rete Gas rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato nell'allegato 5/N-1 al presente Capitolo. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta.

Il deposito avrà una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto.

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5 e del Capitolo 7. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

L'Utente è tenuto ad adeguare tale garanzia qualora il valore dei corrispettivi di capacità RN ed RR da esso dovuti vari nel corso dell'Anno Termico, in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

L'adeguamento di detta garanzia entro i termini indicati nei successivi paragrafi del presente Capitolo 5 e nel Capitolo 7 costituisce condizione necessaria:

1. per la richiesta e sottoscrizione delle capacità conferite a seguito del processo di conferimento di capacità annuale nel corso del mese di settembre, dei processi di conferimento di capacità ad Anno Termico avviato;
2. per la richiesta e accettazione delle transazioni (cessioni, trasferimenti) di capacità di cui al Capitolo 7.

Laddove le garanzie di cui al presente paragrafo non dovessero risultare sufficienti a soddisfare i crediti relativi ai corrispettivi legati all'erogazione del servizio, per detti crediti potranno essere escussi in via residuale ammontari della garanzia finanziaria di cui al precedente paragrafo 1.1.2, in tutto o in parte.

In tutti i casi in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al Capitolo "Responsabilità delle parti".

L'entrata in vigore e l'efficacia del Contratto di Trasporto sono subordinate alla presentazione delle garanzie di cui ai punti 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 in quanto applicabile; la sottoscrizione degli incrementi di capacità ad Anno Termico avviato e l'acquisizione di capacità da altri Utenti sono subordinati alla presentazione delle garanzie di cui ai punti 1.1.2 e 1.1.3 e 1.4 in quanto applicabile.

La verifica dei livelli di garanzia presentati è effettuata anche tramite i Limiti di conferimento di cui al successivo paragrafo 1.1.4.

1.1.4) Limiti di conferimento

Ai fini della presentazione delle offerte di acquisto/richieste di capacità nell'ambito dei processi di conferimento di cui ai successivi paragrafi 3, 5 e 6, e/o delle transazioni di capacità di cui al Capitolo 7, paragrafi 1 e 2, Snam Rete Gas verifica la relativa capienza delle garanzie prestate.

A tal fine il Trasportatore determina per il k -esimo Utente i seguenti Limiti di Conferimento LC_k pari rispettivamente:

- i) alla differenza tra il valore economico complessivo della garanzia presentata per le obbligazioni derivanti dal conferimento di capacità di cui al precedente paragrafo 1.1.2, ove pienamente efficace e valida nel periodo oggetto dell'offerta di acquisto/richiesta di capacità (al netto di eventuali garanzie escusse), e la quota di tale garanzia già impegnata a copertura della capacità richiesta e/o già sottoscritta precedentemente al momento della presentazione dell'offerta di acquisto (Limite $LC_{k,1}$);
- ii) alla differenza tra il valore economico della garanzia presentata per le obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio di cui al precedente paragrafo 1.1.3, ove pienamente efficace e valida nel periodo oggetto dell'offerta di acquisto/richiesta di capacità (al netto di eventuali garanzie escusse), e la quota di tale garanzia già impegnata a copertura della capacità richiesta e/o già sottoscritta precedentemente al momento della presentazione dell'offerta di acquisto (Limite $LC_{k,2}$).

I Limiti $LC_{k,1}$, $LC_{k,2}$ sono determinati in relazione alle richieste di capacità/offerte di acquisto oggetto del Contratto di Riferimento. Il Contratto di Riferimento è il Contratto di Trasporto sottoscritto con cadenza annuale entro cinque giorni lavorativi antecedenti l'inizio dei processi di conferimento di cui ai successivi paragrafi 3, 5 e 6 ovvero dei processi di transazione di cui al Capitolo 7.

Qualora il corrispettivo economico delle offerte di acquisto/richieste di capacità ecceda anche uno solo dei Limiti di Conferimento, l'offerta di acquisto/richiesta non sarà accettata. Resta inteso che l'Utente, successivamente al conferimento è tenuto a mantenere la garanzia prestata adeguata alla capacità che risulta conferita allo stesso Utente ai sensi dei paragrafi 1.1.2, 1.1.3, 1.2.2, 1.2.3, 1.3.4 e 1.3.5.

Relativamente al punto i), sono fatte salve le disposizioni in relazione al "rating" creditizio di cui al presente paragrafo 1.1.2.

1.2) Requisiti richiesti ai sensi della Delibera n°168/06

I requisiti richiesti per la partecipazione al processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 7 sono:

1.2.1) *Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera n°168/06 dell’Autorità per l’energia elettrica ed il gas*

L’Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente dovrà, al momento della richiesta di capacità di trasporto di cui al successivo paragrafo 7.3.1:

- essere in possesso dell’esenzione dal regime di accesso a terzi di cui alla legge n°239/04, accordata in data antecedente al Decreto 28 aprile 2006;
- indicare la capacità massima giornaliera del Terminale Esente e la quota di detta capacità oggetto di esenzione;
- indicare la durata dell’esenzione;
- avere sottoscritto un contratto di allacciamento per l’interconnessione del Terminale Esente alla rete di trasporto.

Gli altri soggetti dovranno, al momento della richiesta di capacità di trasporto di cui al successivo paragrafo 7.3.2:

- a) essere titolari di contratto/i di importazione;
- b) indicare la quantità contrattuale massima giornaliera per ciascun contratto;
- c) indicare i termini temporali per ciascun contratto;
- d) essere autorizzati dal Ministero dello Sviluppo Economico all’attività d’importazione, nel caso di importazione di gas prodotto in Paesi non appartenenti all’Unione Europea, o, alternativamente, dichiarare il Paese UE in cui il gas è stato prodotto.

Per le imprese che svolgono attività di importazione di gas prodotto in Paesi non appartenenti all’Unione Europea, viene richiesto il possesso della relativa autorizzazione, rilasciata dal Ministero dello Sviluppo Economico - così come indicato all’Articolo 3.1 del Decreto Legislativo - nei termini indicati al Decreto 27 marzo 2001.

1.2.2) *Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Articoli 9.1 lettera c), 9.2 e 9.3 della delibera n°168/06)*

Un ulteriore requisito richiesto al potenziale Utente, al momento della sottoscrizione del Contratto di Trasporto - a garanzia del pagamento delle obbligazioni derivanti dall’erogazione del servizio di trasporto (corrispettivi di capacità e corrispettivi variabili) - è costituito dal possesso di:

- un "rating" creditizio, come indicato al precedente paragrafo 1.1.2, punto a)

o, in sua assenza, dalla presentazione di una garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L’Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l’intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

- a.2) di un deposito cauzionale non fruttifero. La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato da Snam Rete Gas con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Snam Rete Gas rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato nell'allegato 5/N-1 al presente Capitolo. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta. Il deposito avrà una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto.

L'ammontare minimo della garanzia di cui ai precedenti punti a.1) e a.2) presentata dall'Utente dovrà essere almeno pari:

- i. nel caso di conferimento di capacità di trasporto esistente o in corso di realizzazione, per un ammontare pari:
 - a) due terzi del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto, per Contratti di durata superiore a cinque anni;
 - b) un terzo del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto, per Contratti di durata sino a cinque anni;
- ii. nel caso di conferimento di capacità di trasporto di nuova realizzazione, per un ammontare pari al massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto, sino al secondo anno antecedente l'entrata in esercizio dell'infrastruttura presso il punto per il quale è stata effettuata la richiesta impegnativa di conferimento. Successivamente a tale termine si applica quanto indicato al precedente punto i.

L'Utente è tenuto ad adeguare la suddetta garanzia qualora il valore dei corrispettivi di capacità vari nel corso dell'Anno Termico in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

Nel caso in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al Capitolo "Responsabilità delle parti".

1.2.3) *Garanzia finanziaria a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Articoli 9.1 lettera d) e 9.3 della Delibera n°168/06)*

Ciascuno dei soggetti interessati alla stipula del Contratto di Trasporto deve inoltre presentare - prima della sottoscrizione dello stesso - una garanzia, a copertura delle altre obbligazioni derivanti dal conferimento, per un ammontare pari al 3% del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto.

L'Utente potrà presentare tale garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L'Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l'intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

- a.2) deposito cauzionale non fruttifero. La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato da Snam Rete Gas con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Snam Rete Gas rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato nell'allegato 5/N-1 al presente Capitolo. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta.
- Il deposito avrà una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto.

Nel caso in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al capitolo "Responsabilità delle parti".

La stipula del Contratto di Trasporto sarà subordinata alla fornitura delle garanzie di cui ai paragrafi 1.2.2, 1.2.3 e 1.4 in quanto applicabile.

L'Utente è tenuto ad adeguare la suddetta garanzia qualora il valore dei corrispettivi di capacità vari nel corso dell'Anno Termico in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

1.3) Requisiti richiesti ai sensi della Delibera ARG/gas 02/10

I requisiti richiesti per la partecipazione al processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 8 sono i seguenti.

1.3.1) *Possesso delle autorizzazioni di cui alla Delibera ARG/gas 02/10 dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (Articoli 3 e 6, della Delibera ARG/gas 02/10)*

I soggetti interessati alla partecipazione alla Procedura Aperta di cui al successivo paragrafo 8.3 dovranno essere in possesso della documentazione indicata al successivo paragrafo 8.3.2.

Per la presentazione di una Prima Richiesta di cui al successivo paragrafo 8.2, i soggetti interessati dovranno inoltre essere in possesso delle informazioni descritte nei successivi paragrafi 8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, in base alla tipologia di infrastruttura oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto AP in corrispondenza della quale è richiesto l'accesso alla RN, ed in particolare essere in possesso di una Esenzione TPA, ovvero di titolo all'accesso a capacità oggetto di Esenzione TPA, o di un Diritto AP.

1.3.2) Dichiarazione del soggetto che realizza l'infrastruttura (Articolo 3.5 della Delibera ARG/gas 02/10)

Con riferimento a ciascuna infrastruttura oggetto di nuova realizzazione o potenziamento in corrispondenza della quale è presentata richiesta di capacità ai sensi del successivo paragrafo 8, la richiesta dovrà includere una dichiarazione trasmessa a Snam Rete Gas da parte dell'impresa che realizza l'infrastruttura, qualora differente dai soggetti richiedenti indicati ai successivi paragrafi 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2, direttamente o tramite detti soggetti, contenente:

1. dati e informazioni per l'individuazione del Punto di Entrata in corrispondenza dell'infrastruttura da realizzare o potenziare;
2. i dati relativi alla capacità di trasporto dell'infrastruttura prevista, nonché della capacità eventualmente già esistente, in corrispondenza del Punto di Entrata di cui al precedente punto 1, ovvero il *send out* massimo giornaliero nel caso di terminali di rigassificazione;
3. i tempi previsti per l'entrata in esercizio dell'infrastruttura, ovvero del/dei relativi potenziamenti, con la specificazione di eventuali periodi di avviamento;
4. nel caso di infrastrutture UE per le quali l'Esenzione TPA sia stata rilasciata all'impresa che le realizza l'indicazione:
 - a) dei soggetti che hanno contribuito al finanziamento dell'opera, nonché i termini temporali e la capacità di trasporto, riferita al Punto di Entrata per il quale è richiesto l'accesso, contenuti nei contratti ovvero accordi che rilevano a tal fine;
 - b) della Capacità Residua di trasporto e la sua eventuale modulazione ai sensi dell'articolo 2, comma 3, lettera a), del Decreto 11 aprile 2006;
 - c) dell'avvenuto avvio della procedura per l'allocazione della Capacità Residua di trasporto di cui all'articolo 6, comma 5, del Decreto 28 aprile 2006, del relativo stato di avanzamento e, ove essa si sia conclusa, l'indicazione dei soggetti cui sia stata eventualmente allocata tale Capacità Residua e relativi termini di entità e durata;
5. informazioni funzionali all'individuazione della minima capacità di trasporto che Snam Rete Gas è tenuta a realizzare ai sensi dell'articolo 5 del Decreto 28 aprile 2006;
6. nel caso di infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA o Diritto AP, l'attestazione del possesso di tutte le autorizzazioni e concessioni necessarie per la realizzazione/potenziamento dell'infrastruttura, nonché eventuali ulteriori informazioni sulla base delle disposizioni dell'Autorità ai sensi dell'articolo 12.8 della Delibera ARG/gas 02/10;
7. nel caso di infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o Diritto AP, l'attestazione del possesso dell'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio per la parte di infrastruttura ricadente nella giurisdizione italiana, qualora sia stata rilasciata;

La dichiarazione di cui al presente paragrafo deve essere predisposta utilizzando la modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.

1.3.3) Cauzione (Articolo 9.1, della Delibera ARG/gas 02/10)

Con riferimento a ciascun Punto oggetto di richiesta ai sensi del successivo paragrafo 8, il soggetto richiedente ovvero, secondo quanto previsto ai successivi paragrafi 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2, il soggetto che realizza l'infrastruttura munito degli appositi poteri di delega, attesta il versamento, a titolo di deposito cauzionale non fruttifero, di un ammontare

pari al 20% della capacità giornaliera richiesta moltiplicata per il corrispettivo unitario di capacità del Punto di Entrata e/o del Punto di Uscita o, qualora tale corrispettivo non sia disponibile, per il corrispettivo unitario rispettivamente del Punto di Entrata e/o del Punto di Uscita più vicino interconnesso con l'estero, e comunque non superiore al valore di 100.000 euro.

Nel caso in cui la somma delle cauzioni versate dalla totalità dei soggetti richiedenti capacità presso il medesimo Punto, relativamente alla richiesta di capacità funzionale alla medesima infrastruttura, ecceda il valore di 100.000 Euro, Snam Rete Gas determina l'importo dovuto da ciascun richiedente ripartendo il medesimo valore di 100.000 Euro fra gli stessi richiedenti in proporzione alla capacità richiesta e restituisce a ciascuno di essi la differenza tra la cauzione versata e quella risultante dalla suddetta ripartizione.

Le modalità di versamento della cauzione e i relativi moduli sono disponibili sul sito Internet di Snam Rete Gas.

1.3.4) *Garanzie finanziarie a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento (Articolo 9.4 della Delibera ARG/gas 02/10)*

Un ulteriore requisito richiesto al potenziale Utente, al momento della sottoscrizione del Contratto di Trasporto - a garanzia del pagamento delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio di trasporto (corrispettivi di capacità e corrispettivi variabili) - è costituito dal possesso di una garanzia, a copertura delle obbligazioni derivanti dal conferimento.

L'Utente potrà presentare tale garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L'Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l'intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del

Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

- a.2) deposito cauzionale non fruttifero. La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato da Snam Rete Gas con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Snam Rete Gas rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato nell'allegato 5/N-1 al presente Capitolo. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta. Il deposito avrà una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto.

L'ammontare minimo della garanzia di cui ai precedenti punti a.1) e a.2) presentata dall'Utente dovrà essere almeno pari:

- i. nel caso di conferimento di capacità di trasporto esistente o in corso di realizzazione, per un ammontare pari a:
 - a) due terzi del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto, per Contratti di durata superiore a cinque anni;
 - b) un terzo del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto, per Contratti di durata sino a cinque anni;
- ii. nel caso di conferimento di capacità di trasporto di nuova realizzazione, per un ammontare pari al massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto. Trascorso un anno dalla data messa a disposizione della capacità, ove l'utente abbia provveduto nei termini previsti al pagamento dei corrispettivi fatturati in relazione a tale periodo, si applica quanto indicato al precedente punto i.

In tutti i casi in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al capitolo "Responsabilità delle parti".

L'Utente è tenuto ad adeguare la suddetta garanzia qualora il valore dei corrispettivi di capacità vari nel corso dell'Anno Termico in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

1.3.5) *Garanzia finanziaria a copertura delle obbligazioni derivanti dall'erogazione del servizio (Articolo 9.4 della Delibera ARG/gas 02/10)*

Ciascuno dei soggetti interessati alla stipula del Contratto di Trasporto deve inoltre presentare - prima della sottoscrizione dello stesso - una garanzia a copertura delle altre

obbligazioni derivanti dal conferimento, ad eccezione di quelle indicate al precedente paragrafo 1.3.4, per un ammontare pari al 3% del massimo corrispettivo su base annua di capacità del Contratto di Trasporto.

L'Utente potrà presentare tale garanzia in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a.1) garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera.

L'Utente è tenuto a mantenere una garanzia bancaria valida per l'intera durata del Contratto di Trasporto.

La garanzia dovrà avere una validità riferibile alla intera durata del Contratto di Trasporto, con estinzione allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico cui si riferisce il medesimo Contratto. In relazione agli impegni di capacità per il servizio di trasporto di durata pluriennale, l'Utente può presentare una garanzia di durata annuale che preveda, al termine di ciascun Anno Termico, il rinnovo automatico all'Anno Termico successivo sino allo scadere del sesto mese successivo al termine dell'ultimo Anno Termico oggetto del Contratto di Trasporto. Il rinnovo automatico si intende effettuato qualora non siano pervenute comunicazioni di disdetta da parte dell'istituto bancario che ha emesso la garanzia secondo le modalità riportate nel testo della stessa entro la fine del quinto mese antecedente la conclusione dell'Anno Termico cui la garanzia si riferisce, ovvero di ciascun Anno Termico successivo per il quale la garanzia sia stata rinnovata. Resta inteso che il mancato rinnovo della garanzia entro tale termine costituisce immediata perdita dei requisiti per l'accesso al sistema ai sensi del presente Codice. Il mancato ripristino della garanzia entro i termini previsti dal Capitolo 19, paragrafo 3.1.1, comporta la risoluzione del Contratto di Trasporto secondo le modalità previste dal medesimo Capitolo 19, ivi incluse le disposizioni di cui ai paragrafi 3.2 e 3.3.

Le modalità e i termini per la presentazione della garanzia sono descritti ai successivi paragrafi del presente Capitolo 5. Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito Internet i riferimenti e le modalità operative per la presentazione delle garanzie.

In tutti i casi in cui Snam Rete Gas si avvalga della facoltà di escutere, parzialmente o per intero, la garanzia in oggetto, l'Utente dovrà procedere al pronto reintegro della stessa, pena l'applicazione di quanto previsto al capitolo "Responsabilità delle parti".

La stipula del Contratto di Trasporto e/o dei relativi Addendum sarà subordinata alla fornitura delle garanzie di cui ai paragrafi 1.3.4, 1.3.5 e 1.4 in quanto applicabile.

L'Utente è tenuto ad adeguare tale garanzia qualora il valore dei corrispettivi di capacità RN ed RR da esso dovuti vari nel corso dell'Anno Termico in misura pari ad almeno il 20% del corrispettivo dovuto a fronte del conferimento iniziale.

1.4) Garanzie finanziarie a copertura dell'esposizione del sistema nei confronti dell'Utente (Art. 10 del TIB)

Ai sensi del TIB, il Responsabile del Bilanciamento predispose un sistema di garanzie a copertura dell'esposizione del Sistema nei confronti dell'Utente. A tal fine, per ogni Utente k-esimo, il Responsabile del Bilanciamento determina l'Esposizione Potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente (EPS_{u_k}) e l'Esposizione Massima del Sistema nei confronti dell'Utente ($MEPS_{u_k}$).

In applicazione delle disposizioni del TIB come recepite nel presente Codice, ciascun Utente accetta espressamente che eventuali crediti maturati dal Sistema nei confronti di un Utente, non pagati e non coperti dall'escussione della garanzia prestata dallo stesso Utente, saranno corrisposti da parte di tutti gli altri Utenti in aggregato, attraverso l'applicazione di uno specifico corrispettivo definito dall'Autorità ai fini dell'alimentazione di un fondo presso la Cassa.

Ai sensi della Delibera 210/2015, il GSE non presenta le garanzie finanziarie di cui al presente paragrafo. Qualora in esito al bilancio di trasporto risultasse una esposizione nei confronti del GSE, tale evenienza sarà comunicata all'Autorità ai fini della regolazione/recupero delle relative partite economiche secondo modalità definite dall'Autorità stessa ovvero tramite il ricorso alle modalità di recupero di cui al TIB.

In relazione ai processi di cui al presente paragrafo gestiti attraverso il sistema informativo del Portale Capacità, Snam Rete Gas, in caso di indisponibilità di tale sistema, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

1.4.1) Determinazione dell'Esposizione Potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente (EPS_{u_k})

Il termine EPS_{u_k} è determinato per ciascun Utente k, su base giornaliera, come:

$$EPS_{u_k} = P_{fat} + P_{det} + P_{att}$$

dove:

- a) P_{fat} rappresenta per ciascun Utente k le fatture (attive, passive ed eventuali note credito) emesse in relazione al servizio di bilanciamento ai sensi del successivo capitolo 18 e non ancora venute a scadenza (valori comprensivi di IVA);
- b) P_{det} rappresenta per ciascun Utente k le partite economiche relative al servizio di bilanciamento non ancora determinate in via definitiva o non ancora fatturate relative al periodo precedente al giorno in cui è effettuata la determinazione (i valori si considerano comprensivi di IVA);
- c) P_{att} rappresenta per ciascun Utente k le partite economiche relative al servizio di bilanciamento che possono insorgere nei 3 giorni successivi rispetto al giorno in cui è effettuata la determinazione (i valori si considerano comprensivi di IVA), fatto salvo quanto previsto nel seguito del presente paragrafo.

Ai fini della determinazione del termine EPSuk, le fatture pagate dall'Utente k-esimo verranno contabilizzate entro 2 giorni lavorativi dalla ricezione dell'avvenuto accredito sul conto corrente indicato dal Responsabile del Bilanciamento. Le fatture passive e le note credito verranno contabilizzate entro la data di effettiva scadenza delle stesse. Tutte le fatture saranno recepite nel computo del EPSuk entro il giorno successivo l'avvenuta contabilizzazione.

Rientrano tra le partite fatturate Pfat in relazione al servizio di bilanciamento le fatture/note credito relative ai corrispettivi di cui al capitolo 9, paragrafo 4.4.5.

Le partite economiche Pdet sono determinate per ciascun Utente valorizzando:

- al relativo Prezzo di Sbilanciamento di acquisto/vendita di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.4, il disequilibrio attribuibile all'Utente per ciascun Giorno-gas del periodo considerato, secondo le modalità di cui al successivo Capitolo 9, paragrafo 4.4.1 e sulla base del più aggiornato bilancio di trasporto disponibile, provvisorio o definitivo;
- al relativo Prezzo di Remunerazione (cfr. Capitolo 9, paragrafo 4.4) il saldo delle transazioni effettuate dall'Utente con il Responsabile del Bilanciamento, limitatamente al periodo transitorio di funzionamento dei mercati di cui alla Delibera 312/16, comma 2.1.

Il bilancio di trasporto definitivo nonché i valori oggetto di conguaglio di cui ai paragrafi 4.2 e 7.2 del Capitolo 9 saranno recepiti contestualmente alla comunicazione agli Utenti, concluse le procedure di cui ai paragrafi 4.2 e 7.2 e sul Portale Capacità nel rispetto di quanto indicato al successivo paragrafo 1.4.4.

Le partite Patt sono determinate per ciascun Utente valorizzando al Prezzo di Sbilanciamento Stimato il disequilibrio che può assumere l'Utente in ciascun giorno del periodo considerato nel medesimo termine Patt, valutato in funzione del Prelievo Atteso nonché di tutte le transazioni che risultano registrate presso il PSV dall'Utente, nell'ipotesi di immissioni nel sistema di trasporto da parte dell'Utente pari a zero. Al fine della determinazione del termine Patt di ciascun Utente, sono da considerarsi incluse tutte le transazioni che risultano registrate al PSV dall'Utente, anche se relative a date successive al termine temporale di cui alla precedente lettera c). Sono altresì da considerarsi inclusi i quantitativi di gas programmati dall'Utente per il Giorno-gas presso i Punti di Uscita interconnessi con gasdotti esteri³ nonché presso i Punti di Uscita interconnessi con il sistema di stoccaggio di cui al Capitolo 8.

Il Prelievo Atteso giornaliero di competenza del k-esimo Utente (PA, espresso in kWh) è determinato come somma:

- delle capacità giornaliere conferite all'Utente ai Punti di Riconsegna presso clienti finali direttamente allacciati alla Rete di Trasporto di Snam Rete Gas, riproporzionate sulla base di coefficienti medi di utilizzo. I coefficienti medi di utilizzo sono descritti al Capitolo 9, paragrafo 4.3.4.1;

³ Ad eccezione dei Punti di Bizzarone e San Marino, per i quali si applicano le modalità previste per i Punti di Riconsegna presso clienti finali direttamente allacciati secondo le regole previste al Capitolo 9, par. 4.3.4.1 (clienti industriali con prelievi continuativi di 7 giorni).

- dei quantitativi allocati a ciascun Utente presso i Punti di Riconsegna interconnessi con le reti di distribuzione, determinati secondo la modalità descritta nell'Allegato 9/E, paragrafo 3.

Il Prezzo di Sbilanciamento Stimato (Pr) è pari, in ciascun mese, alla media aritmetica dei Prezzi di Sbilanciamento di acquisto di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.4, del mese precedente ed è valorizzato in Euro/kWh arrotondato alla sesta cifra decimale.

Ai sensi della delibera 361/2013/R/gas dell'Autorità, il termine EPSuk per l'Utente Fornitore Transitorio, di cui al successivo paragrafo 10 si intende comprensivo anche delle partite economiche del servizio di bilanciamento relative ai prelievi dei Punti di Riconsegna di competenza dell'Utente interessato dalla risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto insorte nel periodo successivo alla data di decorrenza della risoluzione contrattuale.

Le partite di cui al Capitolo 9, paragrafo 8.2, sono considerate nell'ambito del termine EPSuk a partire dall'undicesimo giorno lavorativo successivo alla data di messa a disposizione degli esiti definitivi della Sessione di Aggiustamento Progressiva di cui al Capitolo 9, paragrafo 8.

Determinazione del Patt in caso di mancato adempimento in ordine ai pagamenti relativi al servizio di trasporto e bilanciamento

Ai fini dell'applicazione del termine EPSuk determinato come sopra descritto, sarà verificato il regolare e puntuale rispetto da parte dell'Utente dei termini indicati al Capitolo 18 in ordine al pagamento di tutti gli importi che risultino dovuti al Trasportatore per il servizio di trasporto, incluso il servizio di bilanciamento.

La regolarità dei pagamenti sarà verificata entro la fine del mese di luglio di ciascun anno con riferimento ai pagamenti effettuati nei 12 mesi precedenti rispetto al periodo compreso tra il mese di maggio dell'anno corrente e il mese di giugno dell'anno precedente, ai fini dell'applicazione del termine EPSuk nei primi sei mesi dell'Anno Termico immediatamente successivo. Ai fini dell'estensione al secondo semestre dell'Anno Termico, la regolarità dei pagamenti sarà oggetto di nuova verifica entro la fine del mese di gennaio con riferimento ai pagamenti effettuati nei 12 mesi precedenti rispetto al periodo compreso tra il mese di novembre dell'anno precedente e il mese di dicembre del secondo anno precedente. Gli importi di eventuali fatture venute a scadenza e non ancora pagate al momento in cui sarà verificata la regolarità dei pagamenti saranno sommati agli importi delle fatture in relazione alle quali siano riscontrati ritardi nei pagamenti.

La verifica di regolarità non sarà applicabile in relazione ai nuovi Utenti ovvero laddove il servizio di trasporto sia stato erogato con continuità nel periodo considerato per una durata inferiore o uguale a 6 mesi.

Fatte salve le previsioni relative alle ipotesi di risoluzione del contratto previste dal presente Codice di Rete, ai soli fini della determinazione del Patt di cui sopra, la

regolarità dei pagamenti da parte dell'Utente sarà verificata tenendo conto di quanto descritto ai seguenti punti 1 e 2.

1. Con riferimento alle fatture del servizio di bilanciamento emesse dal Responsabile del Bilanciamento, non saranno considerati eventuali ritardi nei pagamenti che riguardino fatture il cui importo complessivo nel periodo di riferimento (IVA compresa se prevista), non superi il 10% dell'ammontare complessivamente dovuto in relazione a tutte le fatture emesse e venute a scadenza, per il servizio di bilanciamento, nel periodo considerato;

e

2. con riferimento alle fatture relative al servizio di trasporto, escluse le fatture di cui al precedente punto 1, non saranno considerati eventuali ritardi nei pagamenti che riguardino fatture il cui importo complessivo nel periodo di riferimento (IVA compresa se prevista), non superi il 10% del corrispettivo di capacità utilizzato ai fini della determinazione dell'ammontare delle garanzie contrattuali dell'Anno Termico in corso.

Fatte salve le disposizioni previste nel presente Codice di Rete in relazione ai ritardati/mancati pagamenti, in conseguenza del mancato rispetto di anche una sola delle condizioni di cui ai precedenti punti 1 e 2, il valore del termine Patt di cui alla precedente lettera c) nel semestre successivo, come sopra descritto, sarà determinato considerando, in luogo dei 3 giorni indicati alla medesima lettera c), un periodo pari a:

- 5 giorni successivi al giorno in cui è effettuata la determinazione se la percentuale di cui ai precedenti punti 1 e/o 2 è compresa tra il 10% e il 20%; ovvero
- 7 giorni successivi al giorno in cui è effettuata la determinazione se la percentuale di cui ai precedenti punti 1 e/o 2 è superiore al 20%.

Determinazione del Patt per i nuovi Utenti e in caso di impossibilità di verifica di adempimento in ordine ai pagamenti relativi al servizio di trasporto e bilanciamento.

Per i nuovi Utenti e in tutti i casi in cui non possa essere verificato il requisito di regolarità in ordine ai pagamenti relativi al servizio di trasporto e bilanciamento descritto in precedenza nel presente paragrafo (servizio di trasporto erogato con continuità per una durata inferiore o uguale a 6 mesi nel periodo di riferimento), il valore del termine Patt di cui alla precedente lettera c) sarà determinato considerando nel semestre successivo, in luogo dei 3 giorni indicati alla medesima lettera c), un periodo pari a 7 giorni successivi al giorno in cui è effettuata la determinazione.

1.4.2) *Forme ed entità delle garanzie finanziarie da presentare a copertura dell'EPSu_K*

Ciascun soggetto interessato alla stipula del Contratto di Trasporto deve presentare - prima dell'entrata in vigore dello stesso - una garanzia a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti del soggetto stesso.

Ciascun soggetto sottoscrittore delle Condizioni PSV deve presentare, ai sensi del TIB, una garanzia a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti del soggetto stesso.

Ai sensi della deliberazione 181/2012/R/GAS, l'Impresa di Trasporto non presenta la garanzia di cui al presente paragrafo nei limiti del proprio disequilibrio connesso con la gestione operativa della propria rete. A tal fine, l'Impresa di Trasporto comunica, sotto la propria responsabilità, a Snam Rete Gas le eventuali quote del disequilibrio giornaliero DS_k di cui al Capitolo 9 non connesse con la gestione operativa della propria rete.

La comunicazione è effettuata attraverso dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, inviata secondo modalità e termini resi disponibili da Snam Rete Gas attraverso le funzionalità dei propri sistemi informativi.

La suddetta garanzia dovrà essere presentata, pena la mancata sottoscrizione/efficacia del Contratto di Trasporto, entro:

- i termini previsti nei successivi paragrafi 3, 5, 6, 8, del presente Capitolo per i conferimenti di capacità ivi previsti,
- entro le ore 14.00 del secondo giorno precedente il termine per la sottoscrizione dei conferimenti di capacità laddove non specificamente indicato; ed
- entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente i termini previsti per la presentazione delle richieste nel caso di cessioni o trasferimenti di capacità di cui al Capitolo 7, paragrafi 1 e 2.

Con riferimento ai soggetti sottoscrittori delle Condizioni PSV che non siano titolari di capacità di trasporto, la garanzia dovrà essere presentata contestualmente alla richiesta di accesso al Sistema PSV pena l'irricevibilità della richiesta stessa.

Snam Rete Gas comunica attraverso le funzionalità del proprio sito internet l'indirizzo al quale devono essere presentate la garanzia.

La garanzia dovrà essere presentata in una delle seguenti forme, ovvero una combinazione delle stesse:

- a. deposito cauzionale non fruttifero;
- b. garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da primario istituto bancario italiano o da filiale/succursale italiana di banca estera secondo quanto previsto alla lettera b.1) del precedente paragrafo 1.1.2;
- c. gas di proprietà dell'Utente in giacenza presso l'Impresa di stoccaggio con la quale dispone di un apposito contratto;
- d. rating creditizio, ovvero lettera di garanzia societaria.

L'Utente avrà facoltà di estendere al successivo Anno Termico, ovvero alla restante parte dell'Anno Termico in corso, la validità della garanzia prestate ai sensi del presente paragrafo 1.4.

Resta inteso che la garanzia di cui al presente paragrafo nelle forme sopra definite è relativa all'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente e pertanto è escutibile in relazione a tutti i crediti maturati nei confronti dell'Utente in relazione al

servizio di bilanciamento ivi compresi quelli maturati in Anni Termici precedenti alla presentazione della garanzia.

I testi relativi all'estensione delle garanzie di cui al presente paragrafo 1.4 sono riportati in allegato al presente Capitolo 5.

1.4.2.1) Deposito cauzionale

La costituzione del deposito cauzionale non fruttifero dovrà avvenire mediante bonifico bancario separato dal pagamento di eventuali altre fatture e con espressa indicazione della causale del pagamento, su C/C bancario espressamente indicato dal Responsabile del Bilanciamento con un anticipo di almeno 2 giorni lavorativi rispetto alla scadenza per la presentazione delle garanzie per consentire la verifica dell'avvenuto versamento. Il Responsabile del Bilanciamento rilascerà una attestazione dell'avvenuto deposito, il cui testo è riportato in Allegato 5/N. L'importo versato potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta.

1.4.2.2) Garanzia bancaria

Il testo della garanzia bancaria è riportato negli Allegati 5/O, 5/O-1, 5/O-2 e 5/O-3. L'importo indicato nella lettera di garanzia potrà essere a copertura totale o parziale della garanzia complessivamente richiesta. La validità della garanzia è pari a:

- a) 18 mesi, a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente per l'intero Anno Termico, estinguendosi allo scadere del sesto mese successivo alla fine del medesimo Anno Termico; ovvero
- b) un numero di mesi compreso tra 9 e 12, a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente per un periodo, rispettivamente compreso tra 3 e 6 mesi dello stesso Anno Termico, con decorrenza dal momento della presentazione della garanzia, estinguendosi allo scadere del sesto mese successivo la fine di questo ultimo periodo compreso tra 3 e 6 mesi.

L'Utente avrà facoltà di estendere la validità della garanzia di cui alla precedente lettera a), per un ulteriore Anno Termico, nonché la validità della garanzia di cui alla precedente lettera b) per la restante parte dell'Anno Termico, presentando una dichiarazione di estensione - secondo i modelli riportati rispettivamente negli Allegati 5/O-Appendice, 5/O-1-Appendice, 5/O-2-Appendice e 5/O-3-Appendice. Tali dichiarazioni dovranno essere presentate in originale entro le ore 14.00 del 20 settembre relativamente alle garanzie di cui alla precedente lettera a); ovvero entro le ore 14.00 del giorno 20 dell'ultimo mese del periodo 3/6 mesi come sopra descritto, relativamente alle garanzie di cui al punto b). In entrambe le circostanze, nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente.

1.4.2.3) Gas detenuto in stoccaggio prestato in garanzia

Il soggetto interessato ha la facoltà di chiedere che sia istituita una garanzia (nel seguito: Garanzia a Stoccaggio) costituita da una quantità di gas di proprietà (nel seguito Gas a Garanzia) sito nei siti di stoccaggio di una o più Imprese di Stoccaggio con le quali abbia stipulato un contratto di stoccaggio. Il valore della Garanzia a Stoccaggio non può essere

superiore al 90% del valore complessivo della garanzia G a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti del soggetto stesso. L'eventuale quota eccedente tale percentuale non sarà considerata nella valorizzazione delle garanzie presentate dall'Utente.

La valorizzazione del Gas a Garanzia avviene ad un prezzo di riferimento pubblicato sul Portale Capacità pari al 90% dell'ultimo valore del termine CCI come da pubblicazione sul sito Internet dell'Autorità (espresso in Euro/GJ e arrotondato alla seconda cifra decimale). La valorizzazione viene aggiornata ad ogni nuova pubblicazione del termine CCI ad opera dell'Autorità⁴.

I soggetti che intendono istituire una Garanzia a Stoccaggio secondo le modalità di seguito descritte, al fine di essere abilitati alle funzionalità per la gestione del Gas a Garanzia attraverso il Portale Capacità, sono tenuti a presentare a Snam Rete Gas, entro le ore 14.00 di un giorno lavorativo, una proposta di accordo (nel seguito: Accordo) il cui testo standard è disponibile nell'Allegato 5/Q.

Fermo restando che il valore della Garanzia a Stoccaggio non può essere superiore al 90% del valore complessivo della garanzia G a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente stesso, l'Accordo prevede che l'Utente definisca un quantitativo di gas in stoccaggio da destinare a garanzia e a questo scopo non movimentabile da parte dell'Utente stesso.

In esito all'Accordo, la quota di gas di stoccaggio a garanzia sarà pari al quantitativo indicato dall'Utente attraverso il Portale Capacità e accettato da Snam Rete Gas come confermato o rivisto dall'Impresa di Stoccaggio, in relazione alle previsioni del proprio Codice di Stoccaggio.

L'Accordo prevede, tra l'altro, il conferimento di un mandato a Snam Rete Gas affinché essa, al verificarsi dei presupposti di cui al presente paragrafo e al capitolo 19, paragrafo 3.3, possa, escusso il Gas a Garanzia, vendere in nome e per conto dell'Utente, in tutto o in parte, il Gas a Garanzia, al fine di soddisfare il proprio credito tramite il ricavato della vendita. Resta inteso che, solo in caso di escussione parziale a seguito dell'applicazione delle disposizioni di cui al successivo paragrafo 1.4.4, la quota di gas non escussa ritorna nella piena disponibilità dell'Utente.

Il Gas a Garanzia eventualmente escusso sarà oggetto di vendita, anche attraverso cessione del gas in stoccaggio, secondo procedure a evidenza pubblica rese disponibili da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet.

A seguito della ricezione dell'Accordo in originale, Snam Rete Gas, effettuate le opportune verifiche con le Imprese di Stoccaggio, provvede all'accettazione ovvero alla mancata accettazione della proposta dell'Utente.

L'accettazione della proposta consiste nell'abilitazione alle suddette funzionalità per la gestione del Gas a Garanzia, entro il secondo giorno lavorativo successivo alla ricezione

⁴ N.b. In recepimento della Sentenza del Tribunale Amministrativo Regionale per la Lombardia, Sessione Terza, n. 3030/2012 del 13 dicembre 2012, e in applicazione delle disposizioni di cui alla delibera 15/2013/R/gas dell'Autorità, i riferimenti per la valorizzazione del Gas a Garanzia sono pubblicati sul Portale Capacità.

della richiesta con efficacia dal giorno successivo. Qualora l'Accordo pervenga a Snam Rete Gas successivamente alle ore 14.00 l'abilitazione è posticipata di un ulteriore giorno lavorativo. In caso di mancata accettazione Snam Rete Gas non procede all'abilitazione dell'Utente.

Le richieste di aumento del quantitativo di Gas a Garanzia devono essere presentate dall'Utente attraverso il Portale Capacità entro le ore 14.00 di un giorno lavorativo. L'Utente è tenuto ad inviare contestualmente all'Impresa di Stoccaggio la relativa comunicazione utilizzando l'Allegato 5/R e ad autocertificare a Snam Rete Gas tale invio in fase di compilazione della richiesta.

Snam Rete Gas, una volta ricevuta la richiesta, previa verifica presso la/le Imprese di Stoccaggio dell'effettiva disponibilità del Gas a Garanzia e di eventuali condizioni pregiudizievoli del corretto funzionamento e della corretta gestione del sistema di stoccaggio, nonché del rispetto della percentuale di copertura della garanzia richiesta, provvede all'accettazione ovvero alla mancata accettazione della proposta dell'Utente, così come formulata dallo stesso Utente ovvero come modificata dall'Impresa di Stoccaggio, in relazione alle previsioni del proprio Codice di Stoccaggio.

L'accettazione della proposta consiste nel recepimento, entro il secondo giorno lavorativo successivo alla ricezione della richiesta, dell'ammontare di garanzia richiesto nel calcolo del termine MEPSuk di cui al paragrafo 1.4.3 con efficacia dal giorno successivo così come previsto al medesimo paragrafo 1.4.3 (qualora la richiesta pervenga a Snam Rete Gas successivamente alle ore 14.00 l'efficacia è posticipata di un ulteriore giorno). La mancata accettazione consiste nel non recepimento dell'ammontare di garanzia richiesto nel calcolo del termine MEPSuk entro il suddetto termine. Non sarà considerata accettata la proposta dell'Utente in relazione alla quale non sia pervenuta conferma dei quantitativi di gas di stoccaggio ovvero modifica degli stessi da parte della relativa Impresa di Stoccaggio.

Le richieste di diminuzione del quantitativo di Gas a Garanzia, devono essere presentate dall'Utente attraverso il Portale Capacità entro le ore 14.00 di un giorno lavorativo.

Snam Rete Gas, una volta ricevuta la richiesta, previa verifica del mantenimento dell'adeguatezza complessiva delle garanzie ai sensi delle previsioni del presente paragrafo, provvede all'accettazione ovvero alla mancata accettazione della proposta dell'Utente.

L'accettazione della proposta consiste nel recepimento, entro il secondo giorno lavorativo successivo alla ricezione della richiesta, della riduzione dell'ammontare di garanzia richiesta nel calcolo del termine MEPSuk di cui al paragrafo 1.4.3 con efficacia dal giorno successivo così come previsto al medesimo paragrafo 1.4.3 (qualora la richiesta pervenga a Snam Rete Gas successivamente alle ore 14.00 l'efficacia è posticipata di un ulteriore giorno). La mancata accettazione consiste nel non recepimento della riduzione dell'ammontare di garanzia richiesta nel calcolo del termine MEPSuk entro il suddetto termine.

Al fine di rendere effettivo lo svincolo della quota parte di Gas a Garanzia per la quale si è formulata richiesta di variazione in diminuzione, l'Utente è tenuto a presentare all'Impresa di Stoccaggio copia dell'accettazione da parte di Snam Rete Gas, resa

disponibile attraverso il Portale Capacità, unitamente alla comunicazione di cui all'Allegato 5/S.

Le modalità di presentazione dei documenti sopra descritti, ove non specificate nel testo del presente Codice, sono indicate sul sito Internet di Snam Rete Gas. Snam Rete Gas fornisce informativa, via e-mail o attraverso il Portale Capacità, agli Utenti in caso di variazione delle modalità di presentazione dei documenti. La presentazione di documentazione non conforme nella forma e nelle modalità di presentazione/trasmisione alle modalità indicate da Snam Rete Gas comporta l'irricevibilità della stessa.

Qualunque violazione dell'obbligo di indisponibilità del Gas a Garanzia, sarà considerata come perdita dei requisiti e pertanto troveranno applicazione le disposizioni di cui ai successivi paragrafi 1.4.4 e 1.4.5.

Gli Utenti accettano espressamente che le attività di coordinamento con le Imprese di Stoccaggio descritte al Capitolo 15 "Coordinamento operativo" in relazione ai dati inerenti il servizio di bilanciamento, ivi compreso l'accesso di Snam Rete Gas in sola modalità di lettura ai dati degli Utenti funzionali al servizio costituiscono presupposto necessario ai fini dell'accettazione della Garanzia a Stoccaggio di cui al presente paragrafo.

1.4.2.4) "Rating" Creditizio

Qualora il soggetto interessato alla stipula del Contratto di Trasporto risulti in possesso di un "rating" creditizio conformemente a quanto indicato al precedente paragrafo 1.1.2, il termine $EPSu_k$ di cui al precedente paragrafo 1.4.1 sarà valorizzato considerando in riduzione un ammontare pari a 3 giorni del Prelievo Atteso giornaliero, come determinato nel medesimo paragrafo. In caso di perdita del rating creditizio, l'Utente è tenuto ad adeguare la garanzia presentata entro e non oltre 7 giorni lavorativi, pena l'applicazione delle disposizioni previste al capitolo "Responsabilità delle Parti".

Qualora il soggetto interessato alla stipula del Contratto di Trasporto sia controllato al 100% da una società in possesso di un "rating" creditizio conformemente a quanto indicato al precedente paragrafo 1.1.2, ai sensi dell'articolo 2362 del Codice Civile la società controllante potrà emettere in favore del soggetto interessato una lettera di garanzia societaria riportata negli Allegati 5/P e 5/P-1. All'Utente in possesso di una lettera di garanzia valida, il termine $EPSu_k$ di cui al precedente paragrafo 1.4.1 sarà valorizzato considerando in riduzione un ammontare massimo pari a 3 giorni del Prelievo Atteso giornaliero, come determinato nel medesimo paragrafo. L'eventuale importo oggetto della lettera di garanzia eccedente il sopra descritto ammontare non sarà considerato ai fini del calcolo delle garanzie per il servizio di bilanciamento.

La validità di tale lettera di garanzia è pari a:

- i. 18 mesi, a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente esclusivamente per l'intero Anno Termico, estinguendosi allo scadere del sesto mese successivo alla fine del medesimo Anno Termico;

- ii. un numero di mesi compreso tra 9 e 12, a copertura dell'esposizione potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente per un periodo, rispettivamente compreso tra 3 e 6 mesi dello stesso Anno Termico, con decorrenza dal momento della presentazione della garanzia, estinguendosi allo scadere del sesto mese successivo la fine di questo ultimo periodo compreso tra 3 e 6 mesi.

L'Utente avrà facoltà di estendere la validità della lettera di garanzia di cui alla precedente lettera i), per un ulteriore Anno Termico e la validità della garanzia di cui alla precedente lettera ii) per la restante parte dell'Anno Termico, presentando una dichiarazione di estensione - secondo i modelli riportati rispettivamente negli Allegati 5/O-Appendice e 5/O-1-Appendice. Tali dichiarazioni dovranno essere presentate in originale entro le ore 14.00 del 20 settembre relativamente alle garanzie di cui alla precedente lettera a) ovvero entro le ore 14.00 del giorno 20 dell'ultimo mese del periodo 3/6 mesi come sopra descritto, relativamente alle garanzie di cui alla precedente lettera b). In entrambe le circostanze, nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente.

In caso di perdita del rating creditizio da parte della società controllante, l'Utente è tenuto ad adeguare la garanzia presentata entro e non oltre 7 giorni lavorativi, pena l'applicazione delle disposizioni previste al capitolo "Responsabilità delle Parti".

L'entrata in vigore e l'efficacia del Contratto di Trasporto sono subordinate alla presentazione delle garanzie di cui al presente paragrafo 1.4.

1.4.3) *Determinazione dell'Esposizione Massima del Sistema nei confronti dell'Utente (MEPS_{uk})*

Il valore MEPS_{uk} è determinato per ciascun Utente k-esimo in funzione delle garanzie da questi prestate come:

$$MEPS_{uk} = (G - C)$$

dove:

- G è la garanzia presentata dall'Utente
- C rappresenta le eventuali fatture relative al servizio di bilanciamento emesse dal Responsabile del bilanciamento venute a scadenza e non ancora pagate dall'Utente, comprensive di IVA.

La garanzia G deve essere presentata, in accordo alle modalità previste al precedente paragrafo 1.4.2, nelle seguenti forme:

1. deposito cauzionale non fruttifero, fino ad un valore pari al totale della garanzia richiesta;
2. garanzia bancaria a prima richiesta, fino ad un valore pari al totale della garanzia richiesta;
3. gas di proprietà dell'Utente in giacenza presso l'Impresa di stoccaggio con la quale dispone di un apposito contratto;
4. dimostrazione del possesso di rating creditizio ovvero lettera di garanzia societaria, conformemente a quanto indicato al presente paragrafo.

Ad eccezione del deposito cauzionale, le garanzie e relativi adeguamenti saranno recepiti nel computo del MEPSuk entro il secondo giorno lavorativo successivo al ricevimento delle stesse da parte di Snam Rete Gas; il deposito cauzionale sarà recepito nel medesimo computo entro il giorno successivo alla data di attestazione, da parte di Snam Rete Gas, dell'avvenuto deposito.

L'Utente ha facoltà di adeguare la garanzia G in corso di anno termico in aumento ovvero in riduzione.

L'Utente è in ogni caso tenuto ad adeguare la garanzia G, pena l'applicazione delle disposizioni di cui ai successivi paragrafi 1.4.4 e 1.4.5, al fine di rispettare in ogni giorno dell'Anno Termico la condizione di cui al paragrafo 1.4.4.

L'Utente può richiedere la modifica dell'entità delle garanzie prestate, secondo le forme ivi definite, e a condizione che siano rispettate le disposizioni di cui al presente paragrafo e al successivo paragrafo 1.4.4.

In relazione alle tipologie della garanzia bancaria, deposito cauzionale e/o della lettera di garanzia emessa dalla società controllante di cui al precedente paragrafo 1.4.2, Snam Rete Gas provvede, su richiesta dell'Utente, alla restituzione di dette garanzie, ovvero all'accettazione della richiesta di riduzione dei relativi importi, dopo aver verificato la condizione di cui al paragrafo 1.4.4:

- 1) per le richieste pervenute nel medesimo periodo compreso tra il primo e il quindicesimo giorno di ogni mese; ovvero
- 2) per le richieste pervenute nel periodo compreso tra il sedicesimo e l'ultimo giorno di ogni mese;

entro il quinto giorno lavorativo successivo al termine di ciascun periodo di cui ai precedenti punti 1) e 2).

Entro i medesimi termini, Snam Rete Gas provvede a comunicare l'eventuale mancata accettazione della richiesta di restituzione o riduzione dell'Utente.

Ai fini della determinazione del termine MEPSuk in relazione al termine C, le fatture, una volta pagate dall'Utente, saranno contabilizzate entro 2 giorni lavorativi dalla ricezione dell'avvenuto accredito sul conto corrente indicato dal Responsabile del Bilanciamento e saranno recepite nel computo del MEPSuk entro il giorno successivo l'avvenuta contabilizzazione.

1.4.4) Monitoraggio dell'Esposizione Potenziale del Sistema nei confronti dell'Utente

Ai fini di limitare l'esposizione del Sistema nei confronti degli Utenti, il Responsabile del Bilanciamento provvede giornalmente a verificare che, per ciascun Utente, sia rispettata la condizione:

$$\text{EPSuk} < \text{MEPSuk}$$

Il mancato rispetto di tale condizione comporta la perdita dei requisiti per l'accesso al sistema e l'applicazione di quanto previsto al successivo paragrafo 1.4.5.

L'aggiornamento giornaliero delle componenti del EPSuk viene effettuato da Snam Rete Gas sulla base delle informazioni presenti nei sistemi informativi alle ore 24.00 del Giorno-gas G-1 e reso disponibile all'Utente nel Giorno-gas G tramite il Portale Capacità di trasporto.

Gli Utenti riconoscono che l'attività di monitoraggio descritta al presente paragrafo si basa su dati previsionali e/o non definitivamente determinati e accettano espressamente di garantire il rispetto della condizione precedentemente descritta nel presente paragrafo 1.4.4 secondo le regole ivi previste, verificata sulla base di dati previsionali e/o non definitivamente determinati.

Al verificarsi di situazioni in cui il valore di EPSuk raggiunge il 90% del valore di MEPSuk il Responsabile del Bilanciamento rende disponibile tale informazione all'Utente tramite il Portale Capacità. L'Utente è pertanto tenuto al controllo della propria posizione in relazione al rispetto della condizione di cui al presente paragrafo, resa disponibile da Snam Rete Gas sul Portale Capacità.

1.4.5) Perdita dei requisiti ai sensi del paragrafo 1.4

Fatto salvo quanto previsto al Capitolo 19 "Responsabilità delle parti", al verificarsi del mancato rispetto della condizione di cui al precedente paragrafo 1.4.4 nonché nei casi di cui al precedente paragrafo 1.4.2, il Responsabile del Bilanciamento fornisce avviso all'Utente, tramite comunicazione scritta anticipata via fax, dell'avvenuta perdita dei requisiti nonché del termine a decorrere dal quale sarà efficace l'eventuale risoluzione del Contratto laddove l'Utente non provveda al ripristino dei requisiti medesimi nel termine di seguito stabilito.

Al verificarsi di situazioni in cui il valore di EPSuk raggiunge o supera il 100% del valore di MEPSuk il Responsabile del Bilanciamento provvede ad applicare nei confronti dell'Utente k-esimo le disposizioni di seguito previste, a tutela del Sistema:

- rifiuto delle richieste di conferimento nonché delle transazioni (acquisizioni di capacità attraverso cessioni e trasferimenti) che comporterebbero un potenziale incremento dell'esposizione nei confronti dell'Utente per il servizio di trasporto e bilanciamento;
- sospensione delle funzionalità del Sistema PSV che consentono all'Utente la cessione di gas ad altri Utenti;
- comunicazione di tale circostanza al GME per le opportune azioni di competenza sul Mercato e alle imprese di Stoccaggio per le opportune azioni di competenza previste al Codice di Stoccaggio delle imprese stesse.

L'Utente deve provvedere al ripristino dei requisiti effettuando, tenuto conto delle tempistiche e modalità di cui ai precedenti paragrafi 1.4.2 e 1.4.3, azioni tali da riportare il valore di EPSuk al di sotto del valore di MEPSuk, quali il pagamento di fatture ovvero la presentazione di garanzie in tempo utile ad assicurare il ripristino sul Portale Capacità della condizione $EPSuk < MEPSuk$ entro il settimo giorno di calendario successivo alla data (compresa) della suddetta comunicazione di perdita dei requisiti (Termine di Ripristino).

Decorso il Termine di Ripristino senza che l'Utente abbia provveduto al necessario ripristino dei requisiti il Contratto si intenderà risolto con decorrenza dalla data di perdita dei requisiti come precedentemente comunicata dal Responsabile del Bilanciamento. Limitatamente alla capacità conferita presso i Punti di Entrata da produzione di biometano, la risoluzione avrà decorrenza dal giorno successivo al Termine di Ripristino. Resta inteso che per tali casi trova applicazione quanto previsto al successivo Capitolo 10.

E' fatto salvo quanto specificamente previsto al successivo paragrafo 6.3.5, nel caso in cui l'Utente risulti titolare di capacità conferita presso Punti di Riconsegna.

Il Responsabile del Bilanciamento provvederà inoltre a:

- 1) attivare, secondo le disposizioni previste dall'Autorità, il Servizio di Default Trasporto secondo quanto descritto al successivo paragrafo 11, nei confronti dei clienti serviti dall'Utente inadempiente con decorrenza dalla data di risoluzione del Contratto.
- 2) attivare, nel rispetto delle disposizioni definite dall'Autorità, le procedure per il recupero dei crediti non riscossi di cui al TIB, articolo 8.

Con il verificarsi della perdita dei requisiti il Responsabile del Bilanciamento provvederà a sospendere, ai fini della successiva compensazione, eventuali pagamenti dovuti all'Utente relativamente a fatture emesse da quest'ultimo al Responsabile del Bilanciamento. Con il verificarsi della perdita dei requisiti si applicano inoltre le disposizioni di cui al precedente paragrafo 1.4.4.

Ciascun Utente richiede espressamente che Snam Rete Gas intraprenda nei confronti dell'Utente inadempiente tutte le azioni previste nel presente paragrafo al fine di limitare l'entità degli oneri del Sistema connessi all'inadempienza dell'Utente.

1.5) Crediti/debiti in ordine alla Regolazione delle partite economiche per il bilanciamento

Gli Utenti riconoscono che il calcolo dei quantitativi di gas sui quali si basano le partite economiche in ordine all'erogazione del servizio di bilanciamento è passibile di rettifica nell'ambito del bilancio definitivo ovvero della successiva revisione ai fini di conguaglio di cui al Capitolo 9 "Bilanciamento" e accettano espressamente di provvedere in ogni caso al pagamento delle fatture emesse dal Responsabile del Bilanciamento entro i termini di scadenza nonché garantiscono il rispetto delle condizioni del paragrafo 1.4.4, secondo le regole ivi previste.

In tutti i casi di mancato pagamento entro i termini previsti al Capitolo 18 da parte degli Utenti delle partite economiche per il servizio di bilanciamento, il Responsabile del Bilanciamento provvederà ad attivare, nel rispetto delle disposizioni definite dall'Autorità, le procedure per il recupero dei crediti non riscossi di cui al TIB, articolo 8. Ai fini delle disposizioni del presente paragrafo si intendono inclusi i corrispettivi di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.4.4.

Nei casi di mancato/ritardato pagamento da parte dell'Utente, Snam Rete Gas sospenderà eventuali pagamenti dovuti all'Utente medesimo relativamente a fatture emesse da quest'ultimo al Responsabile del Bilanciamento.

Ai fini di agevolare il recupero dei crediti il Responsabile del Bilanciamento, sentita l'Autorità, potrà avvalersi di soggetti terzi preposti allo svolgimento di tali funzioni, secondo modalità definite dalla stessa Autorità.

Ciascun Utente accetta espressamente che le azioni previste nel presente paragrafo costituiscono condizione necessaria per limitare il livello di garanzia a copertura della reale esposizione del Sistema nei confronti dell'Utente in relazione al servizio di bilanciamento.

Ciascun Utente riconosce altresì che le responsabilità di Snam Rete Gas in relazione all'erogazione del servizio di bilanciamento sono unicamente quelle previste al Capitolo 19 "Responsabilità delle Parti".

2) PERDITA DEI REQUISITI

Fatto salvo quanto previsto al precedente paragrafo 1.4.5, la perdita di uno o più dei requisiti per l'accesso al sistema di cui al precedente paragrafo 1, costituisce causa di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto, da parte di Snam Rete Gas, secondo i termini e le condizioni previste nel capitolo "Responsabilità delle parti".

PARTE II – CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI DI ENTRATA / PUNTI DI USCITA INTERCONNESSI CON L'ESTERO ⁵

La presente Parte II disciplina le modalità di conferimento con riferimento ai Punti di Entrata e Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti interconnessi con l'estero. *

3) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con i metanodotti esteri di importazione/esportazione secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità e nel rispetto delle norme del Regolamento 459/2017. Presso tali Punti, Snam Rete Gas conferisce, tramite la Piattaforma PRISMA:

- a) capacità annuale, per periodi corrispondenti a uno o più Anni Termici, anche non contigui, fino ad un massimo di quindici, con effetto dal 1 ottobre di ciascun anno, nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 3.2;
- b) capacità per periodi di durata trimestrale, anche non contigui (con effetto dal 1 ottobre per il periodo ottobre-dicembre, dal 1 gennaio per il periodo gennaio-marzo, dal 1 aprile per il periodo aprile-giugno, dal 1 luglio per il periodo luglio-settembre), nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 3.3;
- c) capacità per periodi di durata mensile (coincidenti con i mesi di calendario), con effetto dal primo giorno di ciascun mese, nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 3.4;
- d) capacità per periodi di durata giornaliera, con effetto dall'inizio del Giorno-gas successivo, nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 3.5;
- e) capacità per il servizio di trasporto di durata pari o inferiore al giorno, con effetto dall'inizio di ciascuna ora di un Giorno-gas e fino al termine del medesimo Giorno-gas, nell'ambito del processo di conferimento di cui al successivo paragrafo 3.6.

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea⁶ viene determinata in coordinamento con l'operatore interconnesso la quota di capacità che sarà oggetto di conferimento nell'ambito dei processi di cui ai successivi paragrafi 3.2, 3.3, 3.4, 3.5 e 3.6 in forma congiunta (*bundled*) ai sensi della Delibera n. 137/02, art. 9ter. Tale capacità è determinata secondo le modalità di cui al successivo paragrafo 3.1.

* Ai sensi della deliberazione 542/2016/R/gas, sino a nuovo provvedimento dell'Autorità, la capacità oggetto del conferimento è espressa in Smc/g, come risultante, limitatamente ai punti interconnessi con l'estero, dalla conversione della quantità conferita espressa in kWh/h attraverso il fattore di conversione da kWh/h a Smc/g pubblicato sul sito Internet di Snam Rete Gas.

⁵ Le disposizioni non si applicano ai Punti di Uscita dalla RN di Bizzarone e San Marino.

⁶ i.e.: Tarvisio e Gorizia, ove presenti i relativi accordi con l'operatore interconnesso.

Lo svolgimento dei processi di conferimento della capacità di cui ai successivi paragrafi 3.2, 3.3, 3.4, 3.5 e 3.6 avviene secondo le tempistiche previste dal Regolamento 459/2017 e, in ogni caso, secondo le date previste dal calendario delle aste (*auction calendar*) pubblicato all'inizio di ogni anno da ENTSOG ai sensi del medesimo Regolamento 459/2017.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base continua, è oggetto di conferimento la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile.

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite procedure di asta descritte nell'Allegato 5/U.

In presenza di Capacità Concorrente di cui al successivo paragrafo 3.1, presso ciascuno dei Punti interessati da tale Capacità le procedure di asta sono svolte in maniera combinata, come indicato nell'Allegato 5/U.

3.1) Capacità disponibile per il conferimento

La capacità disponibile per il conferimento presso ciascun Punto di Entrata/Uscita interconnesso con l'estero attraverso i processi di cui ai successivi paragrafi 3.2, 3.3, 3.4, e 3.5 è determinata pari alla somma tra la Capacità Disponibile presso il Punto e la capacità di trasporto oggetto di rilascio ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 3. Limitatamente ai Punti interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera la capacità disponibile per il conferimento attraverso i processi di cui ai successivi paragrafi 3.2, 3.3, 3.4, e 3.5 include altresì la capacità di trasporto oggetto di ritiro ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 4.

La capacità disponibile per il conferimento presso i Punti interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera attraverso il processo di cui al successivo paragrafo 3.6 è determinata pari alla Capacità Disponibile presso il Punto. Limitatamente ai Punti interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea la capacità disponibile per il conferimento attraverso i processi di cui ai successivi paragrafi 3.5 e 3.6 include altresì la capacità di trasporto oggetto di ritiro ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 5.

La capacità oggetto di rilascio ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 3, è conferita nell'ambito del processo di conferimento di capacità continua di cui al presente paragrafo solo nel caso in cui l'intera Capacità Disponibile sia stata conferita.⁷

La capacità oggetto di ritiro ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 4, è conferita nell'ambito del processo di conferimento di capacità continua di cui al presente paragrafo solo nel caso in cui l'intera Capacità Disponibile e l'intera capacità oggetto di rilascio ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 3, siano state conferite.⁶

La capacità oggetto di ritiro ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 5, è conferita nell'ambito dei processi di conferimento di capacità continua di durata giornaliera e inferiore al

⁷ Fermo restando il rispetto delle capacità conferite in forma congiunta ai sensi del Regolamento 459/2017.

giorno di cui ai successivi paragrafi 3.5 e 3.6 solo nel caso in cui l'intera capacità oggetto di ritiro ai sensi del Capitolo 7, paragrafo 4, sia stata conferita.

Nell'ambito del conferimento di durata annuale di cui al successivo paragrafo 3.2, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera, ai sensi della Delibera 137/02, articolo 9bis.3, ciascun anno, viene riservato:

- a) un quantitativo pari al minor valore tra la capacità continua disponibile per il conferimento e il 10% della capacità continua esistente presso il Punto al conferimento di capacità per periodi di durata trimestrale, mensile, giornaliera e inferiore al giorno nell'ambito dei processi di cui ai successivi paragrafi 3.3, 3.4, 3.5 e 3.6;
- b) un ulteriore quantitativo pari al minor valore tra la capacità continua disponibile per il conferimento, al netto del quantitativo di cui alla precedente lettera a), e il 10% della capacità continua esistente sul Punto al conferimento di capacità di durata annuale nell'ambito del processo di cui al successivo paragrafo 3.2 per un periodo compreso tra il primo e il quinto Anno Termico oggetto di conferimento.

Ai fini del conferimento di cui al presente paragrafo 3, le capacità di trasporto sono convertite da kWh/giorno a kWh/h dividendo il valore di capacità espresso in kWh/giorno per il numero di ore giornaliere. Le capacità in precedenza conferite in Sm³/giorno saranno convertite da Sm³/giorno a kWh/giorno sulla base di un Potere Calorifico Superiore medio per ciascun Punto determinato con riferimento al precedente Anno Termico concluso.

Capacità oggetto di conferimento in forma congiunta ('bundled')

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea viene determinata in coordinamento con l'operatore interconnesso la quota di capacità continua che sarà oggetto di conferimento in forma congiunta ai sensi della Delibera n. 137/02, art. 9ter. Tale capacità è determinata come il valore minore tra le capacità di trasporto su base continua disponibili per il conferimento in ciascuno dei sistemi di trasporto interconnessi. La quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta comprende i quantitativi di cui al successivo paragrafo "Comunicazione degli accordi di accorpamento della capacità".

La quota di capacità eccedente rispetto alla capacità disponibile per il conferimento in forma congiunta è resa disponibile per il conferimento in forma non congiunta per periodi di durata non superiore ad un anno qualora tale eccesso di capacità sia dovuto a una minore capacità esistente sul sistema di trasporto dell'operatore interconnesso.

La quota di capacità eccedente rispetto alla capacità disponibile per il conferimento in forma congiunta, diversa da quella di cui al precedente capoverso, è resa disponibile per il conferimento in forma non congiunta sino alla scadenza del contratto di trasporto che, in uno dei sistemi interconnessi, impedisce il conferimento della capacità in forma congiunta.

Comunicazione degli accordi di accorpamento della capacità

Gli Utenti titolari di capacità presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero comunicano a Snam Rete Gas e all'operatore del sistema interconnesso il raggiungimento di accordi per l'accorpamento in forma congiunta delle capacità di cui dispongono ai due lati di tali interconnessioni tramite le modalità e i termini pubblicati attraverso le funzionalità del sito Internet di Snam Rete Gas.

Servizio di conversione della capacità conferita in forma non congiunta

Ai sensi del Regolamento 459/2017, articolo 21, comma 3, con decorrenza dal 1 gennaio 2018, limitatamente ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea presso i quali la capacità esistente per il servizio di trasporto su base continua sia superiore alla capacità esistente per il servizio di trasporto su base continua sull'altro lato dell'interconnessione, il Trasportatore rende disponibile agli Utenti un servizio per la conversione in forma congiunta della capacità di trasporto conferita in forma non congiunta, secondo le modalità e i termini descritti nell'Allegato 5/V.

Capacità Concorrente

La Capacità Concorrente, ai sensi del Regolamento 459/2017 è la capacità di trasporto disponibile presso un Punto il cui conferimento riduce in tutto o in parte la capacità disponibile per il conferimento presso un altro Punto del Sistema di Trasporto. Snam Rete Gas fornisce evidenza dei Punti con Capacità Concorrente nell'ambito delle pubblicazioni funzionali ai conferimenti di capacità di cui al presente Capitolo, anche tramite la piattaforma PRISMA.

3.2) Conferimento di capacità di durata annuale

La capacità di trasporto di cui al precedente paragrafo 3.1 è conferita per un periodo di durata annuale secondo i seguenti criteri e modalità.

3.2.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità di tipo annuale, espressa in kWh/giorno, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi corrispondenti a uno o più Anni Termici, anche non contigui, fino ad un massimo di quindici, secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base continua, limitatamente all'Anno Termico successivo all'Anno Termico in cui si svolge il processo di conferimento, la capacità è oggetto di conferimento, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile.

Il processo di conferimento si svolge a partire dal primo lunedì del mese di luglio di ciascun anno, laddove, ai sensi del Regolamento 459/2017, non diversamente specificato

nel calendario delle aste pubblicato da ENTSOG, con avvio del servizio dall'inizio dell'Anno Termico successivo (1 ottobre del medesimo anno).

Snam Rete Gas rende disponibile attraverso la Piattaforma PRISMA il calendario in vigore e ogni sua variazione.

3.2.2) *Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento*

Ogni anno, entro la fine della quinta settimana antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.2, Snam Rete Gas determina e pubblica sul proprio sito Internet la capacità di trasporto che per ciascuno dei quindici Anni Termici successivi sarà oggetto di conferimento presso la Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto al successivo paragrafo 3.2.3.

La capacità oggetto di conferimento ai sensi del presente paragrafo è determinata da Snam Rete Gas pari al valore della capacità disponibile per il conferimento di cui al precedente paragrafo 3.1, per ciascuno degli Anni Termici oggetto di conferimento.

3.2.3) *Il processo di conferimento*

Requisiti per il conferimento

Possono partecipare al processo di conferimento di capacità di trasporto annuale presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità);
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) presentazione delle opportune garanzie, o dell'adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3;
- d) rispetto delle condizioni di cui ai paragrafi 1.4 e 8.1 del presente Capitolo;
- e) il possesso dei requisiti di cui alle lettere c), d) ed e) del precedente paragrafo 1.1.1.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c):

- i soggetti richiedenti sono tenuti a presentare entro le ore 14:00 del secondo giorno lavorativo antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.2 le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata abilitazione al processo di conferimento di cui al presente paragrafo;
- Snam Rete Gas provvede a determinare per ogni Utente i Limiti di Conferimento secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.1.4.

Non saranno considerate come valide e pertanto non saranno accettate le offerte dell'Utente che eccedono, anche in parte, almeno uno dei Limiti di Conferimento del medesimo Utente e/o le singole offerte per le quali il quantitativo richiesto eccede la capacità totale disponibile all'asta.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera e), i soggetti richiedenti ne attestano il possesso, ove previsto, in fase di sottoscrizione del Contratto e dei relativi allegati

tramite le dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1. Resta fermo che i soggetti richiedenti capacità presso i Punti di Entrata interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera non sono tenuti alla presentazione delle dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1, lettere c), d) ed e).

Ai fini del conferimento di capacità ai sensi del presente paragrafo, l'Utente che richieda capacità da conferire in forma congiunta si impegna al momento della stessa richiesta alla sottoscrizione della capacità come risultante dal conferimento anche presso l'operatore interconnesso, pena il mancato utilizzo della capacità conferita e la segnalazione alle competenti autorità.

Le offerte di acquisto di capacità presentate dai soggetti richiedenti sono soggette, nell'ambito della Piattaforma PRISMA, a verifica con l'operatore di trasporto interconnesso in relazione alla quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta.

Ai fini della programmazione, ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, gli Utenti comunicano al Trasportatore entro le ore 10.00 del terzo giorno lavorativo antecedente la decorrenza del servizio le regole di allocazione presso il medesimo Punto definite e controfirmate dagli Utenti stessi. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola di allocazione da parte degli Utenti nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tali soggetti la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

Criteria di conferimento

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite la procedura d'asta 'aperta di prezzo ascendente' di cui all'Allegato 5/U.

Nell'ambito di ciascuna Procedura di Aggiudicazione il soggetto interessato al conferimento di capacità di durata annuale ai sensi del presente paragrafo e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo "Requisiti per il conferimento" può presentare offerte di acquisto di capacità di trasporto al prezzo associato alla Procedura di Aggiudicazione. Tali offerte devono essere presentate attraverso la Piattaforma PRISMA secondo le modalità di cui all'Allegato 5/U.

Le offerte di acquisto presentate ai sensi del presente paragrafo in ciascuna Procedura di Aggiudicazione sono considerate un impegno vincolante per il soggetto richiedente a sottoscrivere il quantitativo di capacità richiesto al prezzo pari al Prezzo di Aggiudicazione nel momento l'asta si conclude.

Le Procedure di Aggiudicazione per i diversi Punti sono indipendenti l'una dall'altra, ad eccezione dei casi di Punti con Capacità Concorrente per i quali si applica quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.1.

Le offerte di acquisto sono selezionate nell'ambito della Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.

Le tempistiche delle singole Procedure di Aggiudicazione sono rese disponibili nell'ambito del calendario delle aste (*auction calendar*) pubblicato da ENTSOG ai sensi del medesimo Regolamento 459/2017.

Esito del conferimento

Al termine della seduta d'asta a ciascun partecipante viene comunicato l'esito con l'indicazione delle offerte selezionate e del prezzo di valorizzazione delle offerte selezionate (Prezzo di Aggiudicazione), secondo quanto descritto nel medesimo Allegato 5/U.

A ciascun soggetto richiedente che ha presentato un'offerta di acquisto al Prezzo di Aggiudicazione viene conferita la capacità oggetto della medesima offerta.

Snam Rete Gas comunica a ciascun partecipante attraverso il Portale Capacità la capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, che risulta allo stesso conferita in esito al processo di asta e il relativo corrispettivo determinato in esito a tale procedura.

Gli esiti del conferimento sono inoltre pubblicati in forma aggregata, unitamente al Prezzo di Aggiudicazione.

Ai fini dell'efficacia del conferimento della capacità di trasporto in forma congiunta descritta nel presente paragrafo 3.2, l'Utente deve aver ottenuto il conferimento e sottoscritto il relativo contratto presso l'operatore interconnesso.

In assenza del conferimento presso l'operatore interconnesso la capacità di trasporto sul sistema del Trasportatore è da intendersi conferita e non programmabile dall'Utente. In tali casi Snam Rete Gas ne darà informazione alle competenti autorità.

Le capacità di trasporto conferite ai sensi del presente paragrafo 3.2 sono valorizzate ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e il Premio d'Asta. Limitatamente alla quota di capacità conferita in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, ai fini della fatturazione tale capacità è valorizzata ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e una quota del Premio d'Asta. Tale quota è pari al 50% del valore del Premio d'Asta, ove non diversamente specificato.

La capacità conferita ai sensi del presente paragrafo si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Resta inteso che Snam Rete Gas non è responsabile in alcun modo del conferimento presso sistemi di trasporto interconnessi e dei relativi obblighi contrattuali derivanti, ivi incluso il conferimento di capacità in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea.

3.3) Conferimento di capacità di durata trimestrale



La capacità di trasporto di cui al precedente paragrafo 3.1 è conferita per periodi di durata di uno o più trimestri (ottobre–dicembre; gennaio–marzo; aprile–giugno; luglio–settembre) fino alla fine dell'Anno Termico secondo i seguenti criteri e modalità.

3.3.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi di durata trimestrale, fino alla fine dell'Anno Termico successivo, secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base continua, è oggetto di conferimento la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile.

Il processo di conferimento si svolge, laddove, ai sensi del Regolamento 459/2017, non diversamente specificato nel calendario delle aste pubblicato da ENTSOG:

- i) a partire dal primo lunedì del mese di agosto di ciascun Anno Termico con riferimento a ciascun trimestre dell'Anno Termico successivo;
- ii) a partire dal primo lunedì del mese di novembre di ciascun Anno Termico per i trimestri dal secondo al quarto del medesimo Anno Termico;
- iii) a partire dal primo lunedì del mese di febbraio di ciascun Anno Termico per il terzo e il quarto trimestre del medesimo Anno Termico;
- iv) a partire dal primo lunedì del mese di maggio di ciascun Anno Termico per il quarto trimestre del medesimo Anno Termico.

Snam Rete Gas rende disponibile attraverso la Piattaforma PRISMA il calendario in vigore e ogni sua variazione.

3.3.2) Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento

Ogni anno, entro la fine della terza settimana antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.3, Snam Rete Gas determina e pubblica sul proprio sito Internet la capacità di trasporto che per ciascuno dei trimestri dell'Anno Termico successivo sarà oggetto di conferimento presso la Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto al successivo paragrafo 3.3.3.

La capacità oggetto di conferimento ai sensi del presente paragrafo è determinata da Snam Rete Gas pari al valore della capacità disponibile per il conferimento di cui al precedente paragrafo 3.1, per ciascuno dei trimestri dell'Anno Termico oggetto di conferimento.

3.3.3) Il processo di conferimento

Requisiti per il conferimento

Possono partecipare al processo di conferimento di capacità di trasporto di durata trimestrale presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità);
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) presentazione delle opportune garanzie, o dell'adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3;
- d) rispetto delle condizioni di cui ai paragrafi 1.4 e 8.1 del presente Capitolo;
- e) il possesso dei requisiti di cui alle lettere c), d) ed e) del precedente paragrafo 1.1.1.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c):

- i soggetti richiedenti sono tenuti a presentare entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.3, per ciascun trimestre con riferimento al quale hanno intenzione di richiedere capacità, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata abilitazione al processo di conferimento di cui al presente paragrafo;
- Snam Rete Gas determina per ogni Utente i Limiti di Conferimento secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.1.4.

Non saranno considerate come valide e pertanto non saranno accettate le offerte dell'Utente che eccedono, anche in parte, almeno uno dei Limiti di Conferimento del medesimo Utente e/o le singole offerte per le quali il quantitativo richiesto eccede la capacità totale disponibile all'asta.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera e), i soggetti richiedenti ne attestano il possesso, ove previsto, in fase di sottoscrizione del Contratto e dei relativi allegati tramite le dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1. Resta fermo che i soggetti richiedenti capacità presso i Punti di Entrata interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea e con la Svizzera non sono tenuti alla presentazione delle dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1, lettere c), d) ed e).

Ai fini del conferimento di capacità ai sensi del presente paragrafo, l'Utente che richieda capacità da conferire in forma congiunta si impegna al momento della stessa richiesta alla sottoscrizione della capacità come risultante dal conferimento anche presso l'operatore interconnesso, pena il mancato utilizzo della capacità conferita e la segnalazione alle competenti autorità.

Le offerte di acquisto di capacità presentate dai soggetti richiedenti sono soggette, nell'ambito della Piattaforma PRISMA, a verifica con l'operatore di trasporto interconnesso in relazione alla quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta.

Ai fini della programmazione, ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, gli Utenti comunicano al Trasportatore entro le ore 10.00 del terzo giorno lavorativo antecedente la decorrenza del servizio le regole di allocazione presso il medesimo Punto definite e controfirmate dagli Utenti stessi. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola

di allocazione da parte degli Utenti nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tali soggetti la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

Criteri di conferimento

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite la procedura d'asta 'aperta di prezzo ascendente' di cui all'Allegato 5/U.

Nell'ambito di ciascuna Procedura di Aggiudicazione il soggetto interessato al conferimento di capacità di durata trimestrale ai sensi del presente paragrafo e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo "Requisiti per il conferimento" può presentare offerte di acquisto di capacità di trasporto al prezzo associato alla Procedura di Aggiudicazione. Tali offerte devono essere presentate attraverso la Piattaforma PRISMA secondo le modalità di cui all'Allegato 5/U.

Le offerte di acquisto presentate ai sensi del presente paragrafo in ciascuna Procedura di Aggiudicazione sono considerate un impegno vincolante per il soggetto richiedente a sottoscrivere il quantitativo di capacità richiesto al prezzo pari al Prezzo di Aggiudicazione nel momento l'asta si conclude.

Le Procedure di Aggiudicazione per i diversi Punti sono indipendenti l'una dall'altra, ad eccezione dei casi di Punti con Capacità Concorrente per i quali si applica quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.1.

Le offerte di acquisto sono selezionate nell'ambito della Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.

Le tempistiche delle singole Procedure di Aggiudicazione sono rese disponibili nell'ambito del calendario delle aste (*auction calendar*) pubblicato da ENTSOG ai sensi del medesimo Regolamento 459/2017.

Esito del conferimento

Al termine della seduta d'asta a ciascun partecipante viene comunicato l'esito, con l'indicazione delle offerte selezionate e del prezzo di valorizzazione delle offerte selezionate (Prezzo di Aggiudicazione), secondo quanto descritto nel medesimo Allegato 5/U.

A ciascun soggetto richiedente che ha presentato un'offerta di acquisto al Prezzo di Aggiudicazione viene conferita la capacità oggetto della medesima offerta.

Snam Rete Gas comunica a ciascun partecipante attraverso il Portale Capacità la capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, che risulta allo stesso conferita in esito al processo di asta e il relativo corrispettivo determinato in esito a tale procedura.

Gli esiti del conferimento sono inoltre pubblicati in forma aggregata, unitamente al Prezzo di Aggiudicazione.

Ai fini dell'efficacia del conferimento della capacità di trasporto in forma congiunta descritta nel presente paragrafo 3.3, l'Utente deve aver ottenuto il conferimento e sottoscritto il relativo contratto presso l'operatore interconnesso.

In assenza del conferimento presso l'operatore interconnesso la capacità di trasporto sul sistema del Trasportatore è da intendersi conferita e non programmabile dall'Utente. In tali casi Snam Rete Gas ne darà informazione alle competenti autorità.

Le capacità di trasporto conferite ai sensi del presente paragrafo 3.3 sono valorizzate ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e il Premio d'Asta. Limitatamente alla quota di capacità conferita in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, ai fini della fatturazione tale capacità è valorizzata ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e una quota del Premio d'Asta. Tale quota è pari al 50% del valore del Premio d'Asta, ove non diversamente specificato.

La capacità conferita ai sensi del presente paragrafo si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Resta inteso che Snam Rete Gas non è responsabile in alcun modo del conferimento presso sistemi di trasporto interconnessi e dei relativi obblighi contrattuali derivanti, ivi incluso il conferimento di capacità in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea.

3.4) Conferimento di capacità di durata mensile

La capacità di trasporto di cui al precedente paragrafo 3.1 è conferita per periodi di durata mensile secondo i seguenti criteri e modalità.

3.4.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi di durata mensile, secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base continua, è oggetto di conferimento la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile.

Il processo di conferimento si svolge a partire dal terzo lunedì di ogni mese, laddove, ai sensi del Regolamento 459/2017, non diversamente specificato nel calendario delle aste pubblicato da ENTSOG, con avvio del servizio il 1° giorno di calendario del mese successivo.

Snam Rete Gas rende disponibile attraverso la Piattaforma PRISMA il calendario in vigore e ogni sua variazione.

3.4.2) Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento

Ogni mese, entro la fine della seconda settimana antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.4, Snam Rete Gas determina e pubblica sul proprio sito Internet la capacità di trasporto per il mese successivo che sarà oggetto di conferimento presso la Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto al successivo paragrafo 3.4.3.

La capacità oggetto di conferimento ai sensi del presente paragrafo è determinata da Snam Rete Gas in ciascun mese per il mese successivo pari al valore della capacità disponibile per il conferimento di cui al precedente paragrafo 3.1, nel mese successivo.

3.4.3) Il processo di conferimento

Requisiti per il conferimento

Possono partecipare al processo di conferimento di capacità di trasporto di durata mensile presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità);
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) presentazione delle opportune garanzie, o dell'adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3;
- d) rispetto delle condizioni di cui ai paragrafi 1.4 e 8.1 del presente Capitolo;
- e) il possesso dei requisiti di cui alle lettere c), d) ed e) del precedente paragrafo 1.1.1.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c):

- i soggetti richiedenti sono tenuti a presentare entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.4, per il mese con riferimento al quale hanno intenzione di richiedere capacità, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata abilitazione al processo di conferimento di cui al presente paragrafo;
- Snam Rete Gas determina per ogni Utente i Limiti di Conferimento secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.1.2.

Non saranno considerate come valide e pertanto non saranno accettate le offerte dell'Utente che eccedono, anche in parte, almeno uno dei Limiti di Conferimento del medesimo Utente e/o le singole offerte per le quali il quantitativo richiesto eccede la capacità totale disponibile all'asta.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera e), i soggetti richiedenti ne attestano il possesso, ove previsto, in fase di sottoscrizione del Contratto e dei relativi allegati tramite le dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1. Resta fermo che i soggetti richiedenti capacità presso i Punti di Entrata interconnessi con Paesi appartenenti

all'Unione Europea e con la Svizzera non sono tenuti alla presentazione delle dichiarazioni di cui al precedente paragrafo 1.1.1, lettere c), d) ed e).

Ai fini del conferimento di capacità ai sensi del presente paragrafo, l'Utente che richianda capacità da conferire in forma congiunta si impegna al momento della stessa richiesta alla sottoscrizione della capacità come risultante dal conferimento anche presso l'operatore interconnesso, pena il mancato utilizzo della capacità conferita e la segnalazione alle competenti autorità.

Le offerte di acquisto di capacità presentate dai soggetti richiedenti sono soggette, nell'ambito della Piattaforma PRISMA, a verifica con l'operatore di trasporto interconnesso in relazione alla quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta.

Ai fini della programmazione, ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, gli Utenti comunicano al Trasportatore entro le ore 10.00 del terzo giorno lavorativo antecedente la decorrenza del servizio le regole di allocazione presso il medesimo Punto definite e controfirmate dagli Utenti stessi. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola di allocazione da parte degli Utenti nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tali soggetti la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

Criteri di conferimento

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite la procedura d'asta 'aperta di prezzo ascendente' di cui all'Allegato 5/U.

Nell'ambito di ciascuna Procedura di Aggiudicazione il soggetto interessato al conferimento di capacità di durata mensile ai sensi del presente paragrafo e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo "Requisiti per il conferimento" può presentare offerte di acquisto di capacità di trasporto al prezzo associato alla Procedura di Aggiudicazione. Tali offerte devono essere presentate attraverso la Piattaforma PRISMA secondo le modalità di cui all'Allegato 5/U.

Le offerte di acquisto presentate ai sensi del presente paragrafo in ciascuna Procedura di Aggiudicazione sono considerate un impegno vincolante per il soggetto richiedente a sottoscrivere il quantitativo di capacità richiesto al prezzo pari al Prezzo di Aggiudicazione nel momento l'asta si conclude.

Le Procedure di Aggiudicazione per i diversi Punti sono indipendenti l'una dall'altra, ad eccezione dei casi di Punti con Capacità Concorrente per i quali si applica quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.1.

Le offerte di acquisto sono selezionate nell'ambito della Piattaforma PRISMA secondo quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 2.

Le tempistiche delle singole Procedure di Aggiudicazione sono rese disponibili nell'ambito del calendario delle aste (*auction calendar*) pubblicato da ENTSOG ai sensi del medesimo Regolamento 459/2017.

Qualora la procedura d'asta per il conferimento di capacità di durata mensile di cui al presente paragrafo 3.4 non si concluda entro la fine del quinto Giorno-gas antecedente il Giorno-gas di decorrenza del servizio, la medesima asta si considera conclusa e non viene assegnata capacità nell'ambito di tale processo.

Esito del conferimento

Al termine della seduta d'asta a ciascun partecipante viene comunicato l'esito, con l'indicazione delle offerte selezionate e del prezzo di valorizzazione delle offerte selezionate (Prezzo di Aggiudicazione), determinato secondo quanto descritto nel medesimo Allegato 5/U.

A ciascun soggetto richiedente che ha presentato un'offerta di acquisto al Prezzo di Aggiudicazione viene conferita la capacità oggetto della medesima offerta.

Snam Rete Gas comunica a ciascun partecipante attraverso il Portale Capacità la capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, che risulta allo stesso conferita in esito al processo di asta e il relativo corrispettivo determinato in esito a tale procedura. Gli esiti del conferimento sono inoltre pubblicati in forma aggregata, unitamente al Prezzo di Aggiudicazione.

Ai fini dell'efficacia del conferimento della capacità di trasporto in forma congiunta descritta nel presente paragrafo 3.4, l'Utente deve aver ottenuto il conferimento e sottoscritto il relativo contratto presso l'operatore interconnesso.

In assenza del conferimento presso l'operatore interconnesso la capacità di trasporto sul sistema del Trasportatore è da intendersi conferita e non programmabile dall'Utente. In tali casi Snam Rete Gas ne darà informazione alle competenti autorità.

Le capacità di trasporto conferite ai sensi del presente paragrafo 3.4 sono valorizzate ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e il Premio d'Asta. Limitatamente alla quota di capacità conferita in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, ai fini della fatturazione tale capacità è valorizzata ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e una quota del Premio d'Asta. Tale quota è pari al 50% del valore del Premio d'Asta, ove non diversamente specificato.

La capacità conferita ai sensi del presente paragrafo si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Resta inteso che Snam Rete Gas non è responsabile in alcun modo del conferimento presso sistemi di trasporto interconnessi e dei relativi obblighi contrattuali derivanti, ivi incluso il conferimento di capacità in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea.

3.5) Conferimento di capacità di durata giornaliera

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero viene conferita, con cadenza giornaliera, capacità di trasporto per periodi di durata di un giorno (conferimento di durata giornaliera), secondo i seguenti criteri e modalità.

3.5.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua nel corso di un Giorno-gas (Capacità Giornaliera Continua), secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di Capacità Giornaliera Continua, è oggetto del conferimento di durata giornaliera la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile nel corso di un Giorno-gas (Capacità Giornaliera Interrompibile).

3.5.2) Determinazione della capacità di trasporto giornaliera

La capacità di cui al precedente paragrafo 3.5.1 è determinata, con cadenza giornaliera, ogni giorno per il Giorno-gas successivo, come descritto ai seguenti punti 1 e 2.

1. Capacità Giornaliera Continua

La Capacità Giornaliera Continua di cui al precedente paragrafo 3.5.1 è pari, per un dato Giorno-gas, al valore della capacità disponibile per il conferimento di cui al precedente paragrafo 3.1, per il medesimo Giorno-gas.

2. Capacità Giornaliera Interrompibile

La Capacità Giornaliera Interrompibile di cui al precedente paragrafo 3.5.1, è pari alla Capacità Non Programmata su base giornaliera, così come risultante dai programmi di trasporto confermati degli Utenti per il medesimo Giorno-gas di cui al Capitolo 8, paragrafo 6. In caso di applicazione del processo di FDA UIOLI di cui al Capitolo 7, paragrafo 5, la Capacità Giornaliera Interrompibile è pari alla differenza tra la Capacità Non Programmata su base giornaliera e la capacità oggetto di ritiro ai sensi del medesimo paragrafo.

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, viene determinata in coordinamento con l'operatore interconnesso la quota di Capacità Giornaliera Interrompibile che sarà oggetto di conferimento in forma congiunta ai sensi della Delibera n. 137/02, art. 9ter. Tale capacità è determinata come il valore minore tra le capacità di trasporto disponibili di durata giornaliera su base interrompibile in ciascuno dei sistemi di trasporto interconnessi.

La quota di Capacità Giornaliera Interrompibile eccedente rispetto alla Capacità Giornaliera Interrompibile per il conferimento in forma congiunta è resa disponibile per il conferimento in forma non congiunta.

Alle ore 16.30 del giorno precedente il Giorno-gas oggetto del servizio, Snam Rete Gas provvede a pubblicare, attraverso la Piattaforma PRISMA, le capacità di trasporto disponibili per il conferimento ai sensi di quanto previsto al successivo paragrafo 3.5.3. L'eventuale offerta di capacità interrumpibile viene pubblicata non prima delle ore 17.00 del medesimo giorno.

3.5.3) Il processo di conferimento

Requisiti per il conferimento

Possono partecipare al processo di conferimento di capacità di trasporto di durata giornaliera i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possessione delle credenziali di accesso al Portale Capacità;
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) presentazione delle opportune garanzie, o dell'adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3;
- d) rispetto delle condizioni di cui ai paragrafi 1.4 e 8.1 del presente Capitolo.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c):

- i soggetti richiedenti sono tenuti a presentare entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente l'inizio del processo di conferimento di cui al presente paragrafo 3.5, per il giorno con riferimento al quale hanno intenzione di richiedere capacità, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata abilitazione al processo di conferimento di cui al presente paragrafo;
- Snam Rete Gas determina per ogni Utente i Limiti di Conferimento secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.1.4.

Non saranno considerate come valide e pertanto non saranno accettate le offerte dell'Utente che eccedono, anche in parte, almeno uno dei Limiti di Conferimento del medesimo Utente e/o le singole offerte per le quali il quantitativo richiesto eccede la capacità totale disponibile all'asta.

Ai fini del conferimento di capacità ai sensi del presente paragrafo, l'Utente che richianda capacità da conferire in forma congiunta si impegna al momento della stessa richiesta alla sottoscrizione della capacità come risultante dal conferimento anche presso l'operatore interconnesso, pena il mancato utilizzo della capacità conferita e la segnalazione alle competenti autorità.

Le offerte di acquisto di capacità presentate dai soggetti richiedenti sono soggette, nell'ambito della Piattaforma PRISMA, a verifica con l'operatore di trasporto

interconnesso in relazione alla quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta.

Ai fini della programmazione di cui al Capitolo 8, paragrafo 6, l'Utente comunica al Trasportatore entro le ore 10.00 del giorno precedente la decorrenza del servizio le regole di allocazione presso il medesimo Punto definite e debitamente controfirmate dagli Utenti stessi. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola di allocazione da parte dell'Utente nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tale soggetto la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

Criteri di conferimento

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite la procedura d'asta 'a prezzo uniforme' descritta nell'Allegato 5/U, paragrafo 1.

La Capacità Giornaliera Interrompibile è oggetto di conferimento solo qualora la Capacità Giornaliera Continua non sia disponibile ovvero sia stata totalmente conferita.

Limitatamente ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, la quota di Capacità Giornaliera Interrompibile è oggetto di conferimento in forma congiunta solo qualora non sia disponibile ovvero sia stata totalmente conferita la Capacità Giornaliera Continua in forma congiunta.

Il soggetto interessato al conferimento di durata giornaliera e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo "Requisiti per il conferimento" può presentare nel giorno precedente al Giorno-gas oggetto del servizio offerte di acquisto, fino ad un numero massimo di dieci, specificando, per ciascuna offerta:

- i) la capacità di trasporto oggetto dell'offerta di acquisto;
- ii) il minimo quantitativo di capacità accettabile in fase di assegnazione in caso di conferimento di capacità inferiore rispetto alla capacità richiesta e
- iii) il relativo corrispettivo unitario offerto, inteso come il valore economico addizionale rispetto al Prezzo di Riserva;
- iv) se intende trasferire in modo automatico l'offerta nella successiva Procedura di Aggiudicazione per il conferimento di Capacità Infragiornaliera di cui al successivo paragrafo 3.6, qualora in esito al processo di conferimento di capacità di durata giornaliera di cui al presente paragrafo 3.5 la medesima offerta sia stata ritenuta valida e la capacità di trasporto ad essa associata non sia stata assegnata, né in tutto né in parte.

Tali offerte devono essere presentate attraverso la Piattaforma PRISMA secondo le modalità di cui all'Allegato 5/U.

Le Procedure di Aggiudicazione per i diversi Punti sono indipendenti l'una dall'altra, ad eccezione dei casi di Punti con Capacità Concorrente per i quali si applica quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 1.1.

Le offerte di acquisto sono considerate vincolanti per i soggetti cui è conferito almeno il minimo quantitativo di capacità accettabile di cui al precedente punto ii).

Le offerte selezionate nell'ambito della medesima asta sono valorizzate al Prezzo di Aggiudicazione di cui all'allegato 5/U, paragrafo 1, lettera d).

Esito del conferimento

Al termine della seduta d'asta a ciascun partecipante viene comunicato l'esito, con l'indicazione delle offerte selezionate e del prezzo di valorizzazione delle offerte selezionate (Prezzo di Aggiudicazione), secondo quanto descritto nell'Allegato 5/U.

Snam Rete Gas comunica a ciascun partecipante attraverso il Portale Capacità la capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, che risulta allo stesso conferita in esito al processo di asta e il relativo corrispettivo determinato in esito a tale procedura.

Gli esiti del conferimento sono inoltre pubblicati in forma aggregata, unitamente al Prezzo di Aggiudicazione.

Ai fini dell'efficacia del conferimento della capacità di trasporto in forma congiunta descritta nel presente paragrafo 3.5, l'Utente deve aver ottenuto il conferimento e sottoscritto il relativo contratto presso l'operatore interconnesso.

In assenza del conferimento presso l'operatore interconnesso la capacità di trasporto sul sistema del Trasportatore è da intendersi conferita e non programmabile dall'Utente. In tali casi Snam Rete Gas ne darà informazione alle competenti autorità.

Le capacità di trasporto conferite ai sensi del presente paragrafo 3.5 sono valorizzate ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e il Premio d'Asta. Limitatamente alla quota di Capacità Giornaliera Continua ovvero Interrompibile presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea conferita in forma congiunta, ai fini della fatturazione tale capacità è valorizzata ad un corrispettivo pari, ai sensi della Delibera 536/2012/R/gas, alla somma tra il Prezzo di Riserva e una quota del Premio d'Asta. Tale quota è pari al 50% del valore del Premio d'Asta, ove non diversamente specificato. In caso di riproporzionamento dei quantitativi programmati ai sensi di quanto previsto al Capitolo 8, paragrafo 6.7, gli Utenti a cui è stata conferita Capacità Giornaliera Interrompibile sono tenuti al pagamento del corrispettivo sopra descritto limitatamente alla capacità che risulta loro confermata da Snam Rete Gas per il Giorno-gas G - tenendo conto anche dei quantitativi comunicati dall'Impresa di trasporto interconnessa - successivamente ad ogni termine per la conferma dei programmi ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6.7.

La capacità conferita ai sensi del presente paragrafo si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Resta inteso che Snam Rete Gas non è responsabile in alcun modo del conferimento presso sistemi di trasporto interconnessi e dei relativi obblighi contrattuali derivanti, ivi incluso il conferimento di capacità in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea.

3.6) Conferimento di capacità per il servizio di trasporto di durata pari o inferiore al giorno

Dopo la conclusione dei processi di conferimento di capacità giornaliera di cui al precedente paragrafo 3.5, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero viene conferita capacità per il servizio di trasporto per periodi di durata pari o inferiore al giorno (Capacità Infragiornaliera), secondo i seguenti criteri e modalità.

3.6.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/g, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero per il servizio di trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi di durata pari o inferiore al giorno, secondo quanto previsto dagli Articoli 9, 9bis, 9ter e 10 della Delibera n. 137/02 dell'Autorità.

Il processo di conferimento di Capacità Infragiornaliera si svolge attraverso Procedure di Aggiudicazione effettuate, laddove, ai sensi del Regolamento 459/2017, non diversamente specificato nel calendario delle aste pubblicato da ENTSOG:

- a) a partire dalle ore 19.00 e fino alle ore 02.30 di ciascun Giorno-gas, con avvio del servizio dalle ore 06.00 del Giorno-gas successivo;
- b) successivamente, a partire dall'inizio di ogni ora, con una durata pari a 30 minuti per ciascuna Procedura di Aggiudicazione e con durata del servizio dall'inizio della quarta ora successiva all'avvio di ciascuna Procedura di Aggiudicazione fino al termine del Giorno-gas; l'ultima Procedura si svolge a partire dalle ore 01.00 del Giorno-gas successivo a quello in cui si svolge la Procedura di Aggiudicazione di cui alla precedente lettera a).

Snam Rete Gas rende disponibile il calendario in vigore e ogni sua variazione attraverso la Piattaforma PRISMA.

In assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base continua è oggetto di conferimento Capacità Infragiornaliera, espressa in kWh/g, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base interrompibile (Capacità Infragiornaliera Interrompibile) attraverso la possibilità per l'Utente di riformulare il programma giornaliero di trasporto in eccesso rispetto alla capacità di cui è titolare presso il Punto, secondo le modalità descritte al Capitolo 8, paragrafo 6.7, lettera b) (*overnomination*).

3.6.2) Determinazione della capacità di trasporto oggetto di conferimento

Ogni giorno, prima dell'apertura di ciascuna Procedura di Aggiudicazione di Capacità Infragiornaliera, Snam Rete Gas determina e pubblica attraverso la Piattaforma PRISMA la Capacità Infragiornaliera che sarà oggetto di conferimento nella medesima Procedura di Aggiudicazione secondo quanto previsto al successivo paragrafo 3.6.3.

La capacità oggetto di conferimento ai sensi del presente paragrafo in ciascuna Procedura di Aggiudicazione con validità nel Giorno-gas è determinata da Snam Rete

Gas pari al valore della capacità disponibile per il conferimento di cui al precedente paragrafo 3.1 nella medesima Procedura di Aggiudicazione.

3.6.3) Il processo di conferimento

Requisiti per il conferimento

Possono partecipare al processo di conferimento di Capacità Infragiornaliera presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possessione delle credenziali di accesso al Portale Capacità);
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) presentazione delle opportune garanzie, o dell'adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3;
- d) rispetto delle condizioni di cui ai paragrafi 1.4 e 8.1 del presente Capitolo.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c):

- i soggetti richiedenti sono tenuti a presentare entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente l'inizio delle Procedure di Aggiudicazione di cui al precedente paragrafo 3.6.2, per le quali hanno intenzione di richiedere capacità, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata abilitazione al processo di conferimento di cui al presente paragrafo;
- Snam Rete Gas determina per ogni Utente i Limiti di Conferimento secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.1.4.

Non saranno considerate come valide e pertanto non saranno accettate le offerte dell'Utente che eccedono, anche in parte, almeno uno dei Limiti di Conferimento del medesimo Utente e/o le singole offerte per le quali il quantitativo richiesto eccede la capacità totale disponibile all'asta.

Ai fini del conferimento di capacità ai sensi del presente paragrafo, l'Utente che richieda capacità da conferire in forma congiunta si impegna al momento della stessa richiesta alla sottoscrizione della capacità come risultante dal conferimento anche presso l'operatore interconnesso, pena il mancato utilizzo della capacità conferita e la segnalazione alle competenti autorità.

Le offerte di acquisto di capacità presentate dai soggetti richiedenti sono soggette, nell'ambito della Piattaforma PRISMA, a verifica con l'operatore di trasporto interconnesso in relazione alla quota di capacità oggetto di conferimento in forma congiunta.

Ai fini della programmazione di cui al Capitolo 8, paragrafo 6, gli Utenti comunicano al Trasportatore entro le ore 10.00 del giorno precedente la decorrenza del servizio le regole di allocazione presso il medesimo Punto definite e debitamente controfirmate dagli Utenti stessi. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola di allocazione da parte degli Utenti nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite

sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tale soggetto la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

Criteri di conferimento

Il conferimento della capacità di trasporto è effettuato nell'ambito della Piattaforma PRISMA tramite la procedura d'asta 'a prezzo uniforme' descritta nell'Allegato 5/U, paragrafo 1.

Il soggetto interessato al conferimento di Capacità Infragiornaliera e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo "Requisiti per il conferimento" può presentare nel corso di ciascuna Procedura di Aggiudicazione per il conferimento di Capacità Infragiornaliera offerte di acquisto, fino ad un numero massimo di dieci, specificando, per ciascuna offerta:

- i) la capacità di trasporto oggetto dell'offerta di acquisto;
- ii) il minimo quantitativo di capacità accettabile in fase di assegnazione in caso di conferimento di capacità inferiore rispetto alla capacità richiesta e
- iii) il relativo corrispettivo unitario offerto, inteso come il valore economico addizionale rispetto al Prezzo di Riserva.

Tali offerte devono essere presentate attraverso la Piattaforma PRISMA secondo le modalità di cui all'Allegato 5/U.

In ciascun Giorno-gas, nel corso della Procedura di Aggiudicazione di cui al precedente paragrafo 3.6.1, lettera a), è considerata valida ogni offerta che, in esito al processo di conferimento di capacità di durata giornaliera di cui al precedente paragrafo 3.5, sia stata ritenuta valida e per cui la capacità di trasporto ad essa associata non sia stata assegnata, né in tutto né in parte, qualora l'Utente abbia manifestato la volontà di trasferire in modo automatico tale offerta nella successiva Procedura di Aggiudicazione per il conferimento di Capacità Infragiornaliera secondo le modalità descritte al precedente paragrafo 3.5.3.

Le procedure d'asta per i diversi Punti sono indipendenti l'una dall'altra, ad eccezione dei casi di Punti con Capacità Concorrente per i quali si applica quanto previsto nell'Allegato 5/U, paragrafo 1.1.

Le offerte di acquisto sono considerate vincolanti per i soggetti cui è conferito almeno il minimo quantitativo di capacità accettabile di cui al precedente punto ii).

Le offerte selezionate nell'ambito della medesima Procedura di Aggiudicazione sono valorizzate al Prezzo di Aggiudicazione di cui all'allegato 5/U, paragrafo 1, lettera d).

Le tempistiche delle singole Procedure di Aggiudicazione sono rese disponibili nell'ambito del calendario delle aste (*auction calendar*) pubblicato da ENTSOG ai sensi del medesimo Regolamento 459/2017.

Esito del conferimento

Al termine della seduta d'asta a ciascun partecipante viene comunicato l'esito, con l'indicazione delle offerte selezionate e del Prezzo di valorizzazione delle offerte

selezionate (Prezzo di Aggiudicazione), secondo quanto descritto nel medesimo Allegato 5/U.

Snam Rete Gas comunica a ciascun partecipante attraverso il Portale Capacità la capacità di trasporto, espressa in kWh/g, che risulta allo stesso conferita in esito alla procedura d'asta e il relativo corrispettivo determinato in esito a tale procedura.

Gli esiti del conferimento sono inoltre pubblicati in forma aggregata, unitamente al Prezzo di Aggiudicazione.

Ai fini dell'efficacia del conferimento della capacità di trasporto in forma congiunta descritta nel presente paragrafo 3.6, l'Utente deve aver ottenuto il conferimento e sottoscritto il relativo contratto presso l'operatore interconnesso.

In assenza del conferimento presso l'operatore interconnesso la capacità di trasporto sul sistema del Trasportatore è da intendersi conferita e non programmabile dall'Utente. In tali casi Snam Rete Gas ne darà informazione alle competenti autorità.

Le capacità di trasporto conferite ai sensi del presente paragrafo 3.6 sono valorizzate ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e il Premio d'Asta. Limitatamente alla quota di capacità conferita in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea, ai fini della fatturazione tale capacità è valorizzata ad un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e una quota del Premio d'Asta. Tale quota è pari al 50% del valore del Premio d'Asta, ove non diversamente specificato.

Ciascun Utente a cui è conferita Capacità Infragiornaliera Interrompibile, secondo le modalità descritte al Capitolo 8, paragrafo 6.7, lettera b), è tenuto al pagamento della capacità in relazione alla quota, in eccesso rispetto alla capacità di cui è titolare presso il Punto, effettivamente confermata a seguito di ogni riformulazione in corso di Giorno-gas del programma giornaliero di trasporto ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6.7.

La capacità conferita ai sensi del presente paragrafo si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Resta inteso che Snam Rete Gas non è responsabile in alcun modo del conferimento presso sistemi di trasporto interconnessi e dei relativi obblighi contrattuali derivanti, ivi incluso il conferimento di capacità in forma congiunta presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione Europea.

PARTE III - CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L'ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA *

La presente Parte III disciplina le modalità di conferimento con riferimento ai Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano, ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, ai Punti di Entrata/Uscita da/verso gli stoccaggi, ai Punti di Uscita presso le Aree di Prelievo e ai Punti di Riconsegna⁸ della Rete di Snam Rete Gas. Sono incluse le modalità di conferimento della capacità di trasporto presso gli impianti di stoccaggio del GNL rientranti nella fattispecie di cui al Decreto Legislativo 257/2016, articolo 10, per l'immissione nella rete di trasporto nazionale di quantitativi di gas naturale di *boil-off* generato dal medesimo impianto che a tal fine sono assimilate alle modalità di conferimento ai Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale.

Di seguito sono descritte le modalità con cui la capacità è conferita presso tali Punti, ad inizio Anno Termico e ad Anno Termico avviato.

Le disposizioni contenute nella presente Parte III si applicano anche con riferimento al Punto di Entrata da produzioni di biometano allacciate a rete di distribuzione/altra rete di trasporto (Punto di Entrata Virtuale).

Le disposizioni contenute nella presente Parte III non si applicano con riferimento al conferimento presso i Punti di Entrata e Punti di Uscita della RN di Gasdotti interconnessi con l'estero, per il quale vale quanto indicato nella precedente Parte II.

Le capacità in precedenza conferite in Sm³/giorno saranno convertite da Sm³/giorno a kWh/giorno sulla base di un Potere Calorifico Superiore medio per ciascun Punto determinato con riferimento al precedente Anno Termico concluso.

4) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L'ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD INIZIO ANNO TERMICO

4.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, attribuita all'Utente per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua e/o interrompibile, secondo quanto previsto dagli Articoli 9 e 10 della Delibera n°137/02 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

La capacità di trasporto di cui al presente paragrafo viene richiesta e conferita presso:

- Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano e da stoccaggi;
- Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione;
- Punti di Uscita ~~dalla Rete Nazionale di Gasdotti (Aree di Prelievo, Punti di interconnessione verso stoccaggi), ad eccezione dei Punti di Uscita interconnessi con l'estero;~~
- Punti di Riconsegna.

⁸ Le disposizioni si applicano anche ai Punti di Bizzarone e San Marino.

** Ai sensi della deliberazione 542/2016/R/gas, sino a nuovo provvedimento dell'Autorità, la capacità oggetto del conferimento è espressa in Smc/g.*

4.2) Criteri di conferimento della capacità ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi

Ai sensi della Delibera n°137/02, così come modificata dalla Delibera 297/2012/R/gas, la capacità di trasporto ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi è conferita alle relative Imprese di Stoccaggio, nella misura da queste richiesta e nei limiti della Capacità Disponibile.

In corrispondenza dei Punti in oggetto, ciascun soggetto interessato ha diritto di richiedere:

- capacità di trasporto pluriennale, per periodi di uno o più anni (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento pluriennale ad anno termico avviato;
- capacità di trasporto di tipo annuale, per il periodo di un anno (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento annuale ad anno termico avviato;
- capacità di trasporto per periodi di durata inferiore all'anno (all'interno del periodo aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento inferiore all'anno.

4.3) Criteri di conferimento della capacità ai Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano

In corrispondenza dei Punti di Entrata in oggetto, ciascun soggetto interessato ha diritto di richiedere capacità di tipo annuale, per un solo Anno Termico, nell'ambito del processo di conferimento annuale.

Alcuni dei Punti di Entrata da campi di produzione nazionale di gas naturale risultano dall'aggregazione di più Punti di Consegna.

In tali casi il soggetto richiedente è tenuto a comunicare al Trasportatore, nei termini indicati nella procedura di conferimento, la capacità giornaliera richiesta in ciascun Punto di Entrata ed il dettaglio delle quantità massime giornaliere in ciascuno dei Punti di Consegna fisici in modo tale che la somma delle quantità indicate ai Punti di Consegna aggregati in quello stesso Punto di Entrata risulti maggiore o uguale alla capacità giornaliera richiesta in ciascun Punto di Entrata.

Qualora la somma delle richieste al Punto di Entrata risulti minore o uguale alla capacità di trasporto del Punto di Entrata nelle condizioni di riferimento, il Trasportatore procede al conferimento delle capacità richieste al Punto di Entrata, verificando, nel caso in cui il Punto di Entrata risulti dall'aggregazione di più Punti di Consegna, che i quantitativi indicati in ciascun Punto di Consegna risultino complessivamente minori o uguali alla capacità di trasporto dei Punti di Consegna nelle condizioni di riferimento.

In relazione al Punto di Entrata Virtuale, ciascuna richiesta di capacità deve specificare il dettaglio delle relative produzioni di biometano connesse a reti di distribuzione/altra rete di trasporto.

Qualora la somma delle richieste al Punto di Entrata, ad eccezione del Punto di Entrata Virtuale, risulti superiore alla capacità di trasporto del Punto di Entrata nelle condizioni di riferimento, il Trasportatore procede alla verifica tecnica delle richieste pervenute. In caso di esito positivo il Trasportatore procede al conferimento della capacità richiesta al Punto di Entrata. In caso di esito negativo il Trasportatore determina la capacità di trasporto del Punto di Entrata e procede al conferimento della capacità al Punto di Entrata secondo il criterio pro quota, come previsto all'Articolo 9.5 della Delibera n°137/02, nel rispetto, qualora il Punto di Entrata risulti dall'aggregazione di più Punti di Consegna, della capacità di trasporto massima di ciascun Punto di Consegna.

In relazione al Punto di Entrata Virtuale, il Trasportatore procede al conferimento della capacità richiesta senza effettuare verifiche tecniche di trasportabilità anche nel caso in cui presso una produzione di biometano connessa a una rete di distribuzione/altra rete di trasporto la somma delle richieste risulti superiore alla capacità di trasporto indicata presso la produzione di biometano. Resta fermo che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità in relazione alle informazioni e alle richieste, compreso ogni possibile effetto nei confronti dell'Utente e/o di soggetti terzi.

Qualora sia effettuato un conferimento di capacità al PIV in relazione a una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto in precedenza non conferita, Snam Rete Gas ne dà evidenza all'Impresa di Distribuzione/Impresa di Trasporto interessata. Analogamente, qualora presso una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto non risulti più conferita capacità di trasporto, Snam Rete Gas ne dà evidenza all'Impresa di Distribuzione/Impresa di Trasporto interessata.

Le modalità di gestione dei flussi informativi di cui al presente paragrafo relativi alle produzioni di biometano connesse a rete di distribuzione/altra rete di trasporto sono declinate nelle procedure predisposte da Snam Rete Gas e rese disponibili sul proprio sito Internet.

4.4) Criteri di conferimento della capacità ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione

Ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02, così come modificata dalla Delibera n°169/06, la capacità di trasporto ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione è conferita alle relative Imprese di Rigassificazione, nella misura da queste richiesta e nei limiti della Capacità Disponibile.

Ai sensi dell'Articolo 9 della medesima Delibera n°137/02, l'Impresa di Rigassificazione ha diritto di richiedere, nei limiti della Capacità Disponibile:

- capacità di tipo annuale, per periodi di uno o più anni termici, nell'ambito del processo di conferimento pluriennale;
- capacità di trasporto di tipo annuale, per periodi di un anno termico, nell'ambito del processo di conferimento annuale;

- capacità di trasporto per periodi di durata inferiore all'anno, con riferimento a quote costanti, con effetto dal primo giorno del mese in cui è compreso l'inizio del periodo per cui è richiesta la quota di capacità, nell'ambito del processo di conferimento inferiore all'anno.

Ciascuna quota di capacità deve essere riferita a periodi di durata inferiore all'anno e deve indicare il/i servizio/i di trasporto che compongono il periodo, tra quelli di seguito elencati:

- semestrale/i (ottobre-marzo; aprile-settembre);
- trimestrale/i (ottobre-dicembre; gennaio-marzo; aprile-giugno; luglio-settembre);
- mensile/i (ciascun mese dell'Anno Termico).

4.5) Criteri di conferimento della capacità ai Punti di Uscita dalla Rete Nazionale di Gasdotti

In corrispondenza dei Punti di Uscita diversi da quelli di cui ai precedenti paragrafi 3 e 4.2 ciascun soggetto interessato ha diritto di richiedere capacità di tipo annuale, per un solo Anno Termico, nell'ambito del processo di conferimento annuale.

~~Inoltre, i soggetti che hanno presentato una richiesta di capacità di durata mensile per il mese di ottobre presso un Punto di Riconsegna che alimenta impianti termoelettrici ai sensi del successivo paragrafo 4.6 possono richiedere capacità per il medesimo mese di ottobre di pari o minore entità presso la corrispondente Area di Prelievo.~~

4.5.1) *Punti di Uscita interconnessi con l'estero di Bizzarone e San Marino*

Qualora per un Punto di Uscita da esportazione la somma delle richieste per l'Anno Termico risulti minore o uguale alla Capacità Disponibile, il Trasportatore provvede a soddisfare tutte le richieste ricevute.

Nel caso in cui l'entità delle richieste pervenute superi in aggregato la Capacità Disponibile al Punto di Uscita, il Trasportatore procede alla ripartizione di tale Capacità Disponibile tra i soggetti richiedenti attraverso il criterio pro quota, come previsto all'Articolo 9.5 della Delibera n°137/02.

4.5.2) *Aree di Prelievo*

~~La capacità di trasporto messa a disposizione ai Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza delle Aree di Prelievo non è soggetta a limitazioni: trattandosi di punti virtuali il Trasportatore è in grado di conferire agli Utenti la portata giornaliera richiesta, comunicandone la relativa conferma.~~

~~Ogni soggetto richiedente è tenuto a prenotare la capacità in uscita dalla Rete Nazionale tenendo conto anche delle capacità prenotate su Punti di Riconsegna di Reti Regionali di terzi interconnesse.~~

4.6) Criteri di conferimento della capacità ai Punti di Riconsegna all'interno della Rete di Trasporto Regionale

In corrispondenza di tutti i Punti di Riconsegna, ciascun soggetto interessato ha diritto di richiedere capacità di tipo annuale, per un solo Anno Termico, nell'ambito dei processi di conferimento annuali di cui ai successivi paragrafi 5.2.1 e 5.2.2.

Limitatamente ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici presso cui risulti richiesta/conferita capacità di durata annuale, ai sensi di quanto previsto dalla Delibera 512/17, ciascun soggetto interessato ha inoltre diritto di richiedere, con effetto dal 1 ottobre, capacità di durata mensile per il mese di ottobre, nell'ambito del processo di conferimento mensile di cui al successivo paragrafo 5.2.2, lettera c.

Ai fini dell'identificazione dei Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici ovvero dei Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione, Snam Rete Gas considererà la tipologia di prelievo associata al Punto di Riconsegna, resa disponibile sul proprio sito Internet nell'ambito della pubblicazione delle capacità di trasporto, come risultante dal Codice ATECO relativo al medesimo Punto di Riconsegna comunicato al Trasportatore. Eventuali aggiornamenti del Codice ATECO, ove comunicati dall'Utente entro il 20 giugno di ciascun Anno Termico, saranno considerati ai fini delle attività di conferimento di capacità e fatturazione con decorrenza dal successivo Anno Termico.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità, anche nei confronti di soggetti terzi, in merito alla veridicità, correttezza e completezza delle informazioni fornite dall'Utente; l'Utente è responsabile, anche nei confronti di soggetti terzi, delle proprie dichiarazioni.

I Punti di Riconsegna possono essere costituiti da singoli Punti di Riconsegna fisici o da un aggregato di più punti interconnessi a valle, quale è il caso di impianti di distribuzione interconnessi o di impianti industriali dotati di più punti di alimentazione: per questi viene pubblicata la capacità di trasporto nelle condizioni di riferimento del Punto di Riconsegna che ne costituisce l'aggregato.

Le capacità di trasporto nelle condizioni di riferimento pubblicate non sono da intendersi come capacità massime conferibili ai Punti di Riconsegna, ma sono state determinate dal Trasportatore, con riferimento ad uno scenario di fabbisogno di capacità che si ritiene coerente con le stime di consumo degli Utenti.

Qualora per un Punto di Riconsegna la somma delle richieste risulti minore o uguale alla portata disponibile, il Trasportatore provvede a soddisfare tutte le richieste ricevute. Nel caso in cui le richieste pervenute per un Punto di Riconsegna risultassero complessivamente superiori alla Capacità Disponibile il Trasportatore procede alla verifica tecnica delle richieste pervenute.

In caso di esito positivo il Trasportatore provvede alla conferma dei quantitativi richiesti. In caso di esito negativo il Trasportatore determina un quantitativo massimo di capacità conferibile e procede al conferimento applicando il criterio pro quota, come previsto all'Articolo 9.5 della Delibera n°137/02.

5) IL PROCESSO DI CONFERIMENTO PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L'ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD INIZIO ANNO TERMICO

Il presente paragrafo disciplina le modalità di conferimento presso i Punti non interconnessi con l'estero e presso i Punti di Riconsegna della RR. Ai sensi della deliberazione 137/02, presso tali Punti nel mese di agosto di ciascun anno viene conferita capacità di trasporto per l'Anno Termico successivo (ovvero per gli Anni Termici successivi) nell'ambito del 'processo di conferimento ad inizio Anno Termico'.

Il processo di conferimento ad inizio Anno Termico comprende:

- il conferimento di capacità pluriennale, che si svolge dal 1° agosto al 31 agosto di ogni anno con avvio del servizio il 1° ottobre del secondo anno successivo a quello in corso, limitatamente ai Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione;
- il conferimento di capacità annuale, che si svolge dal 1° agosto al 31 agosto di ogni anno e nel mese di settembre, con avvio del servizio il 1° ottobre dello stesso anno per tutti i Punti non interconnessi con l'estero e per i Punti di Riconsegna;
- il conferimento di capacità per periodi di durata pari o inferiore all'anno, che si svolge:
 - a) in relazione ai Punti di Entrata/Uscita da stoccaggio secondo quanto previsto al successivo paragrafo 6.1, con riferimento al conferimento di capacità di trasporto per periodi di durata inferiore all'anno (all'interno del periodo aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento inferiore all'anno;
 - b) in relazione ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione entro il terzultimo giorno di calendario del mese di settembre, per il conferimento di capacità di durata annuale/semestrale/trimestrale/mensile, con avvio del servizio a partire dal primo giorno del mese in cui è compreso l'inizio del periodo cui la quota di capacità richiesta si riferisce;
 - c) in relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e ~~delle corrispondenti Aree di Prelievo~~, per il conferimento di capacità di durata annuale e mensile, nel mese di settembre di ogni anno con avvio del servizio a partire dal 1 ottobre del medesimo anno.

In relazione ai processi di cui al presente paragrafo gestiti attraverso il sistema informativo del Portale Capacità, Snam Rete Gas, in caso di indisponibilità di tale sistema, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

I conferimenti di capacità mensile presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e ~~le corrispondenti Aree di Prelievo~~ sono gestiti tramite il Portale Capacità e secondo le procedure rese disponibili da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet.

5.1) Processo di conferimento pluriennale

Il processo di seguito descritto, svolto ad inizio Anno termico, si applica in relazione ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione del gas naturale.

5.1.1) La richiesta di capacità pluriennale

Ogni anno, entro le ore 14.00 del 1° agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), con un anticipo di due anni rispetto a quello in cui avrà inizio l'erogazione del servizio, le Imprese di Rigassificazione provvedono ad inviare le richieste di capacità di trasporto in corrispondenza dei Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione, limitatamente alla quota del send-out massimo corrispondente alla capacità di rigassificazione conferita.

Le richieste devono essere inviate attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas.

L'Impresa di Rigassificazione che richiede capacità ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02 provvederà a presentare apposita autocertificazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, che attesti la titolarità del soggetto richiedente, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, a sottoscrivere contratti per il servizio di rigassificazione in qualità di Impresa di Rigassificazione, così come indicato al precedente paragrafo 1.1.1.

L'Impresa di Rigassificazione è tenuta altresì a dichiarare, tramite autocertificazione, che la capacità richiesta sia coerente con i contratti sottoscritti in relazione al sottostante servizio di rigassificazione.

5.1.2) Il conferimento pluriennale della capacità di trasporto

In funzione delle richieste pervenute, Snam Rete Gas conferisce, attraverso il Portale Capacità, entro il 10 agosto, alle Imprese di Rigassificazione richiedenti, la capacità di trasporto secondo le modalità previste al precedente paragrafo 4.

Le Imprese di Rigassificazione richiedenti sono tenute a confermare, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 del 19 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), gli impegni di capacità che intendono sottoscrivere, nei limiti delle capacità conferite, nonché ad impegnarsi ad attivare lo strumento finanziario previsto all'Articolo 14 della Delibera n°137/02. Con tale conferma l'Impresa di Rigassificazione richiedente si impegna a:

- a) sottoscrivere i suddetti impegni di capacità, entro le ore 14.00 del 27 agosto o (nel caso di sabato o giorno festivo) le ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente, conformemente a quanto disposto nel presente Capitolo del Codice di Rete;
- b) attivare lo strumento finanziario secondo quanto previsto al successivo paragrafo 9.1.

L'impegno alla sottoscrizione dovrà essere accompagnato da una garanzia bancaria, da presentare entro le ore 14.00 del 19 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), pari al 20% del

massimo corrispettivo annuale di capacità del servizio di trasporto impegnato, calcolato sulla base dell'ultimo aggiornamento tariffario disponibile. Qualora non sia ancora disponibile la tariffa in corrispondenza di un Punto di Entrata, verrà utilizzato il corrispettivo unitario del Punto di Entrata più vicino. Il testo della garanzia bancaria è riportato in Allegato 5/A.

Qualora il richiedente, oltre che per gli impegni di capacità in oggetto, sia tenuto - in virtù della richiesta di capacità annuale di cui al successivo paragrafo 5.2.1 - a presentare congiuntamente la relativa garanzia, l'importo complessivo richiesto a copertura della sottoscrizione degli impegni assunti sarà pari al 20% del massimo corrispettivo annuo di capacità determinato dai processi di conferimento pluriennale e annuale.

Il processo di conferimento della capacità di trasporto pluriennale si conclude entro il 27 agosto di ogni anno (o giorno lavorativo precedente nel caso di sabato o festivo). Le Imprese di Rigassificazione richiedenti sono tenute a presentare, entro le ore 14.00 del 2° giorno lavorativo precedente la conclusione del processo, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena la mancata sottoscrizione delle capacità di trasporto.

5.2) Processo di conferimento annuale ed inferiore all'anno

5.2.1) Processo di conferimento di capacità annuale nel corso del mese di agosto

La richiesta di capacità annuale

Ogni anno, entro le ore 14.00 del 1° agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), i soggetti interessati al servizio di trasporto per l'Anno Termico successivo, provvedono ad inviare le richieste di capacità, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, in corrispondenza dei Punti di Entrata, Uscita e Riconsegna secondo quanto previsto al precedente paragrafo 4.1. Sono esclusi dal presente processo i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero, per i quali si rimanda al precedente paragrafo 3, i Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione e i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi, per i quali si rimanda al successivo paragrafo 5.2.2.

Le richieste devono essere inviate attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas.

Contestualmente alla presentazione delle richieste di capacità, i richiedenti in possesso dei requisiti per accedere al servizio ai sensi degli Articoli 17 e 22 del Decreto Legislativo n°164/00 sono tenuti a fornire le informazioni di cui alle lettere a) e b) del precedente paragrafo 1.1.1.

In particolare, l'indicazione di cui alla lettera a) dovrà essere presentata, attraverso il Portale Capacità, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, con cui il soggetto richiedente dichiara i termini temporali dei contratti di acquisto di gas naturale per ciascun Punto di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano, dei contratti di vendita per ciascun Punto di Riconsegna.

Il conferimento della capacità di trasporto

In funzione delle richieste pervenute, Snam Rete Gas conferisce, attraverso il Portale Capacità, entro il 10 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato al primo giorno lavorativo precedente), a ciascuno dei richiedenti, la capacità di trasporto secondo le modalità previste al precedente paragrafo 4.

Ciascun richiedente è tenuto a confermare, entro le ore 14.00 del 19 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), gli impegni di capacità che intende sottoscrivere, nei limiti delle capacità conferite, nonché ad impegnarsi ad attivare lo strumento finanziario previsto all'Articolo 14 della Delibera n°137/02. La conferma dovrà pervenire, entro la suddetta data, attraverso il Portale Capacità. Con tale conferma il soggetto richiedente si impegna a:

- a) sottoscrivere i suddetti impegni di capacità, entro le ore 14.00 del 27 agosto o (nel caso di sabato o giorno festivo) le ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente, conformemente a quanto disposto nel presente capitolo del Codice di Rete;
- b) attivare lo strumento finanziario secondo quanto previsto al successivo paragrafo 9.1.

L'impegno alla sottoscrizione dovrà essere accompagnato da una garanzia bancaria, da presentare entro le ore 14.00 del 19 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente), pari al 20% del corrispettivo di capacità del servizio di trasporto impegnato, corrispondente a quota parte dello strumento finanziario di cui sopra. Il testo della garanzia bancaria è riportato in Allegato 5/A.

Il Trasportatore procede al conferimento delle capacità di trasporto confermate dai richiedenti, fatto salvo il diritto del Trasportatore stesso di conferire capacità continua, in sostituzione di capacità interrompibile, qualora si rendesse disponibile a seguito di mancata conferma delle capacità conferite da parte di uno o più richiedenti.

Sempre nell'eventualità che uno o più richiedenti non confermino il proprio interesse per le capacità conferite, il Trasportatore provvede a conferire tale capacità ai soggetti cui è stata conferita capacità in misura ridotta rispetto alla richiesta, e che hanno confermato integralmente quanto conferito, fino ad un valore massimo pari alla richiesta originaria (fermo restando i criteri di ripartizione descritti nei paragrafi precedenti).

Anche in questa evenienza, i soggetti richiedenti sono tenuti a confermare l'eventuale ulteriore conferimento di capacità e ad impegnarsi a presentare lo strumento finanziario adeguato ai nuovi valori di capacità, tramite comunicazione al Trasportatore analoga a quella sopra descritta.

Il processo di conferimento della capacità di trasporto annuale si conclude entro il 27 agosto di ogni anno. I soggetti richiedenti sono tenuti a presentare, entro le ore 14.00 del 2° giorno lavorativo precedente la conclusione del processo, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, pena la mancata sottoscrizione della capacità di trasporto.

5.2.2) *Processo di conferimento di capacità annuale ed inferiore all'anno nel corso del mese di settembre*

Al completamento del processo di conferimento annuale di cui al precedente paragrafo 5.2.1 il Trasportatore provvede a pubblicare le capacità di trasporto, conferite e disponibili, per il conferimento di capacità annuale nel corso del mese di settembre.

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi, i Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, e i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e, per quantitativi di pari o minore entità, presso le corrispondenti ~~Arece di Prelievo~~, il conferimento di capacità viene effettuato anche per periodi di durata inferiore all'anno.

La richiesta di capacità

a. la richiesta di capacità presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi

In relazione ai Punti in oggetto, l'Impresa di Stoccaggio provvede ad inviare la richiesta entro le ore 17:00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di capacità, di cui al presente paragrafo 5.2.2, punto 1.

Ai fini del conferimento di capacità di durata infra mensile e di durata minima una settimana, la relativa richiesta può pervenire al Trasportatore entro il termine specificato al paragrafo 6.3.

La richiesta di capacità è impegnativa e, pena l'irricevibilità, deve essere inviata attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, con riferimento a una quota di capacità costante in tutto il periodo per il quale è richiesto il conferimento.

Ai fini della registrazione della richiesta di conferimento di capacità sul Portale Capacità, l'Impresa di Stoccaggio è tenuta a presentare, entro le ore 14:00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per la presentazione della richiesta, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 pena l'irricevibilità della stessa.

L'Impresa di Stoccaggio che richiede capacità ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02 provvederà contestualmente a presentare apposita autocertificazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, che attesti la titolarità del soggetto richiedente, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, a sottoscrivere contratti per il servizio di stoccaggio in qualità di Impresa di Stoccaggio, così come indicato al precedente paragrafo 1.1.1. L'Impresa di Stoccaggio è tenuta altresì a dichiarare, tramite autocertificazione, che la capacità richiesta sia coerente con la capacità conferita per i contratti sottoscritti in relazione ai sottostanti servizi di stoccaggio.

b. La richiesta di capacità presso Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione

In relazione ai Punti in oggetto, le Imprese di Rigassificazione provvedono ad inviare la richiesta entro le ore 17.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di capacità, di cui al presente paragrafo 5.2.2, punto 1.

La richiesta di capacità è impegnativa e, pena l'irricevibilità, deve essere inviata attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, con riferimento a una quota di capacità costante in tutto il periodo per il quale è richiesto il conferimento.

Ai fini della registrazione della richiesta di conferimento di capacità sul Portale Capacità, l'Impresa di Rigassificazione è tenuta a presentare, entro le ore 14:00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per la presentazione della richiesta, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2 e 1.1.3, pena l'irricevibilità della stessa.

L'Impresa di Rigassificazione che richiede capacità ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02 provvederà contestualmente a presentare apposita autocertificazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, che attesti la titolarità del soggetto richiedente, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, a sottoscrivere contratti per il servizio di rigassificazione in qualità di Impresa di Rigassificazione, così come indicato al precedente paragrafo 1.1.1.

L'Impresa di Rigassificazione è tenuta altresì a dichiarare, tramite autocertificazione, che la capacità richiesta sia coerente con i contratti sottoscritti in relazione al sottostante servizio di rigassificazione.

c. La richiesta di capacità presso Punti di Entrata/Uscita diversi dai Punti interconnessi con l'estero e alle precedenti lettere a) e b), e presso Punti di Riconsegna

Entro le ore 14.00 del 9° giorno lavorativo del mese di settembre⁹, i soggetti interessati al servizio di trasporto per l'Anno Termico successivo, provvedono ad inviare le richieste di capacità, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, in corrispondenza dei Punti di Entrata, Uscita e Riconsegna secondo quanto previsto al precedente paragrafo 4.1.

Entro il medesimo termine, limitatamente ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici presso cui risulti richiesta/conferita capacità di durata annuale, i soggetti interessati al servizio di trasporto per il solo mese di ottobre dell'Anno Termico successivo provvedono ad inviare le richieste di capacità, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, secondo quanto previsto al precedente paragrafo 4.6. ~~In tali casi gli Utenti possono inviare richieste di capacità per il mese di ottobre di pari o minore entità presso le corrispondenti Aree di Prelievo.~~

Resta inteso che Snam Rete Gas non darà corso:

- a conferimenti di capacità mensile presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici qualora presso tali Punti non risulti sottoscritta capacità in esito al processo di conferimento annuale;

⁹ Con riferimento al servizio di trasporto per l'Anno Termico 2020/2021, tale termine è posticipato al decimo giorno lavorativo del mese di settembre 2020.

~~— a richieste di conferimento di capacità mensile presso un'Area di Prelievo di entità superiore rispetto alla capacità mensile che l'Utente richiede presso i Punti di Riconsegna sottesi che alimentano impianti termoelettrici⁴⁰.~~

Le richieste devono essere inviate attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas. ~~Con riferimento alle richieste di capacità presso Aree di prelievo corrispondenti a Punti di riconsegna che alimentano impianti termoelettrici di cui alla deliberazione 512/17, sino alla disponibilità dei sistemi informativi, di cui sarà data comunicazione, le stesse saranno gestite tramite il Portale Capacità e tramite la procedura pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.~~

Ai fini della registrazione della richiesta di capacità di trasporto sul Portale Capacità, tutti i soggetti interessati sono tenuti a presentare, entro le ore 14:00 del settimo giorno lavorativo del mese di settembre, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, pena l'irricevibilità della richiesta.

Contestualmente alla presentazione delle richieste di capacità, i richiedenti in possesso dei requisiti per accedere al servizio ai sensi degli Articoli 17 e 22 del Decreto Legislativo n°164/00 sono tenuti a fornire le informazioni di cui alle lettere a) e b) del precedente paragrafo 1.1.1, secondo quanto previsto al precedente paragrafo 5.2.1.

Il conferimento di capacità

1. *Punti di Entrata / Uscita interconnessi con gli stoccaggi e Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione*

In funzione delle richieste pervenute, Snam Rete Gas comunica, attraverso il Portale Capacità, a ciascuno dei richiedenti l'esito del conferimento entro il terzultimo giorno di calendario del mese di settembre.

Le capacità di trasporto eventualmente non confermate dal Trasportatore potranno essere richieste nell'ambito del processo di conferimento ad Anno Termico avviato di cui al successivo paragrafo 6.

2. *Punti di Entrata/Uscita diversi da quanto previsto al precedente punto 1.*

In funzione delle richieste pervenute, Snam Rete Gas comunica, attraverso il Portale Capacità, a ciascuno dei richiedenti l'esito del conferimento entro il 14° giorno lavorativo del mese di settembre.

Il richiedente sottoscrive le capacità di trasporto nei limiti delle capacità conferite da Snam Rete Gas, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 del 15° giorno lavorativo del mese di settembre.

⁴⁰ incluse le capacità presso altre reti di trasporto, ove dichiarate dal trasportatore interessato nel rispetto di termini e modalità delle procedure Snam Rete Gas.

Le capacità di trasporto eventualmente non confermate potranno essere richieste nell'ambito del processo di conferimento ad Anno Termico avviato di cui al successivo paragrafo 6.

3. Punti di Riconsegna

In funzione delle richieste pervenute, Snam Rete Gas comunica a ciascuno dei richiedenti, attraverso il Portale Capacità, l'esito del conferimento entro il 14° giorno lavorativo di settembre.

Il richiedente sottoscrive per intero (o rifiuta) le capacità di trasporto conferite da Snam Rete Gas, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 del 15° giorno lavorativo del mese di settembre.

Le capacità di trasporto eventualmente non confermate potranno essere richieste nell'ambito del processo di conferimento ad Anno Termico avviato di cui al successivo paragrafo 6.

5.2.3) La correzione degli errori materiali ¹¹

Ai sensi di quanto previsto all'Articolo 9.2.2 della Delibera n°137/02, così come integrata dalla Delibera n°53/06, i soggetti che ~~richiedono~~ **abbiano richiesto** capacità di trasporto nel corso del processo di conferimento ~~ad inizio Anno Termico~~, hanno la possibilità di **dichiarare e correggere eventuali errori materiali commessi nella formulazione delle richieste di capacità** ~~nel caso dichiarino di avere commesso errori materiali.~~

A tal fine si intendono quali errori materiali esclusivamente:

- a) richieste in corrispondenza di un Punto di Entrata, di Uscita e di Riconsegna inesistente anziché su un corrispondente Punto rispettivamente di Entrata, Uscita e Riconsegna;
- b) richieste in corrispondenza di un Punto di Entrata, di Uscita e di Riconsegna anziché su un corrispondente Punto rispettivamente di Entrata, Uscita e Riconsegna;
- c) richieste di differenti valori di capacità in corrispondenza di un Punto di Entrata, Uscita e Riconsegna già oggetto di richiesta;
- d) richieste di capacità in corrispondenza di un Punto di Riconsegna ~~e di un'Area di Prelievo~~, non oggetto di richiesta, per il quale il soggetto richiedente risultasse in possesso dei requisiti di cui al precedente paragrafo 1.1 entro il 9° giorno lavorativo del mese di settembre;
- e) richieste di capacità per un periodo differente, in corrispondenza di un Punto di Riconsegna ~~e di un'Area di Prelievo~~ già oggetto di richiesta.

Nel caso di errori materiali dichiarati in relazione a richieste presentate nel corso del processo di conferimento ~~di cui al precedente paragrafo 5.2.2~~, il richiedente ha la possibilità di non confermare le richieste e di integrare le richieste stesse ~~come descritto di seguito~~.

Entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo precedente la data per la sottoscrizione degli impegni di capacità conferite.

¹¹ Le disposizioni non si applicano ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di cui al precedente paragrafo 3.

Il richiedente ha la possibilità di dichiarare l'errore materiale presso uno o più Punti di Entrata, Uscita, Riconsegna e richiederne la rettifica corrispondendo al Trasportatore, per ciascun errore materiale, un ammontare pari a Euro 5.000,00 (cinquemila/00) + IVA a copertura dei relativi oneri. A tal fine, attraverso il Portale Capacità, dovrà far pervenire al Trasportatore:

- i. la richiesta di rettifica dell'errore materiale indicando per ciascuna richiesta il Punto e la capacità errata nonché il corrispondente Punto e capacità corretta, nel rispetto di quanto indicato ai precedenti alinea a), b), c), e-d) ed e) del presente paragrafo;
- ii. l'autocertificazione attestante il versamento di Euro 5.000,00 (cinquemila/00) + IVA per ciascun errore materiale.

~~Il giorno lavorativo successivo al termine per la presentazione delle richieste di rettifica degli errori materiali il~~ Trasportatore comunica, attraverso il Portale Capacità, l'eventuale conferimento della capacità richiesta a fronte della suddetta rettifica, purché tale rettifica non pregiudichi gli esiti delle verifiche tecniche compiute dal Trasportatore per soddisfare le richieste presentate nei termini dagli altri soggetti richiedenti nei termini.

Il Trasportatore procede al conferimento solo nel caso in cui presso il Punto la capacità richiesta a seguito di correzione di un errore materiale risulti minore o uguale alla differenza tra la Capacità Disponibile pubblicata al termine dell'ultimo processo di conferimento di cui al paragrafo 5.2.1 concluso al momento di presentazione della richiesta di rettifica dell'errore materiale e la capacità eventualmente già conferita nel corso del successivo processo di conferimento di cui al paragrafo 5.2.2.

Il richiedente è tenuto a sottoscrivere le capacità conferite ai sensi del presente paragrafo nei termini previsti al precedente paragrafo 5.2.2 ovvero, qualora la richiesta di rettifica pervenga in corso di Anno Termico, al successivo paragrafo 6.3.

6) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ PRESSO I PUNTI NON INTERCONNESSI CON L'ESTERO E PRESSO I PUNTI DI RICONSEGNA AD ANNO TERMICO AVVIATO

Il presente paragrafo disciplina le modalità di conferimento presso i Punti non interconnessi con l'estero e presso i Punti di Riconsegna della RR, successivamente al 'processo di conferimento ad inizio Anno Termico' di cui al precedente paragrafo 5. Ai sensi della deliberazione 137/02, presso tali Punti la capacità di trasporto disponibile nel corso dell'Anno Termico viene conferita secondo quanto di seguito descritto.

6.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua e/o interrompibile nel corso dell'Anno Termico per tutti i Punti non interconnessi con l'estero e per i Punti di Riconsegna, secondo quanto previsto dagli Articoli 9 e 10 della Delibera n°137/02 dell'Autorità.

Gli Utenti, fatte salve le Imprese di Stoccaggio, possono avanzare richieste di capacità di trasporto, successivamente all'inizio dell'Anno Termico:

- qualora vi sia Capacità Disponibile presso i Punti non interconnessi con l'estero e presso i Punti di Riconsegna;
- per incrementi di capacità presso tali punti esistenti;
- per l'avvio di nuovi Punti di Entrata alla RN per nuove produzioni di gas naturale e di biometano;
- per l'avvio di nuovi Punti di Riconsegna;
- per l'avvio di nuovi Punti di Uscita interconnessi con terminali di rigassificazione.

La capacità è conferita per periodi di durata:

- 1) annuale, per la restante parte dell'Anno Termico;
- 2) semestrale (ottobre-marzo; aprile-settembre);
- 3) trimestrale (ottobre-dicembre; gennaio-marzo; aprile-giugno; luglio-settembre);
- 4) mensile (ciascun mese dell'Anno Termico);
- 5) giornaliera (ciascun Giorno-gas).

In relazione ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi, il processo di conferimento ad Anno Termico avviato comprende:

- il conferimento di capacità pluriennale, che si svolge dal 1° marzo al 29 marzo di ogni anno con avvio del servizio il successivo 1° aprile;
- il conferimento di capacità annuale, che si svolge dal 1° marzo al 29 marzo di ogni anno con avvio del servizio il successivo 1° aprile;
- il conferimento di capacità per periodi di durata inferiore all'anno.

L'Impresa di Stoccaggio può richiedere:

- capacità di trasporto di tipo annuale, espressa in kWh/giorno, per periodi di uno o più anni corrispondenti all'Anno Termico dello stoccaggio (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento pluriennale ad Anno Termico avviato;
- capacità di trasporto di tipo annuale, per il periodo di un anno (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento annuale ad Anno Termico avviato;
- adeguamenti della capacità di trasporto annuale;
- capacità di trasporto per periodi di durata inferiore all'anno e minimo mensile (all'interno del periodo aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento inferiore all'anno. Ciascuna quota di capacità deve essere riferita a periodi di durata inferiore all'anno e, nei casi in cui le Imprese di Stoccaggio offrano i servizi infrannuali ai sensi della delibera 310/2013/R/gas, devono essere coerenti con la capacità di stoccaggio conferite su base infrannuale;
- capacità di trasporto di tipo infra mensile e di durata minima una settimana;
- capacità di trasporto giornaliera.

Ai sensi della Delibera n°137/02, così come modificata dalla Delibera 297/2012/R/gas, la capacità di trasporto ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi e con i terminali di rigassificazione è conferita rispettivamente alle relative Imprese di Stoccaggio e di Rigassificazione, nella misura da queste richiesta e nei limiti della Capacità Disponibile.

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione, l'Impresa di Rigassificazione può richiedere capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, per un periodo di durata anche inferiore al mese secondo le modalità descritte al successivo paragrafo 6.3.

In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici di cui al precedente paragrafo 4.6, i soggetti interessati al conferimento di capacità di durata inferiore all'anno possono richiedere capacità di trasporto, espressa in kWh/giorno, per periodi di durata:

- mensile (ciascun mese di calendario dell'Anno Termico), nell'ambito del processo di conferimento mensile ad Anno Termico avviato;
- giornaliera (ciascun Giorno-gas), nell'ambito del processo di conferimento giornaliero.

~~I soggetti che hanno presentato una richiesta di capacità di durata mensile/giornaliera presso un Punto di Riconsegna che alimenta impianti termoelettrici possono richiedere capacità di pari o minore entità per il medesimo periodo presso la corrispondente Area di Prelievo.~~

In relazione ai processi di cui al presente paragrafo gestiti attraverso il sistema informativo del Portale Capacità, Snam Rete Gas, in caso di indisponibilità di tale sistema, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

I conferimenti di capacità mensile/giornaliera presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici ~~e le corrispondenti Aree di Prelievo~~ sono gestiti tramite il Portale Capacità e secondo le procedure rese disponibili da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet.

6.2) Criteri di conferimento

I criteri di conferimento della capacità ad Anno Termico avviato sono quelli adottati per le richieste di capacità per periodi di durata pari ad un anno, ovvero inferiore all'anno, di cui al precedente paragrafo 4.

In particolare:

- qualora in relazione ad un Punto la somma delle capacità richieste risulti minore o uguale alla Capacità Disponibile, il Trasportatore provvede a soddisfare tutte le richieste ricevute;
- qualora in relazione ad un Punto la somma delle capacità richieste risulti superiore alla Capacità Disponibile, il Trasportatore procede alla verifica tecnica delle richieste pervenute. In caso di esito positivo il Trasportatore provvede al conferimento della capacità richiesta. In caso di esito negativo il Trasportatore determina un valore massimo di capacità conferibile e procede al conferimento secondo il criterio pro quota, come previsto all'Articolo 9.5 della Delibera 137/02.

In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, la capacità di trasporto disponibile per ciascun Giorno-gas di un mese di calendario nell'ambito del processo di conferimento giornaliero è da intendersi come capacità massima conferibile.

6.3) Processo di conferimento della Capacità Disponibile, per incrementi di capacità presso Punti e per avvio di nuovi Punti di Entrata alla RN

Il presente paragrafo descrive il processo di conferimento della capacità di trasporto per i periodi di durata di cui al precedente paragrafo 6.1, punti 1, 2, 3, 4 e 5.

La richiesta di capacità, ad esclusione della richiesta relativa ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi, ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione e della richiesta di capacità di durata giornaliera presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e presso la corrispondente Area di ~~Prelievo~~, deve pervenire al Trasportatore entro le ore 14.00 del nono giorno lavorativo dalla pubblicazione delle capacità disponibili, secondo quanto previsto all'Articolo 9.3 della Delibera 137/02: la pubblicazione in oggetto viene effettuata l'ultimo giorno lavorativo del mese precedente il mese in cui si svolgono i processi di conferimento.

La richiesta relativa ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi e con i terminali di rigassificazione nonché quella di durata giornaliera presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e presso la corrispondente Area di ~~Prelievo~~ presentata ai sensi del presente paragrafo si intende impegnativa.

Ai fini della registrazione della richiesta di capacità di trasporto sul Portale Capacità, tutti i soggetti interessati sono tenuti a presentare, entro le ore 14:00 del settimo giorno lavorativo del mese precedente l'inizio del servizio, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, pena l'irricevibilità della richiesta.

La richiesta di capacità di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi deve pervenire al Trasportatore:

- entro le 17.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di cui al successivo paragrafo 6.3.2 per la capacità di tipo annuale, per periodi di uno o più anni (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento pluriennale;
- entro le 17.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di cui al successivo paragrafo 6.3.2 per la capacità di tipo annuale, per il periodo di un anno (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento annuale;
- entro le 17.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di cui al successivo paragrafo 6.3.2 per la capacità di tipo infra annuale e di durata minima un mese;
- entro le 17:00 del giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di cui al successivo paragrafo 6.3.2 per la capacità di tipo infra mensile e di durata minima una settimana qualora il periodo cui la richiesta di capacità si riferisce sia all'interno del mese M+1;

- entro le 17:00 del giovedì della settimana precedente la decorrenza della capacità richiesta per la capacità di tipo infra mensile e di durata minima una settimana qualora il periodo cui la richiesta di capacità si riferisce sia all'interno del mese M.

La richiesta di capacità di trasporto di durata semestrale/trimestrale/mensile presso i Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione deve pervenire al Trasportatore entro le ore 17.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per il conferimento di cui al successivo paragrafo 6.3.3.

L'Impresa di Rigassificazione può richiedere capacità di trasporto di durata inferiore al mese. In tal caso, la stessa si riterrà conferita, nei limiti della Capacità Disponibile, il giorno di calendario successivo alla presentazione della suddetta richiesta. La capacità conferita avrà decorrenza dal secondo giorno di calendario successivo alla data di conferimento fino al termine del mese M o, in alternativa, del mese M+1. Nel caso in cui il termine si riferisca al mese M+1, per tale mese l'Impresa di Rigassificazione, al momento della richiesta, potrà richiedere una quota di capacità di trasporto differente dalla capacità richiesta per il mese M. La richiesta può essere presentata in qualsiasi Giorno gas G, entro le ore 17:00, attraverso il Portale Capacità.

~~La richiesta di capacità di trasporto di durata giornaliera presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e presso la corrispondente Area di Prelievo deve pervenire al Trasportatore entro le ore 15.00 del Giorno-gas antecedente il Giorno-gas oggetto del conferimento. Sino alla disponibilità dei sistemi informativi, di cui sarà data comunicazione, la richiesta di capacità di trasporto di durata giornaliera del presso l'Area di Prelievo deve pervenire al Trasportatore entro le ore 14.00 dell'ultimo giorno lavorativo del mese precedente il mese cui si riferisce la richiesta, con il dettaglio del quantitativo richiesto per ciascun giorno del mese, secondo le modalità indicate nella procedura pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.~~

Resta inteso che Snam Rete Gas non darà corso:

- a conferimenti di durata inferiore all'anno presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici qualora presso tali Punti non risulti sottoscritta capacità in esito al processo di conferimento annuale;
- ~~- a richieste di conferimento di capacità mensile/giornaliera presso un'Area di Prelievo di entità superiore rispetto alla capacità di trasporto di durata mensile/giornaliera che l'Utente richiede presso i Punti di Riconsegna sottesi che alimentano impianti termoelettrici¹².~~

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione la richiesta di conferimento è impegnativa e deve essere formulata con riferimento a quote di capacità costanti. La richiesta deve inoltre contenere l'indicazione delle quote di capacità e del periodo associato a ciascuna quota di capacità richiesta.

¹² incluse le capacità presso altre reti di trasporto, ove dichiarate dal trasportatore interessato nel rispetto di termini e modalità delle procedure Snam Rete Gas.

In relazione al Punto di Entrata Virtuale, ciascuna richiesta di capacità deve specificare il dettaglio delle relative produzioni di biometano connesse a reti di distribuzione/altre reti di trasporto.

In relazione al Punto di Entrata Virtuale, il Trasportatore procede al conferimento della capacità richiesta senza effettuare verifiche tecniche di trasportabilità anche nel caso in cui presso una produzione di biometano connessa a una rete di distribuzione/altra rete di trasporto la somma delle richieste risulti superiore alla capacità di trasporto indicata presso la produzione di biometano. Resta fermo che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità in relazione alle informazioni e alle richieste, compreso ogni possibile effetto nei confronti dell'Utente e/o di soggetti terzi.

Qualora sia effettuato un conferimento di capacità al PIV in relazione a una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto in precedenza non conferita, Snam Rete Gas ne dà evidenza all'Impresa di Distribuzione/Impresa di Trasporto interessata. Analogamente, qualora presso una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto non risulti più conferita capacità di trasporto, Snam Rete Gas ne dà evidenza all'Impresa di Distribuzione/Impresa di Trasporto interessata.

Le modalità di gestione dei flussi informativi di cui al presente paragrafo relativi alle produzioni di biometano connesse a rete di distribuzione/altra rete di trasporto sono declinate nelle procedure predisposte da Snam Rete Gas e rese disponibili sul proprio sito Internet.

La richiesta di capacità deve essere inviata attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, definendo la portata giornaliera, espressa in kWh/giorno, con riferimento a una quota di capacità costante in tutto il periodo per il quale è richiesto il conferimento.

Ai fini della registrazione della richiesta di conferimento di capacità sul Portale Capacità, i soggetti interessati sono tenuti a presentare, entro le ore 14:00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per la presentazione della richiesta, le garanzie finanziarie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, pena l'irricevibilità della richiesta stessa.

L'Impresa di Stoccaggio/Rigassificazione che richiede capacità ai sensi dell'Articolo 8.1 della Delibera n°137/02 provvederà contestualmente a presentare apposita autocertificazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, che attesti la titolarità del soggetto richiedente, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, a sottoscrivere contratti per il servizio di stoccaggio/rigassificazione in qualità di Impresa di Stoccaggio/Rigassificazione, così come indicato al precedente paragrafo 1.1.1.

L'Impresa di Stoccaggio è tenuta altresì a dichiarare, tramite autocertificazione, che la capacità richiesta sia coerente con i contratti sottoscritti in relazione ai sottostanti servizi di stoccaggio.

L'Impresa di Rigassificazione è tenuta altresì a dichiarare, tramite autocertificazione, che la capacità richiesta sia coerente con i contratti sottoscritti in relazione al sottostante servizio di rigassificazione.

6.3.1) *Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano e Punti di Uscita ad eccezione dei Punti di Uscita interconnessi con l'estero e con gli stoccaggi*

Snam Rete Gas comunica a ciascuno dei richiedenti, attraverso il Portale Capacità, l'esito del conferimento entro il 14° giorno lavorativo dalla data di pubblicazione delle capacità.

Il richiedente sottoscrive le capacità di trasporto nei limiti delle capacità conferite da Snam Rete Gas, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 del 15° giorno lavorativo del mese precedente l'inizio del servizio.

Le capacità di trasporto eventualmente non confermate potranno essere richieste nell'ambito del processo di conferimento del mese successivo.

~~Limitatamente ai conferimenti di capacità di durata giornaliera presso le Aree di Prelievo, Snam Rete Gas comunica a ciascuno dei richiedenti, attraverso il Portale Capacità, l'esito del conferimento entro le ore 16.00 del Giorno gas antecedente il Giorno gas oggetto del conferimento. La capacità conferita si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.~~

6.3.2) *Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi*

Snam Rete Gas conferisce, attraverso il Portale Capacità, la capacità di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gli stoccaggi entro:

- il terzultimo giorno del mese di marzo con decorrenza del servizio dal successivo 1 aprile, per la capacità di tipo annuale, per periodi di uno o più anni (aprile-marzo) nell'ambito del processo di conferimento pluriennale;
- il terzultimo giorno del mese di marzo con decorrenza del servizio dal successivo 1 aprile, per la capacità di tipo annuale (aprile-marzo), nell'ambito del processo di conferimento annuale;
- il terzultimo giorno del mese precedente con decorrenza del servizio dal primo giorno del mese successivo per la capacità di trasporto infra annuale e di durata minima un mese, nonché per la capacità di trasporto infra-mensile e di durata minima una settimana qualora il periodo cui la richiesta di capacità si riferisce sia all'interno del mese M+1;
- il venerdì precedente la decorrenza della capacità richiesta per la capacità di tipo infra mensile e di durata minima una settimana qualora il periodo cui la richiesta di capacità si riferisce sia all'interno del mese M.

Inoltre, entro il secondo giorno lavorativo di ciascun mese, l'Impresa di Stoccaggio comunica a Snam Rete Gas tramite le funzionalità dei propri sistemi informativi il dettaglio giornaliero della ulteriore capacità di trasporto per il mese precedente, a seguito dell'eventuale conferimento di capacità di stoccaggio di durata giornaliera da parte delle Imprese di Stoccaggio ai sensi della delibera 193/2016/R/gas dell'Autorità. La capacità così comunicata si intenderà conferita all'Impresa di Stoccaggio.

6.3.3) Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione

Snam Rete Gas conferisce, attraverso il Portale Capacità, la capacità di trasporto presso i Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione:

- a) entro il terzultimo giorno di calendario del mese in cui perviene la richiesta impegnativa di cui al precedente paragrafo 6.3 per il conferimento di capacità di durata semestrale/ trimestrale/mensile;
- b) entro il giorno di calendario successivo il termine per la presentazione di richiesta di conferimento di capacità di durata inferiore al mese, di cui al precedente paragrafo 6.3.

La capacità è conferita con decorrenza:

- a partire dal primo giorno del successivo mese in cui è compreso l'inizio del periodo cui la quota di capacità di cui alla precedente lettera a) si riferisce;
- a partire dal terzo giorno di calendario successivo il termine per la presentazione di richiesta di conferimento di capacità di durata inferiore al mese, di cui al precedente paragrafo 6.3.

6.3.4) Punti di Riconsegna

Snam Rete Gas comunica a ciascuno dei richiedenti, attraverso il Portale Capacità, l'esito del conferimento entro il 14° giorno lavorativo dalla data di pubblicazione delle capacità.

Il richiedente sottoscrive per intero (o rifiuta) le capacità di trasporto conferite da Snam Rete Gas, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 del 15° giorno lavorativo dalla data di pubblicazione delle capacità.

Limitatamente ai conferimenti di capacità di durata giornaliera presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, Snam Rete Gas comunica a ciascuno dei richiedenti, attraverso il Portale Capacità, l'esito del conferimento entro le ore 16.00 del Giorno-gas antecedente il Giorno-gas oggetto del conferimento. La capacità conferita si intende sottoscritta dall'Utente ai fini del Contratto di Trasporto.

Le capacità di trasporto eventualmente non confermate potranno essere richieste nell'ambito del processo di conferimento del mese successivo. Limitatamente ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, le capacità di trasporto eventualmente non confermate potranno essere richieste nell'ambito dei successivi processi di conferimento di capacità di durata mensile/giornaliera.

La capacità viene conferita a partire dal primo giorno del mese successivo; il richiedente è tenuto a corrispondere al Trasportatore la relativa tariffa per l'intero Anno Termico.

6.3.5) Punti di Riconsegna in assenza di capacità conferita

In tutti i casi in cui non risulti conferita capacità di trasporto presso un Punto di Riconsegna esistente e non chiuso, ivi inclusi i casi di risoluzione del Contratto a seguito di inadempienza dell'Utente ai sensi del presente Capitolo e del Capitolo 19, Snam Rete Gas provvede ad attivare, secondo le disposizioni previste dall'Autorità, il Servizio di Default Trasporto secondo le modalità e i termini descritti al successivo paragrafo 10: il Trasportatore conferisce le capacità di trasporto presso tali Punti secondo le modalità ivi descritte.

Le modalità di accesso ai Punti di Riconsegna in caso di attivazione del Fornitore Transitorio sono descritte al successivo paragrafo 10.

Adempimenti informativi a carico dell'Utente

Ai fini di consentire l'applicazione della disciplina del Servizio di Default Trasporto ai sensi della Delibera 249/12, di cui al successivo paragrafo 10, gli Utenti sono tenuti a comunicare a Snam Rete Gas, al momento della richiesta di capacità di trasporto tramite le funzionalità del sito Internet di Snam Rete Gas, l'elenco dei Clienti Finali presso i Punti di Riconsegna dagli stessi serviti a partire dal 1 ottobre dell'Anno Termico successivo. Tali elenchi contengono la ragione sociale, la relativa partita IVA/codice fiscale, sede legale, le indicazioni di cui al paragrafo 1.4.1, nonché le informazioni di cui al Capitolo 14, paragrafo 2, e al Capitolo 21, paragrafo 4.6. Tali informazioni sono in ogni caso richieste ai fini della formalizzazione dei conferimenti di cui al presente capitolo e delle transazioni di capacità di cui al successivo Capitolo 7. Le medesime informazioni devono essere successivamente aggiornate a cura degli Utenti ogni qual volta intervengano variazioni nel corso dell'Anno Termico, al momento della richiesta di capacità di trasporto e, in tutti i casi in cui vi sia una modifica della ragione sociale del Cliente Finale, entro il terzo giorno lavorativo successivo all'avvenuta modifica.

Al fine di garantire la corretta esecuzione del servizio di odorizzazione secondo quanto previsto al precedente Capitolo 3, al momento della richiesta di capacità di trasporto gli Utenti indicano ovvero confermano sotto la propria responsabilità, secondo le modalità del presente Codice di Rete, la categoria d'uso di cui al TISG per ciascun Punto di Riconsegna presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto oggetto di richiesta di capacità di trasporto. Resta fermo che il conferimento delle capacità è subordinato alla indicazione, modifica o conferma dell'informazione da parte dell'Utente ai sensi del presente Codice di Rete.

Snam Rete Gas, nell'ambito della pubblicazione degli elenchi dei Punti di Riconsegna e delle rispettive capacità di trasporto ai sensi del presente Codice di Rete, indica la categoria d'uso di cui al TISG così come risultante dall'ultima comunicazione pervenuta dagli Utenti.

In caso di modifica ovvero carenza dell'informazione da parte dell'Utente, si applicano le disposizioni di cui al Capitolo 6 e al Capitolo 19, paragrafo 1.4.

Il mancato rispetto di tali adempimenti secondo le modalità sopra descritte determinerà l'applicazione di quanto disposto al paragrafo 7 del Capitolo 20. Snam Rete Gas provvederà a segnalare all'Autorità il verificarsi di comportamenti inadempienti in ordine a tale adempimento informativo.

Gli Utenti comunicano a Snam Rete Gas eventuali aggiornamenti del Codice ATECO 2007 per la classificazione delle attività produttive associato a un Punto di Riconsegna attraverso le funzionalità dei sistemi informativi messi a disposizione da Snam Rete Gas. Resta fermo quanto previsto al precedente paragrafo 4.6 in relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione.

Ai fini dell'applicazione delle disposizioni di cui alla Delibera 487/17, l'Utente comunica, sotto la propria responsabilità, a Snam Rete Gas tramite il Portale Capacità in fase di richiesta della capacità di trasporto con riferimento a ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione l'eventuale quota di capacità di trasporto funzionale esclusivamente all'alimentazione di impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione connessi alla rete di distribuzione. Sino alla disponibilità dei sistemi informativi, la comunicazione è effettuata dall'Utente mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, secondo le modalità e i termini resi disponibili da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet¹³.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità, anche nei confronti di terzi, in merito alla veridicità, correttezza e completezza dei dati trasmessi dagli Utenti ai sensi del presente paragrafo.

Gli Utenti riconoscono che il rilascio delle predette informazioni è funzionale alla esecuzione del Codice di Rete da parte di Snam Rete Gas, anche in qualità di Responsabile del bilanciamento, e, pertanto, autorizzano la medesima Snam Rete Gas all'utilizzo delle informazioni in suo possesso manlevandola da qualsiasi conseguenza derivante da detto utilizzo.

6.4) Processo di conferimento della capacità per Punti di Riconsegna di nuova attivazione e per Punti di Uscita interconnessi con terminali di rigassificazione

Per Punti di Riconsegna di nuova attivazione si intendono sia tutti i Punti di Riconsegna non pubblicati da Snam Rete Gas nel proprio sito Internet nell'elenco delle capacità disponibili, sia i Punti di Riconsegna la cui Capacità Disponibile è pari alla capacità di trasporto nelle condizioni di riferimento, come risultante dall'ultima pubblicazione mensile sul sito Internet di Snam Rete Gas, per la quota parte di richiesta non superiore alla capacità di trasporto pubblicata.

I Punti di Uscita interconnessi con terminali di rigassificazione sono coincidenti con i Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione di nuova realizzazione; presso tali Punti di Uscita la capacità di trasporto viene resa disponibile fino alla data di messa a disposizione della capacità in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il terminale di rigassificazione.

Il Trasportatore provvede a pubblicare mensilmente, sul proprio sito Internet, la capacità di trasporto nelle condizioni di riferimento in corrispondenza dei nuovi Punti di Riconsegna per cui è prevista la disponibilità nei mesi successivi e si impegna a comunicare, non appena disponibile, la data di entrata in esercizio del nuovo Punto.

Successivamente alla pubblicazione del Punto di Entrata interconnesso con il terminale di rigassificazione, il Trasportatore, una volta ricevuta dall'Impresa di Rigassificazione l'indicazione della necessaria capacità di trasporto in uscita dalla rete ed avendo effettuato l'eventuale verifica tecnica della stessa, provvede a pubblicare, sul proprio sito

¹³ Cfr www.snamretegas.it

Internet, il Punto di Uscita interconnesso con il terminale di rigassificazione e la data di messa a disposizione della capacità di trasporto.

La richiesta di capacità di trasporto deve essere presentata attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas.

Le garanzie di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, a copertura della richiesta di capacità, devono essere presentate, entro le ore 14:00 del secondo giorno lavorativo antecedente la presentazione della richiesta, pena l'irricevibilità della stessa.

Qualora la richiesta pervenga almeno cinque giorni lavorativi prima della data di messa a disposizione della capacità, il Trasportatore ne garantisce il conferimento per il giorno di messa a disposizione della capacità; nel caso in cui pervenga durante i cinque giorni lavorativi precedenti la data di messa a disposizione della capacità o successivamente, il Trasportatore ne garantisce il conferimento entro cinque giorni lavorativi a decorrere dalla data di richiesta. I corrispettivi di impegno saranno applicati a partire dalla data di effettiva disponibilità della capacità. Sono fatte salve le disposizioni di cui alla deliberazione 229/2012/R/gas. Nel caso di Punti di Riconsegna di nuova attivazione di cui al presente paragrafo, Snam Rete Gas consente l'accesso al Portale M-GAS nel corso del mese di attivazione del Punto ai fini del completamento della filiera commerciale, secondo quanto descritto al Capitolo 9, paragrafo 6.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità circa il rispetto delle disposizioni di cui a tale delibera in ordine alle procedure di allocazione funzionali alla Sessione di bilanciamento di cui al successivo Capitolo 9. L'Utente assume ogni responsabilità circa il rispetto della deliberazione 229/2012/R/gas e manleva espressamente Snam Rete Gas da ogni responsabilità nonché da ogni richiesta risarcitoria formulata a qualsiasi titolo, anche da soggetti terzi, in relazione al rispetto della citata deliberazione.

Nel caso di conferimento di capacità presso Punti di Riconsegna di nuova attivazione, inclusi quelli che alimentano impianti termoelettrici, il Trasportatore conferisce capacità di durata annuale fino alla fine dell'Anno Termico e il richiedente è tenuto a corrispondere al Trasportatore la relativa tariffa.

Nel caso di conferimenti presso Punti di Uscita interconnessi con terminali di rigassificazione i corrispettivi di impegno saranno applicati a partire dalla data di messa a disposizione della capacità di trasporto, ovvero a partire dal 1° del mese in cui decorre il conferimento di capacità se successivo, e fino alla data di messa a disposizione della capacità in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il terminale di rigassificazione.

Il soggetto richiedente è tenuto a comunicare al Trasportatore, attraverso il Portale Capacità, la conferma delle capacità conferite entro e non oltre le ore 17.00 del quinto giorno lavorativo successivo al conferimento da parte del Trasportatore, contestualmente alla presentazione delle eventuali garanzie bancarie: qualora la conferma non sia pervenuta entro i termini citati, il conferimento della capacità non avrà luogo.

Nel caso in cui si evidenzia la presenza di più richieste per lo stesso periodo, e la Capacità Disponibile non sia sufficiente a soddisfare tutte le richieste, la capacità sarà conferita agli Utenti secondo il criterio pro quota.

~~Contestualmente alla richiesta di capacità presso il Punto di Riconsegna di nuova attivazione, il soggetto potrà richiedere capacità di trasporto presso il corrispondente Punto di Uscita dalla RN: le tempistiche per il conferimento sono quelle garantite dal Trasportatore per il Punto di Riconsegna di nuova attivazione.~~

~~Il soggetto è tenuto a richiedere capacità presso il Punto di Uscita dalla RN nei limiti della capacità richiesta per il Punto di Riconsegna di nuova attivazione: i corrispettivi presso il Punto di Uscita dalla RN saranno applicati a partire dalla data di effettiva disponibilità della capacità presso il Punto di Riconsegna di nuova attivazione.~~

PARTE IV - CONFERIMENTO DI CAPACITÀ NEI CASI DI ESENZIONE TPA E DIRITTO DI ALLOCAZIONE PRIORITARIA

La presente Parte IV disciplina le modalità di conferimento presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con infrastrutture del gas in relazione alle quali sia stata accordata una esenzione dal regime di accesso dei terzi ovvero riconosciuto un diritto di allocazione prioritaria, ai sensi del quadro legislativo nazionale e delle deliberazioni dell'Autorità n. 168/06 e ARG/gas 2/10.

7) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ AI SENSI DELLA DELIBERA N. 168/06

7.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità di tipo annuale in corrispondenza dei Punti di Entrata interconnessi con i Terminali Esenti, espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi pari ad uno o più Anni Termici, secondo quanto previsto dalla Delibera dell'Autorità n°168/06 e successive integrazioni.

7.2) Criteri di conferimento della capacità di trasporto presso i Punti di Entrata interconnessi con i Terminali Esenti

In corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, l'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente ha diritto a richiedere - per un periodo di tempo corrispondente alla durata dell'esenzione dal regime di accesso a terzi ottenuta - capacità di trasporto:

- per un valore minimo almeno pari alla capacità massima giornaliera di rigassificazione del Terminale Esente rapportata alla percentuale di esenzione stessa;
- per un valore massimo pari alla capacità massima giornaliera di rigassificazione del Terminale Esente.

In corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, gli altri soggetti interessati hanno diritto di richiedere capacità di tipo annuale, per periodi di uno o più anni fino ad un massimo di cinque.

Per richiedere capacità in corrispondenza di un Punto di Entrata interconnesso con un Terminale Esente, i soggetti interessati diversi dall'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente devono essere titolari di un contratto di importazione, ossia di un contratto di acquisto di gas naturale con consegna, presso il medesimo Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, della quantità di gas per la cui importazione viene richiesta capacità presso tale Punto di Entrata.

Se il punto di consegna è situato all'estero, il contratto di acquisto deve essere integrato da uno o più contratti di trasporto dal punto di consegna fino al Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, funzionali a rendere ivi disponibile per l'importazione in Italia la quantità di gas naturale per la cui importazione viene richiesta capacità in tale Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente. La durata del

contratto di importazione così composto è pari alla minore tra le durate dei contratti che lo compongono. La data di sottoscrizione è quella più recente tra i contratti che costituiscono il contratto di importazione.

Ai fini del conferimento di capacità, sono considerati titolari di contratti di importazione i soggetti titolari di accordi che prevedono impegni reciproci tra le parti finalizzati a rendere disponibile, al Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, la quantità di gas naturale per la cui importazione viene richiesta capacità presso tale Punto di Entrata.

Ciascun soggetto titolare di un contratto di importazione interessato al conferimento di capacità in corrispondenza di un Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente ha diritto di richiedere capacità limitatamente alle quantità contrattuali massime giornaliere dei contratti di importazione e per una durata massima di cinque anni (e comunque non superiore a quella del contratto di importazione).

Le richieste di capacità devono prevedere capacità non nulle per ciascun anno del periodo per cui è richiesto il servizio di trasporto, ed in particolare capacità non nulle per il primo Anno Termico del quinquennio.

Se il punto di consegna del contratto è situato all'estero, la quantità contrattuale massima giornaliera del contratto d'importazione viene rettificata per tenere conto, se del caso, del diverso Potere Calorifico Superiore minimo di riconsegna previsto nei contratti di trasporto e comunque non può essere superiore alla capacità impegnata presso il punto di riconsegna, in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, del contratto di trasporto.

Qualora il richiedente presenti la dichiarazione di titolarità di un contratto d'importazione con quantità contrattuali massime giornaliere differenti all'interno di un Anno Termico, la quantità contrattuale massima giornaliera che verrà utilizzata nel processo di conferimento sarà pari alla media pesata, sul periodo di conferimento, delle singole quantità contrattuali massime indicate.

La capacità di trasporto viene conferita all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente e agli altri soggetti richiedenti nel rispetto di quanto indicato ai successivi paragrafi 7.2.1 e 7.2.2.

La capacità di trasporto pari alla differenza tra la capacità massima giornaliera del Terminale Esente di cui al successivo paragrafo 7.3.1 e la capacità conferita all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente nel corso del processo di cui al successivo paragrafo 7.3, viene mantenuta disponibile per il conferimento all'Impresa di Rigassificazione stessa per i cinque Anni Termici successivi alla data di entrata in esercizio del Terminale Esente, ovvero alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto, qualora questa sia successiva alla data di entrata in esercizio del Terminale Esente.

7.2.1) *Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente – Capacità di trasporto di nuova realizzazione*

Nel caso in cui presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente indicato nella richiesta di cui al successivo paragrafo 7.3.1, la capacità di trasporto non esista o non sia in corso di realizzazione al momento del ricevimento della richiesta stessa, così come risultante dall'ultima pubblicazione antecedente l'avvio del processo di cui al successivo paragrafo 7.3, la capacità di trasporto di nuova realizzazione viene conferita - nell'ambito del processo di cui al successivo paragrafo 7.3 - con decorrenza dalla data di disponibilità della capacità stessa:

- all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente, per un periodo pari all'esenzione ottenuta;
- agli altri soggetti richiedenti, per uno o più Anni Termici fino a un massimo di cinque.

Qualora la capacità di trasporto tecnicamente realizzabile nel Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente risulti inferiore a quella necessaria per soddisfare le capacità complessivamente richieste, la capacità di trasporto di nuova realizzazione viene conferita prioritariamente all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente, nei limiti della capacità tecnicamente realizzabile. L'eventuale capacità di trasporto rimanente viene conferita agli altri soggetti richiedenti, pro-quota rispetto alle richieste di cui al paragrafo 7.3.2.

7.2.2) *Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente - Capacità di trasporto esistente o in fase di realizzazione*

Nel caso in cui presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente indicato nella richiesta di cui al successivo paragrafo 7.3.1, la capacità di trasporto sia esistente o in corso di realizzazione al momento del ricevimento della richiesta stessa, così come risultante dall'ultima pubblicazione antecedente l'avvio del processo di cui al successivo paragrafo 7.3, la capacità di trasporto viene conferita secondo le modalità di seguito riportate.

Qualora la capacità di trasporto esistente o in corso di realizzazione presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente sia sufficiente a soddisfare tutte le richieste pervenute, la capacità di trasporto viene conferita:

- all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente nell'ambito del processo di cui al successivo paragrafo 7.3 per un periodo pari all'esenzione ottenuta;
- agli altri soggetti richiedenti, secondo le modalità previste per i processi di conferimento ad inizio Anno Termico e ad Anno Termico avviato di cui ai precedenti paragrafi 4 e 6 del presente capitolo.

Qualora la capacità di trasporto esistente o in corso di realizzazione presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente non sia sufficiente a soddisfare tutte le richieste pervenute, le capacità di trasporto esistenti, in corso di realizzazione e di nuova realizzazione vengono conferite:

- i) nell'ambito del processo di cui al successivo paragrafo 7.3 - con decorrenza dalla data di disponibilità della capacità di nuova realizzazione necessaria al soddisfacimento delle richieste di cui ai successivi paragrafi 7.3.1 e 7.3.2, secondo le modalità indicate al precedente paragrafo 7.2.1;
- ii) sino alla data di disponibilità della capacità di nuova realizzazione necessaria al soddisfacimento delle richieste di cui ai successivi paragrafi 7.3.1 e 7.3.2:
 - prioritariamente agli altri soggetti richiedenti secondo le modalità indicate al precedente paragrafo 5.2.1 del presente Capitolo;
 - per la parte di capacità rimanente, all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente, secondo le modalità previste ai precedenti paragrafi 5 e 6 del presente capitolo;
 - per la parte di capacità ulteriormente rimanente, agli altri soggetti richiedenti secondo le modalità previste ai precedenti paragrafi 5.2.1 e 6 del presente capitolo.

7.3) Processo di conferimento di capacità di trasporto presso i Punti di Entrata interconnessi con i Terminali Esenti

7.3.1) Richiesta di accesso alla Rete Nazionale di Gasdotti

La richiesta di accesso deve essere presentata dall'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente e dovrà contenere, pena l'irricevibilità della stessa, le seguenti informazioni:

- l'indicazione del Punto di Entrata;
- la capacità di trasporto richiesta al Punto di Entrata, espressa in kWh/giorno, compresa tra il valore minimo ed il valore massimo di cui al precedente paragrafo 7.2;
- l'indicazione del periodo di tempo per il quale viene richiesta la capacità di trasporto, la cui durata deve essere pari alla durata dell'esenzione dal regime di accesso a terzi ottenuta.

Contestualmente alla richiesta di accesso, pena l'irricevibilità della stessa, l'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente è tenuta a presentare una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, con cui consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere attesta:

- il possesso dell'esenzione dal regime di accesso a terzi di cui alla legge n°239/04, accordata in data antecedente al Decreto 28 aprile 2006;
- la sottoscrizione di un contratto di allacciamento per l'interconnessione del Terminale Esente alla rete di trasporto;
- la capacità massima giornaliera di rigassificazione del Terminale Esente, espressa in kWh/giorno;
- la capacità di rigassificazione oggetto di esenzione e la capacità di rigassificazione residua del Terminale Esente, espresse in kWh/giorno, la cui somma deve risultare pari alla della capacità massima giornaliera di rigassificazione del Terminale Esente, indicata al punto precedente;

- i tempi previsti per l'entrata in esercizio del Terminale Esente, con la specificazione di eventuali periodi di avviamento;
- la durata dell'esenzione ottenuta;
- il versamento, a titolo di deposito cauzionale non fruttifero, di un ammontare pari alla capacità giornaliera richiesta moltiplicata per il corrispettivo unitario di capacità del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente o, qualora il corrispettivo di tale Punto di Entrata non sia disponibile, per il corrispettivo unitario del Punto di Entrata più vicino, e comunque non superiore a 100.000 euro.

Le dichiarazioni sostitutive di atto di notorietà e le autocertificazioni devono essere corredate da una dichiarazione sostitutiva di certificazione, disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, attestante la titolarità dei poteri di rappresentanza, accompagnata da una copia fotostatica di un documento d'identità.

7.3.2) *Ulteriori richieste di accesso alla Rete Nazionale di Gasdotti*

Snam Rete Gas, entro cinque giorni lavorativi dalla data di ricevimento della richiesta di capacità di trasporto da parte dell'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente, dopo aver definito l'esatta localizzazione del Punto di Entrata congiuntamente all'Impresa di Rigassificazione stessa ed alle altre Imprese di trasporto interessate, avvia una procedura aperta alla partecipazione di tutti i soggetti interessati, per il conferimento di capacità di trasporto in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, pubblicando sul proprio sito Internet le seguenti informazioni:

- a) il Punto di Entrata, e la relativa localizzazione, in corrispondenza del quale è pervenuta la richiesta di capacità di trasporto, di cui al precedente paragrafo 7.3.1;
- b) la data prevista per l'entrata in esercizio del Terminale Esente di cui al precedente paragrafo 7.3.1;
- c) il termine ultimo per la presentazione di richieste di capacità in corrispondenza del Punto di Entrata in oggetto da parte dei soggetti interessati; tale termine - se non diversamente indicato dall'Autorità - è pari ad un mese a partire dalla data di pubblicazione della comunicazione sul sito Internet del Trasportatore.

Le richieste di capacità di trasporto da parte dei soggetti interessati in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente devono, pena l'irricevibilità delle stesse, pervenire a Snam Rete Gas entro il termine ultimo di cui al precedente punto c) e contenere le seguenti informazioni:

- la capacità di trasporto richiesta presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esentato, espressa in kWh/giorno, limitatamente alle quantità contrattuali massime giornaliere dei contratti di importazione;
- gli Anni Termici per i quali si richiede la capacità di trasporto fino ad una durata massima di cinque anni.

Contestualmente alla richiesta di capacità di trasporto, pena l'irricevibilità della stessa, il soggetto richiedente è tenuto a presentare una dichiarazione sostitutiva di atto di

notorietà, disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, con cui consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere attesta:

- la titolarità di uno o più contratti di importazione di gas naturale, così come definiti al paragrafo 7.2, evidenziando, per ciascun contratto d'importazione e per ciascun Anno Termico la categoria contrattuale (indicando se si tratta di contratto di acquisto di gas naturale, con consegna presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, delle quantità di gas per la cui immissione nella rete di trasporto nazionale viene richiesta capacità oppure contratto di acquisto di gas naturale con punto di consegna situato all'estero integrato da contratto/i di trasporto dal punto di consegna fino al Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente), la quantità massima giornaliera e il relativo Paese, appartenente o non appartenente all'Unione Europea, dove il gas è stato prodotto, che rappresentano tutti gli elementi necessari ai fini del conferimento della capacità di trasporto nel Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, ai sensi della Delibera n°168/06;
- il versamento, a titolo di deposito cauzionale non fruttifero, di un ammontare pari alla capacità giornaliera richiesta moltiplicata per il corrispettivo unitario di capacità del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente o, qualora il corrispettivo di tale Punto di Entrata non sia disponibile, per il corrispettivo unitario del Punto di Entrata più vicino, e comunque non superiore a 100.000 euro.

Le dichiarazioni sostitutive di atto di notorietà e le autocertificazioni devono essere corredate da una dichiarazione sostitutiva di certificazione, disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, attestante la titolarità dei poteri di rappresentanza, accompagnata da una copia fotostatica di un documento d'identità.

7.3.3) Individuazione e conferimento della capacità di trasporto

Entro dieci giorni lavorativi dal termine ultimo per la presentazione delle richieste di cui al precedente paragrafo 7.3.2, Snam Rete Gas, sulla base delle richieste pervenute e, se necessario, coordinandosi con le altre Imprese di Trasporto, provvede a quantificare la nuova capacità di trasporto che può essere realizzata e ad individuare i tempi necessari per mettere a disposizione tale capacità, nonché a comunicare, in relazione al Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, a ciascun soggetto richiedente:

- il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente e la relativa localizzazione;
- la pressione minima contrattuale al Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente;
- le capacità di trasporto esistenti, in corso di realizzazione e di nuova realizzazione necessarie per soddisfare le richieste pervenute;
- in relazione alla capacità di nuova realizzazione, la data entro la quale può essere resa disponibile la nuova capacità, e l'intervallo temporale, di ampiezza massima pari a sei mesi, all'interno del quale tale data può essere spostata.
- la capacità di trasporto conferita e la durata del conferimento, in accordo a quanto stabilito ai precedenti paragrafi 7.2.1 e 7.2.2;
- il corrispettivo unitario di capacità stimato, pari al corrispettivo unitario di capacità del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente se esistente, o qualora il

corrispettivo di tale Punto di Entrata non sia disponibile, il corrispettivo del Punto di Entrata più vicino.

Snam Rete Gas ha la facoltà di richiedere all'Autorità una proroga del termine sopra indicato qualora il periodo di tempo stabilito non sia ritenuto sufficiente per la determinazione della nuova capacità di trasporto e per l'individuazione dei tempi necessari alla sua messa a disposizione.

Qualora l'Autorità conceda una proroga al termine sopra indicato, Snam Rete Gas provvederà ad informare i soggetti interessati circa il nuovo termine ultimo per la comunicazione delle informazioni sopra riportate.

7.3.4) *Richiesta impegnativa di conferimento*

Ciascun soggetto richiedente è tenuto a far pervenire a Snam Rete Gas gli impegni di capacità di trasporto che intende sottoscrivere mediante richiesta impegnativa di conferimento, il cui testo è riportato sul sito Internet di Snam Rete Gas.

La richiesta impegnativa di conferimento, pena l'irricevibilità della stessa, dovrà:

- a) pervenire a Snam Rete Gas entro dieci giorni lavorativi dal termine per l'invio della comunicazione di cui al precedente paragrafo 7.3.3;
- b) indicare gli impegni di capacità di trasporto che il soggetto richiedente intende sottoscrivere, nei limiti delle capacità conferite da Snam Rete Gas, nonché la data e l'intervallo temporale (di ampiezza almeno pari a quella indicata da Snam Rete Gas e comunque non superiore a sei mesi), per cui si richiede la disponibilità della capacità di trasporto. La data e/o l'inizio dell'intervallo temporale, indicati nella richiesta impegnativa di conferimento, non potranno essere antecedenti alla data e/o all'inizio dell'intervallo temporale indicati da Snam Rete Gas nella comunicazione di cui al precedente paragrafo 7.3.3;
- c) contenere l'impegno a sottoscrivere, entro dieci giorni lavorativi dal ricevimento da parte di Snam Rete Gas della richiesta impegnativa di conferimento, ovvero della comunicazione relativa all'accettazione dell'anticipo della data e/o dell'intervallo temporale di seguito descritta, il Contratto di Trasporto di cui al successivo paragrafo 9.2 per gli impegni di capacità allegati allo stesso, nonché ad attivare lo strumento finanziario secondo quanto previsto al paragrafo 9.2;
- d) essere corredata da una garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario o da filiale/succursale italiana di banca estera pari al 20% del massimo corrispettivo annuale di capacità, calcolato sulla base del corrispettivo unitario di capacità indicato da Snam Rete Gas nella comunicazione di cui al precedente paragrafo 7.3.3. Il testo della garanzia bancaria è riportato in Allegato 5/E.

Al momento della presentazione della garanzia bancaria di cui al precedente punto d), , Snam Rete Gas provvederà ad attivare la restituzione ai soggetti richiedenti del deposito cauzionale di cui ai precedenti paragrafi 7.3.1 e 7.3.2.

Qualora uno o più soggetti richiedenti non presentino e/o presentino richieste impegnative di conferimento per capacità di trasporto inferiori a quelle conferite da Snam Rete Gas con la comunicazione di cui al precedente paragrafo 7.3.3, il Trasportatore potrà proporre ai soggetti che abbiano presentato la propria richiesta

impegnativa di conferimento l'anticipazione della data e/o dell'intervallo temporale entro la quale può essere resa disponibile la capacità di trasporto.

Entro due giorni lavorativi dall'invio di tale proposta, i soggetti richiedenti sono tenuti a far pervenire a Snam Rete Gas, pena l'irricevibilità della stessa, la comunicazione relativa all'accettazione dell'anticipo della data e/o dell'intervallo temporale proposti da Snam Rete Gas, che costituisce modifica della richiesta impegnativa.

7.4) Conferimento ai Terminali Esenti della capacità di trasporto non conferita nell'ambito del processo di cui al paragrafo 7.3

La capacità di trasporto pari alla differenza tra la capacità massima giornaliera del Terminale Esente di cui al paragrafo 7.3.1 e la capacità conferita all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente nel corso del processo di cui al paragrafo 7.3, viene mantenuta disponibile per il conferimento all'Impresa di Rigassificazione stessa per i cinque Anni Termici successivi alla data di entrata in esercizio del Terminale Esente, ovvero alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto, qualora questa sia successiva alla data di entrata in esercizio del Terminale Esente.

Detta capacità è conferita per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi pari ad uno o più anni termici, ovvero per periodi inferiori a un anno termico.

Le richieste di capacità di trasporto da parte dell'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente possono essere presentate al Trasportatore in qualunque momento dell'Anno Termico - fino al termine del quinto Anno Termico successivo all'entrata in esercizio del Terminale Esente - nei limiti della capacità mantenuta disponibile e per un periodo di uno o più Anni Termici pari al massimo alla durata residua dell'esenzione ottenuta, mediante la sottoscrizione di un addendum al Contratto di Trasporto, disponibile sul sito Internet del Trasportatore, corredato delle garanzie finanziarie di cui ai paragrafi 1.2.2 e 1.2.3.

Il Trasportatore conferisce la capacità di trasporto richiesta entro tre giorni lavorativi dalla data in cui sono pervenuti l'addendum sottoscritto e le garanzie finanziarie, mediante restituzione di copia dell'addendum stesso debitamente controfirmato.

Il conferimento avrà decorrenza a partire dal secondo giorno successivo alla data di sottoscrizione dell'addendum da parte del Trasportatore, salvo decorrenza successiva indicata all'atto della richiesta.

Ai fini del conferimento della capacità di trasporto di durata inferiore a un Anno Termico, si applicano i medesimi criteri descritti al precedente paragrafo 4.5, nonché le medesime procedure, i termini e le modalità descritti ai precedenti paragrafi 5 e 6 con riferimento ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione.

Decorsi i cinque Anni Termici, l'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente ha diritto di richiedere la capacità di trasporto ancora disponibile in corrispondenza del Punto di Entrata in oggetto nei limiti della capacità massima

giornaliera di cui al paragrafo 7.3.1 e per un periodo pari al massimo alla durata dei contratti di rigassificazione per i quali la capacità viene richiesta, ma comunque non superiore alla durata residua dell'esenzione ottenuta. A tal fine, la richiesta di capacità dovrà essere corredata da una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas, con cui il soggetto richiedente, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, attesta la durata dei contratti di rigassificazione per i quali la capacità di trasporto viene richiesta. La capacità di trasporto viene conferita prioritariamente all'Impresa di Rigassificazione secondo le modalità e le tempistiche sopra indicate.

La capacità di trasporto non conferita all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il Terminale Esente decorsi i cinque Anni Termici successivi alla data di entrata in esercizio del Terminale stesso, ovvero alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto, qualora questa sia successiva alla data di entrata in esercizio del Terminale Esente, viene resa disponibile per il conferimento ad altri soggetti, nell'ambito dei processi di conferimento ad inizio Anno Termico e ad Anno Termico avviato di cui ai precedenti paragrafi 4 e 6¹⁴.

8) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ AI SENSI DELLA DELIBERA ARG/GAS 02/10

8.1) Oggetto del conferimento

Oggetto del conferimento è la capacità di trasporto espressa in kWh/giorno, per il trasporto di gas naturale su base continua per periodi pari ad uno o più Anni Termici, presso:

- Punti di Entrata della RN interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di nuova realizzazione ovvero di potenziamento;
- Punti di Entrata e di Uscita della RN interconnessi con Infrastrutture UE o non Ue oggetto di nuova realizzazione ovvero di potenziamento.

Condizione per l'attivazione del processo di conferimento descritto nel presente paragrafo 8 è la presentazione di una richiesta di accesso alla Rete Nazionale di Gasdotti ("Prima Richiesta") presso un Punto di Entrata, esistente o da realizzare, interconnesso con una infrastruttura tra quelle sopra descritte in relazione alla quale sia stata accordata una Esenzione TPA ovvero sia stato accordato un Diritto AP.

Sono esclusi dalla disciplina descritta nel presente paragrafo i Terminali Esenti, oggetto delle procedure di cui al precedente paragrafo 7.

8.2) Prima Richiesta

I soggetti aventi diritto a presentare la Prima Richiesta, nonché il contenuto della stessa e le relative modalità di presentazione sono descritte ai successivi paragrafo 8.2.1, 8.2.2 e 8.2.3.

8.2.1) Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA

Il soggetto avente diritto a presentare richiesta di capacità presso un Punto di Entrata interconnesso con un terminale di rigassificazione di nuova realizzazione ovvero

¹⁴ [rientra nelle disponibilità del Trasportatore]

oggetto di potenziamento per il quale sia stata accordata una Esenzione TPA, è l'Impresa di Rigassificazione titolare della Esenzione. L'Impresa di Rigassificazione richiede capacità:

- per un valore almeno pari al *Send Out* massimo giornaliero del terminale rapportato alla percentuale di Esenzione TPA ottenuta e per il periodo corrispondente all'Esenzione TPA stessa;
- per un valore massimo pari al *Send Out* massimo giornaliero del terminale e per il periodo corrispondente all'Esenzione TPA stessa.

Nella richiesta, l'Impresa di Rigassificazione, utilizzando la apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:

- a) la titolarità dell'Esenzione TPA;
- b) la quota di capacità del terminale per la quale è stata accordata l'Esenzione TPA e la relativa durata, nonché le eventuali variazioni nel tempo;
- c) ove la capacità richiesta sia inferiore al *Send Out* massimo giornaliero del terminale, l'avvenuto avvio della procedura pubblica per l'assegnazione della Capacità Residua e, qualora tale procedura sia conclusa, l'entità e la durata della capacità di rigassificazione conferita in esito alla stessa;
- d) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;

e indica:

- e) il Punto di Entrata, esistente o da realizzare (indicando, in tal caso, l'area di interesse ove realizzare il Punto di Entrata) in corrispondenza del terminale;
- f) durata e decorrenza del servizio di trasporto (in termini di data di messa a disposizione della capacità), coerenti con i vincoli dell'Esenzione TPA accordata;
- g) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni;
- h) le informazioni di cui al paragrafo 1.3.2.

La Prima Richiesta è presentata a Snam Rete Gas e in copia alle altre imprese di trasporto interessate, all'Autorità e al Ministero dello Sviluppo Economico.

8.2.2) Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture UE oggetto di Esenzione TPA

Il soggetto ovvero i soggetti aventi diritto a presentare richiesta di capacità presso un Punto di Entrata interconnesso con una Infrastruttura UE di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento per il quale sia stata accordata una Esenzione TPA, sono il soggetto ovvero i soggetti importatori che investono direttamente o indirettamente, sottoscrivendo impegni di approvvigionamento e trasporto di lunga durata nella Infrastruttura UE. Il soggetto richiede capacità presso il Punto sopra descritto per valori e per durate coerenti con i contratti di importazione, ovvero con gli accordi impegnativi finalizzati alla sottoscrizione di contratti di importazione, nei limiti in cui tali contratti ed accordi hanno formato presupposto per il riconoscimento dell'Esenzione TPA.

Nella richiesta, il soggetto richiedente, utilizzando la apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:

- a) di investire, direttamente o indirettamente, tramite la sottoscrizione di contratti di approvvigionamento e trasporto di lunga durata, nella realizzazione della Infrastruttura UE;
- b) che gli impegni di cui al comma a) hanno formato presupposto per il riconoscimento della Esenzione TPA;
- c) la durata e l'entità della capacità di trasporto presso il Punto di Entrata conseguenti agli impegni di cui alla lettera a). La durata e l'entità attestate corrispondono a quelle trasmesse, in relazione al soggetto richiedente, dal soggetto che realizza l'infrastruttura e individuate al precedente paragrafo 1.3.2, punto 4, lettera a);
- d) in relazione alla lettera c), il possesso delle autorizzazioni all'importazione ai sensi del Decreto legislativo n. 164/00 rilasciate dal Ministero dello Sviluppo Economico, ovvero la dichiarazione del Paese UE in cui il gas è stato prodotto;
- e) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;

e indica:

- f) il Punto di Entrata, esistente o da realizzare (indicando, in tal caso, l'area di interesse ove realizzare il Punto di Entrata) in corrispondenza dell'Infrastruttura UE;
- g) la capacità di trasporto richiesta presso il Punto di cui alla lettera f), coerente con quanto attestato alla precedente lettera c);
- h) durata e decorrenza del servizio di trasporto (in termini di data di messa a disposizione della capacità), coerenti con quanto attestato alla lettera c);
- i) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni;
- j) il soggetto che realizza l'infrastruttura, allegando la documentazione descritta al paragrafo 1.3.2, ovvero assicurandone la trasmissione al Trasportatore da parte del medesimo soggetto. Tale documentazione, o parte della stessa, possono essere trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura a Snam Rete Gas. In tal caso il soggetto richiedente fornisce nella propria richiesta l'elenco delle informazioni di cui al presente paragrafo che vengono trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura;
- k) eventuali altri Punti di Entrata/Uscita oggetto di richiesta di capacità.

Qualora il soggetto che realizza l'infrastruttura abbia attestato il possesso dell'autorizzazione di cui al paragrafo 1.3.2, punto 7 e nel caso in cui il periodo tra la presentazione della richiesta e la decorrenza del servizio richiesta sia superiore a 2 anni, il soggetto richiedente può effettuare l'attestazione di cui alla lettera d) entro il termine del giorno corrispondente alla metà del periodo che intercorre tra la data di sottoscrizione del Contratto di cui al paragrafo 9.3 e la data di messa a disposizione della capacità di trasporto contenuta nel medesimo Contratto. La mancata presentazione della documentazione entro tale termine comporta la risoluzione anticipata del contratto di cui al Capitolo 19, paragrafo 3.

L'indicazione di Punti di cui alla lettera k), comporta la presentazione, nell'ambito della medesima richiesta, per ciascuno di tali Punti, della documentazione di cui ai paragrafi 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2.

La Prima Richiesta è presentata a Snam Rete Gas e in copia alle altre imprese di trasporto interessate, all'Autorità e al Ministero dello Sviluppo Economico.

I soggetti aventi diritto possono presentare la richiesta in maniera congiunta, in tal caso attestando i requisiti di ciascun soggetto avente diritto nonché la relativa richiesta. Gli stessi possono altresì avvalersi del soggetto che realizza l'infrastruttura per la presentazione della richiesta. In tal caso detto soggetto è tenuto ad allegare alla Prima Richiesta, pena l'irricevibilità della stessa, la delega debitamente sottoscritta da ciascuno dei soggetti richiedenti utilizzando l'apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.

Il soggetto ovvero i soggetti richiedenti specificano altresì le informazioni di cui al presente paragrafo soggette a vincolo di riservatezza, ad eccezione delle informazioni oggetto di pubblicazione ai sensi dell'articolo 5, comma 2, della Delibera ARG/gas 02/10.

8.2.3) *Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture non UE oggetto di Diritto AP*

Il soggetto ovvero i soggetti aventi diritto a presentare richiesta di capacità presso un Punto di Entrata interconnesso con una Infrastruttura non UE di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento per il quale sia stato accordato un Diritto AP, sono il soggetto ovvero i soggetti titolari di tale Diritto AP.

Il soggetto richiede capacità per valori e per durate corrispondenti al Diritto AP accordatogli.

Nella richiesta, il soggetto richiedente, utilizzando la apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:

- a) la titolarità del Diritto AP;
- b) il valore della capacità di trasporto per il quale è stato accordato al soggetto il Diritto di cui al precedente alinea e la relativa durata, nonché le eventuali variazioni nel tempo;
- c) in relazione alla lettera b), il possesso delle autorizzazioni all'importazione ai sensi del Decreto legislativo n. 164/00 rilasciate dal Ministero dello Sviluppo Economico, ovvero la dichiarazione del Paese UE in cui il gas è stato prodotto;
- d) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;

e indica:

- e) il Punto di Entrata, esistente o da realizzare (indicando, in tal caso, l'area di interesse ove realizzare il Punto di Entrata) in corrispondenza dell'Infrastruttura non UE;
- f) la capacità di trasporto richiesta presso il Punto di cui alla lettera e), coerente con il Diritto AP accordato;
- g) durata e decorrenza del servizio di trasporto (in termini di data di messa a disposizione della capacità), presso il Punto di cui alla lettera e), coerenti con il Diritto AP accordato;
- h) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni;
- i) il soggetto che realizza l'infrastruttura, allegando la documentazione descritta al paragrafo 1.3.2, ovvero assicurandone la trasmissione al Trasportatore da parte del medesimo soggetto. Tale documentazione, o parte della stessa, possono essere trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura a Snam Rete Gas.

In tal caso il soggetto richiedente fornisce nella propria richiesta l'elenco delle informazioni di cui al presente paragrafo che vengono trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura;

- j) eventuali altri Punti di Entrata/Uscita oggetto di richiesta di capacità.

Qualora il soggetto che realizza l'infrastruttura abbia attestato il possesso dell'autorizzazione di cui al paragrafo 1.3.2, punto 7 e nel caso in cui il periodo tra la presentazione della richiesta e la decorrenza del servizio richiesta sia superiore a 2 anni, il soggetto richiedente può effettuare l'attestazione di cui alla lettera c) entro il termine del giorno corrispondente alla metà del periodo che intercorre tra la data di sottoscrizione del Contratto di cui al paragrafo 9.3 e la data di messa a disposizione della capacità di trasporto contenuta nel medesimo Contratto. La mancata presentazione della documentazione entro tale termine comporta la risoluzione anticipata del contratto di cui al Capitolo 19, paragrafo 3.

L'indicazione di Punti di cui alla lettera j), comporta la presentazione, nell'ambito della medesima richiesta, per ciascuno di tali Punti, della documentazione di cui ai paragrafi 8.2.2, 8.2.3, 8.3.2.

La Prima Richiesta è presentata a Snam Rete Gas e in copia alle altre imprese di trasporto interessate, all'Autorità e al Ministero dello Sviluppo Economico.

I soggetti aventi diritto possono presentare la richiesta in maniera congiunta, in tal caso attestando i requisiti di ciascun soggetto nonché la relativa richiesta. Gli stessi possono altresì avvalersi del soggetto che realizza l'infrastruttura per la presentazione della richiesta. In tal caso detto soggetto è tenuto ad allegare alla Prima Richiesta, pena l'irricevibilità della stessa, la delega debitamente sottoscritta da ciascuno dei soggetti richiedenti utilizzando l'apposita modulistica pubblicata sul sito del Trasportatore.

Il soggetto ovvero i soggetti richiedenti specificano altresì le informazioni di cui al presente paragrafo soggette a vincolo di riservatezza, ad eccezione delle informazioni oggetto di pubblicazione ai sensi dell'articolo 5, comma 2, della Delibera ARG/gas 02/10.

8.2.4) *Verifica della Prima Richiesta*

La Prima Richiesta, ai fini della sua ricevibilità, deve essere presentata attraverso la compilazione dell'apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, debitamente sottoscritta in tutte le sue parti, corredata della dichiarazione di cui al paragrafo 1.3.2 e della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3. In relazione ad una richiesta ricevibile, Snam Rete Gas verifica:

- la completezza delle informazioni contenute nella richiesta;
- la coerenza delle informazioni nell'ambito della singola richiesta e del complesso delle richieste ricevute, ed in particolare la coerenza tra capacità e durata del servizio richieste, quantità e durata dell'Esenzione TPA/Diritto AP attestate e dati riportati nella dichiarazione di cui al precedente paragrafo 1.3.2.

Snam Rete Gas trasmette i dati della richiesta al Ministero dello Sviluppo Economico per le verifiche di competenza circa la correttezza delle informazioni.

La Prima Richiesta si intende positivamente verificata quando sia verificata la completezza e la coerenza delle informazioni ricevute, nonché la correttezza delle stesse secondo quanto confermato dal Ministero dello Sviluppo Economico. Sino alla ricezione degli esiti da parte del Ministero la verifica si intende in corso.

A tal proposito, non si intenderà positivamente verificata una Prima Richiesta presso un Punto interconnesso con Infrastrutture UE o non UE oggetto di Esenzione ovvero di Diritto AP, ove non sia presentata, presso il medesimo Punto, richiesta da parte di tutti i soggetti aventi diritto, di cui al precedente paragrafo 8.2.2 o 8.2.3. Faranno fede le dichiarazioni di cui al paragrafo 1.3.2 come validate dal Ministero dello Sviluppo Economico.

L'esito della verifica è comunicato da Snam Rete Gas entro il 10° giorno lavorativo successivo alla ricezione della Prima Richiesta e comunque non oltre il 5° giorno lavorativo successivo alla data di ricezione delle verifiche effettuate dal sopra citato Ministero, se posteriore.

In caso di esito negativo della verifica della richiesta, il Trasportatore fornisce evidenza delle informazioni carenti e/o non congruenti al soggetto ovvero ai soggetti richiedenti (a ciascun soggetto per i soli aspetti che lo riguardano), ovvero al soggetto munito degli appositi poteri di delega, con la conseguenza che i termini temporali per la verifica di cui al precedente capoverso si intendono decorrere nuovamente dalla data di ricezione delle integrazioni e/o rettifiche.

8.3) Procedura Aperta

Ai sensi della Delibera ARG/gas 02/10, con Procedura Aperta si intende una procedura finalizzata allo sviluppo coordinato della Rete Nazionale in riferimento alle richieste di accesso a capacità di nuova realizzazione riguardante anche Punti di Entrata/Uscita diversi da quelli per i quali è stata presentata la Prima Richiesta.

La Procedura Aperta si intende avviata con la pubblicazione delle informazioni di cui al successivo paragrafo 8.3.1 e si intende conclusa al momento del termine per la trasmissione al Trasportatore delle richieste impegnative di conferimento di cui al successivo paragrafo 8.5.2, ovvero, se precedente, al momento in cui siano pervenute al Trasportatore tutte le richieste impegnative di conferimento.

Sino alla conclusione di una Procedura Aperta Snam Rete Gas non è tenuta ad avviare una nuova Procedura Aperta.

8.3.1) Avvio della Procedura Aperta

Una volta concluse con esito positivo le verifiche di cui al precedente paragrafo 8.2.4, contestualmente alla comunicazione dell'esito al soggetto ovvero ai soggetti richiedenti, Snam Rete Gas procede all'avvio della Procedura Aperta tramite la pubblicazione sul proprio sito Internet delle seguenti informazioni:

- indicazione dell'avvenuta ricezione della Prima Richiesta;

- indicazione dei Punti oggetto della Prima Richiesta e loro relativa localizzazione, specificando per ciascun Punto:
 - i. i valori di capacità richiesti;
 - ii. la decorrenza e la durata del servizio di trasporto richieste;
 - iii. indicazioni circa la capacità di trasporto che, con riferimento alla prima richiesta se confermata, potrà essere resa disponibile in base alle disposizioni dell'articolo 5 comma 1 del decreto 28 aprile 2006, fatte salve le verifiche di cui al paragrafo 8.3.3;
 - iv. indicazioni circa la capacità di trasporto corrispondente alla Capacità Residua dell'Infrastruttura UE o non UE oggetto della Prima Richiesta e i relativi criteri di conferimento in coerenza con le disposizioni emanate a tal fine dall'Autorità;
- i termini per la presentazione delle richieste e indicazioni circa i termini per la proposta di conferimento della capacità da parte di Snam Rete Gas di cui al successivo paragrafo 8.5.1.

Snam Rete Gas aggiorna la pubblicazione di cui al presente paragrafo in relazione alle richieste pervenute nell'ambito della Procedura Aperta. L'aggiornamento della pubblicazione è effettuato entro i 10 giorni lavorativi successivi al completamento delle verifiche di cui al successivo paragrafo 8.3.3.

8.3.2) *Presentazione delle richieste*

Nell'ambito della Procedura Aperta possono essere avanzate richieste di capacità di trasporto presso i Punti oggetto della Prima Richiesta e/o presso altri Punti di Entrata/Uscita, esistenti o da realizzare, interconnessi con infrastrutture di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento.

Ciascun soggetto interessato può richiedere capacità di trasporto presso uno o più Punti di Entrata/Uscita.

Il termine per la presentazione di richieste di capacità di trasporto nell'ambito della Procedura Aperta corrisponde al 30° giorno successivo alla data di pubblicazione di cui al precedente paragrafo 8.3.1. La data sarà specificata da Snam Rete Gas nell'ambito della medesima pubblicazione di cui al precedente paragrafo 8.3.1.

I soggetti aventi diritto a partecipare alla Procedura Aperta, nonché i requisiti e il contenuto delle richieste sono descritti di seguito.

8.3.2.1) *Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA*
Presso un Punto di Entrata interconnesso con un terminale di rigassificazione di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento, per il quale sia stata accordata una Esenzione TPA, ha diritto a presentare richiesta di capacità l'Impresa di Rigassificazione di cui al precedente paragrafo 8.2.1. Detto soggetto richiede capacità di trasporto secondo modalità e contenuti descritti nel medesimo paragrafo 8.2.1.

8.3.2.2) *Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP*

Presso un Punto di Entrata interconnesso con una Infrastruttura Ue o non UE di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento per la quale sia stata accordata una Esenzione TPA o un Diritto AP, hanno diritto a presentare richiesta di capacità:

- i soggetti di cui al precedente paragrafo 8.2, in possesso dei requisiti descritti nel medesimo paragrafo. Detti soggetti richiedono capacità di trasporto secondo modalità e contenuti descritti ai precedenti paragrafi 8.2.2 e 8.2.3;
- i soggetti interessati alla capacità di trasporto corrispondente alla Capacità Residua, per valori e per durate corrispondenti ai contratti di importazione, ovvero agli accordi impegnativi finalizzati alla sottoscrizione di contratti di importazione. Nella richiesta il soggetto, utilizzando la apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:
 - a) durata ed entità dei contratti in relazione al Punto di cui alla successiva lettera e);
 - b) il possesso delle autorizzazioni all'importazione ai sensi del Decreto legislativo n. 164/00 rilasciate dal Ministero dello Sviluppo Economico, ovvero la dichiarazione del Paese UE in cui il gas è stato prodotto;
 - c) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;
 - d) eventuali ulteriori elementi sulla base delle disposizioni dell'Autorità ai sensi della citata Delibera ARG/gas 02/10 e del Decreto 28 aprile 2006;

e indica:

- e) il Punto di Entrata, esistente o da realizzare, interconnesso con l'Infrastruttura;
- f) la capacità di trasporto richiesta, durata e decorrenza del servizio di trasporto, coerenti con i contratti attestati;
- g) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni.

Le richieste di capacità devono prevedere capacità non nulle per ciascun anno del periodo per cui è richiesto il servizio di trasporto, ed in particolare capacità non nulle per il primo Anno Termico oggetto di richiesta di servizio di trasporto.

8.3.2.3) *Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA*

Presso un Punto di Entrata interconnesso con un terminale di rigassificazione di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento, per il quale non sia stata accordata una Esenzione TPA, ha diritto a presentare richiesta di capacità l'Impresa di Rigassificazione che realizza nuova capacità di rigassificazione, in possesso delle relative autorizzazioni.

Tale Impresa richiede capacità sino ad un valore massimo pari al *Send Out* massimo giornaliero del terminale, per una durata di 5 anni. Nella richiesta detto soggetto, utilizzando l'apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:

- a) il possesso di tutte le autorizzazioni e concessioni necessarie per la realizzazione/potenziamento dell'infrastruttura;
- b) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;

e indica:

- c) il Punto di Entrata, esistente o da realizzare (indicando, in tal caso, l'area di interesse ove realizzare il Punto di Entrata) interconnesso con il terminale;
- d) durata e decorrenza del servizio di trasporto, coerenti con i vincoli sopra descritti;
- e) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni;
- f) le informazioni di cui al paragrafo 1.3.2.

L'attestazione di cui alla lettera a) può essere presentata contestualmente alla presentazione della richiesta impegnativa di conferimento di cui al paragrafo 8.5.2.

8.3.2.4) Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP

Presso un Punto di Entrata/Uscita interconnesso con una Infrastruttura UE o non UE di nuova realizzazione ovvero oggetto di potenziamento per la quale non sia stata accordata una Esenzione TPA o un Diritto AP, hanno diritto a presentare richiesta di capacità i soggetti interessati, secondo le disposizioni dell'Autorità ai sensi dell'articolo 12, comma 8, della Delibera ARG/gas 02/10.

Nella Richiesta il soggetto, utilizzando la apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, attesta tramite autocertificazione:

- a) durata ed entità dei contratti, ovvero impegni contrattuali, di acquisto e di trasporto in relazione ai Punti di cui alla successiva lettera e);
- b) il possesso delle autorizzazioni all'importazione ai sensi del Decreto legislativo n. 164/00 rilasciate dal Ministero dello Sviluppo Economico, ovvero la dichiarazione del Paese UE in cui il gas è stato prodotto;
- c) l'avvenuto versamento della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3;
- d) eventuali ulteriori elementi sulla base delle disposizioni dell'Autorità ai sensi della citata Delibera ARG/gas 02/10 e del Decreto 28 aprile 2006;

e indica:

- e) il Punto di Entrata/Uscita, esistente o da realizzare, interconnesso con l'Infrastruttura;
- f) presso ciascun Punto di cui alla lettera e), capacità di trasporto richiesta, durata e decorrenza del servizio di trasporto, coerenti con i contratti attestati;
- g) ove il valore della capacità richiesta sia modulato nel tempo, gli elementi che ne individuano le variazioni;
- h) il soggetto che realizza l'infrastruttura, allegando la documentazione descritta al paragrafo 1.3.2, ovvero assicurandone la trasmissione al Trasportatore da parte del medesimo soggetto. Tale documentazione, o parte della stessa, possono essere trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura a Snam Rete Gas. In tal caso il soggetto richiedente fornisce nella propria richiesta l'elenco delle

informazioni di cui al presente paragrafo che vengono trasmesse direttamente dal soggetto che realizza l'infrastruttura.

L'attestazione di cui alla lettera b), nonché l'attestazione di cui al paragrafo 1.3.2, punto 6, possono essere presentate contestualmente alla presentazione della richiesta impegnativa di conferimento di cui al paragrafo 8.5.2.

Le richieste di capacità devono prevedere capacità non nulle per ciascun anno del periodo per cui è richiesto il servizio di trasporto, ed in particolare capacità non nulle per il primo Anno Termico oggetto di richiesta di servizio di trasporto.

I soggetti interessati possono presentare la richiesta in maniera congiunta, in tal caso attestando i requisiti di ciascun richiedente nonché la relativa richiesta. I soggetti richiedenti possono altresì avvalersi del soggetto che realizza l'infrastruttura per la presentazione della richiesta. In tal caso il soggetto che realizza l'infrastruttura è tenuto ad allegare alla richiesta, pena l'irricevibilità della stessa, la delega debitamente sottoscritta da ciascuno dei soggetti rappresentati, utilizzando l'apposita modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.

8.3.3) *Verifica delle richieste*

La richiesta di capacità, ai fini della sua ricevibilità, deve essere presentata entro il termine descritto al precedente paragrafo 8.3.1, attraverso la compilazione della modulistica pubblicata sul sito Internet del Trasportatore, debitamente sottoscritta in tutte le sue parti e deve essere corredata della dichiarazione di cui al paragrafo 1.3.2 nonché della cauzione di cui al paragrafo 1.3.3, fatte salve le indicazioni di cui ai precedenti paragrafi 8.3.2.3 e 8.3.2.4. In relazione a ciascuna richiesta ricevibile, Snam Rete Gas verifica:

- la completezza delle informazioni contenute nella richiesta;
- la coerenza delle informazioni nell'ambito della singola richiesta e del complesso delle richieste ricevute, ed in particolare la coerenza tra capacità e durata del servizio richieste, quantità e durata dell'Esenzione TPA/Diritto AP attestate e dati riportati nella dichiarazione di cui al precedente paragrafo 1.3.2.

Snam Rete Gas trasmette i dati della richiesta al Ministero dello Sviluppo Economico per le verifiche di competenza circa la correttezza delle informazioni fornite nella richiesta. Qualora la richiesta riguardi capacità presso Punti oggetto di Prima Richiesta, ai fini della verifica faranno fede le dichiarazioni di cui al paragrafo 1.3.2, allegate alle Prima Richiesta come validate dal Ministero dello Sviluppo Economico.

La Prima Richiesta si intende positivamente verificata quando sia verificata la completezza e la coerenza delle informazioni ricevute, nonché la correttezza delle stesse secondo quanto confermato dal Ministero dello Sviluppo Economico. Sino alla ricezione degli esiti da parte del Ministero la verifica si intende in corso.

Il Trasportatore, entro i 10 giorni lavorativi successivi al termine di cui al paragrafo 8.3.1, e comunque non oltre il 5° giorno lavorativo successivo alla data di ricezione delle verifiche effettuate dal Ministero dello Sviluppo Economico se posteriore, comunica a ciascun soggetto richiedente l'esito della verifica.

In caso di esito negativo della verifica, il Trasportatore fornisce evidenza delle informazioni carenti e/o non congruenti al soggetto ovvero ai soggetti richiedenti (a ciascun soggetto per i soli aspetti che lo riguardano), ovvero al soggetto munito degli appositi poteri di delega, con la conseguenza che i termini per la verifica di cui al precedente capoverso si intendono decorrere nuovamente, dalla data di ricezione delle eventuali integrazioni e/o rettifiche, di ulteriori 10 giorni lavorativi e comunque per un periodo non eccedente il 5° giorno lavorativo successivo alla data di ricezione delle verifiche effettuate dal Ministero dello Sviluppo Economico, se posteriore.

Le eventuali integrazioni/rettifiche devono essere trasmesse entro il 5° giorno lavorativo dalla comunicazione di Snam Rete Gas (Termine Ultimo). Decorso tale Termine Ultimo in assenza della documentazione integrativa/rettificata la richiesta si intende negativamente verificata e non viene dato corso alla stessa.

Snam Rete Gas intenderà negativamente verificate richieste di capacità di trasporto corrispondenti a Capacità Residue presso Punti ove non sia stata richiesta, nell'ambito della medesima Procedura Aperta, capacità di trasporto corrispondente alla capacità oggetto di Esenzione ovvero di Diritto AP.

Snam Rete Gas intenderà altresì negativamente verificate e conseguentemente non darà corso a richieste presso Punti interconnessi con Infrastrutture UE o non UE oggetto di Esenzione ovvero di Diritto AP qualora non siano pervenute, entro il termine di cui al paragrafo 8.3.2, le richieste da parte degli altri soggetti aventi diritto presso il medesimo Punto, esclusi i soggetti richiedenti capacità corrispondenti alla Capacità Residua dell'Infrastruttura. Faranno fede le dichiarazioni di cui al paragrafo 1.3.2 come validate dal Ministero dello Sviluppo Economico.

8.3.4) *Determinazione della capacità di trasporto per il conferimento*

Sulla base delle richieste pervenute Snam Rete Gas, coordinandosi con le altre Imprese di Trasporto interessate, provvede a determinare le capacità di trasporto funzionali a soddisfare le richieste presentate nell'ambito della Procedura Aperta e i relativi tempi per la messa a disposizione delle stesse, tenuto conto della capacità esistente o in corso di realizzazione alla data di avvio della Procedura Aperta.

Nel rispetto del comma 11.2 della Delibera AEG/gas 02/10, la determinazione delle capacità di trasporto funzionali a soddisfare le richieste nell'ambito della Procedura Aperta è effettuata mantenendo, ove presente, in ciascun punto di entrata interconnesso con l'estero una capacità di trasporto coerente con la capacità di trasporto del sistema estero interconnesso.

Qualora presso ciascun Punto oggetto di richiesta non vi sia capacità esistente o in corso di realizzazione, alla data di avvio della Procedura Aperta, disponibili per il conferimento in misura sufficiente a soddisfare le richieste pervenute, Snam Rete Gas determina le capacità di nuova realizzazione prevedendo, nei limiti di realizzabilità tecnica:

- presso i Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA, una capacità di trasporto in misura pari al *Send Out* massimo giornaliero del terminale indicato dal soggetto che realizza l'infrastruttura;
- presso i Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture UE oggetto di Esenzione TPA, una capacità di trasporto in misura pari alla capacità indicata dal soggetto che realizza l'infrastruttura UE;
- presso i Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture non UE oggetto di Diritto AP, una capacità di trasporto in misura non inferiore alla capacità conferita ai soggetti titolari del Diritto AP aumentato di un valore pari al 5% di tale capacità complessiva.
- presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto AP, una capacità di trasporto in misura pari alle quantità richieste, fatte salve specifiche indicazioni dell'Autorità ai sensi dell'articolo 12 della Delibera ARG/gas 02/10.

L'esito delle determinazioni di cui al presente paragrafo sarà considerato ai fini della predisposizione della proposta di conferimento di cui al successivo paragrafo 8.5.1.

8.4) Criteri di conferimento

Snam Rete Gas conferisce le capacità di trasporto richieste ai soggetti richiedenti in possesso dei requisiti di cui ai precedenti paragrafi come descritto di seguito.

Qualora la capacità tecnicamente realizzabile determinata da Snam Rete Gas sia sufficiente a soddisfare le richieste pervenute, tale capacità viene conferita con decorrenza dalla data di disponibilità della capacità stessa ai soggetti richiedenti.

Qualora la capacità di trasporto tecnicamente realizzabile risulti inferiore a quella necessaria per soddisfare le capacità complessivamente richieste, ovvero le tempistiche di messa a disposizione della capacità non consenta di soddisfare le richieste complessivamente pervenute, la capacità di trasporto viene conferita con il seguente ordine di priorità:

1. presso i Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP, secondo l'ordine temporale con cui tali diritti sono stati accordati dal Ministero dello Sviluppo Economico;
2. presso Punti di Entrata/Uscita interconnessi con infrastrutture diverse dalle precedenti, con ripartizione pro-quota su ciascun Punto in base alle richieste.

8.4.1) Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA
Presso i Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA, la capacità di trasporto è conferita in base alla richiesta come verificata ai sensi dei paragrafi 8.2.4 e 8.3.3, per valori di capacità e durata come richieste dall'Impresa di Rigassificazione.

8.4.2) *Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP*

Presso Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture UE o non UE di nuova realizzazione ovvero potenziamento oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP, la capacità di trasporto è conferita:

- ai soggetti richiedenti di cui ai precedenti paragrafi 8.2, nella misura corrispondente alle richieste di cui ai medesimi paragrafi, coerenti con l'Esenzione TPA ovvero con il Diritto AP accordati;
- ai soggetti richiedenti capacità di trasporto corrispondente alla Capacità Residua di Infrastrutture UE oggetto di Esenzione TPA, nella misura e per la durata corrispondenti alle richieste di cui al paragrafo 8.3.2.2, come verificate ai sensi dei paragrafi 8.2.4 e 8.3.3;
- ai soggetti richiedenti capacità di trasporto corrispondente alla Capacità Residua di Infrastrutture non UE oggetto di Diritto AP, nella misura e per la durata determinate in esito alle procedure definite dall'Autorità ai sensi dell'articolo 6, commi 1÷ 4, del Decreto 28 aprile 2006.

8.4.3) *Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA*

Presso Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto AP, nella misura richiesta dall'Impresa di Rigassificazione che realizza l'infrastruttura e per un periodo di 5 anni.

8.4.4) *Punti di Entrata/Uscita interconnessi con infrastrutture non oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP*

Presso Punti di Entrata/Uscita interconnessi con Infrastrutture UE o non UE di nuova realizzazione ovvero potenziamento non oggetto di Esenzione TPA o di Diritto AP, la capacità è conferita sulla base di criteri e procedure trasparenti e non discriminatorie definite dall'Autorità ai sensi dell'articolo 12.8 della Delibera ARG/gas 02/10.

8.5) **Processo di conferimento**

8.5.1) *Proposta di conferimento*

In esito alle valutazioni e sulla base dei criteri di cui ai precedenti paragrafi 8.3.4 e 8.4, Snam Rete Gas provvede a comunicare a ciascun soggetto richiedente, in relazione ai Punti oggetto di richiesta, una proposta di conferimento, che contiene:

- a) il Punto o i Punti di Entrata/Uscita oggetto di richiesta e la relativa localizzazione;
- b) la pressione minima contrattuale al Punto di Entrata/Uscita;
- c) le capacità esistenti, in corso di realizzazione e di nuova realizzazione di cui al paragrafo 8.3.4, al fine di soddisfare la richiesta pervenuta;
- d) in relazione alla capacità di nuova realizzazione, la data entro la quale può essere resa disponibile tale capacità, e l'intervallo temporale, di ampiezza massima pari a 6 mesi, all'interno del quale ricade tale data;
- e) in relazione all'eventuale capacità esistente o in fase di realizzazione, la data in cui viene resa disponibile la stessa capacità e il periodo;

- f) la capacità di trasporto e la durata del conferimento, in accordo ai paragrafi 8.2, 8.3 e 8.4;
- g) il corrispettivo unitario di capacità ($CP_{e/u}$) del Punto di Entrata/Uscita interconnesso con l'infrastruttura oggetto di richiesta, se esistente, o stimato sulla base dei criteri tariffari in vigore al momento della presentazione della proposta di conferimento;
- h) l'entità minima della capacità di trasporto e la relativa durata che, ai sensi del Decreto 28 aprile 2006 e della Delibera ARG/gas 02/10, il soggetto richiedente è tenuto a confermare ove presenti richiesta impegnativa di conferimento di cui al successivo paragrafo 8.5.2;
- i) il termine per la presentazione della richiesta impegnativa di conferimento. Tale termine è di norma posto al 30° giorno successivo alla data di comunicazione della proposta di conferimento. Qualora Snam Rete Gas comunichi la proposta di conferimento in anticipo rispetto ai termini previsti al presente paragrafo, il termine per la presentazione della richiesta impegnativa di conferimento viene posticipato di un numero di giorni pari ai giorni di anticipo sino a un massimo di 30 giorni.

La comunicazione ai soggetti richiedenti della proposta di conferimento è effettuata entro 8 mesi decorrenti dal completamento delle verifiche di cui al precedente paragrafo 8.3.3.

Tale periodo è ridotto a 3 mesi decorrenti dal completamento delle verifiche di cui al precedente paragrafo 8.3.3, qualora le opere necessarie a soddisfare l'intera capacità oggetto di richiesta siano già contenute nei piani delle capacità pubblicati dal Trasportatore sul proprio sito Internet, come risultanti dall'ultima pubblicazione precedente la data di avvio della Procedura Aperta.

Il termine per la trasmissione della proposta di conferimento è comunicato ai soggetti richiedenti nei 30 giorni successivi al termine di cui al precedente paragrafo 8.3.1, ovvero al termine delle verifiche di cui al precedente paragrafo 8.3.3, se successiva.

8.5.2) *Richiesta impegnativa di conferimento*

Ciascun soggetto richiedente è tenuto a far pervenire a Snam Rete Gas gli impegni di capacità di trasporto che intende sottoscrivere mediante richiesta impegnativa di conferimento, il cui testo è pubblicato sul sito Internet di Snam Rete Gas.

La richiesta impegnativa di conferimento, pena l'irricevibilità della stessa, dovrà:

- a) pervenire a Snam Rete Gas entro il termine indicato da Snam Rete Gas nella proposta di conferimento di cui al precedente paragrafo 8.5.1;
- b) indicare gli impegni di capacità di trasporto (in termini di capacità e durata) che il soggetto richiedente intende sottoscrivere, nei limiti delle capacità proposte da Snam Rete Gas, nonché nel rispetto degli obblighi di cui al Decreto 28 aprile 2006 e alla Delibera ARG/gas 02/10;
- c) la data per cui si richiede la disponibilità della capacità di trasporto e il relativo intervallo temporale pari a 6 mesi. La data indicata non potrà essere antecedente alla data e/o all'inizio dell'intervallo temporale indicati da Snam Rete Gas nella proposta di conferimento di cui al precedente paragrafo 8.5.1;

- d) contenere l'impegno a sottoscrivere, entro 60 giorni dalla ricezione da parte di Snam Rete Gas della prima richiesta impegnativa di conferimento, ovvero entro 30 giorni dalla ricezione di una nuova richiesta impegnativa di conferimento nei casi di cui al successivo paragrafo 8.5.3, il Contratto di Trasporto di cui al paragrafo 9.3 per gli impegni di capacità allegati allo stesso, nonché ad attivare lo strumento finanziario secondo quanto previsto al medesimo paragrafo 9.3;
- e) essere corredata da una garanzia bancaria a prima richiesta, emessa da istituto bancario o da filiale/succursale italiana di banca estera pari al 20% del massimo corrispettivo annuo di capacità, calcolato sulla base del valore comunicato dal Trasportatore nella proposta di conferimento di cui al precedente paragrafo 8.5.1. Il testo della garanzia bancaria è riportato in Allegato 5\I.

Al momento della presentazione della garanzia bancaria di cui alla precedente lettera e), Snam Rete Gas provvederà ad attivare la restituzione al soggetto richiedente del deposito cauzionale di cui al precedente paragrafo 1.3.3.

La cauzione restituita viene ridotta in proporzione alla quota di capacità proposta e non confermata in sede di presentazione della richiesta impegnativa di conferimento.

8.5.3) Nuova richiesta impegnativa di conferimento

Qualora uno o più soggetti richiedenti non presentino e/o presentino richieste impegnative di conferimento per capacità di trasporto ovvero durate inferiori a quelle indicate nella proposta di conferimento di cui al precedente paragrafo 8.5.1, il Trasportatore formulerà nei confronti degli eventuali soggetti richiedenti la cui richiesta non sia stata del tutto soddisfatta una nuova proposta di conferimento entro i 30 giorni successivi al termine per la presentazione della richiesta impegnativa di conferimento.

Detti soggetti disporranno dei successivi 30 giorni per la trasmissione di una eventuale seconda richiesta impegnativa contenente quanto previsto al paragrafo 8.5.2, lettere b) ÷ e) opportunamente modificate per i nuovi impegni. L'impegno contenuto nella seconda richiesta impegnativa con riferimento a ciascun Punto non potrà essere inferiore in termini di valori di capacità e di durata a quello contenuto nella prima richiesta impegnativa.

Snam Rete Gas può proporre ai soggetti che abbiano presentato la propria richiesta impegnativa di conferimento l'anticipazione della data e/o dell'intervallo temporale entro la quale può essere resa disponibile la capacità di trasporto. In tal caso, i soggetti richiedenti sono tenuti a far pervenire a Snam Rete Gas, entro due giorni lavorativi dall'invio di tale proposta, pena l'irricevibilità della stessa, la comunicazione relativa all'accettazione dell'anticipo della data e/o dell'intervallo temporale proposti da Snam Rete Gas, che costituisce modifica della richiesta impegnativa.

8.6) Conferimento della capacità di trasporto non conferita nell'ambito del processo di cui al paragrafo 8.5

8.6.1) Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione oggetto di Esenzione TPA, la capacità di trasporto eventualmente non conferita nel corso del

processo di cui al precedente paragrafo 8.5, sino al valore pari al send out massimo giornaliero del terminale di rigassificazione, viene mantenuta disponibile per il conferimento all'Impresa di Rigassificazione per i 5 anni successivi alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto.

Tale capacità è conferita all'Impresa di Rigassificazione per il trasporto di gas naturale sulla rete del Trasportatore su base continua per periodi pari ad uno o più Anni Termici, ovvero per periodi inferiori a un Anno Termico.

Le richieste di capacità di trasporto da parte dell'Impresa di Rigassificazione per durate pari ad un Anno Termico ovvero per periodi inferiori a un Anno Termico sono presentate secondo criteri, tempistiche e modalità di cui ai paragrafi 4, 5 e 6 con riferimento ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione.

Le richieste di capacità di trasporto per un periodo di durata superiore a un Anno Termico e per periodi pari al massimo alla durata residua dell'Esenzione TPA ottenuta sono presentate entro l'1 agosto dell'Anno Termico precedente la data dalla quale si richiede decorra il servizio, mediante la sottoscrizione di un addendum al Contratto di Trasporto, disponibile sul sito Internet del Trasportatore, corredato delle garanzie finanziarie di cui ai paragrafi 1.3.4 e 1.3.5.

Il Trasportatore conferisce la capacità di trasporto richiesta entro il giorno 12 agosto (nel caso di sabato o giorno festivo, tale termine viene anticipato al primo giorno lavorativo precedente) mediante restituzione di copia dell'addendum stesso debitamente controfirmato.

L'Utente è tenuto a corrispondere al Trasportatore la relativa tariffa con decorrenza, rispettivamente, dal primo giorno dell'Anno Termico di inizio del servizio di trasporto per i conferimenti annuali e pluriennali, e dal primo giorno del mese di inizio del servizio di trasporto per i conferimenti di durata inferiore all'Anno Termico. In ogni caso la data di decorrenza del pagamento della tariffa non può essere antecedente alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto.

La capacità di trasporto non conferita all'Impresa di Rigassificazione che realizza ovvero gestisce il terminale di rigassificazione decorsi i 5 Anni termici successivi alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto, viene resa disponibile per il conferimento, nell'ambito dei processi di conferimento ad inizio Anno Termico e ad Anno Termico avviato di cui ai precedenti paragrafi 4, 5 e 6.

8.6.2) *Punti di Entrata interconnessi con infrastrutture oggetto di Esenzione o Diritto AP*

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture UE o non UE oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto AP, la capacità di trasporto corrispondente alla Capacità Residua eventualmente non conferita nel corso del processo di cui al precedente paragrafo 8.5, ove non diversamente disposto dall'Autorità ai sensi dell'articolo 6 del Decreto 28 aprile 2006, è oggetto di conferimento, secondo i criteri descritti al paragrafo 8.4.2.

L'Utente è tenuto a corrispondere al Trasportatore la relativa tariffa con decorrenza, rispettivamente, dal primo giorno dell'Anno Termico di inizio del servizio di trasporto per i conferimenti annuali e pluriennali, e dal primo giorno del mese di inizio del servizio di trasporto per i conferimenti di durata inferiore all'Anno Termico. In ogni caso la data di decorrenza del pagamento della tariffa non può essere antecedente alla data di messa a disposizione della capacità di trasporto.

8.6.3) Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione non oggetto di Esenzione TPA, la capacità di trasporto eventualmente non conferita nel corso del processo di cui al precedente paragrafo 8.5 è oggetto di conferimento nell'ambito dei processi di conferimento ad inizio Anno Termico e ad Anno Termico avviato di cui ai precedenti paragrafi 5 e 6, con riferimento ai Punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, secondo i medesimi criteri descritti al precedente paragrafo 4.

8.6.4) Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture non oggetto di Esenzione o Diritto AP

In relazione ai Punti di Entrata interconnessi con Infrastrutture UE o non UE non oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto AP, la capacità di trasporto oggetto di realizzazione eventualmente non conferita nel corso del processo di cui al precedente paragrafo 8.5, ove non diversamente disposto dall'Autorità ai sensi dell'articolo 12.8 della Delibera ARG/gas 02/10, è oggetto di conferimento secondo i criteri descritti al precedente paragrafo 3.

PARTE V - IL CONTRATTO DI TRASPORTO

9) IL CONTRATTO DI TRASPORTO

9.1) Contratto di Trasporto relativo alle capacità di trasporto conferite secondo quanto previsto ai paragrafi 3, 5 e 6

I soggetti che intendono partecipare ai processi di conferimento di cui ai paragrafi 3, 5.1 e 5.2.1 ovvero ai paragrafi 1 e 2 del Capitolo 7, al fine di ottenere le credenziali di accesso al Portale Capacità, sono tenuti a sottoscrivere annualmente, entro cinque giorni lavorativi dall'inizio dei relativi processi di conferimento ovvero dal termine per la presentazione delle richieste, il Contratto di Trasporto il cui testo standard è riportato sul sito Internet del Trasportatore.

Al termine del suddetto processo di conferimento ad inizio Anno Termico, il soggetto richiedente procede, entro le ore 17.00 del 27 agosto (o entro le ore 17.00 del primo giorno lavorativo precedente), alla sottoscrizione degli impegni di capacità.

La mancata sottoscrizione di tali impegni di capacità comporterà l'applicazione di una penale pari alla somma del 20% del massimo corrispettivo annuale di capacità impegnata nell'ambito dei processi di conferimento annuale e pluriennale.

Nel caso in cui l'Utente sottoscriva impegni di capacità inferiori alle capacità confermate, sarà tenuto al pagamento di una penale pari al prodotto della penale prevista per la mancata sottoscrizione moltiplicata per il rapporto tra la somma delle capacità confermate, e non sottoscritte, e la somma delle capacità confermate, relativamente all'intero periodo di conferimento.

I soggetti, non ancora in possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità, che intendano partecipare al processo di conferimento ad inizio Anno Termico, di cui al paragrafo 5.2.2, o ad Anno Termico avviato, di cui al paragrafo 6, sono tenuti a sottoscrivere il Contratto di Trasporto entro cinque giorni lavorativi dal termine per la presentazione delle richieste.

I termini per la sottoscrizione delle capacità di trasporto sono descritti ai precedenti paragrafi.

Qualora l'Utente intenda effettuare cessioni di capacità per il successivo mese di ottobre, la sottoscrizione delle capacità deve avvenire entro e non oltre il termine per la sottoscrizione delle cessioni stesse.

La richiesta (ovvero la sottoscrizione delle capacità conferite, limitatamente ai processi di conferimento di cui ai precedenti paragrafi 5.1 e 5.2.1 delle capacità di trasporto è subordinata alla presentazione di una garanzia finanziaria così come indicato rispettivamente ai precedenti paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.1.2, punto b.1), è riportato in Allegato 5/B.

Qualora l'Utente sia in possesso di un rating creditizio, fornito da primari organismi internazionali, così come previsto al precedente paragrafo 1.1.2, non sarà tenuto alla presentazione della suddetta garanzia.

Nel caso di rating posseduto dalla società controllante il soggetto richiedente (ai sensi dell'articolo 2362 del Codice Civile), il testo della lettera di garanzia sottoscritta dalla società controllante è riportato in Allegato 5/C.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.1.3, punto a.1), è riportato in Allegato 5/D.

L'entrata in vigore e l'efficacia del Contratto di Trasporto sono subordinate inoltre alla presentazione delle garanzie al punto 1.4 in quanto applicabile.

Il mancato rispetto del limite minimo di competenza dell'Utente Abilitato costituisce causa di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto.

Nel caso di richiesta e conferimento di capacità di trasporto di cui ai paragrafi 3.2, 3.3 e 5.2, relativamente al solo Anno Termico successivo, l'Utente che, all'atto della sottoscrizione del Contratto di Trasporto:

- a) risulti titolare di un contratto di trasporto relativo al precedente Anno Termico sottoscritto in esito ad un processo di conferimento annuale di capacità, e
- b) abbia adempiuto, nel puntuale rispetto dei termini di scadenza indicati al Capitolo 18 paragrafo 4.3.1, al pagamento di tutti gli importi che risultino a qualunque titolo dovuti al Trasportatore in forza di tale contratto;

ha facoltà di:

- i. presentare, relativamente al solo Anno Termico successivo, in luogo delle garanzie bancarie sopra indicate, una dichiarazione di estensione delle garanzie bancarie di cui ai paragrafi 1.1.2, punto b.1), e 1.1.3, punto a.1), già rilasciate con riferimento al Contratto annuale in corso di cui alla precedente lettera a);
- ii. richiedere l'estensione all'Anno Termico successivo della validità del deposito cauzionale di cui ai precedenti paragrafi 1.1.2, punto b.2), e 1.1.3, punto a.2).

In tal caso l'ammontare delle garanzie dovrà essere determinato in relazione al maggiore ammontare tra il corrispettivo annuale di capacità RN e RR del contratto di trasporto in essere e il corrispettivo del nuovo Contratto in fase di sottoscrizione. Nei casi in cui sia maggiore l'ammontare della garanzia del Contratto di trasporto in essere, tale ammontare potrà essere adeguato al nuovo Contratto non prima del mese di gennaio dell'Anno Termico cui il nuovo Contratto si riferisce.

Il testo dell'estensione delle garanzie bancarie di cui ai paragrafi 1.1.2, punto b.1), e 1.1.3, punto a.1), è riportato rispettivamente in Allegato 5/B-Appendice e in Allegato 5/D-Appendice.

La regolarità dei pagamenti di cui alla precedente lettera b), sarà verificata entro la fine del mese di luglio di ciascun anno con riferimento ai pagamenti effettuati nei 12 mesi precedenti rispetto al periodo compreso tra il mese di maggio dell'anno corrente e il mese di giugno dell'anno precedente.

L'estensione non sarà applicabile laddove il servizio di trasporto sia stato erogato con continuità nel periodo considerato per una durata inferiore o uguale a 6 mesi.

Fatte salve le previsioni relative alle ipotesi di risoluzione del contratto previste dal presente Codice di Rete, ai soli fini della presentazione della dichiarazione di estensione delle garanzie di cui sopra, la regolarità dei pagamenti da parte dell'Utente sarà verificata tenendo conto di quanto descritto ai seguenti punti 1 e 2.

1. Con riferimento alle fatture del servizio di bilanciamento emesse dal Responsabile del Bilanciamento, non saranno considerati eventuali ritardi nei pagamenti che riguardino fatture il cui importo, complessivamente nel periodo di riferimento (IVA compresa se prevista), non superi il 10% dell'ammontare complessivamente dovuto in relazione a tutte le fatture emesse per il servizio di bilanciamento erogato nel periodo considerato.
2. Con riferimento alle fatture relative al servizio di trasporto escluse le fatture di cui al precedente punto 1, non saranno considerati eventuali ritardi nei pagamenti che riguardino fatture il cui importo, complessivamente nel periodo di riferimento (IVA compresa se prevista), non superi il 10% del corrispettivo di capacità utilizzato ai fini della determinazione dell'ammontare delle garanzie contrattuali dell'Anno Termico in corso.

La dichiarazione di estensione della validità delle garanzie bancarie di cui al precedente punto i. ovvero la richiesta di estensione del deposito cauzionale di cui al precedente punto ii., saranno ritenute accettabili solo laddove risultino verificate contemporaneamente entrambe le condizioni contenute ai precedenti punti 1 e 2, e non risultino, alla data della verifica, fatture scadute ed impagate.

L'estensione delle garanzie a Contratti contigui e successivi comporta, da parte dell'Utente, l'obbligo di pronto reintegro in tutti i casi di escussione parziale o totale delle medesime garanzie, ivi compresi i casi in cui l'escussione sia effettuata in relazione a pagamenti afferenti il Contratto per l'Anno Termico concluso.

In tutti i casi di mancato reintegro delle garanzie sarà applicato quanto previsto al Capitolo "Responsabilità delle Parti".

Resta inteso che eventuali costi connessi a crediti non recuperabili per effetto dell'insolvenza dell'Utente non coperti dalle garanzie, saranno comunicati all'Autorità ai fini del recupero attraverso un apposito corrispettivo.

Snam Rete Gas non sottoscriverà Contratti di Trasporto, o integrazioni al Contratto di Trasporto, con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi a Contratti di Trasporto in essere,

per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere.

Snam Rete Gas non sottoscriverà altresì Contratti di Trasporto con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi al servizio di bilanciamento, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dal medesimo servizio di bilanciamento. A tal fine si considerano inclusi eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

9.2) **Contratto di Trasporto relativo alle capacità di trasporto conferite secondo quanto previsto al paragrafo 7**

Le Parti procedono, entro dieci giorni lavorativi dal ricevimento da parte di Snam Rete Gas della richiesta impegnativa di conferimento di cui al precedente paragrafo 7.3.4 alla stipula del Contratto di Trasporto, il cui testo è riportato sul sito Internet del Trasportatore.

La mancata sottoscrizione del Contratto di Trasporto comporterà l'applicazione di una penale pari al 20% del massimo corrispettivo annuale di capacità indicato in sede di richiesta impegnativa di conferimento.

Nel caso in cui l'Utente sottoscriva il Contratto di Trasporto con impegni di capacità inferiori alle capacità oggetto della richiesta impegnativa di conferimento, sarà tenuto al pagamento di una penale pari al prodotto della penale prevista per la mancata sottoscrizione del Contratto di Trasporto moltiplicata per il rapporto tra la somma della capacità indicata in sede di richiesta impegnativa di conferimento, e non sottoscritta, e la somma della capacità indicata in sede di richiesta impegnativa di conferimento, relativamente all'intero periodo di conferimento.

La sottoscrizione del Contratto di Trasporto è subordinata alla presentazione di una garanzia finanziaria così come indicato rispettivamente ai precedenti paragrafi 1.2.2 e 1.2.3.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.2.2 è riportato in Allegato 5/F.

Qualora l'Utente sia in possesso di un rating creditizio, fornito da primari organismi internazionali, così come previsto al precedente paragrafo 1.2.2, non sarà tenuto alla presentazione della suddetta garanzia.

Nel caso di rating posseduto dalla società controllante il soggetto richiedente (ai sensi dell'articolo 2362 del Codice Civile), il testo della lettera di garanzia sottoscritta dalla società controllante, nelle tre fattispecie sopra descritte, è riportato nell'Allegato 5/G.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.2.3 è riportato in Allegato 5/H.

Snam Rete Gas non sottoscriverà Contratti di Trasporto, o integrazioni al Contratto di Trasporto, con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi a Contratti di Trasporto in essere, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere.

Snam Rete Gas non sottoscriverà altresì Contratti di Trasporto, o integrazioni al Contratto di Trasporto, con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi al servizio di bilanciamento, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dal medesimo servizio di bilanciamento. A tal fine si considerano inclusi eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

9.3) **Contratto di Trasporto relativo alle capacità di trasporto conferite secondo quanto previsto al paragrafo 8**

Le Parti procedono, entro il termine di cui al precedente paragrafo 8.5.1, alla stipula del Contratto di Trasporto, il cui testo è riportato sul sito Internet del Trasportatore.

La mancata sottoscrizione del Contratto di Trasporto comporterà l'applicazione di una penale pari al 20% del massimo corrispettivo annuale di capacità indicato in sede di richiesta impegnativa di conferimento.

Nel caso in cui l'Utente sottoscriva il Contratto di Trasporto con impegni di capacità inferiori alle capacità oggetto della richiesta impegnativa di conferimento, sarà tenuto al pagamento di una penale pari al prodotto tra la penale prevista per la mancata sottoscrizione del Contratto di Trasporto e il rapporto tra la somma della capacità indicata in sede di richiesta impegnativa di conferimento e non sottoscritta, e la somma della capacità indicata in sede di richiesta impegnativa di conferimento, relativamente all'intero periodo di conferimento.

La sottoscrizione del Contratto di Trasporto è subordinata alla presentazione di una garanzia finanziaria così come indicato rispettivamente ai precedenti paragrafi 1.3.4 e 1.3.5.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.3.4 è riportato in Allegato 5/L.

Il testo della garanzia bancaria di cui al precedente paragrafo 1.3.5 è riportato in Allegato 5/M.

L'Utente è tenuto a corrispondere al Trasportatore la relativa tariffa con decorrenza dalla data di messa a disposizione della capacità contenuta nel Contratto. Per i conferimenti di cui al paragrafo 8.6 la tariffa è corrisposta secondo le modalità descritte al medesimo paragrafo.

Ciascuna Parte può richiedere il posticipo della data di messa a disposizione delle capacità di trasporto indicate nel Contratto, inviando apposita comunicazione entro il terzultimo giorno lavorativo del terzo mese antecedente la medesima data. Ai sensi

dell'articolo 8.7 della Delibera ARG/gas 02/10, la nuova data ricade all'interno del periodo di 6 mesi indicato nel medesimo Contratto.

La sottoscrizione del Contratto di Trasporto è subordinata inoltre alla presentazione delle garanzie al punto 1.4 in quanto applicabile.

Snam Rete Gas non sottoscriverà Contratti di Trasporto, o integrazioni al Contratto di Trasporto, con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi a Contratti di Trasporto in essere, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere.

Snam Rete Gas non sottoscriverà altresì Contratti di Trasporto, o integrazioni al Contratto di Trasporto, con soggetti richiedenti che non abbiano provveduto, alla data di sottoscrizione, al pagamento dei corrispettivi relativi al servizio di bilanciamento, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dal medesimo servizio di bilanciamento. A tal fine si considerano inclusi eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

9.4) **Processo di definizione della data di messa a disposizione della capacità di trasporto**

La data e l'intervallo temporale di messa a disposizione della capacità di trasporto in corrispondenza del Punto di Entrata interconnesso con il Terminale Esente, indicati nel Contratto di Trasporto di cui al precedente paragrafo 9.2, possono essere rivisti dai soggetti che hanno stipulato il Contratto di Trasporto ("Parti Contraenti"), a partire dalla data di sottoscrizione del Contratto stesso, con cadenza semestrale, secondo le modalità di seguito indicate:

- ciascuna Parte Contraente ha la facoltà di ridefinire la data di messa a disposizione della capacità di trasporto all'interno dell'intervallo temporale indicato nel Contratto di Trasporto mediante comunicazione scritta all'altra Parte Contraente, purché la nuova data sia successiva alla data stabilita nel Contratto di Trasporto stesso;
- ciascuna Parte Contraente, nel rispetto della data di messa a disposizione della capacità di trasporto stabilita nel Contratto di Trasporto, può richiedere all'altra Parte Contraente il restringimento dell'intervallo temporale indicato nel Contratto stesso. Tale richiesta si intenderà accettata qualora l'altra Parte Contraente non esprima parere contrario entro dieci giorni dal ricevimento della richiesta stessa.

Le comunicazioni effettuate dalle Parti Contraenti nel rispetto delle modalità sopra descritte costituiscono atto integrativo al Contratto di Trasporto.

Nel caso in cui sei mesi prima della data di messa a disposizione della capacità indicata nel Contratto di Trasporto, sia ancora previsto nel Contratto stesso un intervallo temporale, ciascuna Parte Contraente sarà tenuta a far pervenire all'altra Parte Contraente, entro due giorni lavorativi dal termine sopra indicato, una comunicazione contenente la propria proposta di data definitiva per la messa a disposizione della capacità di trasporto. La data proposta dovrà essere posteriore all'ultima data di messa

a disposizione della capacità di trasporto indicata nel Contratto di Trasporto e ricadere nell'intervallo temporale previsto nel Contratto stesso.

Qualora ciascuna delle Parti Contraenti provveda a inviare una comunicazione contenente la propria proposta di data definitiva, la data definitiva di messa a disposizione della capacità di trasporto sarà quella posteriore tra le date proposte. Qualora solo una delle Parti Contraenti provveda ad inviare tale comunicazione, la data proposta costituirà la data definitiva di messa a disposizione della capacità di trasporto. Nel caso in cui non pervengano comunicazioni entro il termine sopra indicato, si intenderà come data definitiva di messa a disposizione della capacità di trasporto l'ultima data indicata nel Contratto di Trasporto. L'individuazione della data definitiva di messa a disposizione della capacità di trasporto comporta l'automatica eliminazione dell'intervallo temporale dal Contratto di Trasporto.

Le comunicazioni effettuate dalle Parti Contraenti nel rispetto delle modalità sopra descritte costituiscono atto integrativo al Contratto di Trasporto.

PARTE VI - DISPOSIZIONI PARTICOLARI

10) CONFERIMENTO DI CAPACITÀ DI TRASPORTO AI FORNITORI TRANSITORI AI SENSI DELLA DELIBERA 249/2012/R/GAS

10.1) Oggetto e ambito di applicazione

Ai fini dell'erogazione del Servizio di Default Trasporto, il Trasportatore può individuare uno o più Fornitori Transitori e attivare il loro servizio.

Il presente paragrafo disciplina il conferimento della capacità di trasporto per il Servizio di Default Trasporto ai Fornitori Transitori selezionati tramite procedura a evidenza pubblica ai sensi del comma 2.4 della Delibera 249/12.

Ai sensi della Delibera 249/12, il Servizio di Default Trasporto si attiva:

- 1) in tutti i casi di intervenuta risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto presso uno o più Punti di Riconsegna, ivi compresi i casi di risoluzione presso un Punto di Riconsegna condiviso tra più Utenti;
- 2) presso Punti di Riconsegna non discati per i quali non risulti capacità di trasporto conferita;
- 3) in caso di assenza di relazioni di corrispondenza valide nella filiera commerciale in relazione a uno o più utenti del servizio di distribuzione presso uno più Punti di Riconsegna di cui al successivo Capitolo 9, paragrafo 4.3.4 (nel seguito: Assenza di Filiera);
- 4) nei casi di mancato buon fine del secondo intervento di discatura del Punto di Riconsegna di cui al Capitolo 6, qualora non sia possibile effettuare la disalimentazione del Punto di Riconsegna richiesta dall'Utente secondo quanto previsto al Capitolo 6, paragrafo 4.2, a seguito di risoluzione del contratto di fornitura per inadempimento del Cliente Finale, a condizione che l'Utente abbia ottemperato all'obbligo di richiedere al Trasportatore l'adozione delle iniziative giudiziarie volte alla chiusura del Punto di Riconsegna. Sono fatti salvi i casi in cui l'Utente sia già il Fornitore Transitorio e i casi di rinuncia alla discatura secondo quanto previsto al Capitolo 6, paragrafo 4.2.

Il Servizio di Default Trasporto è erogato con riferimento ai prelievi effettuati in assenza del relativo Utente del Bilanciamento:

- a) dai Clienti Finali interconnessi a Punti di Riconsegna per i quali:
 - i. sussistono i requisiti per l'attivazione del FUI;
 - ii. non sussistono i requisiti per l'attivazione del FUI, ovvero ne è impossibile l'attivazione;
- b) dagli utenti del servizio di distribuzione, relativamente ai Punti di Riconsegna della rete di Snam Rete Gas interconnessi con il sistema di distribuzione.

Al verificarsi delle condizioni sopra descritte, il Trasportatore attiva il/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori, ove selezionati secondo la Procedura. In tal caso, l'attivazione è effettuata secondo un ordine di priorità descritto nel seguito del presente paragrafo.



L'erogazione del Servizio di Default Trasporto presso il Punto di Riconsegna decorre, senza soluzione di continuità:

- nel caso di cui al precedente punto 1, dalla data di efficacia della risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto. Qualora prima della risoluzione del Contratto di Trasporto siano stati effettuati conferimenti di capacità (ivi inclusi i casi di trasferimento o cessione di capacità) presso un Punto di Riconsegna in favore dell'Utente cui il Contratto di Trasporto sia stato nelle more risolto, la data di decorrenza del Servizio di Default Trasporto per tale Punto di Riconsegna corrisponde alla data di decorrenza dei nuovi conferimenti;
- nel caso di cui al precedente punto 2, dalla data in cui non risulta conferita capacità di trasporto presso il Punto di Riconsegna;
- nel caso di cui al precedente punto 3, dal primo giorno del mese in cui si è verificata la mancata disponibilità delle informazioni inerenti la filiera commerciale;
- nel caso di cui al precedente punto 4, dalla data fissata per la chiusura del Punto di Riconsegna non andata a buon fine.

Il Servizio di Default Trasporto è svolto dal Fornitore Transitorio per un periodo massimo pari a 90 giorni, fatto salvo quanto previsto al successivo paragrafo 10.4. Entro tale termine viene individuato un nuovo Utente titolare di capacità presso il Punto oggetto del Servizio di Default Trasporto, ovvero è attivato il FUI secondo le disposizioni previste dall'Autorità, ovvero si procede - su richiesta del Fornitore Transitorio - alla chiusura del Punto di Riconsegna.

La procedura ad evidenza pubblica per la selezione dei Fornitori Transitori (di seguito: la Procedura) è riportata in allegato al presente Capitolo 5 (Allegato 5T). Le condizioni di svolgimento del Servizio di Default Trasporto da parte dei Fornitori Transitori sono contenute nel Modulo di Adesione/Contratto allegato alla Procedura.

La Procedura viene svolta con cadenza di norma biennale prima dell'inizio dell'Anno Termico: i Fornitori Transitori selezionati svolgono il servizio a decorrere dal successivo 1 ottobre per un periodo pari a 2 Anni Termici. Snam Rete Gas fornisce pubblicizzazione della Procedura attraverso il proprio sito Internet, specificando i termini e le date di svolgimento e conclusione.

Ai sensi della delibera 361/2013/R/gas dell'Autorità, le altre Imprese regionali di Trasporto possono presentare richiesta per ricorrere alla Graduatoria di cui al successivo paragrafo 10.2.1 ai fini dell'attivazione del Servizio di Default Trasporto nelle reti di propria competenza. A tal fine, le Imprese di Trasporto interessate trasmettono la richiesta, secondo le modalità e i termini indicati da Snam Rete Gas anche attraverso il proprio sito Internet, entro il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Procedura.

Contestualmente alla pubblicazione della Procedura, Snam Rete Gas rende disponibile, anche attraverso il proprio sito Internet, l'elenco delle Imprese di Trasporto che hanno presentato la richiesta sopra citata.

Resta inteso che ciascuna Impresa di Trasporto interessata è responsabile dell'attivazione e della gestione del Servizio di Default Trasporto di cui al presente

paragrafo 10 e provvede ad attivare il/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori presente/i nella Graduatoria di cui al successivo paragrafo 10.2.1 e a trasmettere al/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori individuato/i le informazioni necessarie per l'effettuazione del Servizio per i Punti di propria competenza, secondo quanto previsto al paragrafo 10. Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità in merito alla attivazione/gestione del Servizio sulle reti di competenza delle altre Imprese di Trasporto.

L'elenco aggiornato dei Fornitori Transitori selezionati attraverso la Procedura, unitamente alle condizioni economiche di fornitura da questi offerte, è consultabile sul sito Internet del Trasportatore.

10.2) Individuazione dei Fornitori Transitori

Snam Rete Gas procede alla individuazione dei Fornitori Transitori per il Servizio di Default Trasporto, attraverso la Procedura riportata nell'Allegato 5T. Nella Procedura sono interamente disciplinate le modalità di partecipazione nonché le modalità di selezione dei Fornitori Transitori.

Possono partecipare alla Procedura i Soggetti Titolati in possesso dei requisiti previsti nella Procedura.

Snam Rete Gas provvede a pubblicare il testo della Procedura di cui all' Allegato 5T, sul proprio sito Internet entro l'agosto dell'anno in cui la medesima Procedura viene svolta, con il dettaglio dei termini e delle date di svolgimento e conclusione. Qualora non si avvalga di tale facoltà, il Trasportatore ne da informazione tramite il proprio sito internet entro il medesimo termine. I Soggetti Titolati possono presentare, secondo le modalità e i termini indicati nella Procedura pubblicata, la propria richiesta di partecipazione alla selezione dei Fornitori di Default Trasporto.

Tutti i Soggetti Titolati la cui richiesta di partecipazione sia stata verificata positivamente, secondo quanto descritto nelle modalità e termini specificati nella Procedura, assumono il titolo di Fornitore Transitorio, ai sensi della Deliberazione 249/12 e con esso gli obblighi e le responsabilità correlate come descritte nel Codice di Rete.

Il Fornitore Transitorio aderisce alle condizioni per la prestazione del Servizio di Default Trasporto descritte nel presente paragrafo 10 attraverso la sottoscrizione di un Modulo di adesione (il cui testo è riportato in allegato alla Procedura).

I Fornitori Transitori selezionati attraverso la Procedura assumono la fornitura di eventuali Punti di Riconsegna oggetto di Servizio di Default Trasporto nel precedente periodo di validità della Graduatoria di cui al successivo paragrafo, secondo le modalità descritte al successivo paragrafo 10.4.4.

10.2.1) Definizione della Graduatoria dei Fornitori Transitori

I Fornitori Transitori individuati vengono inseriti in una graduatoria che resterà valida ed efficace ai fini dello svolgimento del Servizio di Default Trasporto per una durata pari

a 2 Anni Termici, a decorrere dal 1 ottobre dell'anno in cui è svolta la Procedura (di seguito: Graduatoria). Tale durata rappresenta il periodo di validità della Graduatoria. Ai sensi delle previsioni di cui al precedente paragrafo 10.1, limitatamente all'Anno Termico 2012-2013 il periodo di validità della Graduatoria è pari a 1 Anno Termico.

La Graduatoria viene pubblicata e mantenuta aggiornata da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet, nelle modalità e termini riportati nella Procedura.

Nella pubblicazione viene indicato il nominativo dei Fornitori Transitori, e per ciascun Fornitore:

- il quantitativo giornaliero di gas naturale che si dichiara disponibile a fornire nel periodo oggetto del Servizio di Default Trasporto per ciascuna offerta, e
- il relativo valore del parametro β ai fini della definizione delle condizioni economiche ai sensi della Delibera 249/12, commi 4.2 e 6.2.

La Graduatoria nel corso del periodo di validità rimane immutabile ad eccezione del caso di perdita, da parte di uno dei Fornitori Transitori, dei requisiti di cui alla Procedura, paragrafo 1, lettere c), d). In tale caso la Graduatoria viene aggiornata con l'esclusione del soggetto che abbia perso anche uno solo dei predetti requisiti.

10.3) Conferimento di capacità di trasporto per il Servizio di Default Trasporto

Al verificarsi delle condizioni per l'attivazione del Servizio di Default Trasporto di cui al precedente paragrafo 10.1, Snam Rete Gas attiva il/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori ove precedentemente selezionati. Ai fini dell'attivazione Snam Rete Gas provvede a:

1. definire il consumo di riferimento di ciascun Punto di Riconsegna secondo quanto previsto al successivo paragrafo 10.5;
2. selezionare il/i Fornitore/i Transitorio/i a partire dal primo Soggetto Titolare presente nella Graduatoria, sino alla concorrenza dei quantitativi pari al consumo complessivo attribuito ai Punti di Riconsegna di cui al precedente punto 1.;
3. attribuire a ciascun Fornitore Transitorio e per tutta la durata del Servizio i Punti di Riconsegna sulla base del codice numerico identificativo del Punto di Riconsegna (in ordine crescente), avuto riguardo che per ciascun Punto di Riconsegna potrà essere individuato un unico Fornitore Transitorio e che, pertanto, ove il Fornitore Transitorio selezionato (tenuto conto dei quantitativi di gas offerti ovvero di quelli residuali a seguito di precedenti selezioni ancora efficaci) non sia in grado di farsi carico di uno specifico Punto di riconsegna lo stesso sarà attribuito al Fornitore Transitorio successivo nella Graduatoria;
4. comunicare ai Fornitori Transitori selezionati di cui al precedente punto 2, l'avvenuta attivazione. La comunicazione contiene:
 - a) l'elenco dei Punti di Riconsegna di cui al precedente punto 3 e i dati relativi ai Clienti Finali secondo quanto comunicato a Snam Rete Gas dagli Utenti ai sensi del paragrafo 6.3.5, specificando per ciascun Punto:
 - la causa dell'attivazione del servizio tra i casi di cui al precedente paragrafo 10.1, nonché

- la capacità di trasporto conferita al precedente soggetto titolare di capacità presso il Punto;
 - il dato del Prelievo Atteso giornaliero, determinato come descritto al successivo paragrafo 10.5;
- b) la specificazione di eventuali Punti di Riconsegna dell'elenco della precedente lettera a), di titolarità di soggetti aventi diritto al FUI;
- c) l'elenco dei Punti di Riconsegna di cui alla precedente lettera a) interconnessi con impianti di distribuzione con l'indicazione dell'Impresa di Distribuzione e degli utenti del servizio di distribuzione interessati, così come risultanti dai dati della Mappatura dei rapporti commerciali di cui al successivo Capitolo 9;
- d) la data di decorrenza del servizio.

La comunicazione di cui al presente punto 4 è trasmessa dal Trasportatore al Fornitore Transitorio:

- nel caso di cui al precedente paragrafo 10.1, punto 1, entro il secondo giorno successivo al Termine di Ripristino di cui al paragrafo 1.4.5;
- nel caso di cui al precedente paragrafo 10.1, punto 2, entro il secondo giorno lavorativo successivo al termine per la sottoscrizione della capacità di trasporto di cui al precedente paragrafo 5.2.2, punto 3;
- nel caso di cui al precedente punto 3, in caso di attivazione del Servizio di Default Trasporto per Assenza di Filiera, entro il sesto giorno lavorativo del mese in relazione al quale si è verificata Assenza di Filiera. In tale caso la comunicazione contiene l'elenco degli utenti del servizio di distribuzione per i quali non risultano corrispondenze valide nella filiera commerciale, comunicato alle imprese di distribuzione ai sensi del TISG. Resta fermo che il Trasportatore non assume alcuna responsabilità in relazione alle informazioni che risultano presenti sui propri sistemi informativi fornite da soggetti terzi;
- nel caso di cui al precedente paragrafo 10.1, punto 4, entro il secondo giorno successivo alla data fissata per il secondo intervento di discatura del Punto di Riconsegna, di cui al successivo Capitolo 6, paragrafo 4.2 non andata a buon fine.

In caso di intervenuta risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto nei confronti di un Utente presso un Punto di Riconsegna in corrispondenza del quale, a fronte di una richiesta di conferimento di capacità - ivi inclusi i casi di trasferimento o cessione di capacità - da parte del medesimo Utente con decorrenza dal mese successivo (mese M) al mese in cui ha effetto la risoluzione contrattuale, si verifichino entrambe le seguenti condizioni:

- i. la risoluzione del Contratto di Trasporto sia intervenuta successivamente alla data in cui sia stato concluso il conferimento di capacità di trasporto per il mese M;
- ii. a conclusione del processo di costruzione della matrice di corrispondenza di cui all'articolo 21 del TISG per il mese M¹⁵, risultino relazioni di corrispondenza valide

¹⁵ Sino a nuove disposizioni, il processo di costruzione della matrice di corrispondenza per il mese M si intende concluso il quarto giorno lavorativo di tale mese, ai sensi del paragrafo 3, dell'Allegato A alla determinazione 28 marzo 2013 DMEG/PFI/5/2013.

presso il Punto tra uno o più utenti del servizio di distribuzione e l'Utente a cui è stato risolto il Contratto di Trasporto;

il Trasportatore provvede a comunicare al Fornitore Transitorio l'eventuale aggiornamento delle informazioni di cui al precedente punto 4 integrate, per i nuovi Punti di Riconsegna coinvolti, delle seguenti informazioni:

- a) il valore della capacità conferita all'Utente con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello di efficacia della risoluzione del Contratto di Trasporto;
- b) l'elenco degli utenti del servizio di distribuzione che presentano relazioni di corrispondenza valide con tale Utente;
- c) la data di decorrenza del servizio (decorrenza dal primo giorno del mese successivo alla data di efficacia della risoluzione del Contratto di Trasporto).

Al solo fine della corretta attivazione del Servizio, nel sopracitato caso, il Trasportatore considererà le relazioni di corrispondenza inserite dall'utente del servizio di distribuzione, attraverso le funzionalità del Portale M-GAS, anche in relazione all'Utente a cui è stato risolto il Contratto di Trasporto, fino alla data per la conclusione della costruzione della matrice di corrispondenza di cui all'articolo 21 del TISG per il mese M¹¹.

Per i punti interconnessi con altri sistemi di trasporto, la comunicazione di cui al precedente punto 4, è trasmessa contestualmente da Snam Rete Gas alle altre Imprese di Trasporto eventualmente interessate, per consentire le attività di competenza. Con specifico riferimento alle altre Imprese di Trasporto che abbiano presentato la richiesta di cui al precedente paragrafo 10.1, Snam Rete Gas comunica a tali imprese, con riferimento alla Graduatoria di cui al precedente paragrafo 10.2.1, il nominativo del/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori attivato/i da Snam Rete Gas indicando l'eventuale quota giornaliera del gas per la fornitura del Servizio di Default Trasporto di tali Fornitori non impegnata da Snam Rete Gas per il Servizio.

In caso di attivazione, da parte delle Imprese di Trasporto sopra citate, di uno o più Fornitori Transitori secondo quanto sopra descritto, le stesse comunicano a Snam Rete Gas entro il secondo giorno successivo all'attivazione i quantitativi giornalieri per la fornitura del Servizio di Default Trasporto di tali Fornitori impegnati dalle stesse Imprese di Trasporto.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti del/i Fornitore/i Transitorio/i e di terzi circa la correttezza e completezza dei dati contenuti nell'elenco di cui al precedente punto 4, lettera a), laddove conformi a quanto comunicato a Snam Rete Gas dagli Utenti ai sensi del paragrafo 6.3.5. Sarà cura del/i Fornitore/i Transitorio/i provvedere ad eventuali rettifiche ai fini dello svolgimento del Servizio di Default Trasporto di competenza.

Laddove il valore complessivo del Prelievo Atteso dei Punti di Riconsegna oggetto di Servizio di Default Trasporto ecceda il valore complessivo del quantitativo offerto dai Fornitori Transitori in Graduatoria, Snam Rete Gas offre ai Fornitori Transitori la possibilità di accettare la fornitura di ulteriori punti per la quota non coperta ai sensi del precedente punto 3, a partire dal primo Fornitore Transitorio nella Graduatoria.

Con l'attivazione del Servizio di Default Trasporto per la fornitura di un Punto di Riconsegna ai sensi del presente paragrafo, Snam Rete Gas trasferisce ovvero conferisce al Fornitore Transitorio, presso ciascun Punto di Riconsegna, la capacità in misura pari a quella contrattualizzata dell'Utente precedente, incluse le medesime regole di allocazione in quanto applicabili di cui al Capitolo 9, con decorrenza dalla data di cui alla precedente lettera d). ~~Con le medesime modalità viene trasferita/conferita pari capacità in relazione al relativo Punto di Uscita dalla RN, nei casi in cui il Fornitore Transitorio non risulti titolare di capacità presso il Punto di Uscita.~~

La capacità di trasporto è conferita dalla data di cui alla precedente lettera d) alla fine dell'Anno Termico fatte salve le disposizioni di cessione della capacità di trasporto di cui al successivo paragrafo 10.6. Nel caso in cui la richiesta di discatura pervenga entro il termine di 60 giorni, la capacità di trasporto resta conferita sino alla fine del mese in cui avviene la chiusura del Punto di Riconsegna e in ogni caso non oltre la fine del terzo mese dall'attivazione del servizio. Resta fermo che nel caso di attivazione del Servizio di Default Trasporto per Assenza di Filiera, la capacità di trasporto viene conferita al Fornitore Transitorio con decorrenza dall'inizio del mese nel quale non risultano relazioni valide per l'utente del servizio di distribuzione e non può essere oggetto di richiesta di cessione da parte del Fornitore Transitorio. ~~Con le medesime modalità viene conferita pari capacità in relazione al relativo Punto di Uscita dalla RN, nei casi in cui il Fornitore Transitorio non risulti titolare di capacità presso il Punto di Uscita.~~ La suddetta capacità di trasporto rimane conferita sino alla fine del mese di competenza. In tutti gli altri casi vale quanto previsto al presente Capitolo e al Capitolo 7 in merito alla durata del conferimento.

Limitatamente al periodo di durata del Servizio di Default Trasporto ai Fornitori Transitori in relazione ai prelievi presso i Punti di Riconsegna di competenza ~~e ai relativi Punti di Uscita~~ oggetto del Servizio di Default Trasporto non si applicano le disposizioni di cui al successivo Capitolo 9 in merito ai corrispettivi di scostamento.

Il Fornitore Transitorio provvede ad effettuare la programmazione presso ciascun Punto di Riconsegna oggetto del Servizio ~~nonché presso il relativo Punto di Uscita~~, nel rispetto di quanto previsto al successivo Capitolo 8.

Ai fini del servizio di trasporto, ai Fornitori Transitori sarà applicato un corrispettivo di capacità di trasporto sulla base del valore della capacità di trasporto effettivamente utilizzata, su base giornaliera, dai Clienti Finali/utenti del servizio di distribuzione nell'ambito del Servizio di Default Trasporto presso i relativi Punti di Riconsegna/~~Uscita~~. Le modalità e i termini di fatturazione della capacità di trasporto sono descritte al successivo Capitolo 18.

Le altre Imprese di Trasporto, in tutti i casi in cui abbiano attivato il/i Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori, ai fini della determinazione dell'equazione di bilancio di cui al Capitolo 9, paragrafo 3.1.4, e della fatturazione del servizio di trasporto secondo quanto sopra descritto, comunicano i quantitativi di competenza del/dei Fornitore Transitorio/Fornitori Transitori attivato/i nel rispetto dei termini di cui al medesimo Capitolo 9.

L'attivazione del Servizio di Default Trasporto secondo quanto sopra descritto comporta, in capo al Fornitore Transitorio, l'assunzione a tutti gli effetti delle responsabilità e degli obblighi riportati nel presente Codice nonché l'applicazione di tutte le norme e disposizioni previste nel Codice di Rete. Il Fornitore Transitorio assume la responsabilità della fornitura nei confronti dei soggetti indicati e le responsabilità in ordine al servizio di bilanciamento per il periodo come descritto al presente paragrafo. Il Fornitore Transitorio si obbliga altresì a tenere indenne Snam Rete Gas da responsabilità e/o pretese risarcitorie di terzi nell'ambito del Servizio di Default Trasporto prestato dal Fornitore Transitorio medesimo manlevando espressamente il Trasportatore da eventuali richieste risarcitorie formulate a qualsiasi titolo da terzi.

10.3.1) *Garanzia per la fornitura*

In caso di attivazione del Servizio di Default Trasporto ai sensi del precedente paragrafo 10.3, i Fornitori Transitori sono tenuti ad adeguare le garanzie per il servizio di trasporto, incluso il servizio di bilanciamento di cui al presente Capitolo, ove necessario.

In relazione alle obbligazioni derivanti dal servizio di bilanciamento di cui al precedente paragrafo 1.4, i Fornitori Transitori hanno obbligo di adeguare le garanzie entro e non oltre 7 giorni lavorativi a partire dalla data di ricezione della comunicazione di attivazione di cui al precedente paragrafo 10.3, punto 5. Il mancato rispetto di tale termine comporta la perdita dei requisiti nonché l'attivazione delle disposizioni di cui al presente capitolo e al Capitolo 19. Il mancato rispetto di tale termine comporta la esclusione dalla Graduatoria del Fornitore inadempiente, al quale verrà addebitato ogni danno conseguente all'inadempimento di impegni assunti in relazione al Servizio di Default Trasporto. Di tale evenienza sarà data contestuale informativa all'Autorità.

Decorso il periodo di 60 giorni dalla data di svolgimento del Servizio di Default Trasporto, senza che sia pervenuta comunicazione di cessione di capacità ai sensi del successivo paragrafo 10.6, ovvero richiesta di chiusura del Punto di Riconsegna ad opera del Fornitore Transitorio secondo le modalità descritte al paragrafo 10.4.2, il Punto di Riconsegna si considera fornito dal Fornitore in qualità di Utente del servizio, che pertanto dovrà provvedere a mantenere adeguate le garanzie di cui al Codice di Rete nei termini e modalità ivi previste, pena l'applicazione delle disposizioni di cui al presente Capitolo 5 e al successivo Capitolo 19.

10.4) **Modalità di avviso ai clienti del Servizio di Default Trasporto da parte del Fornitore Transitorio**

10.4.1) *Avviso ai clienti*

Avviso al Cliente Finale di attivazione del Servizio di Default Trasporto

Il Fornitore Transitorio, entro i successivi 5 giorni dalla ricezione della comunicazione di Snam Rete Gas di cui al precedente paragrafo 10.3, punto 4, provvede a comunicare a ciascun Cliente Finale, sulla base delle informazioni ricevute dal Trasportatore che:

- a) il medesimo Cliente sta prelevando gas in assenza di un venditore titolare del necessario Contratto di Trasporto per il relativo Punto di Riconsegna;
- b) la continuità dei prelievi è garantita dal Fornitore Transitorio nell'ambito del Servizio di Default Trasporto, specificando la data da cui il servizio decorre (coincidente con la data di risoluzione anticipata/termine del Contratto di

- Trasporto con il precedente Utente di cui alla comunicazione di Snam Rete Gas ai sensi del precedente paragrafo 10.3, punto 4), e la causa dell'attivazione del servizio;
- c) il Servizio è erogato secondo condizioni definite dall'Autorità, specificando le relative condizioni economiche nonché le condizioni di fatturazione del servizio;
 - d) il Servizio ha natura transitoria, è finalizzato a garantire la sicurezza del sistema, e viene erogato:
 - i. per i Clienti Finali di cui al precedente paragrafo 10.1, lettera a), punto i, fino all'attivazione del FUI;
 - ii. per i Clienti Finali di cui al precedente paragrafo 10.1, lettera a), punto ii, fino a quando il nuovo venditore scelto dal medesimo Cliente Finale concluderà un Contratto di Trasporto per il relativo Punto di Riconsegna. Nell'ambito della medesima comunicazione, il Fornitore Transitorio specifica che laddove il Cliente Finale non provveda a individuare un nuovo fornitore presso il Punto di Riconsegna entro il termine ivi indicato di 60 giorni dalla data di decorrenza del Servizio di Default Trasporto, il Fornitore Transitorio avrà titolo a richiedere al Trasportatore di attivare le procedure di chiusura del Punto di Riconsegna secondo quanto previsto al Capitolo 6; nonché
 - e) l'indirizzo Internet, i riferimenti e i recapiti telefonici cui il Cliente Finale può rivolgersi per ottenere le necessarie informazioni.

Avviso all'utente del servizio di distribuzione di attivazione del Servizio di Default Trasporto

Il Fornitore Transitorio, entro i successivi 5 giorni dalla ricezione della comunicazione di Snam Rete Gas di cui al precedente paragrafo 10.3, punto 4, provvede a comunicare a ciascun utente del servizio di distribuzione, sulla base delle informazioni ricevute dal Trasportatore che:

- a) a seguito della risoluzione anticipata di un Contratto di Trasporto avente ad oggetto il Punto di Riconsegna della rete di trasporto connesso con la rete di distribuzione interessata, ovvero a seguito di rilevata Assenza di Filiera, non risultano identificati gli Utenti del servizio di trasporto responsabili, in tutto o in parte, dei quantitativi consegnati, presso tale Punto, al medesimo utente della distribuzione;
- b) la continuità dei prelievi è garantita dal Fornitore Transitorio nell'ambito del Servizio di Default Trasporto, specificando la data da cui il servizio decorre;
- c) il servizio è erogato secondo condizioni definite dall'Autorità, specificando le relative condizioni economiche, nonché le condizioni di fatturazione del servizio;
- d) il servizio ha natura transitoria ed è finalizzato a garantire la sola sicurezza del sistema nel periodo strettamente necessario per le azioni descritte alla successiva lettera e) ovvero alla successiva lettera f);
- e) qualora l'utente del servizio di distribuzione non identifichi gli Utenti del servizio di trasporto responsabili dei predetti prelievi presso il citato Punto di Riconsegna entro il termine previsto per la richiesta di attivazione del FUI, di cui al comma 31.3 del TIVG, l'Impresa di Distribuzione dovrà risolvere anticipatamente il contratto di distribuzione per perdita dei requisiti dell'accesso, ai sensi del comma 13.3, numero 3, della deliberazione 138/04 e attivare i servizi di ultima istanza, di cui al Titolo IV del TIVG;
- f) nei casi di attivazione del Servizio di Default Trasporto per Assenza di Filiera, l'Impresa di Distribuzione dovrà risolvere, a far data dal primo giorno del mese

successivo al quello della comunicazione, il contratto di distribuzione per perdita dei requisiti dell'accesso, ai sensi del comma 13.3, numero 3, della deliberazione 138/04 e dovrà attivare i servizi di ultima istanza di cui al Titolo IV del TIVG;

- g) l'indirizzo internet, i riferimenti e i recapiti telefonici cui l'utente può rivolgersi per ottenere le necessarie informazioni.

Il Fornitore Transitorio trasmette contestualmente la medesima comunicazione, per conoscenza, alla relativa Impresa di Distribuzione interessata.

10.4.2) Condizioni ai sensi della Delibera 249/12

Il Fornitore Transitorio può richiedere al Trasportatore l'attivazione delle procedure di chiusura del Punto di Riconsegna nella titolarità dei Clienti Finali, laddove:

- a) il Cliente Finale non paghi una fattura relativa al Servizio, ovvero
- b) non presenti la garanzia eventualmente richiesta dal Fornitore Transitorio di cui al Modulo di Adesione/Contratto, ovvero
- c) siano decorsi 30 giorni dalla data di decorrenza del Servizio di Default Trasporto senza che il Cliente Finale abbia individuato un Utente che abbia sottoscritto un Contratto di Trasporto con capacità di trasporto presso il relativo Punto di Riconsegna, fermo restando che la programmazione della data per l'intervento di chiusura del Punto di Riconsegna dovrà avvenire nel rispetto delle tempistiche e modalità previste al Capitolo 6 in data successiva al 60° giorno dalla data di decorrenza del Servizio.

La richiesta, pena l'irricevibilità della stessa, dovrà essere presentata nei tempi e secondo le modalità di cui al successivo Capitolo 6.

La mancata richiesta secondo modalità e termini previsti al Capitolo 6 del Codice di Rete comporta la mancata attivazione delle procedure di discatura del Punto di Riconsegna.

10.4.3) Cessazione del Servizio da parte del Fornitore Transitorio

Cessazione del Servizio da parte del Fornitore Transitorio per motivi legati al cliente servito

Il Servizio di Default Trasporto prestatore dal Fornitore Transitorio termina alla data in cui si realizza una delle seguenti condizioni:

- a) l'operazione di discatura del Punto di Riconsegna richiesta dal Fornitore Transitorio di cui al precedente paragrafo 10.4.2 è andata a buon fine;
- b) il Punto di Riconsegna interessato diviene oggetto di un Contratto di Trasporto con un Utente, secondo le procedure previste nel presente Capitolo ad eccezione del caso in cui il Servizio di Default Trasporto sia stato attivato per Assenza di Filiera per il quale il suddetto servizio decade all'attivazione dei servizi di ultima istanza di cui al Titolo IV del TISG;
- c) si conclude positivamente la procedura di attivazione del FUI, con riferimento ai Clienti Finali che ne hanno diritto ovvero presso i Punti di Riconsegna interconnessi con il sistema di distribuzione.

Snam Rete Gas avvia le procedure di discatura del Punto di Riconsegna nella titolarità di Clienti Finali su richiesta del Fornitore Transitorio, secondo quanto previsto al precedente paragrafo 10.4.2, nei termini e modalità previste nel Codice di Rete, Capitolo 6.

Ove il Fornitore Transitorio abbia presentato richiesta di chiusura del Punto di Riconsegna:

- i. secondo le modalità e i termini di cui al successivo Capitolo 6, ed
- ii. entro il periodo di 60 giorni dalla data di decorrenza del Servizio di Default Trasporto

il Fornitore Transitorio resta titolare della capacità di trasporto e dei prelievi del Punto di Riconsegna sino alla chiusura del Punto di Riconsegna, e comunque non oltre il periodo di 90 giorni di erogazione del Servizio di Default Trasporto di cui al precedente paragrafo 10.1. Nel caso in cui la richiesta di chiusura pervenga al Trasportatore oltre il termine di cui al precedente punto ii, il Fornitore rimane titolare della capacità di trasporto sino alla fine dell'Anno Termico nonché responsabile del Punto sino alla effettiva chiusura del punto di Riconsegna, secondo quanto previsto al successivo Capitolo 6.

Eventuali crediti non corrisposti al Fornitore Transitorio saranno recuperati dallo stesso secondo le modalità definite dall'Autorità.

Laddove non fosse possibile procedere alla chiusura del Punto di Riconsegna entro il predetto termine di 90 giorni, Snam Rete Gas adoterà le iniziative giudiziarie volte ad ottenere la chiusura del Punto di Riconsegna. In tale ambito, il Fornitore Transitorio uscente è tenuto, nei termini e secondo le modalità definite dal Trasportatore, a fornire la documentazione necessaria a tale scopo.

Cessazione del Servizio di Default Trasporto da parte del Fornitore Transitorio per motivi legati al Fornitore Transitorio

Il Servizio da parte del Fornitore Transitorio può cessare altresì in caso di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto per i motivi contemplati nel presente Codice di Rete.

In tali casi, i clienti verso i quali il Fornitore Transitorio presta il Servizio di Default saranno trasferiti, insieme ai clienti serviti dal soggetto medesimo, ai Fornitori Transitori secondo quanto descritto al precedente paragrafo 10.3.

Il Trasportatore fornirà tempestiva informazione all'Autorità di tale evenienza.

10.4.4) Passaggio al nuovo Fornitore Transitorio all'inizio del nuovo Anno Termico

Al termine del periodo di validità della Graduatoria Snam Rete Gas potrà trasferire, secondo le medesime modalità descritte al precedente paragrafo 10.3, eventuali Clienti Finali/utenti del servizio di distribuzione al Fornitore Transitorio, selezionato secondo le modalità descritte nell'Allegato 5/T per il successivo biennio, per il rimanente periodo di fornitura del Servizio di Default Trasporto. La comunicazione al nuovo Fornitore è

effettuata entro il secondo giorno lavorativo antecedente la decorrenza del nuovo Anno Termico.

In relazione ai Punti di Riconsegna per i quali sia in corso il Servizio di Default Trasporto attivato in data antecedente al 16 agosto, la eventuale richiesta di chiusura del Punto di Riconsegna potrà essere effettuata dal nuovo Fornitore Transitorio, nel rispetto delle modalità e termini di cui al successivo Capitolo 6, entro e non oltre il successivo 15 ottobre.

In caso di mancata richiesta di chiusura si applica quanto previsto ai precedenti paragrafi.

10.5) Determinazione del consumo atteso del Punto di Riconsegna

Snam Rete Gas comunica ai Fornitori Transitori attivati l'elenco dei Punti di Riconsegna di competenza, corredati dal valore giornaliero del Prelievo Atteso giornaliero (PA) di cui al Codice di Rete Capitolo 5, paragrafo 1.4.1 per il periodo di durata del Servizio di Default Trasporto.

Su richiesta del Fornitore Transitorio ed entro 5 giorni lavorativi successivi alla ricezione della richiesta, Snam Rete Gas fornirà i verbali di misura del Punto di Riconsegna dell'ultimo anno.

Il valore PA comunicato è da intendersi indicativo ai fini dell'assegnazione di cui al precedente paragrafo 10.3. Il Fornitore Transitorio, al momento dell'assegnazione secondo quanto descritto al precedente paragrafo 10.3, non potrà rifiutare un Punto di Riconsegna laddove complessivamente il valore del PA di tale Punto e degli altri Punti di Riconsegna eventualmente assegnati risulti pari o non superiore all'offerta del Fornitore Transitorio selezionata secondo quanto previsto al medesimo paragrafo.

Successivamente all'assegnazione, il Fornitore Transitorio non potrà rifiutare la fornitura del Punto di Riconsegna, anche laddove i quantitativi risultanti dai bilanci su base provvisoria e/o definitiva di cui al Capitolo 9 differiscano rispetto al valore PA comunicato.

10.6) Individuazione di un nuovo Utente fornitore

Laddove sia individuato un nuovo soggetto fornitore in possesso dei requisiti per l'accesso al servizio di trasporto presso il Punto di Riconsegna oggetto di Servizio di Default Trasporto, il Fornitore Transitorio e tale nuovo fornitore sono tenuti a presentare la richiesta di cessione di capacità di trasporto fino alla fine dell'Anno Termico in tempo utile a consentire la cessione:

- in relazione a Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione, ~~ed eventualmente presso il relativo Punto di Uscita~~, entro le ore 14.00 del giorno lavorativo precedente il termine di cui al TIVG, articolo 31.3 (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene anticipato alle ore 14.00 del primo giorno lavorativo precedente);
- in relazione a Punti di Riconsegna presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto, ~~ed eventualmente presso il relativo Punto di Uscita~~, entro il termine di 60 giorni di cui al precedente paragrafo 10.4.2 (ovvero entro il 15 ottobre, nei casi di cui al precedente paragrafo 10.4.4).

Snam Rete Gas ricevuta tale richiesta nella modalità e nei termini sopra indicati provvede a dare corso alla cessione al nuovo Utente della capacità di trasporto nella titolarità del Fornitore Transitorio, con le medesime regole di allocazione in quanto applicabili di cui al Capitolo 9, entro i successivi 5 giorni dalla ricezione della richiesta.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità in merito a richieste di cessione di capacità non pervenute secondo le modalità e i termini previsti nel presente Codice di Rete.

Successivamente, entro la prima scadenza utile prevista per i processi di conferimento, trasferimento e cessione di capacità di trasporto ai sensi del presente Capitolo e del successivo Capitolo 7, il nuovo Utente Fornitore ha diritto di richiedere incrementi, trasferimenti o ulteriori cessioni di capacità di trasporto presso il Punto di Riconsegna e ~~il relativo Punto di Uscita dalla RN~~. Sino all'adeguamento sopra indicato, da effettuarsi entro la prima scadenza utile prevista per i processi di conferimento, trasferimento e cessione di capacità di trasporto, in relazione ai prelievi di tale Utente presso il Punto di Riconsegna e ~~il relativo Punto di Uscita~~ non si applicano le disposizioni di cui al successivo Capitolo 9 in merito ai corrispettivi di scostamento.

10.7) Erogazione del Servizio di Default Trasporto da parte del Trasportatore

In tutti i casi di assenza del Fornitore Transitorio ovvero di cessazione del Servizio di Default Trasporto senza che sia stato possibile procedere alla chiusura del Punto di Riconsegna, il Servizio di Default Trasporto sarà erogato dal Trasportatore in relazione ai Punti di Riconsegna della propria rete.

Ai fini della gestione dei processi si applicano le medesime modalità e tempistiche previste nel presente Codice per Utenti e Fornitori Transitori, ivi incluse quelle di cui al precedente paragrafo 10.6.

In caso di fornitura del Servizio di Default Trasporto per intervenuta risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto presso Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, il soggetto fornito sarà tenuto al pagamento della tariffa correlata alla tipologia di capacità nella titolarità dell'Utente a cui è stato risolto il Contratto di Trasporto.

TRANSAZIONI DI CAPACITA' *

1) LA CESSIONE DI CAPACITÀ.....	3
1.1) CESSIONE DI CAPACITÀ DI TRASPORTO AI PUNTI DI ENTRATA / PUNTI DI USCITA DALLA RN INTERCONNESSI CON L'ESTERO	3
1.1.1) <i>Oggetto delle transazioni.....</i>	4
1.1.2) <i>Requisiti.....</i>	4
1.1.3) <i>Procedure di transazione presso il mercato secondario della capacità.....</i>	5
1.1.3.1) <i>Registrazione di transazioni bilaterali di capacità – 'OTC'</i>	7
1.1.3.2) <i>Procedura di selezione libera delle offerte di vendita – 'Call For Order (buy)'</i>	7
1.1.3.3) <i>Procedura di selezione libera delle richieste di acquisto – 'Call For Order (sell)'</i>	8
1.2) CESSIONE DI CAPACITÀ DI TRASPORTO IN CORRISPONDENZA DEI PUNTI DI ENTRATA ALLA RN DA PRODUZIONI NAZIONALI DI GAS NATURALE/PRODUZIONI DI BIOMETANO E STOCCAGGI, PUNTI DI USCITA DALLA RN E PUNTI DI RICONSEGNA.....	9
1.2.1) <i>Requisiti necessari.....</i>	9
1.2.2) <i>Procedura per la cessione di capacità</i>	9
1.2.3) <i>Mancata accettazione della cessione.....</i>	11
1.3) TITOLARITÀ DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO OGGETTO DELLA CESSIONE	11
2) TRASFERIMENTI DI CAPACITA'	11
2.1) REQUISITI NECESSARI.....	12
2.2) LA PROCEDURA PER IL TRASFERIMENTO DI CAPACITÀ.....	13
2.2.1) <i>Richiesta di trasferimento di capacità di trasporto del Soggetto Subentrante</i>	13
2.2.2) <i>Trasferimento di capacità al Soggetto Subentrante presso il Punto di Riconsegna della RR.....</i>	14
2.2.3) <i>Richiesta di capacità del Soggetto Subentrante presso il Punto di Uscita della RN.....</i>	15
2.2.4) <i>Richiesta di reintegro di capacità da parte dell'Utente Uscente.....</i>	15
2.2.5) <i>Rilascio di capacità presso il Punto di Uscita da parte dell'Utente Uscente.....</i>	16
2.2.6) <i>Mancata accettazione delle richieste di trasferimento di capacità di trasporto.....</i>	16
2.2.7) <i>Esito del trasferimento</i>	16
2.2.8) <i>Verifica di trasportabilità.....</i>	17
3) PROCESSO DI RILASCIO DI CAPACITÀ DA PARTE DEGLI UTENTI PER IL CONFERIMENTO A TERZI.....	18
3.1) OGGETTO	18
3.2) REQUISITI PER LA PARTECIPAZIONE AL PROCESSO DI RILASCIO DI CAPACITÀ	18
3.3) RICHIESTA DI RILASCIO DI CAPACITÀ	18
3.4) CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ RILASCIATA	19
4) RITIRO DI CAPACITÀ AI SENSI DELL'ARTICOLO 14ter DELLA DELIBERA N. 137/02 (USE- IT-OR-LOSE-IT DI LUNGO TERMINE) PER IL CONFERIMENTO A TERZI	20
4.1) OGGETTO	20
4.2) CONDIZIONI PER IL RITIRO DI CAPACITÀ AI SENSI DELL'ARTICOLO 14TER DELLA DELIBERA N. 137/02 (USE-IT-OR-LOSE-IT DI LUNGO TERMINE).....	20
4.3) VERIFICA DELLE CONDIZIONI PER IL RITIRO AI SENSI DELL'ARTICOLO 14TER DELLA DELIBERA N. 137/02 21	21
4.3.1) <i>Determinazione dell'Utilizzo Medio della capacità conferita.....</i>	22
4.4) MODALITÀ DI DETERMINAZIONE E DI RITIRO DELLA CAPACITÀ	23
4.5) CONFERIMENTO DELLA CAPACITÀ RITIRATA AI SENSI DELL'ARTICOLO 14TER DELLA DELIBERA N. 137/02 24	24
5) USE-IT-OR-LOSE-IT DI BREVE TERMINE (FDA UIOLI) AI SENSI DELL'ARTICOLO 14quater DELLA DELIBERA N. 137/02	25
5.1) OGGETTO E CONDIZIONI PER L'APPLICAZIONE DEL FDA UIOLI	25
5.2) RITIRO DELLA CAPACITÀ IN CASO DI APPLICAZIONE DEL FDA UIOLI.....	26



1) LA CESSIONE DI CAPACITÀ

La cessione di capacità di trasporto è la transazione, la cui efficacia è subordinata all'accettazione da parte del Trasportatore, con cui l'Utente cedente cede, per un periodo definito, la titolarità di capacità di trasporto, in corrispondenza dei Punti di Entrata alla RN, Punti di Uscita dalla RN e dei Punti di Riconsegna, al soggetto cessionario.

Al fine di rendere efficace la cessione, l'Utente cedente ed il soggetto cessionario sono tenuti a presentare al Trasportatore le rispettive richieste di accettazione della transazione.

Fatta eccezione per le cessioni di cui al successivo paragrafo 1.1, le richieste devono essere inviate attraverso il Portale Capacità il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas. I soggetti non ancora in possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità, che intendono effettuare cessioni di capacità di trasporto di cui ai paragrafi 1.1 e 1.2 sono tenuti a sottoscrivere il contratto di Trasporto entro il quinto giorno lavorativo antecedente termine per la presentazione delle richieste.

L'accettazione delle richieste di cessione di capacità in corrispondenza dei suddetti Punti è subordinata al possesso, da parte dei soggetti richiedenti, dei requisiti esposti ai paragrafi successivi.

Il processo di cessione di capacità descritto nei seguenti paragrafi, fatta eccezione per quello di cui al successivo paragrafo 1.1, è gestito attraverso il sistema informativo del Portale Capacità. Snam Rete Gas, in caso di indisponibilità di tale sistema, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

Il processo di cessione di capacità presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di cui al successivo paragrafo 1.1 è gestito attraverso la Piattaforma PRISMA.

Le disposizioni contenute nel presente paragrafo si applicano anche con riferimento al Punto di Entrata Virtuale per le produzioni di biometano allacciate a rete di distribuzione/altra rete di trasporto.

1.1) Cessione di capacità di trasporto ai Punti di Entrata / Punti di Uscita dalla RN interconnessi con l'estero ¹

Presso i Punti di Entrata/Uscita dalla RN interconnessi con metanodotti esteri di importazione/esportazione Snam Rete Gas consente agli Utenti di effettuare cessioni di capacità di trasporto tramite la Piattaforma PRISMA nell'ambito del mercato secondario della capacità attraverso l'acquisto da parte di un Soggetto cessionario e la vendita da parte di un Utente cedente di capacità di trasporto (di seguito: transazione di capacità).

¹ Le disposizioni non si applicano ai Punti di Uscita dalla RN di Bizzarone e San Marino.

La cessione di capacità comporta il trasferimento, per un periodo definito, della titolarità della capacità di trasporto da parte dell'Utente cedente al Soggetto cessionario, secondo le modalità e i termini descritti di seguito.

1.1.1) Oggetto delle transazioni

Oggetto delle transazioni di capacità presso il mercato secondario della capacità è la capacità di trasporto su base continua e interrompibile, espressa in kWh/giorno, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di cui al presente paragrafo 1.1.

Ai fini del processo di cui al presente paragrafo 1.1, le capacità di trasporto sono convertite da kWh/giorno a kWh/h.

1.1.2) Requisiti

L'accettazione di transazioni in corrispondenza dei suddetti Punti è subordinata al possesso, da parte dei soggetti richiedenti, dei seguenti requisiti:

- a) sottoscrizione del Contratto di Trasporto e possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità da parte del Soggetto cessionario;
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA;
- c) possesso dei requisiti di cui al Capitolo 5, paragrafo 1.1.1, lettere c), d) ed e);
- d) presentazione delle garanzie, o adeguamento delle stesse, secondo quanto previsto al Capitolo 5, paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4, da parte del Soggetto cessionario;
- e) rispetto delle condizioni di cui al Capitolo 5, paragrafi 1.4 e 8, da parte del Soggetto cessionario;
- f) titolarità da parte dell'Utente cedente di un quantitativo di capacità di trasporto almeno pari al quantitativo di capacità oggetto della transazione.

In relazione al requisito di cui alla precedente lettera c), il Soggetto cessionario dichiara, secondo le modalità indicate dal Trasportatore, di essere in possesso delle autorizzazioni del Ministero dello Sviluppo Economico all'importazione nonché ~~e~~ le capacità oggetto di cessione rispettano le durate e la quantità massima giornaliera e media giornaliera previste dai propri contratti di importazione. Le dichiarazioni in relazione ai requisiti di cui alla citata lettera c) non sono richieste per i Punti di Entrata interconnessi con Paesi appartenenti all'Unione europea e con la Svizzera.

Ai fini della programmazione, ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6, da parte del Soggetto cessionario della capacità oggetto di cessione il Soggetto cessionario comunica a Snam Rete Gas, entro le ore 10.00 del secondo giorno antecedente il periodo oggetto della transazione, le regole di allocazione presso il Punto interessato dalla transazione controfirmata dall'Utente cedente e dal Soggetto cessionario. Nel caso in cui la regola di allocazione coinvolga altri soggetti, dovrà essere sottoscritta da tutti i soggetti interessati. La mancata comunicazione della regola di allocazione da parte del Soggetto cessionario nei tempi sopra stabiliti e secondo le modalità definite sul sito Internet del Trasportatore non consentirà a tale soggetto la programmazione e l'utilizzo della capacità così assegnata.

1.1.3) Procedure di transazione presso il mercato secondario della capacità

Ciascun soggetto interessato ad avviare una transazione presso il mercato secondario della capacità può presentare presso la Piattaforma PRISMA, entro il secondo Giorno-gas antecedente il Giorno-gas di decorrenza della validità della transazione, una proposta di transazione che consista in una richiesta di acquisto ovvero in un'offerta di vendita presso un Punto di Entrata/Uscita dalla RN interconnesso con i metanodotti esteri di importazione/esportazione di cui al presente paragrafo 1.1, specificando, per ciascuna proposta, pena la mancata accettazione della proposta di transazione:

- a) la tipologia di procedura scelta, tra quelle di cui ai successivi punti da i) a iii), per effettuare la transazione;
- b) la capacità di trasporto oggetto della proposta di transazione;
- c) nel caso di offerte di vendita, il Contratto di Trasporto cui si riferisce la capacità oggetto dell'offerta di vendita ai fini della determinazione del corrispettivo unitario associato alla capacità oggetto dell'offerta di vendita, che il Soggetto cessionario dovrà riconoscere al Trasportatore indipendentemente dal prezzo al quale verrà conclusa la transazione tra Soggetto cessionario e Utente cedente nel mercato secondario;
- d) la data di decorrenza e di conclusione del periodo oggetto della transazione, comunque non inferiore al periodo minimo oggetto della transazione di cui alla successiva lettera h);
- e) il termine sino al quale la proposta di transazione sarà valida, comunque non successivo al secondo Giorno-gas antecedente la data di decorrenza della transazione;
- f) il termine sino al quale possono essere presentate richieste di acquisto ovvero offerte di vendita, comunque non successivo al termine di cui alla precedente lettera e);

Solo nel caso di proposte di transazione relative alle procedure di cui ai successivi punti ii) e iii), il soggetto proponente specifica, per ciascuna proposta:

- g) il minimo quantitativo di capacità di trasporto accettabile in acquisto o in vendita;
- h) il periodo minimo oggetto della transazione accettabile in acquisto o in vendita;
- i) il corrispettivo unitario di acquisto o di vendita.

Inoltre, con riferimento alle procedure di cui ai successivi punti ii) e iii) ogni Utente cedente e Soggetto cessionario può predisporre e presentare presso la Piattaforma PRISMA, per ciascuna proposta di transazione, una lista contenente un elenco di almeno tre soggetti con cui poter concludere in via esclusiva la transazione presso il mercato secondario della capacità.

Tale lista può essere assegnata, secondo le modalità previste da PRISMA, dall'Utente cedente o dal Soggetto cessionario ad una propria proposta di transazione al momento della relativa presentazione; in tal caso, solo i soggetti inclusi nella lista possono presentare un'offerta di vendita ovvero una richiesta di acquisto con riferimento alle proposte presentate rispettivamente dall'Utente cedente o dal Soggetto cessionario.

Le transazioni di capacità di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita dalla RN interconnessi con i metanodotti esteri di importazione/esportazione di cui al presente

paragrafo 1.1 nell'ambito del mercato secondario della capacità hanno durata minima pari ad un Giorno-gas.

Le transazioni concluse nell'ambito del mercato secondario della capacità presso la Piattaforma PRISMA sono considerate vincolanti per il Soggetto cessionario e l'Utente cedente che hanno concluso la transazione.

Le transazioni di capacità presso il mercato secondario della capacità possono avvenire secondo le seguenti procedure messe a disposizione attraverso la Piattaforma PRISMA:

- i) registrazione di transazioni bilaterali di capacità – 'OTC';
- ii) procedura di selezione libera delle offerte di vendita – 'Call For Order (buy)';
- iii) procedura di selezione libera delle richieste di acquisto – 'Call For Order (sell)',

descritte rispettivamente nei successivi paragrafi 1.1.3.1, 1.1.3.2 e 1.1.3.3.

Fatta eccezione per le transazioni di cui al precedente punto i), il Soggetto cessionario e l'Utente cedente mantengono l'anonimato fino alla conclusione della transazione.

Con la conclusione della transazione il Soggetto cessionario si impegna al pagamento a Snam Rete Gas, ai fini del servizio di trasporto nel periodo oggetto della transazione, del corrispettivo di trasporto così come contrattualizzato con Snam Rete Gas dall'Utente cedente.

Resta inteso che la capacità conferita in forma congiunta può essere offerta/richiesta secondo le procedure del presente capitolo solo in forma congiunta. In tali casi l'accettazione della transazione è subordinata anche all'accettazione da parte dell'operatore interconnesso. In assenza dell'accettazione da parte del Trasportatore ovvero dell'operatore interconnesso non sarà dato corso alla transazione.

Snam Rete Gas non risponde della correttezza delle offerte/richieste e delle informazioni comunicate dai soggetti, ad eccezione del corrispettivo di trasporto contrattualizzato con Snam Rete Gas dall'Utente cedente visualizzato sulla Piattaforma PRISMA e associato al Contratto di Trasporto cui si riferisce la capacità oggetto dell'offerta di vendita, come dichiarato dall'Utente. L'Utente manleva espressamente Snam Rete Gas da ogni responsabilità nonché da ogni richiesta risarcitoria formulata a qualsiasi titolo anche da soggetti terzi, in relazione a informazioni e dati non nella propria competenza, secondo quanto sopra descritto.

L'efficacia di una transazione conclusa tra Utente cedente e Soggetto cessionario è subordinata all'accettazione da parte del Trasportatore secondo le disposizioni di cui al presente paragrafo. A tal fine sono accettate da Snam Rete Gas le transazioni, in relazione a soggetti in possesso dei requisiti di cui al precedente paragrafo 1.1.2, presentate nel rispetto delle disposizioni di cui al presente Codice di Rete e delle procedure gestite da PRISMA. Il Trasportatore, attraverso la Piattaforma PRISMA, comunica ai soggetti interessati l'accettazione o la mancata accettazione della transazione entro 2 ore dalla conclusione della stessa, con decorrenza secondo quanto indicato nel presente paragrafo.

1.1.3.1) *Registrazione di transazioni bilaterali di capacità – ‘OTC’*

Oggetto della presente procedura sono le transazioni di capacità concluse tra un Soggetto cessionario e un Utente cedente attraverso la negoziazione bilaterale tra le parti e registrate nell'ambito della Piattaforma PRISMA.

La registrazione di una transazione bilaterale di capacità può essere avviata su iniziativa del Soggetto cessionario ovvero dell'Utente cedente e deve essere effettuata entro il secondo Giorno-gas antecedente il Giorno-gas di decorrenza della validità della transazione.

L'efficacia della transazione è subordinata alla conferma da parte del Soggetto cessionario, nel caso di offerta di vendita presentata dall'Utente cedente, ovvero da parte dell'Utente cedente, nel caso di richiesta di acquisto presentata dal Soggetto cessionario, nonché all'accettazione da parte del Trasportatore secondo le disposizioni di cui al precedente paragrafo 1.1.3.

Snam Rete Gas comunica ai soggetti interessati attraverso la Piattaforma PRISMA l'accettazione o la mancata accettazione della transazione secondo le tempistiche di cui al precedente paragrafo 1.1.3.

La capacità oggetto di cessione ai sensi del presente paragrafo è espressa in kWh/giorno come risultante dalla conversione del quantitativo ceduto espresso in kWh/h.

1.1.3.2) *Procedura di selezione libera delle offerte di vendita – ‘Call For Order (buy)’*

Oggetto della procedura di selezione libera delle offerte di vendita sono le transazioni tra un Soggetto cessionario e un Utente cedente basate sulla presentazione e pubblicazione di una richiesta di acquisto di capacità da parte del Soggetto cessionario e sulla selezione ed accettazione da parte di quest'ultimo di una o più offerte di vendita di capacità tra quelle eventualmente presentate.

La procedura è avviata su iniziativa del Soggetto cessionario, attraverso la presentazione di una richiesta di acquisto di capacità, ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 1.1.3.

Il soggetto interessato alla vendita di capacità con riferimento alla richiesta di acquisto pubblicata e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo 1.1.2, può presentare entro il termine di cui alla lettera f) del precedente paragrafo 1.1.3 una o più offerte di vendita, specificando per ciascuna di esse:

- a) la capacità di trasporto oggetto dell'offerta di vendita, comunque non superiore alla capacità di trasporto oggetto della richiesta di acquisto presentata dal Soggetto cessionario e non inferiore al minimo quantitativo di capacità di trasporto di cui alla lettera g) del precedente paragrafo 1.1.3;
- b) il Contratto di Trasporto di riferimento cui si riferisce la capacità oggetto della richiesta dell'offerta di vendita, cui è associato il corrispettivo unitario che il Soggetto cessionario dovrà riconoscere al Trasportatore indipendentemente dal

- prezzo al quale verrà conclusa la transazione tra Soggetto cessionario e Utente cedente nel mercato secondario;
- c) la data di decorrenza e di conclusione del periodo di validità della transazione, comunque non inferiore al periodo minimo oggetto della transazione di cui alla lettera h) del precedente paragrafo 1.1.3;
 - d) il termine sino al quale l'offerta di vendita sarà valida, comunque non successivo al termine di cui alla lettera e) del precedente paragrafo 1.1.3;
 - e) il relativo corrispettivo unitario di vendita offerto dal soggetto offerente.

L'efficacia della transazione è subordinata all'accettazione da parte del Soggetto cessionario, entro il secondo Giorno-gas antecedente il Giorno-gas di decorrenza della transazione, di una o più offerte di vendita di capacità tra quelle eventualmente presentate.

In assenza di accettazione da parte del Soggetto cessionario ovvero in assenza di presentazione di offerte di vendita di capacità allo scadere del termine sino al quale la richiesta di acquisto presentata dal Soggetto cessionario è valida, quest'ultima è annullata.

Snam Rete Gas comunica ai soggetti interessati attraverso la Piattaforma PRISMA l'accettazione o la mancata accettazione della transazione secondo le tempistiche di cui al precedente paragrafo 1.1.3.

La capacità oggetto di cessione ai sensi del presente paragrafo è espressa in kWh/giorno come risultante dalla conversione del quantitativo ceduto espresso in kWh/h.

1.1.3.3) *Procedura di selezione libera delle richieste di acquisto – 'Call For Order (sell)'*

Oggetto della procedura di selezione libera delle richieste di acquisto sono le transazioni tra un Soggetto cessionario e un Utente cedente basate sulla presentazione e pubblicazione di un'offerta di vendita di capacità da parte dell'Utente cedente e sulla selezione ed accettazione da parte di quest'ultimo di una o più richieste di acquisto di capacità tra quelle eventualmente presentate.

La procedura è avviata su iniziativa dell'Utente cedente, attraverso la presentazione di un'offerta di vendita di capacità, ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 1.1.3.

Il soggetto interessato all'acquisto di capacità con riferimento all'offerta di vendita pubblicata e che soddisfa i requisiti di cui al precedente paragrafo 1.1.2, può presentare entro il termine di cui alla lettera f) del precedente paragrafo 1.1.3 una o più richieste di acquisto, specificando per ciascuna di esse:

- a) la capacità di trasporto oggetto della richiesta di acquisto, comunque non superiore alla capacità di trasporto oggetto dell'offerta di vendita presentata dall'Utente cedente e non inferiore al minimo quantitativo di capacità di trasporto di cui alla lettera g) del precedente paragrafo 1.1.3;

- b) la data di decorrenza e di conclusione del periodo di validità della transazione, comunque non inferiore al periodo minimo oggetto della transazione di cui alla lettera h) del precedente paragrafo 1.1.3;
- c) il termine sino al quale la richiesta di acquisto sarà valida, comunque non successivo al termine di cui alla lettera e) del precedente paragrafo 1.1.3;
- d) il relativo corrispettivo di acquisto offerto dal soggetto richiedente.

L'efficacia della transazione è subordinata all'accettazione da parte dell'Utente cedente, entro il secondo Giorno-gas antecedente il Giorno-gas di decorrenza della transazione, di una o più richieste di acquisto di capacità tra quelle eventualmente presentate.

In assenza di accettazione da parte dell'Utente cedente ovvero in assenza di presentazione di richieste di acquisto di capacità allo scadere del termine sino al quale l'offerta di vendita presentata dall'Utente cedente è valida, quest'ultima è annullata.

Snam Rete Gas comunica ai soggetti interessati attraverso la Piattaforma PRISMA l'accettazione ovvero la mancata accettazione della transazione secondo le tempistiche di cui al precedente paragrafo 1.1.3.

La capacità oggetto di cessione ai sensi del presente paragrafo è espressa in kWh/giorno come risultante dalla conversione del quantitativo ceduto espresso in kWh/h.

1.2) Cessione di capacità di trasporto in corrispondenza dei Punti di Entrata alla RN da produzioni nazionali di gas naturale/produzioni di biometano e stoccaggi, Punti di Uscita dalla RN e Punti di Riconsegna.

1.2.1) *Requisiti necessari*

Le cessioni di capacità di trasporto possono avvenire esclusivamente nel caso in cui:

- il soggetto cessionario sia in possesso dei requisiti necessari ad accedere al servizio di trasporto sulla rete di metanodotti del Trasportatore, così come previsto al paragrafo 1.1 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto";
- il soggetto cessionario presenti le opportune garanzie secondo quanto previsto ai paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto". Ai fini della registrazione sul Portale Capacità della richiesta, il soggetto cessionario presenta tali garanzie entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per la presentazione della richiesta di cessione.

1.2.2) *Procedura per la cessione di capacità*

La cessione deve avere data di avvio coincidente con il primo giorno del mese ed una durata pari ad un mese di calendario o alla parte restante dell'Anno Termico.

Le richieste di accettazione delle cessioni di capacità in oggetto devono pervenire al Trasportatore entro le ore 14.00 del 15° giorno lavorativo del mese precedente la data di decorrenza della cessione.

Le richieste di accettazione della cessione di capacità devono contenere le informazioni relative alla transazione (durata, Punto di Entrata interessato, quantitativo ceduto/acquisito, tipologia di capacità, ecc.). In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, la richiesta di accettazione della cessione deve contenere l'indicazione della tipologia di prodotto di capacità (annuale/trimestrale) nella titolarità dell'Utente Uscente cui si riferisce la richiesta di cessione. Dette richieste devono essere predisposte dall'Utente cedente, accettate dal soggetto cessionario attraverso il Portale Capacità ed essere corredate delle informazioni attestanti il possesso dei requisiti di cui al paragrafo 1.2.1 del presente capitolo.

Nelle richieste di accettazione della cessione di capacità, l'Utente cedente e il soggetto cessionario riconoscono che l'efficacia della transazione è subordinata alla accettazione delle stesse da parte del Trasportatore. Le richieste di cessione di capacità sono irrevocabili e, una volta accettate da parte del Trasportatore, costituiranno un atto integrativo ai Contratti di Trasporto sottoscritti dai soggetti richiedenti.

Il soggetto cessionario, a corredo della richiesta, pena l'irricevibilità della stessa, deve:

- aver presentato secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 1.2.1, le garanzie finanziarie, o l'adeguamento delle stesse, previste ai paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto";
- presentare la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà con cui il soggetto cessionario, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, dichiara i termini temporali dei contratti di acquisto di gas naturale per ciascun Punto di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzione di biometano, del contratto di esportazione ai Punti di Uscita per esportazioni, dei contratti di vendita per ciascun Punto di Riconsegna.

Fermo restando quanto sopra, a supporto degli Utenti, il Portale Capacità fornisce evidenza in tempo reale di documentazione non idonea alla cessione di capacità, non consentendo l'inserimento di richieste dove:

- l'Utente cedente, per il periodo di richiesta, non sia titolare della capacità oggetto di cessione;
- il soggetto cessionario non attesti il possesso dei requisiti di cui al paragrafo 1.1.1 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto";
- la richiesta di cessione sia effettuata in corrispondenza di un punto inesistente, o avente capacità conferita pari a zero;
- la richiesta di cessione non sia completa dei dati e delle informazioni previste.

Nel caso di indisponibilità delle funzionalità del Portale Capacità, Snam Rete Gas fornisce evidenza della documentazione non idonea alla cessione di capacità, di norma, entro un giorno lavorativo dal ricevimento delle richieste.

1.2.3) Mancata accettazione della cessione

Il Trasportatore comunica ai soggetti richiedenti la mancata accettazione delle richieste di cessione entro il giorno lavorativo successivo al termine di cui al paragrafo 1.2.2, qualora:

- il soggetto cessionario non presenti le garanzie finanziarie, o l'adeguamento delle stesse, previste ai paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas;
- la richiesta del soggetto cessionario non sia completa della documentazione attestante il possesso dei requisiti di cui al paragrafo 1.2.1 del presente capitolo;
- il soggetto cessionario non abbia provveduto, alla data della cessione, al pagamento dei corrispettivi di capacità relativi a Contratti di Trasporto in essere, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia bancaria rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere.

Non saranno in ogni caso accettate richieste di cessione di capacità nel caso in cui l'Utente cessionario non rispetti le disposizioni previste al paragrafo 1.4.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" o risultino a suo carico eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

Qualora nessuna comunicazione giunga agli Utenti entro il termine sopraindicato, le richieste di cessione si intendono accettate da parte del Trasportatore.

1.3) Titolarità della capacità di trasporto oggetto della cessione

Come effetto dell'accettazione da parte del Trasportatore delle richieste di cessione, la titolarità della capacità oggetto della cessione ed i relativi obblighi passeranno in capo all'Utente cessionario.

Qualora le richieste di cessione non vengano accettate, la titolarità della capacità oggetto della cessione stessa e i relativi obblighi resteranno in capo all'Utente cedente.

Le richieste di cessione dei soggetti richiedenti accettate dal Trasportatore modificano ed integrano i Contratti di Trasporto stipulati dagli stessi.

2) TRASFERIMENTI DI CAPACITA'

Il trasferimento di capacità di trasporto è la transazione con cui un soggetto (Soggetto Subentrante), che attiva direttamente o indirettamente una nuova fornitura nei confronti di un Cliente Idoneo precedentemente servito, anche indirettamente, da altro utente (Utente Uscente), richiede di acquisire la titolarità della capacità di trasporto strumentale a detta fornitura presso il relativo Punto di Riconsegna della RR sino al termine dell'Anno Termico.

Le richieste devono essere inviate attraverso il Portale Capacità, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas. I soggetti, non ancora in possesso delle credenziali di accesso al Portale Capacità, che intendono effettuare trasferimenti di

capacità di trasporto di cui al presente paragrafo sono tenuti a sottoscrivere il contratto di Trasporto entro il quinto giorno lavorativo antecedente termine per la presentazione delle richieste.

La transazione, in caso di esito positivo, dà luogo ad una modifica rispettivamente del Contratto di Trasporto sottoscritto dal Soggetto Subentrante e del Contratto di Trasporto sottoscritto dall'Utente Uscente, tramite il trasferimento della titolarità della capacità dall'Utente Uscente al Soggetto Subentrante in corrispondenza del Punto di Riconsegna della RR.

Nel caso in cui siano richieste capacità di trasporto addizionali rispetto a quanto originariamente conferito all'Utente Uscente, il conferimento di tali capacità addizionali darà luogo ad un'integrazione del Contratto di Trasporto sottoscritto dal Soggetto Subentrante.

Analogamente nel caso di richieste, da parte dell'Utente Uscente, di reintegrazione delle capacità trasferite, il conferimento di tali capacità darà luogo ad un'integrazione del Contratto di Trasporto sottoscritto dall'Utente Uscente.

Al fine di attivare il processo di trasferimento di capacità di trasporto, il Soggetto Subentrante, qualora sia in possesso dei requisiti indicati al paragrafo successivo, è tenuto a presentare al Trasportatore la richiesta di trasferimento, così come descritto ai paragrafi seguenti.

Il processo di trasferimento di capacità descritto nei seguenti paragrafi è gestito attraverso il sistema informativo del Portale Capacità. Snam Rete Gas, in caso di indisponibilità di tale sistema, comunica tempestivamente agli Utenti le modalità alternative funzionali allo svolgimento del processo.

2.1) Requisiti necessari

Affinché possa richiedere un trasferimento di capacità di trasporto, è necessario che il Soggetto Subentrante:

1. attivi direttamente, o indirettamente tramite un soggetto terzo (fornito dal Soggetto Subentrante o da uno o più soggetti a loro volta riforniti dal Soggetto Subentrante), una nuova fornitura nei confronti di un Cliente Idoneo precedentemente servito, anche indirettamente, da un Utente;
2. sia autorizzato, nel caso di vendita ai Clienti Finali, dal Ministero delle Attività Produttive, secondo quanto previsto nel Decreto Ministeriale 24 giugno 2002;
3. presenti le garanzie finanziarie, secondo quanto previsto ai paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 " Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A.. Ai fini della registrazione sul Portale Capacità della richiesta, il Soggetto Subentrante presenta tali garanzie entro le ore 14.00 del secondo giorno lavorativo antecedente il termine per la presentazione della richiesta di trasferimento;
4. faccia pervenire al Trasportatore, per le procedure di allocazione presso Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione secondo quanto previsto al Capitolo 9 "Bilanciamento", le informazioni relative ai soggetti a cui fornisce il gas naturale (esercenti dell'attività di vendita o utenti del servizio di distribuzione ai sensi dell'Art. 10 della Delibera 138/04). Nel caso di esercenti dell'attività di

vendita, il Soggetto Subentrante dovrà inoltre far pervenire al Trasportatore le informazioni di cui all'Art. 10.3 lettera a. della Delibera 138/04.

2.2) La procedura per il trasferimento di capacità

2.2.1) Richiesta di trasferimento di capacità di trasporto del Soggetto Subentrante

Il trasferimento di capacità presso un Punto di Riconsegna della RR ha decorrenza a partire dal primo giorno del mese successivo all'esito del trasferimento stesso, con effetto sino all'ultimo giorno dell'Anno Termico.

La richiesta di trasferimento deve essere presentata dal Soggetto Subentrante, attraverso il Portale Capacità, entro le ore 14.00 dell'ottavo giorno lavorativo successivo alla pubblicazione mensile delle capacità disponibili di cui al paragrafo 6 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A. (Termine Ultimo).

Tale richiesta deve contenere le seguenti informazioni relative alla transazione:

- a. l'indicazione dell'Utente Uscente, per ciascun Cliente Idoneo nei confronti del quale il Soggetto Subentrante abbia attivato direttamente o indirettamente una nuova fornitura;
- b. la capacità di trasporto richiesta presso il Punto di Riconsegna della RR, ~~ed eventualmente presso il corrispondente Punto di Uscita della RN~~, per ciascun Utente Uscente. La durata della capacità richiesta presso il Punto di Riconsegna della RR non può essere inferiore alla durata della capacità contrattualizzata dall'Utente Uscente.

A corredo della richiesta, al fine di attestare il possesso dei requisiti di cui al precedente paragrafo 2.1, il Soggetto Subentrante pena l'irricevibilità della stessa, deve:

- c. presentare la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà con cui il Soggetto Subentrante, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, dichiara - in caso di vendita a clienti finali - di essere in possesso dell'autorizzazione ministeriale rilasciata ai sensi del Decreto del Ministero per le Attività Produttive 24 giugno 2002;
- d. presentare la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà con cui il Soggetto Subentrante, consapevole delle sanzioni penali previste nel caso di dichiarazioni non veritiere, dichiara di attivare, direttamente o indirettamente tramite soggetto terzo (fornito dal Soggetto Subentrante o da uno o più soggetti a loro volta riforniti dal Soggetto Subentrante), una nuova fornitura nei confronti di uno o più Clienti Idonei precedentemente forniti, anche indirettamente, da altro Utente, indicando la ragione sociale di ciascun Cliente Idoneo e le relative date di avvio e termine della fornitura (termini temporali della fornitura);
- e. presentare le informazioni relative alle procedure di allocazione presso il Punto di Riconsegna della RR interconnesso con reti di distribuzione come descritto al precedente punto 4 del paragrafo 2.1;
- f. aver presentato secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 2.1, le garanzie finanziarie, o l'adeguamento delle stesse, previste ai paragrafi 1.1.2,

1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 “ Conferimento di capacità di trasporto” del Codice di Rete.

La richiesta di trasferimento di capacità di trasporto è vincolante ed irrevocabile per il Soggetto Subentrante e, qualora il Trasportatore dia corso al trasferimento, costituisce un atto integrativo al relativo Contratto di Trasporto.

Fermo restando quanto previsto al presente paragrafo, il Portale Capacità fornisce evidenza agli Utenti in tempo reale di documentazione irricevibile, non consentendo l’inserimento di richieste laddove:

- la richiesta di trasferimento non sia corredata delle dichiarazioni e delle informazioni attestanti il possesso dei requisiti secondo quanto previsto alle lettere d, e, f del paragrafo 2.2.1;
- la richiesta di trasferimento venga effettuata in corrispondenza di un punto inesistente o avente capacità conferita pari a zero;
- la richiesta di trasferimento non sia completa dei dati e delle informazioni previste.

Nel caso di indisponibilità delle funzionalità del Portale Capacità, Snam Rete Gas fornisce evidenza della documentazione non idonea al trasferimento di capacità entro un giorno lavorativo dal ricevimento delle richieste.

Il Soggetto Subentrante è tenuto ad inviare le informazioni di cui alle lettere a, b (limitatamente alla capacità in corrispondenza del Punto di Riconsegna) e c all’Utente Uscente. Le medesime informazioni sono rese note da Snam Rete Gas all’Utente Uscente all’atto della presentazione di una richiesta di trasferimento, attraverso il Portale Capacità.

2.2.2) *Trasferimento di capacità al Soggetto Subentrante presso il Punto di Riconsegna della RR*

- a) Nel caso in cui la capacità richiesta presso il Punto di Riconsegna della RR sia inferiore o pari alla capacità ivi conferita all’Utente Uscente, il Trasportatore provvederà a trasferire al Soggetto Subentrante la titolarità della capacità richiesta precedentemente conferita all’Utente Uscente, nei termini riportati al successivo punto 2.2.6.

Il Soggetto Subentrante sarà tenuto al pagamento della tariffa applicata all’Utente Uscente per la capacità trasferita presso il Punto di Riconsegna a partire dalla data di decorrenza del trasferimento.

In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, qualora l’Utente Uscente abbia contrattualizzato più prodotti di capacità di diversa durata, la capacità si intende trasferita al Soggetto Subentrante a partire dalla capacità di maggiore durata nell’ambito di ciascun prodotto di capacità.

L’Utente Uscente continuerà a corrispondere la tariffa per la quota residua di capacità a lui conferita e non oggetto di trasferimento.

- b) Nel caso in cui la capacità richiesta presso il Punto di Riconsegna della RR sia superiore alla capacità ivi conferita all’Utente Uscente, il Trasportatore:

- I. trasferirà al Soggetto Subentrante la titolarità della capacità precedentemente conferita all'Utente Uscente presso il medesimo Punto;
- II. sottoporrà la differenza fra la capacità richiesta e la capacità precedentemente conferita all'Utente Uscente all'eventuale verifica di trasportabilità, secondo quanto previsto al punto 2.2.7, e conferirà la capacità di trasporto risultante (Capacità Addizionale RR) fino alla fine dell'Anno Termico nei termini riportati al punto 2.2.6.

Il Soggetto Subentrante sarà tenuto al pagamento della tariffa applicata all'Utente Uscente per la capacità trasferita dall'Utente Uscente presso il Punto di Riconsegna a partire dalla data di decorrenza del trasferimento. In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, qualora l'Utente Uscente abbia contrattualizzato presso il Punto più prodotti di capacità di diversa durata, la capacità si intende trasferita al Soggetto Subentrante a partire dalla capacità di maggiore durata nell'ambito di ciascun prodotto di capacità. L'eventuale Capacità Addizionale RR è conferita per periodi di durata trimestrale/mensile fino alla fine dell'Anno Termico con priorità al prodotto di maggiore durata.

Il Soggetto Subentrante sarà tenuto al pagamento della tariffa per la Capacità Addizionale RR conferita presso i Punti di Riconsegna diversi da quelli che alimentano impianti termoelettrici, a partire dalla data di entrata in esercizio della capacità presso il medesimo Punto, come risultante dalla pubblicazione delle capacità disponibili sul sito Internet di Snam Rete Gas S.p.A.. In relazione ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici, il Soggetto Subentrante sarà tenuto al pagamento della tariffa in base alla tipologia di capacità conferita.

2.2.3) Richiesta di capacità del Soggetto Subentrante presso il Punto di Uscita della RN

~~Il Soggetto Subentrante ha facoltà di richiedere, attraverso il Portale Capacità, contestualmente alla presentazione della richiesta di trasferimento, l'eventuale conferimento della capacità presso il corrispondente Punto di Uscita (Capacità Addizionale RN), fino ad un valore massimo pari al quantitativo di capacità richiesta presso il Punto di Riconsegna sottostante e con la medesima decorrenza.~~

~~La richiesta di capacità di trasporto presso il Punto di Uscita, con effetto sino al termine dell'Anno Termico, è vincolante ed irrevocabile per il Soggetto Subentrante e costituisce, qualora il Trasportatore dia corso al trasferimento, un atto integrativo al relativo Contratto di Trasporto.~~

~~Il Trasportatore provvederà a conferire la capacità richiesta entro i termini indicati al successivo punto 2.2.6). Il Soggetto Subentrante sarà tenuto al pagamento della capacità conferita presso il Punto di Uscita a decorrere dalla data del trasferimento.~~

2.2.4) Richiesta di reintegro di capacità da parte dell'Utente Uscente

Entro le ore 14.00 del primo giorno lavorativo successivo al Termine Ultimo, l'Utente Uscente ha facoltà di presentare al Trasportatore, attraverso il Portale Capacità, richiesta di capacità presso il Punto di Riconsegna della RR, sino ad un valore e ad una durata massimi pari a quelle associate alla capacità trasferita al Soggetto Subentrante e con la medesima decorrenza.

Non verranno in ogni caso accettate richieste di reintegro di capacità nel caso in cui l'Utente Uscente non abbia provveduto al pagamento dei corrispettivi di capacità relativi a Contratti di Trasporto in essere, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia bancaria rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere ovvero non rispetti le disposizioni previste al paragrafo 1.4.4 del Capitolo 5 o risultino a suo carico eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

La richiesta di reintegro di capacità di trasporto è vincolante ed irrevocabile per l'Utente Uscente e costituisce un atto integrativo al relativo Contratto di Trasporto.

Il Trasportatore sottoporrà la capacità richiesta presso il Punto di Riconsegna all'eventuale verifica di trasportabilità e conferirà la capacità di trasporto risultante (Capacità Reintegro RR), secondo quanto previsto al punto 2.2.7), nei termini riportati al punto 2.2.6).

L'Utente Uscente sarà tenuto al pagamento della tariffa per la Capacità Reintegro RR a partire dalla data di decorrenza del trasferimento.

2.2.5) Rilascio di capacità presso il Punto di Uscita da parte dell'Utente Uscente

~~Entro le ore 14.00 del 4° giorno lavorativo successivo al Termine Ultimo, l'Utente Uscente ha facoltà di presentare al Trasportatore, attraverso il Portale Capacità, richiesta di riduzione della capacità di cui è titolare presso il Punto di Uscita sino ad un valore pari alla massima capacità trasferita al Soggetto Subentrante presso il sottostante Punto di Riconsegna della RR (Capacità Rilasciata RN).~~

~~A seguito di tale richiesta, il Trasportatore provvederà a ridurre la capacità di trasporto nei termini riportati al punto 2.2.6; la riduzione di capacità presso il Punto di Uscita, avente effetto sino al termine dell'Anno Termico, dà luogo ad una modifica al Contratto di Trasporto sottoscritto dall'Utente Uscente.~~

2.2.6) Mancata accettazione delle richieste di trasferimento di capacità di trasporto

Le richieste di trasferimento di capacità di trasporto non saranno accettate qualora:

- il Soggetto Subentrante non presenti le garanzie finanziarie, o l'adeguamento delle stesse, secondo le modalità e i termini previsti ai paragrafi 1.1.2, 1.1.3 e 1.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto";
- il Soggetto Subentrante non abbia provveduto al pagamento sia dei corrispettivi di capacità relativi a Contratti di Trasporto in essere, per importi fatturati e già venuti a scadenza, superiori al valore della garanzia bancaria rilasciata a copertura degli obblighi derivanti dai suddetti Contratti di Trasporto in essere, ovvero non rispetti le disposizioni previste al paragrafo 1.4.4 del Capitolo 5, ovvero risultino a suo carico eventuali debiti derivanti da prelievi di gas strategico come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio.

2.2.7) Esito del trasferimento

Entro il 6° giorno lavorativo successivo al Termine Ultimo, il Trasportatore comunica al Soggetto Subentrante, attraverso il Portale Capacità, l'esito della richiesta di

trasferimento di capacità presso il Punto di Riconsegna della RR, indicando, in caso di esito positivo, oltre alla capacità trasferita, il conferimento delle eventuali **dell'eventuale** Capacità Addizionale RR e ~~Capacità Addizionale RN~~.

Entro il 6° giorno lavorativo successivo al Termine Ultimo, il Trasportatore comunica all'Utente Uscente l'esito della richiesta di trasferimento di capacità presso il Punto di Riconsegna della RR, oltre al conferimento della Capacità Reintegro RR e ~~la Capacità Rilasciata RN~~, nonché la ragione sociale del Soggetto Subentrante.

La suddetta comunicazione del Trasportatore, relativa al trasferimento della titolarità della capacità dall'Utente Uscente al Soggetto Subentrante in corrispondenza del Punto di Riconsegna della RR, costituisce un atto integrativo rispettivamente al Contratto di Trasporto sottoscritto dal Soggetto Subentrante ed al Contratto di Trasporto sottoscritto dall'Utente Uscente.

La comunicazione del Trasportatore, relativa al conferimento della Capacità Addizionale RR e ~~della Capacità Addizionale RN~~, costituisce un atto integrativo al Contratto di Trasporto sottoscritto dal Soggetto Subentrante.

La comunicazione del Trasportatore, relativa al conferimento della Capacità Reintegro RR e ~~alla Capacità Rilasciata RN~~, costituisce un atto integrativo al Contratto di Trasporto sottoscritto dall'Utente Uscente.

Il trasferimento di capacità di trasporto, e conseguentemente il conferimento delle eventuali Capacità Addizionale RR, ~~Capacità Addizionale RN~~, e Capacità Reintegro RR e ~~la Capacità Rilasciata RN~~, avranno decorrenza a partire dal primo giorno del mese successivo all'esito del trasferimento stesso.

2.2.8) Verifica di trasportabilità

Relativamente al Punto di Riconsegna, in caso di richiesta di capacità del Soggetto Subentrante superiore alla capacità conferita all'Utente Uscente e/o in caso di richiesta di capacità da parte dell'Utente Uscente di cui al precedente punto 2.2.4) può essere necessario procedere alla verifica di trasportabilità delle richieste stesse, nel rispetto di quanto previsto al paragrafo 4.6 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A..

Nel caso in cui le richieste di capacità addizionale del Soggetto Subentrante e dell'Utente Uscente e le eventuali richieste di conferimento di capacità di cui al paragrafo 6.3.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A. risultino complessivamente inferiori o pari alla Capacità Disponibile, il Trasportatore procederà a soddisfare tutte le richieste pervenute.

Nel caso in cui le richieste di capacità addizionale del Soggetto Subentrante e dell'Utente Uscente e le eventuali richieste di conferimento di capacità di cui al paragrafo 6.3.4 del Capitolo 5 "Conferimento di capacità di trasporto" del Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A. risultino complessivamente superiori alla Capacità Disponibile, il Trasportatore procederà alla verifica tecnica delle stesse.

In caso di esito positivo il Trasportatore soddisfa la richiesta dell'Utente Uscente, la richiesta di capacità addizionale del Soggetto Subentrante e le eventuali richieste mensili

di conferimento di capacità. In caso di esito negativo il Trasportatore determinerà il massimo quantitativo conferibile e procederà al conferimento applicando il criterio pro-quota tra le suddette richieste.

3) PROCESSO DI RILASCIO DI CAPACITÀ DA PARTE DEGLI UTENTI PER IL CONFERIMENTO A TERZI

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi alla RN con metanodotti esteri di importazione/esportazione, ai sensi della delibera 411/2013/R/gas, punto 2, dell'Autorità, Snam Rete Gas consente agli Utenti di rendere disponibile per il conferimento a terzi nell'ambito dei processi di conferimento di capacità di durata annuale, trimestrale, mensile e giornaliera di cui al Capitolo 5, paragrafo 3, la capacità su base continua di cui dispongono.

3.1) Oggetto

Oggetto del presente processo è il rilascio di capacità di trasporto su base continua, espressa in kWh/giorno, per un periodo pari a uno o più giorni, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero per il conferimento nell'ambito dei processi di conferimento di capacità di durata annuale, trimestrale, mensile e giornaliera di cui al Capitolo 5, paragrafo 3.

Ai fini del processo di cui al presente paragrafo 3, le capacità di trasporto sono convertite da kWh/giorno a kWh/h.

3.2) Requisiti per la partecipazione al processo di rilascio di capacità

Possono partecipare al processo di rilascio di capacità di trasporto i soggetti per i quali risultano verificate contemporaneamente le seguenti condizioni:

- a) titolarità di un Contratto di Trasporto (possessione delle credenziali di accesso al Portale Capacità) e di capacità di trasporto presso i Punti di cui al precedente paragrafo 3.1;
e
- b) abilitazione ad operare sulla Piattaforma PRISMA.

3.3) Richiesta di rilascio di capacità

L'Utente interessato al rilascio di capacità per il quale siano verificate le condizioni di cui al precedente paragrafo 3.2 può presentare richiesta di rilascio di capacità di trasporto di cui è titolare ovvero di una quota di tale capacità per un periodo di almeno un Giorno-gas entro le ore 10.00 del Giorno-gas precedente l'inizio del periodo di validità del rilascio specificato dall'Utente. In particolare:

- i) ai fini di consentire l'offerta nell'ambito dei processi di conferimento di cui al Capitolo 5, paragrafi 3.2, 3.3 e 3.4 (di durata, rispettivamente, annuale, trimestrale e mensile), Snam Rete Gas terrà conto delle richieste di rilascio pervenute entro le ore 10.00 del secondo giorno lavorativo antecedente i rispettivi termini per la pubblicazione delle capacità disponibili per il conferimento, indicati nei citati paragrafi 3.2, 3.3, 3.4, ove confermate come descritto di seguito;

- ii) ai fini di consentire l'offerta nell'ambito dei processi di conferimento di cui al Capitolo 5, paragrafo 3.5 (di durata giornaliera), Snam Rete Gas terrà conto delle richieste di rilascio pervenute entro le ore 10.00 del giorno antecedente il Giorno-gas oggetto di rilascio, ove confermate come descritto di seguito.

La richiesta di rilascio è presentata nell'ambito della Piattaforma PRISMA secondo le modalità ivi previste ed è considerata vincolante e non più modificabile fatto salvo quanto previsto al successivo paragrafo 3.3.1.

Snam Rete Gas conferma, attraverso la Piattaforma PRISMA, la richiesta di rilascio presentata dall'Utente entro i termini sopra indicati qualora la capacità oggetto della richiesta risulti effettivamente nella disponibilità dello stesso Utente, ovvero rifiuta la richiesta dell'Utente qualora la capacità oggetto della richiesta sia superiore alla capacità conferita allo stesso Utente al netto dell'eventuale quota di capacità già impegnata in ulteriori processi di rilascio ai sensi del presente paragrafo 3 e del successivo paragrafo 4 e/o di cessione di capacità ai sensi del precedente paragrafo 1.1.

La capacità conferita in forma congiunta sarà oggetto di rilascio e conferimento secondo le procedure del presente capitolo esclusivamente in forma congiunta. In tali casi la conferma del rilascio è subordinata anche all'accettazione da parte del sistema interconnesso. In assenza dell'accettazione da parte del gestore del sistema interconnesso non sarà dato corso alla richiesta di rilascio di capacità.

Per il servizio di rilascio di capacità il Trasportatore applica all'Utente il corrispettivo definito dall'Autorità ai sensi del comma 14bis.5 della deliberazione 137/02.

3.4) Conferimento della capacità rilasciata

La capacità oggetto di richiesta di rilascio da parte dell'Utente, come confermata ai sensi del precedente paragrafo 3.3, è offerta e conferita attraverso la Piattaforma PRISMA in subordine alla Capacità Disponibile oggetto di conferimento nell'ambito dei processi di conferimento di capacità di durata annuale, trimestrale, mensile e giornaliera di cui al Capitolo 5, paragrafi 3.2, 3.3, 3.4 e 3.5.

Qualora in esito a tali processi di conferimento la capacità complessivamente oggetto di rilascio non sia completamente conferita, si intende conferita a ciascun Utente richiedente una quota della capacità totale oggetto di rilascio sulla base dell'ordine temporale di presentazione delle richieste di rilascio.

Snam Rete Gas riconosce all'Utente che abbia rilasciato capacità secondo quanto sopra descritto, in caso di conferimento, un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e l'eventuale Premio d'Asta determinato in esito al sopra citato processo di conferimento, fermo restando l'obbligo per lo stesso Utente di pagare a Snam Rete Gas il corrispettivo di trasporto oggetto del Contratto di Trasporto per la capacità rilasciata. Resta inteso che la capacità così conferita non potrà essere oggetto di programmazione da parte dell'Utente che l'ha rilasciata ai sensi del Capitolo 8, paragrafo 6.3.

La capacità oggetto di rilascio da parte di un Utente ritorna nella disponibilità del medesimo Utente nella misura in cui non sia conferita a terzi nell'ambito del processo di conferimento in cui è stata resa disponibile.

4) RITIRO DI CAPACITÀ AI SENSI DELL'ARTICOLO 14ter DELLA DELIBERA N. 137/02 (USE-IT-OR-LOSE-IT DI LUNGO TERMINE) PER IL CONFERIMENTO A TERZI

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di Passo Gries, Tarvisio e Gorizia, ai sensi dell'articolo 14ter della Delibera n. 137/02 al verificarsi delle condizioni di cui al successivo paragrafo 4.2, l'Utente è tenuto a mettere a disposizione di Snam Rete Gas per il conferimento a terzi la capacità continua di cui è titolare, nella misura e secondo le modalità definite nel presente paragrafo 4.

4.1) Oggetto

Oggetto del presente paragrafo è il ritiro di capacità di trasporto su base continua, espressa in kWh/giorno, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di Gorizia, Passo Gries e Tarvisio per il conferimento a terzi, ai sensi dell'articolo 14ter della Delibera n. 137/02.

Le procedure di cui al presente paragrafo 4 si applicano anche alla capacità di trasporto conferita in forma congiunta per la quota di capacità la cui messa a disposizione sia possibile ad entrambi i lati dell'interconnessione.

4.2) Condizioni per il ritiro di capacità ai sensi dell'articolo 14ter della Delibera n. 137/02 (use-it-or-lose-it di lungo termine)

L'Utente è tenuto a mettere a disposizione di Snam Rete Gas per il conferimento a terzi la capacità di trasporto continua di cui è titolare presso uno dei sopra citati Punti, nella misura e secondo le modalità definite nel successivo paragrafo 4.4, qualora nel corso di un Anno Termico (Anno Termico di Riferimento) presso il medesimo Punto si verifichino tutte le seguenti condizioni:

- a) l'Utente, al 1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento, risulta, con decorrenza dal 1 ottobre del medesimo Anno Termico di Riferimento, titolare di capacità continua per un periodo superiore a un anno² per l'effetto di uno o più Contratti di Trasporto e/o relativi addendum;
- b) l'Utente ha registrato un valore dell'Utilizzo Medio della capacità conferita, come definito al successivo paragrafo 4.3.1, inferiore all'80%;
- c) nell'Anno Termico di Riferimento l'Utente non ha messo a disposizione la capacità nell'ambito del processo di rilascio di cui al precedente paragrafo 3 ovvero nell'ambito del mercato secondario della capacità ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 1.1 ad un prezzo non superiore al Prezzo di Riserva associato alla capacità medesima;

² Periodo di durata pari a due o più Anni Termici interi, in linea con le tempistiche di conferimento ai sensi del Regolamento 459/2017.

- d) la capacità disponibile per il conferimento, per uno o più periodi dal 1 febbraio dell'Anno Termico successivo all'Anno Termico di Riferimento, determinata come somma tra la Capacità Disponibile presso il Punto e la capacità oggetto di rilascio ai sensi del precedente paragrafo 3, risulta completamente conferita.

4.3) Verifica delle condizioni per il ritiro ai sensi dell'articolo 14ter della Delibera n. 137/02
Snam Rete Gas effettua la verifica delle condizioni di cui al precedente paragrafo 4.2. In particolare, per ciascun Utente e per ciascuno dei Punti di Entrata/Uscita di Passo Gries, Tarvisio e Gorizia, Snam Rete Gas:

- a) individua gli Utenti che, al 1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento, risultano, con decorrenza dall'1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento, titolari di capacità continua per un periodo superiore a un anno ³, per l'effetto di uno o più Contratti di Trasporto e/o relativi addendum;
- b) per gli Utenti per i quali presso uno o più Punti risulta verificata la condizione di cui alla precedente lettera a), per ciascun Punto:
- i) verifica se, sia nel semestre compreso tra il 1 ottobre e il 31 marzo dell'Anno Termico di Riferimento, sia nel semestre compreso tra il 1 aprile e il 30 settembre dell'Anno Termico di Riferimento, l'Utilizzo Medio della capacità continua e/o interrompibile, inclusa la capacità conferita ai sensi del processo di conferimento di cui al Capitolo 5, paragrafo 3.5, che risulta complessivamente conferita all'Utente, come definito al successivo paragrafo 4.3.1, sia stato inferiore all'80%; e a tal fine
 - ii) individua e considera, secondo quanto previsto al successivo paragrafo 4.3.1, eventuali quantitativi di capacità che l'Utente abbia messo a disposizione nell'Anno Termico di Riferimento nell'ambito del processo di rilascio di cui al precedente paragrafo 3 ovvero nell'ambito del mercato secondario della capacità ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 1.1 ad un prezzo non superiore al Prezzo di Riserva associato alla capacità medesima che non siano stati conferiti/ceduti.

Ai fini delle verifiche descritte al presente paragrafo, entro sette giorni lavorativi dal termine dell'Anno Termico di Riferimento, l'Utente può trasmettere a Snam Rete Gas una nota giustificativa nella quale:

- attesti i quantitativi di capacità da portare a detrazione della capacità continua e/o interrompibile, ai sensi del successivo paragrafo 4.3.1, punto 2), inclusa la capacità conferita ai sensi del processo di conferimento di cui al Capitolo 5, paragrafo 3.5, che risulta complessivamente conferita al medesimo Utente e la relativa durata;
- documenti le motivazioni del mancato utilizzo della capacità di cui al precedente alinea e della mancata messa a disposizione di tale capacità nell'ambito del processo di rilascio di cui al precedente paragrafo 3 ovvero nell'ambito del mercato secondario della capacità ai sensi di quanto previsto al precedente paragrafo 1.1 ad un prezzo non superiore al Prezzo di Riserva associato alla capacità medesima.

Snam Rete Gas rende disponibile sul proprio sito Internet le modalità per la comunicazione della nota di cui sopra e dei relativi dati da parte dell'Utente.



Nel caso in cui siano verificate le condizioni di cui alle precedenti lettere a) e b) di cui al presente paragrafo, entro il 30 novembre dell'Anno Termico successivo all'Anno Termico di Riferimento Snam Rete Gas:

- 1) ne dà comunicazione all'Autorità, ed in copia all'Utente interessato, indicando l'entità della capacità, determinata secondo le modalità di cui al successivo paragrafo 4.4, che l'Utente è tenuto a rendere disponibile a Snam Rete Gas per il conferimento a terzi secondo quanto previsto al successivo paragrafo 4.5;
- 2) ove pervenuta trasmette all'Autorità la nota giustificativa, completa di informazioni e documenti, unitamente a valutazioni ed elementi di propria competenza in caso di eventi indicati dall'Utente relativi al sistema di trasporto di Snam Rete Gas;
- 3) segnala altresì la eventuale mancata accettazione da parte dell'Utente di cessioni di capacità sul mercato secondario della capacità di cui al precedente paragrafo 1.1 relative a capacità offerte dallo stesso Utente ai sensi del precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto ii).

In assenza di una nota giustificativa da parte dell'Utente conforme alle modalità e ai termini sopra descritti, il Trasportatore procede al ritiro della capacità ai sensi del successivo paragrafo 4.4.

Laddove sia pervenuta una nota giustificativa conforme alle modalità e ai termini sopra descritti, il Trasportatore procederà o meno al ritiro della capacità secondo le indicazioni che saranno fornite dall'Autorità.

La verifica della condizione di cui al precedente paragrafo 4.2, lettera d), è effettuata in sede di offerta nell'ambito dei processi di conferimento, come descritto nel successivo paragrafo 4.5.

4.3.1) Determinazione dell'Utilizzo Medio della capacità conferita

Snam Rete Gas determina per ciascun semestre dell'Anno Termico di Riferimento di cui al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto i), l'Utilizzo Medio della capacità conferita, definito come rapporto tra:

- 1) la somma dei quantitativi di gas immessi/prelevati dall'Utente presso il Punto in ciascun Giorno-gas del semestre considerato, come risultanti dai bilanci di trasporto definitivi di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.2, e
- 2) la somma dei valori di capacità continua e/o interrompibile, inclusa la capacità conferita ai sensi del processo di conferimento di cui al Capitolo 5, paragrafo 3.5, che risulta complessivamente conferita in ciascun Giorno-gas al medesimo Utente presso il medesimo Punto, diminuita:
 - della quota di capacità eventualmente messa a disposizione da parte dell'Utente secondo quanto previsto al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto ii);
 - dell'eventuale capacità non disponibile presso il Punto in caso di riduzione/interruzione ai sensi dei Capitoli 14 e 21;
 - dei quantitativi di capacità eventualmente attestati dall'Utente ai sensi del precedente paragrafo 4.3 ove risultino coerenti con le modalità e le motivazioni previste al presente paragrafo.

4.4) Modalità di determinazione e di ritiro della capacità

Ciascun Utente per il quale, presso almeno uno dei Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di Passo Gries, Tarvisio e Gorizia, la verifica delle condizioni di cui al precedente paragrafo 4.2 abbia dato esito positivo, è tenuto a rendere disponibile a Snam Rete Gas, secondo i criteri e le modalità descritte nel presente paragrafo, per il conferimento a terzi una quota di capacità di trasporto presso il Punto pari alla Capacità Non Utilizzata, come di seguito determinata.

La Capacità Non Utilizzata è relativa ai Contratti di Trasporto sottoscritti entro il 1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento ed è resa disponibile:

- con decorrenza del relativo servizio di trasporto dal 1 febbraio dell'Anno Termico successivo all'Anno Termico di Riferimento sino al termine per il quale l'Utente risulta titolare di capacità sulla base di tutti i Contratti di Trasporto e/o relativi addendum e delle capacità acquisite entro il 1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento;
- ripartita in quote di capacità da offrire, per il periodo di cui al precedente alinea, nell'ambito dei conferimenti di capacità di cui al Capitolo 5 che devono ancora svolgersi, a partire dai conferimenti per i periodi di durata (t) maggiore.

Per ciascuna delle quote di capacità di durata t , la quantità della Capacità Non Utilizzata che l'Utente è tenuto a mettere a disposizione di Snam Rete Gas è determinata in base alla seguente formula:

$$CNU_t = \max [0; C_{giorn_t} - (C_{UM}/0,8)]$$

dove:

- CNU_t è la quota di Capacità Non Utilizzata di durata t che l'utente è tenuto a rendere disponibile ai sensi del presente paragrafo 4.4;
- C_{giorn_t} è il minor valore tra la capacità giornaliera che risulta conferita all'Utente nel periodo di durata t , sottoscritta prima del 1 ottobre dell'Anno Termico di Riferimento, e la capacità giornaliera di cui al precedente paragrafo 4.3.1, punto 2), che risulta mediamente conferita all'Utente nel semestre, tra quelli di cui al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto i), dell'Anno Termico di Riferimento, per il quale è stato riscontrato il maggior Utilizzo Medio.
- C_{UM} è il quantitativo giornaliero medio di gas immesso/prelevato dall'Utente presso il Punto, come risultante dai bilanci di trasporto definitivi di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.2, nel semestre, tra quelli di cui al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto i), dell'Anno Termico di Riferimento, per il quale è stato riscontrato il maggior Utilizzo Medio.

Ai fini del calcolo di cui sopra:

- in presenza di valori di capacità conferita all'Utente differenti nel periodo t , si assume il valore giornaliero minimo di capacità conferita nel medesimo periodo;
- la capacità mediamente conferita all'Utente è calcolata come media aritmetica della capacità giornaliera conferita in ciascun semestre dell'Anno Termico di Riferimento di cui al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto i);

- il quantitativo giornaliero medio di gas immesso/prelevato dall'Utente presso il Punto è calcolato come media aritmetica dei quantitativi giornalieri immessi/prelevati dal medesimo Utente presso il medesimo Punto in ciascun semestre dell'Anno Termico di Riferimento di cui al precedente paragrafo 4.3, lettera b), punto i), come risultanti dai bilanci di trasporto definitivi di cui al Capitolo 9, paragrafo 4.2.

La Capacità Non Utilizzata come sopra determinata o quota parte di essa ritorna nella disponibilità dell'Utente al quale sia stata ritirata qualora non sia stata conferita nell'ambito del relativo processo di conferimento per il periodo di durata t in cui è stata resa disponibile.

4.5) Conferimento della capacità ritirata ai sensi dell'articolo 14ter della Delibera n. 137/02

Le quote di Capacità Non Utilizzata ai sensi del presente paragrafo 4 sono offerte e conferite attraverso la Piattaforma PRISMA, in base alla relativa durata, nell'ambito dei processi di conferimento di cui al Capitolo 5, in assenza di capacità disponibile per il conferimento nell'ambito dei medesimi processi.

A tal fine, le quote di Capacità Non Utilizzata ai sensi del presente paragrafo 4 sono offerte e conferite attraverso la Piattaforma PRISMA nell'ambito dei processi di conferimento che si svolgono nel periodo compreso tra i mesi di gennaio e agosto dell'Anno Termico successivo all'Anno Termico di Riferimento per i processi di conferimento di capacità su base annuale, trimestrale e mensile e nel periodo compreso tra i mesi di febbraio e settembre dell'Anno Termico successivo all'Anno Termico di Riferimento per il processo di conferimento di capacità di durata giornaliera.

La capacità che risulta conferita al termine del processo ai sensi del presente paragrafo è espressa in kWh/giorno.

In caso di conferimento ai sensi del presente paragrafo 4.5, in tutto o in parte, della Capacità Non Utilizzata, Snam Rete Gas informa l'Utente del quantitativo di capacità conferita e del periodo per il quale è stata conferita.

Qualora in esito a ciascun processo di conferimento il quantitativo complessivo della Capacità Non Utilizzata dagli Utenti ai sensi del presente paragrafo 4 non sia completamente conferito a terzi, per ciascun Utente al quale sia stata ritirata capacità ai sensi del presente paragrafo 4 si considera detratta una quota proporzionale alla rispettiva Capacità Non Utilizzata, a partire da quella oggetto di Contratti di Trasporto sottoscritti in data meno recente.

Resta inteso che:

- a) l'Utente corrisponde in tutti i casi i corrispettivi previsti dal relativo Contratto di Trasporto;
- b) in caso di conferimento a terzi, Snam Rete Gas riconosce all'Utente al quale sia stata ritirata capacità ai sensi del presente paragrafo 4 un corrispettivo pari al Prezzo di Riserva per la quota di capacità conferita, fermo restando l'obbligo

per il medesimo Utente di pagare a Snam Rete Gas i corrispettivi del relativo Contratto di Trasporto per la Capacità Non Utilizzata.

5) USE-IT-OR-LOSE-IT DI BREVE TERMINE (FDA UIOLI) AI SENSI DELL'ARTICOLO 14quater DELLA DELIBERA N. 137/02

Presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di Tarvisio e Gorizia, ai sensi dell'articolo 14quater della Delibera n. 137/02 al verificarsi delle condizioni di cui al successivo paragrafo 5.2, l'Utente è tenuto a mettere a disposizione di Snam Rete Gas per il conferimento a terzi la capacità continua di cui è titolare, nella misura e secondo le modalità definite nel presente paragrafo 5, e si applicano le disposizioni di cui al Capitolo 8, paragrafo 6.7, sezione "Conferma del programma di trasporto in caso di applicazione del FDA UIOLI".

Le procedure di cui al presente paragrafo 5 si applicano anche alla capacità di trasporto conferita in forma congiunta per la quota di capacità la cui messa a disposizione sia possibile ad entrambi i lati dell'interconnessione.

5.1) Oggetto e condizioni per l'applicazione del FDA UIOLI

Oggetto del presente paragrafo è il ritiro di capacità di trasporto su base continua, presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero di Tarvisio e Gorizia per il conferimento a terzi, ai sensi dell'articolo 14quater della Delibera n. 137/02 (FDA UIOLI).

Il processo di FDA UIOLI si applica nei giorni del mese M con riferimento al quale, nell'ambito del processo di conferimento di capacità continua di durata mensile nel mese M-1:

- a) non sia stata resa disponibile capacità di trasporto, in quanto completamente conferita nell'ambito dei precedenti processi di conferimento di capacità di durata annuale e trimestrale, ovvero
- b) la capacità richiesta sia risultata superiore alla capacità disponibile per il conferimento.

La condizione di cui alla precedente lettera b) si ritiene verificata qualora nell'ambito del medesimo processo di conferimento il corrispettivo di valorizzazione delle capacità di trasporto conferite risulti superiore al Prezzo di Riserva.

Snam Rete Gas verifica tale condizione al termine di ciascun processo di conferimento di capacità di durata mensile e, qualora la verifica dia esito positivo, ne dà comunicazione a tutti gli Utenti.

Il processo di FDA UIOLI non si applica agli Utenti che presso il Punto, nell'Anno Termico precedente al mese di applicazione, sono risultati titolari di un valore di capacità inferiore al 10% della capacità esistente, secondo la seguente formula:

$$\frac{\text{capacità media conferita}}{\text{capacità media esistente}} < 10\%$$



dove:

- la capacità media conferita è determinata come media aritmetica dei valori giornalieri di capacità di cui l'Utente è risultato titolare presso il Punto per ciascun giorno dell'Anno Termico precedente al mese di applicazione ³;
- la capacità media esistente è calcolata come media aritmetica della capacità esistente presso il Punto in ciascun Giorno-gas del medesimo Anno Termico di cui al precedente alinea.

5.2) Ritiro della capacità in caso di applicazione del FDA UIOLI

Al verificarsi delle condizioni di cui al precedente paragrafo 5.1, Snam Rete Gas procede al ritiro della capacità nella titolarità dell'Utente superiore ai limiti di cui al Capitolo 8, paragrafo 6.7, sezione "Conferma del programma di trasporto in caso di applicazione del FDA UIOLI", punto i).

La capacità eventualmente oggetto di ritiro è resa disponibile nell'ambito del conferimento di capacità continua di durata giornaliera e inferiore al giorno di cui al Capitolo 5, paragrafi 3.5 e 3.6.

In caso di conferimento a terzi della capacità oggetto di ritiro, Snam Rete Gas riconosce all'Utente al quale sia stata ritirata capacità ai sensi del presente paragrafo 5 un corrispettivo pari alla somma tra il Prezzo di Riserva e l'eventuale Premio d'Asta determinato in esito al processo di conferimento, fermo restando l'obbligo per lo stesso Utente di pagare a Snam Rete Gas il corrispettivo di trasporto oggetto del Contratto di Trasporto per il valore della capacità complessivamente ritirata. In caso di assegnazione parziale della capacità oggetto di ritiro, ai fini del riconoscimento dei corrispettivi si considera un criterio pro-quota sulla base della capacità ritirata a ciascun Utente.

³ Ai fini del calcolo della capacità media conferita, non sono considerate le eventuali variazioni della capacità nella titolarità dell'Utente verificatesi negli ultimi 10 giorni di calendario del mese di settembre.

PRENOTAZIONE, ASSEGNAZIONE E RIASSEGNAZIONE

1)	PREMESSA	2
2)	IL PROGRAMMA ANNUALE	2
2.1)	PIANO ANNUALE DEGLI INTERVENTI.....	2
2.2)	PROGRAMMA DI TRASPORTO DEGLI UTENTI	3
3)	LA REVISIONE SEMESTRALE	3
3.1)	AGGIORNAMENTO SEMESTRALE DEGLI INTERVENTI	3
3.2)	PROGRAMMA DI TRASPORTO DEGLI UTENTI	3
4)	IL PROGRAMMA MENSILE	4
4.1)	PIANO MENSILE DEGLI INTERVENTI	4
4.2)	PROGRAMMA DI TRASPORTO DEGLI UTENTI	4
4.3)	IL MASSIMO QUANTITATIVO PROGRAMMATO	5
5)	IL PROGRAMMA SETTIMANALE	5
5.1)	I PROGRAMMI DEGLI UTENTI	5
6)	IL PROGRAMMA GIORNALIERO (PRENOTAZIONE)	6
6.1)	DISPONIBILITÀ DEL BILANCIO DI TRASPORTO PROVVISORIO	6
6.2)	TRANSAZIONI AL PUNTO DI SCAMBIO VIRTUALE (1° SESSIONE).....	6
6.3)	I PROGRAMMI GIORNALIERI DEGLI UTENTI (“PRENOTAZIONI” O “NOMINATIONS”)-.....	6
6.4)	POTERE CALORIFICO SUPERIORE.....	8
6.5)	ATTIVITÀ DI VERIFICA DEI FLUSSI DI GAS	8
6.5.1)	Punti di Entrata/Uscita alla RN in corrispondenza delle importazioni/esportazioni.....	8
6.5.2)	Punti di Uscita dalla RN diversi dai Punti interconnessi con l'estero.....	9
6.5.3)	Punti di Riconsegna - Utenti senza mercato	9
6.5.4)	Punti di interconnessione con le reti esercite da altre Imprese di Trasporto	9
6.6)	LA CONFERMA DEL PROGRAMMA GIORNALIERO	9
6.7)	RIFORMULAZIONE DEL PROGRAMMA GIORNALIERO E RELATIVA CONFERMA.....	10
6.8)	TRANSAZIONI AL PUNTO DI SCAMBIO VIRTUALE NEL GIORNO-GAS (2° SESSIONE)	13
6.9)	PRENOTAZIONE DELLA CAPACITÀ DI STOCCAGGIO DA PARTE DEL RESPONSABILE DEL BILANCIAMENTO	13

1) PREMESSA

Snam Rete Gas ha la necessità di conoscere con accuratezza ed adeguato anticipo i quantitativi di gas che gli Utenti intendono immettere in rete e ritirare dalla stessa, ai fini della programmazione ottimizzata del trasporto e dei relativi assetti di trasporto.

L'adeguata conoscenza di quanto sopra indicato permette inoltre al Trasportatore di dialogare con gli operatori a monte ed a valle del proprio sistema di trasporto, al fine di coordinare il più possibile le rispettive attività.

Per tale motivo occorre che gli Utenti comunichino al Trasportatore i propri programmi di trasporto con il livello di dettaglio e le scadenze di seguito descritte.

Ai sensi dell'art. 15.6 della Delibera 137/02, così come modificato dalla Delibera 297/2012/R/gas, presso i Punti di Entrata / Uscita interconnessi con gli stoccaggi nonché presso i punti di Entrata interconnessi con terminali di rigassificazione, i quantitativi di gas oggetto delle programmazioni di cui al presente paragrafo sono comunicati dalle Imprese di Stoccaggio e dalle Imprese di Rigassificazione, ciascuno per quanto di competenza, sulla base delle indicazioni ricevute dai propri utenti.

Specificatamente:

- ciascuna Impresa di Stoccaggio comunica, per ogni singolo Utente, quantitativi di gas determinati sulla base delle informazioni che ciascun Utente trasmette alla medesima Impresa di Stoccaggio nell'ambito delle attività di programmazione previste nel relativo Codice di Stoccaggio;
- ciascuna Impresa di Rigassificazione comunica, per ogni singolo Utente, quantitativi di gas come risultanti dal processo di distribuzione delle capacità di rigassificazione e dalle attività di rigassificazione previste nel relativo Codice di Rigassificazione.

I quantitativi di gas comunicati dalle Imprese di Stoccaggio e di Rigassificazione sono contabilizzati nell'ambito della programmazione e del bilanciamento degli Utenti che ne sono titolari.

Snam Rete Gas non risponde della correttezza e completezza dei dati comunicati dalle Imprese di Stoccaggio e Rigassificazione, né della loro corrispondenza a quanto a queste Imprese comunicato dai rispettivi utenti. L'Utente, pertanto, riconosce espressamente che nessuna responsabilità potrà essere imputata al Trasportatore per le contabilizzazioni effettuate sulla base dei dati pervenuti dalle Imprese di Stoccaggio e di Rigassificazione ai sensi della delibera sopra citata

2) IL PROGRAMMA ANNUALE

2.1) Piano annuale degli interventi

Entro il 1° giorno del mese di settembre (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo) il Trasportatore comunica agli Utenti, attraverso l'operatività del proprio sito Internet o via e-mail, l'elenco degli interventi, previsti per l'Anno Termico successivo, che implicano una

interruzione/riduzione della capacità di trasporto sulla RN, così come indicato al capitolo “Programmazione e gestione delle manutenzioni”.

2.2) Programma di trasporto degli Utenti

Entro il giorno 20 dello stesso mese (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo) gli Utenti comunicano al Trasportatore, attraverso il sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas, il proprio programma di trasporto per l'Anno Termico successivo, indicando con dettaglio mensile i quantitativi di gas, espressi in energia, previsti in consegna presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN in cui l'Utente disponga di capacità conferita. Il programma in oggetto dovrà essere predisposto nel rispetto delle capacità conferite all'Utente nonché tenere conto delle eventuali interruzioni/riduzioni di capacità di trasporto previste nei mesi successivi e comunicate dal Trasportatore agli Utenti, così come sopra riportato.

L'Utente provvede a comunicare, sempre a livello di totale mensile ed entro lo stesso termine:

- 1) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni in cui l'Utente disponga di capacità conferita, nonché delle reti interconnesse esercite da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di erogazione/ricostituzione;
- 2) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Riconsegna in cui l'Utente disponga di capacità conferita;
- 3) il valore del PCS previsto presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN sopra indicati.

L'Utente dovrà inoltre comunicare al Trasportatore, per ogni singolo Punto di Riconsegna, il dato relativo al volume, espresso in termini percentuali, di utenze civili, industriali e termoelettriche dallo stesso fornite alla data del 1° ottobre immediatamente successivo.

3) LA REVISIONE SEMESTRALE

3.1) Aggiornamento semestrale degli interventi

Il piano annuale degli interventi, di cui al precedente paragrafo, verrà aggiornato con cadenza semestrale e comunicato agli Utenti entro il 1° giorno del mese di marzo (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo), così come indicato al capitolo “Programmazione e gestione delle manutenzioni”.

3.2) Programma di trasporto degli Utenti

Entro il giorno 20 dello stesso mese (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo) gli Utenti comunicano al Trasportatore, attraverso il sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas, il proprio programma di trasporto per il successivo semestre aprile-settembre,



indicando con dettaglio mensile i quantitativi di gas, espressi in energia, previsti in consegna presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN in cui l'Utente disponga di capacità conferita. Il programma in oggetto dovrà essere predisposto nel rispetto delle capacità conferite all'Utente nonché tenere conto delle eventuali interruzioni/riduzioni di capacità di trasporto previste nei mesi successivi e comunicate dal Trasportatore agli Utenti, come sopra indicato.

L'Utente provvede a comunicare a livello di totale mensile, entro lo stesso termine:

- 1) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni in cui l'Utente disponga di capacità conferita, nonché delle reti interconnesse esercite da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di ricostituzione;
- 2) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Riconsegna in cui l'Utente disponga di capacità conferita;
- 3) il valore del PCS previsto presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN sopra indicati.

L'Utente dovrà inoltre comunicare al Trasportatore, per ogni singolo Punto di Riconsegna, il dato relativo al volume, espresso in termini percentuali, di utenze civili, industriali e termoelettriche dallo stesso fornite alla data del 1° aprile immediatamente successivo.

4) IL PROGRAMMA MENSILE

4.1) Piano mensile degli interventi

Entro il 15° giorno del mese M-2 (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo) il Trasportatore comunica agli Utenti, attraverso l'operatività del proprio sito Internet o via e-mail, il piano degli interventi che generano interruzioni/riduzioni di portata sulla rete nel mese M, sia per quanto riguarda la RN che la RR, così come indicato al capitolo "Programmazione e gestione delle manutenzioni".

4.2) Programma di trasporto degli Utenti

Entro il giorno 22 del mese M-1 (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene anticipato al primo giorno lavorativo precedente) gli Utenti comunicano al Trasportatore, attraverso il sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas, il proprio programma di trasporto per il mese successivo, indicando con dettaglio giornaliero i quantitativi di gas, espressi in energia, previsti in consegna presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN in cui l'Utente disponga di capacità conferita. Il programma in oggetto dovrà essere predisposto nel rispetto delle capacità conferite all'Utente nonché dovrà tenere conto delle eventuali interruzioni/riduzioni di capacità di trasporto previste nel mese successivo e comunicate dal Trasportatore agli Utenti.

L'Utente provvede a comunicare a livello di totale mensile, entro lo stesso termine:



- 1) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni in cui l'Utente disponga di capacità conferita, nonché delle reti interconnesse esercite da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di ricostituzione;
- 2) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Riconsegna in cui l'Utente disponga di capacità conferita;
- 3) il valore del PCS previsto presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN sopra indicati.

In particolare, per quanto riguarda i Punti di Entrata alla RN in corrispondenza delle importazioni, gli Utenti sono tenuti a comunicare al Trasportatore - o a far comunicare - le informazioni rilevanti ai fini della verifica dei programmi di trasporto con gli operatori interconnessi a monte ("matching of nominations") e dell'allocazione del gas. Tali informazioni includono, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, eventuali rapporti di cessione/scambio tra Utenti a monte e a valle del Punto di Entrata.

L'Utente dovrà inoltre far pervenire al Trasportatore, per ogni singolo Punto di Riconsegna, il dato relativo al volume, espresso in termini percentuali, di utenze civili, industriali e termoelettriche dallo stesso al momento fornite.

4.3) Il Massimo Quantitativo Programmato

Entro il giorno 25 di ciascun mese (nel caso di sabato o di giorno festivo tale termine viene prorogato al primo giorno lavorativo successivo) il Trasportatore comunica agli Utenti subentrati a seguito di transazioni di capacità i quantitativi trasportabili sulla propria rete di metanodotti nel mese successivo indicando il Massimo Quantitativo Programmato, espresso in energia, presso ciascuno dei:

- Punti di Entrata alla RN;
- Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni, nonché delle reti interconnesse esercite da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di ricostituzione;
- Punti di Riconsegna presso i quali siano stati programmati gli interventi indicati al precedente paragrafo 4.1.

Negli altri casi il programma di trasporto mensile comunicato dagli Utenti si intende confermato.

5) IL PROGRAMMA SETTIMANALE

5.1) I programmi degli Utenti

Ogni settimana, entro le ore 12.00 di giovedì, gli Utenti sono tenuti a comunicare al Trasportatore - attraverso il sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas - il programma di trasporto per la settimana successiva fornendo, con dettaglio giornaliero:

- 1) i quantitativi di gas, espressi in energia, previsti in consegna presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN in cui l'Utente disponga di capacità conferita;



- 2) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni in cui l'Utente disponga di capacità conferita, nonché delle reti interconnesse esercitate da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di ricostituzione;
- 3) i quantitativi, espressi in energia, previsti in riconsegna presso ciascuno dei Punti di Riconsegna in cui l'Utente disponga di capacità conferita;
- 4) il valore del PCS previsto presso ciascuno dei suddetti Punti di Entrata alla RN.

In particolare, per quanto riguarda i Punti di Entrata alla RN in corrispondenza delle importazioni, gli Utenti sono tenuti a comunicare al Trasportatore - od a far comunicare - le informazioni rilevanti ai fini della verifica dei programmi di trasporto con gli operatori interconnessi a monte ("matching of nominations") e dell'allocazione del gas. Tali informazioni includono, a titolo esemplificativo ma non esaustivo, eventuali rapporti di cessione/scambio tra Utenti a monte e a valle del Punto di Entrata.

Ciascun Utente dovrà fornire al Trasportatore programmi bilanciati, ovvero programmi in cui - tenuto conto dei flussi di gas da/per stoccaggio - i quantitativi giornalieri immessi nella rete del Trasportatore siano pari ai quantitativi giornalieri ritirati dalla rete stessa: tali programmi, inoltre, non dovranno risultare superiori alla capacità conferita.

I programmi in oggetto sono da considerarsi indicativi e non vincolanti né per l'Utente né per il Trasportatore, salvo nel caso in cui l'Utente non facesse pervenire al Trasportatore il proprio programma giornaliero o lo stesso non pervenisse nei tempi previsti, oppure risultasse incompleto/non conforme alle modalità definite. Qualora ciò si verifici, il programma giornaliero sarà sostituito dai corrispondenti valori desunti dal programma settimanale.

6) IL PROGRAMMA GIORNALIERO (PRENOTAZIONE)

6.1) Disponibilità del bilancio di trasporto provvisorio

Entro le ore 11.30 del Giorno-gas G-1 Snam Rete Gas rende disponibile agli Utenti, il sistema informativo messo a tal fine a disposizione da Snam Rete Gas, il bilancio provvisorio di trasporto del giorno precedente secondo quanto indicato nel capitolo "Bilanciamento".

6.2) Transazioni al Punto di Scambio Virtuale (1° sessione)

Entro il termine previsto dalle Condizioni PSV, gli Utenti comunicano, mediante l'apposita funzionalità messa a disposizione da Snam Rete Gas, le transazioni di gas che intendono effettuare al Punto di Scambio Virtuale (PSV), così come indicato nel capitolo "Bilanciamento": trascorso tale termine, la funzionalità in oggetto non risulterà più attiva.

6.3) I programmi giornalieri degli Utenti ("prenotazioni" o "nominations")

Entro le ore 14:00 del Giorno-gas G-1 l'Impresa di Rigassificazione/Impresa di Stoccaggio comunica al Trasportatore, attraverso il sistema informativo messo a



disposizione da Snam Rete Gas, il programma di trasporto dei suoi Utenti per il successivo Giorno-gas G, indicando i quantitativi di gas per singolo Utente - espressi in energia - che intende consegnare presso il Punto di Entrata alla RN interconnesso con il terminale di rigassificazione.

Il programma di trasporto comunicato dall'Impresa di Rigassificazione ovvero dall'Impresa di Stoccaggio è reso disponibile da Snam Rete Gas ai rispettivi Utenti attraverso la funzionalità del sistema informativo messo a disposizione a tal fine da Snam Rete Gas entro le ore 14:00.

Entro le ore 14:00 del Giorno-gas G-1, l'Utente diverso dall'Impresa di Rigassificazione/Stoccaggio comunica al Trasportatore, attraverso il sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas, il programma di trasporto per il successivo Giorno-gas G, indicando i quantitativi di gas - espressi in energia - che intende:

- consegnare presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN in cui l'Utente disponga di capacità conferita;
- ritirare presso ciascuno dei Punti di Uscita dalla RN in corrispondenza dei punti di interconnessione alle esportazioni in cui l'Utente disponga di capacità conferita, nonché delle reti interconnesse esercite da altre Imprese di Trasporto e degli hub stoccaggio in fase di ricostituzione;
- ritirare presso ciascuno dei Punti di Riconsegna in cui l'Utente disponga di capacità conferita.

Ai fini delle relative conferme, vengono rifiutati i programmi giornalieri:

- pervenuti incompleti o non conformi alle modalità definite dal Trasportatore. In tali casi il Trasportatore adotta, ai fini della programmazione giornaliera in oggetto, i valori di cui al programma settimanale o, in mancanza di questo, i valori definiti nel programma mensile - in quest'ultimo caso i valori totali mensili, sia per i Punti di Entrata che per i Punti di Riconsegna, saranno ripartiti in base al numero di giorni del mese;
- che, con riferimento ai Punti di Uscita interconnessi con l'estero e con lo stoccaggio e valorizzati secondo quanto previsto al precedente Capitolo 5, paragrafo 1.4, eccedono il valore di garanzia presentata dall'Utente. In tali casi, il programma dell'Utente limitatamente a tali Punti viene rifiutato, secondo l'ordine temporale con cui il programma è comunicato. Di tale fattispecie, il Trasportatore da evidenza tempestiva all'impresa di stoccaggio interconnessa interessata;
- che non rispettano le capacità conferite all'Utente. In tali casi, il Trasportatore provvede a modificare la programmazione eliminando la quota eccedente tale capacità.

Limitatamente alle attività del presente paragrafo, l'Utente non potrà programmare la eventuale capacità oggetto di rilascio offerta su base giornaliera di cui al Capitolo 7, paragrafo 3.

Verranno analogamente rifiutati i programmi giornalieri di trasporto, comunicati dall'Utente nel Periodo Di Punta, qualora gli stessi non rispettino il limite del 10% della capacità conferita presso i Punti di Riconsegna per i quali si impegna ad effettuare prelievi concentrati nel Periodo Fuori Punta, ai sensi dell'articolo 8.3 della Delibera n°137/02, così come integrata dalla Delibera n°6/05.

Nel caso in cui l'Utente non comunichi al Trasportatore il programma giornaliero di trasporto nel rispetto dei termini sopra indicati, il Trasportatore adotta, ai fini della programmazione giornaliera in oggetto, i valori di cui al programma settimanale o, in mancanza di questo, i valori definiti nel programma mensile: in quest'ultimo caso i valori totali mensili, sia per i Punti di Entrata che per i Punti di Riconsegna, saranno ripartiti in base al numero di giorni del mese.

La conferma dei programmi di trasporto giornalieri è effettuata secondo quanto previsto al successivo paragrafo 6.6.

Resta fermo che l'Utente è responsabile della corretta programmazione nonché di assicurare il bilancio tra i volumi di gas prelevati dalla rete e i volumi consegnati/immessi nella rete di propria competenza.

Con particolare riferimento alla capacità conferita in forma congiunta ai sensi del Capitolo 5, paragrafo 3, la programmazione riguarda il sistema di Snam Rete Gas e in nessun caso si intende comprensiva ovvero sostitutiva della programmazione cui l'Utente è tenuto presso il sistema di trasporto interconnesso. Parimenti, la programmazione effettuata presso il sistema di trasporto interconnesso non costituisce in nessun caso avvenuta programmazione presso il sistema di trasporto di Snam Rete Gas.

Con riferimento ai Punti di Entrata da produzione di biometano, l'Utente assicura che la programmazione dei flussi sia in linea con i quantitativi immessi come misurati presso il punto fisico di consegna della rete di Snam Rete Gas ovvero presso altra rete. Resta fermo che l'Utente informa il GSE dei propri programmi ai fini delle attività di competenza del GSE. Snam Rete Gas non è in nessun caso responsabile, anche nei confronti del GSE e di terzi, dell'attività dell'Utente.

6.4) Potere Calorifico Superiore

Unitamente a quanto sopra, l'Utente deve indicare il valore del PCS previsto presso ciascuno dei Punti di Entrata alla RN sopra indicati. Per i programmi di trasporto relativi ai Punti di Riconsegna il Trasportatore provvede all'aggiornamento dei valori di PCS messi a disposizione degli Utenti per gli impegni di trasporto.

6.5) Attività di verifica dei flussi di gas

6.5.1) Punti di Entrata/Uscita alla RN in corrispondenza delle importazioni/esportazioni

Presso i Punti di Entrata/Uscita alla RN in corrispondenza delle importazioni/esportazioni Snam Rete Gas provvede a svolgere l'attività necessaria alla raccolta ed alla verifica di congruenza delle prenotazioni effettuate dai propri Utenti con



l'analoga programmazione ricevuta dall'Impresa di Trasporto a monte/valle del Punto in oggetto dai soggetti presenti su tale rete.

Qualora a valle di tale verifica sussistano ancora delle divergenze tra i due programmi, il quantitativo in ingresso alla rete del Trasportatore sarà assunto pari al valore minimo tra i due, secondo quanto previsto dalla prassi di gestione operativa adottata internazionalmente presso le interconnessioni.

6.5.2) Punti di Uscita dalla RN diversi dai Punti interconnessi con l'estero

~~Il programma giornaliero presso tali Punti è costituito dall'aggregazione, per ciascun Utente, del programma giornaliero relativo ai Punti di Riconsegna appartenenti alla medesima Area di Prelievo.~~

6.5.3) Punti di Riconsegna – Utenti senza mercato

Agli Utenti che non dispongono di un mercato fornito a valle di un Punto di Riconsegna non è consentito formulare un programma di trasporto giornaliero presso tale Punto, seppure gli stessi risultino titolari di capacità.

6.5.4) Punti di interconnessione con le reti esercite da altre Imprese di Trasporto

Il programma giornaliero ai punti di interconnessione con le reti esercite da altre Imprese di Trasporto è costituito dall'aggregazione, per ciascun Utente, del programma giornaliero relativo ai Punti di Riconsegna allacciati a tali reti interconnesse.

6.6) La conferma del programma giornaliero

Entro le ore 16:00 del Giorno-gas G-1, il Trasportatore, una volta effettuata la verifica dei programmi sopra menzionati, comunica all'Utente la relativa fattibilità.

In presenza di vincoli tecnico-operativi che non consentano la conferma del programma giornaliero, il Trasportatore provvederà, entro lo stesso termine sopra indicato, a comunicare a ciascuno degli Utenti coinvolti il rispettivo quantitativo trasportabile nel successivo Giorno-gas G, in proporzione al programma giornaliero di ciascun Utente e fornendo a ciascun Utente le indicazioni utili per riformulare la prenotazione relativa al proprio programma per il Giorno-gas successivo. Sulla base di tali indicazioni gli Utenti interessati aggiornano il proprio programma di trasporto per il Giorno-gas G, entro il primo termine utile per la riformulazione del programma giornaliero di cui al successivo paragrafo 6.7.

L'Utente è in ogni caso responsabile dei quantitativi di gas oggetto di programmazione nonché di assicurare il bilancio tra i volumi di gas in uscita/riconsegna e i volumi consegnati/immessi nella rete di propria competenza.

Snam Rete Gas non assume responsabilità in relazione all'applicazione delle disposizioni sopra descritte in caso di mancata o non corretta prenotazione da parte dell'Utente.

Snam Rete Gas provvederà altresì ad informare l'Autorità circa le azioni intraprese al verificarsi di tali circostanze.

6.7) Riformulazione del programma giornaliero e relativa conferma

A decorrere dalla conferma del programma di trasporto di cui al precedente paragrafo 6.6, l'Utente ha la facoltà di riformulare il proprio programma di trasporto per il Giorno-gas G in relazione ai Punti della rete presso cui è titolare di capacità di trasporto.

La riformulazione del programma di trasporto può essere effettuata sino a tre ore prima della fine del Giorno-gas G. Il Trasportatore prende in carico, all'inizio di ogni ora, a partire dalle ore 17:00 del Giorno gas G-1, l'ultima riformulazione del programma comunicata dall'Utente nel corso dell'ora precedente.

Con riferimento ai Punti di Entrata da produzione di biometano, l'Utente assicura che la programmazione dei flussi sia in linea con i quantitativi immessi come misurati presso il punto fisico di consegna della rete di Snam Rete Gas ovvero presso altra rete. Resta fermo che l'Utente informa il GSE circa la riformulazione del proprio programma ai fini delle attività di competenza del GSE. Snam Rete Gas non è in nessun caso responsabile, anche nei confronti del GSE e di terzi, dell'attività dell'Utente.

Attività di verifica dei flussi di gas e conferma

Ai fini della conferma della riformulazione del programma di trasporto, vengono rifiutati i programmi giornalieri:

- che siano pervenuti incompleti o non conformi alle modalità definite dal Trasportatore. In tali casi il Trasportatore adotta, ai fini della programmazione giornaliera in oggetto, i valori ultimi confermati;
- che non rispettano le capacità conferite all'Utente fatto salvo quanto previsto alla successiva lettera b). In tali casi, il Trasportatore provvede a modificare la programmazione eliminando la quota eccedente tale capacità;
- che, con riferimento ai Punti di Uscita interconnessi con l'estero e con lo stoccaggio e valorizzati secondo quanto previsto al precedente Capitolo 5, paragrafo 1.4, eccedono il valore di garanzia presentata dall'Utente. In tali casi, il programma dell'Utente limitatamente a tali Punti viene rifiutato, secondo l'ordine temporale con cui il programma è comunicato. Di tale fattispecie, il Trasportatore dà evidenza tempestiva all'impresa di stoccaggio interconnessa interessata.

In relazione ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con gasdotti esteri, viene altresì rifiutata la riformulazione del programma di trasporto:

- a) inferiore ai quantitativi di gas da ultimi confermati riproporzionati rispetto alle ore del Giorno-gas G trascorse fino al termine per la conferma di ciascun programma riformulato. In tali casi, il Trasportatore modifica la programmazione dell'Utente recependo tale valore;
- b) che eccede la capacità di trasporto nella titolarità dell'Utente presso il Punto riproporzionata sulla base delle ore rimanenti del Giorno gas G successive al termine per la conferma del programma riformulato. In tali casi, il Trasportatore modifica la programmazione eliminando l'eventuale quota eccedente la capacità dell'Utente presso il Punto. In deroga a quanto sopra, in assenza di disponibilità ovvero in caso di completa assegnazione di capacità di trasporto su base

continua presso il Punto, l'Utente può riformulare il programma di trasporto in eccesso rispetto alla capacità di cui è titolare presso il Punto. In tutti i casi in cui, qualora il quantitativo programmato complessivamente dagli Utenti presso il Punto risulti essere superiore alla capacità esistente/trasportabile di tale Punto, il Trasportatore provvede a modificare i quantitativi programmati su base interrompibile dagli Utenti ai quali è stato applicato il processo di FDA UIOLI di cui al Capitolo 7, paragrafo 5, secondo un criterio pro quota rispetto ai quantitativi nominati oltre i limiti di cui alla sezione 'Conferma del programma di trasporto in caso di applicazione del FDA UIOLI' del presente paragrafo, punto i), e, successivamente, i quantitativi programmati su base interrompibile dagli Utenti che eccedono la propria capacità conferita secondo un criterio di tipo pro quota rispetto ai quantitativi nominati oltre la capacità nella titolarità¹ di tali Utenti (*overnomination*). Tale capacità si considera conferita su base interrompibile in corso di Giorno gas G e pertanto può essere rivista dal Trasportatore sino al termine dell'ultima rinomina in corso di Giorno gas. Tale capacità viene corrisposta dall'Utente in relazione alla suddetta quota in eccesso rispetto alla capacità conferita effettivamente confermata a seguito di ogni ciclo di rinomina².

Inoltre, in relazione ad un Punto di Entrata/Punto di Uscita interconnesso con gasdotti esteri, qualora il quantitativo programmato complessivamente dagli Utenti presso il Punto risulti essere ancora superiore alla capacità esistente/trasportabile di tale Punto, il Trasportatore modifica la programmazione degli Utenti titolari di Capacità Giornaliera Interrompibile, acquisita ai sensi del Capitolo 5, paragrafo 3.5 riproporzionando i quantitativi riprogrammati su base interrompibile nei limiti della suddetta capacità esistente/trasportabile del punto secondo un criterio di pro quota rispetto ai quantitativi riprogrammati su base interrompibile.

L'attività di verifica da parte del Trasportatore dei programmi riformulati nel corso di ciascuna ora si conclude entro la fine della seconda ora successiva. Il Trasportatore, una volta terminata l'attività di verifica del programma riformulato, secondo quanto previsto al Capitolo 8, paragrafo 6.5, comunica all'Utente la relativa fattibilità. La riformulazione del programma, come confermato dal Trasportatore, acquista efficacia a partire dall'inizio della seconda ora successiva la presa in carico del programma di trasporto riformulato.

In presenza di vincoli tecnico-operativi che non consentano la conferma del programma giornaliero, si applica quanto previsto al Capitolo 8, paragrafo 6.6.

L'Utente è in ogni caso responsabile dei quantitativi di gas oggetto di riprogrammazione. Ciascun Utente è altresì responsabile della riformulazione del proprio programma di trasporto in relazione ai Punti di entrata/Uscita sulla base delle

¹ Si considera nella titolarità degli Utenti anche la Capacità Giornaliera Interrompibile.

² *Overnomination* ai sensi del Regolamento 312/14, comma 17.1, lettera b), i) e del Regolamento 459/2017, comma 21.5. In tal caso si considera la tariffa approvata dall'Autorità.

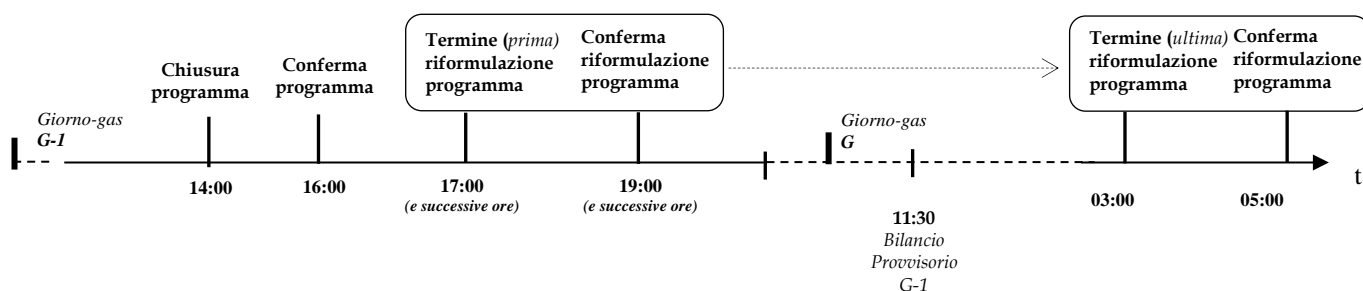
offerte accettate in esito alla negoziazione di prodotti standardizzati di breve termine di tipo *locational* presso la Piattaforma MGAS del GME.³

Snam Rete Gas non assume responsabilità in relazione all'applicazione delle disposizioni descritte in caso di mancata o non corretta riprogrammazione da parte dell'Utente.

Con particolare riferimento alla capacità conferita in forma congiunta ai sensi del Capitolo 5, paragrafo 3, la programmazione riguarda il sistema di Snam Rete Gas e in nessun caso si intende comprensiva ovvero sostitutiva della programmazione cui l'Utente è tenuto presso il sistema di trasporto interconnesso. Parimenti, la programmazione effettuata presso il sistema di trasporto interconnesso non costituisce in nessun caso avvenuta programmazione presso il sistema di trasporto di Snam Rete Gas.

Snam Rete Gas provvederà altresì ad informare l'Autorità circa le azioni intraprese al verificarsi di ciascuna circostanza a seguito della quale viene effettuata una riduzione della programmazione delle capacità continua conferita.

Lo schema relativo al ciclo delle attività in relazione alla riformulazione del programma giornaliero di trasporto è sintetizzato qui di seguito:



Conferma del programma di trasporto in caso di applicazione del FDA UIOLI

Ai sensi della Delibera 137/02, articolo 14quater, ciascun Utente titolare di capacità presso uno tra i Punti di Entrata/Uscita di Tarvisio e Gorizia nel mese per cui si sono verificate le condizioni di cui al Capitolo 7, paragrafo 5.1, può riformulare il proprio programma di trasporto giornaliero su base continua presso il medesimo Punto nei seguenti limiti:

- i) in aumento fino al 90% della capacità nella titolarità dell'Utente ovvero, qualora il programma giornaliero di trasporto di cui al precedente paragrafo 6.3 risulti superiore all'80% della capacità di cui l'Utente è titolare, fino alla metà del quantitativo non programmato;

³ n.b.: in relazione alle offerte accettate presso Punti di Entrata/Uscita interconnessi con hub stoccaggi e con Terminali di Rigassificazione, la riformulazione del programma di trasporto è effettuata dalle Imprese di Stoccaggio ovvero dalle Imprese di Rigassificazione tenuto conto dei quantitativi degli Utenti la cui offerta sia stata selezionata presso tali Punti.

- ii) in riduzione fino al 10% della capacità nella titolarità dell'Utente ovvero, qualora il programma giornaliero di trasporto di cui al precedente paragrafo 6.3 risulti non superiore al 20% della capacità di cui l'Utente è titolare, fino alla metà del quantitativo programmato.

Ai fini della conferma della riformulazione del programma di trasporto, fermi restando i vincoli descritti nel presente paragrafo 6.7, lettere a) e b):

- i programmi che eccedono i limiti di cui al precedente punto i) sono considerati come riformulazione su base interrompibile e pertanto sono oggetto di conferma secondo quanto previsto alla precedente sezione "Attività di verifica dei flussi di gas e conferma" del presente paragrafo;
- i programmi inferiori ai limiti di cui al precedente punto ii) vengono rifiutati. In tali casi, il Trasportatore provvede a modificare la programmazione dell'Utente recependo tali valori.

Sono fatte salve le situazioni di emergenza per eccesso e per carenza di gas di cui al Capitolo 9, paragrafi 2.1 e 2.2, le emergenze di servizio di cui al Capitolo 21, nelle quali le previsioni di cui ai precedenti punti i) e ii) non trovano applicazione.

6.8) Transazioni al Punto di Scambio Virtuale nel Giorno-gas (2° sessione)

Gli Utenti possono comunicare nel Giorno-gas G entro il termine previsto dalle Condizioni PSV, mediante l'apposita funzionalità resa disponibile da Snam Rete Gas, ulteriori transazioni di gas al Punto di Scambio Virtuale con riferimento al medesimo Giorno-gas G: trascorso tale termine, la funzionalità in oggetto non risulterà più attiva.

Il valore netto delle transazioni effettuate da ciascun Utente per il Giorno-gas G (T_{K^N}) di cui al programma giornaliero di trasporto dell'Utente stesso verrà automaticamente aggiornato dal sistema informativo messo a disposizione da Snam Rete Gas sulla base delle transazioni registrate nel periodo in oggetto.

6.9) Prenotazione della capacità di stoccaggio da parte del Responsabile del Bilanciamento

Il Responsabile del Bilanciamento provvede a programmare la capacità di stoccaggio di cui dispone ai fini della modulazione oraria e per eventuali altri servizi funzionali al bilanciamento del Sistema secondo quanto definito negli accordi di cui al paragrafo 4 del successivo capitolo 15.

BILANCIAMENTO

1) PREMESSA.....	3
1.1) MODALITÀ DI DETERMINAZIONE DELLE STIME OGGETTO DI PUBBLICAZIONE.....	7
1.1.1) <i>Altre informazioni inerenti i flussi in immissione e in riconsegna</i>	9
1.2) COMUNICAZIONE DI INFORMAZIONI AGLI UTENTI AI SENSI DELL'ART. 32, PUNTO 3 DEL REGOLAMENTO 312/2014.....	9
1.3) COMUNICAZIONE DELLE INFORMAZIONI RELATIVE AI COSTI E RICAVI LEGATI ALLE ATTIVITÀ DI BILANCIAMENTO AI SENSI DELL'ART. 29 DEL REGOLAMENTO 312/2014.....	10
1.3.1) <i>Comunicazione delle informazioni a consuntivo ai sensi dell'articolo 11 del TIB</i>	10
2) BILANCIAMENTO FISICO.....	11
2.1) EMERGENZA PER ECCESSO DI GAS	11
2.2) EMERGENZA PER CARENZA DI GAS	12
2.3) RESPONSABILITÀ	12
3) BILANCIAMENTO COMMERCIALE.....	13
3.1) LA CONTABILITÀ DEL GAS TRASPORTATO.....	13
3.1.1) <i>L'equazione di bilancio della rete</i>	13
3.1.2) <i>L'equazione di bilancio dell'Utente</i>	15
3.1.3) <i>L'equazione di bilancio del Trasportatore</i>	18
3.2) LE PERDITE DI GAS "LOCALIZZATE"	20
3.2.1) <i>Reintegrazione delle perdite di gas</i>	20
3.2.2) <i>Impatto sull'equazione di bilancio del singolo Utente</i>	20
3.2.3) <i>Procedura per la stima del gas perduto</i>	21
3.3) IL BILANCIO DI CONSEGNA E RICONSEGNA	21
3.3.1) <i>Calcolo in unità di energia</i>	21
3.3.2) <i>Misura della variazione di vaso/invaso della rete</i>	21
4) SESSIONE DI BILANCIAMENTO.....	22
4.1) BILANCIO DI TRASPORTO PROVVISORIO	23
4.2) BILANCIO DI TRASPORTO DEFINITIVO.....	24
4.2.1) <i>Informazioni relative alle Sessioni di Bilanciamento</i>	25
4.3) LE ALLOCAZIONI.....	26
4.3.1) <i>Le regole di allocazione ai Punti di Entrata alla RN</i>	27
4.3.2) <i>Le regole di allocazione ai Punti di Uscita dalla RN</i>	29
4.3.3) <i>Le regole di allocazione ai Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto</i>	29
4.3.4) <i>Il processo di allocazione ai Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione</i>	30
4.3.4.1) <i>Processo di allocazione ai fini del bilancio di trasporto provvisorio</i>	31
4.3.4.2) <i>Processo di allocazione ai fini del bilancio di trasporto definitivo</i>	32
4.4) CORRISPETTIVI PER IL BILANCIAMENTO GIORNALIERO	33
4.4.1) <i>Prezzi di Sbilanciamento</i>	33
4.4.2) <i>Corrispettivi di disequilibrio</i>	34
4.4.3) <i>Corrispettivi di scostamento</i>	35
4.4.4) <i>Esenzione dal corrispettivo di scostamento</i>	38
4.4.5) <i>Corrispettivo per mancata disponibilità da parte dell'Utente di prodotti STSP di tipo locational</i> 39	
4.4.6) <i>Compensazione economica delle partite di cui all'articolo 16 del TISG</i>	39
4.5) CORRISPETTIVO DI CUI ALL'ARTICOLO 15.3.2 DELLA DELIBERA N°137/02.....	40
5) SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO	40

5.1)	DETERMINAZIONE DELLE PARTITE FISICHE GIORNALIERE DI AGGIUSTAMENTO.....	42
5.1.1)	<i>Punti di Entrata/Uscita.....</i>	42
5.1.2)	<i>Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto.....</i>	43
5.1.3)	<i>Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione.....</i>	43
5.1.4)	<i>Mancata o incompleta disponibilità di dati e informazioni presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione</i>	43
5.2)	DETERMINAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE DI AGGIUSTAMENTO.....	44
5.3)	INFORMAZIONI RELATIVE ALLE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO.....	46
6)	PIATTAFORMA INFORMATIVA PER LE ATTIVITÀ FUNZIONALI AL SETTLEMENT GAS	46
7)	DISPOSIZIONI PER LE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO PREGRESSE AI SENSI DELLA DELIBERA 670/17	48
7.1)	DETERMINAZIONE DELLE PARTITE FISICHE DI AGGIUSTAMENTO PER LE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO PREGRESSE.....	49
7.1.1)	<i>Punti di Entrata/Uscita.....</i>	50
7.1.2)	<i>Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto.....</i>	50
7.1.3)	<i>Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione.....</i>	50
7.2)	DETERMINAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE DI AGGIUSTAMENTO PER LE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO PREGRESSE.....	51
7.3)	COMUNICAZIONE AGLI UTENTI AI SENSI DELLA DELIBERA 670/17	53

1) PREMESSA

Il presente capitolo descrive le modalità di gestione del regime di bilanciamento, volto ad assicurare l'esercizio sicuro ed ordinato della rete di trasporto Snam Rete Gas nonché la corretta allocazione dei costi tra gli Utenti del servizio.

Principi generali del sistema di bilanciamento

Il bilanciamento costituisce il concetto cardine per il funzionamento del sistema gas: le modalità di gestione dello stesso riflettono il reale fabbisogno del sistema tenuto conto delle risorse a disposizione del Responsabile del Bilanciamento e incentivano gli Utenti a bilanciare le proprie quantità immesse e prelevate in modo efficiente.

Gli Utenti hanno la responsabilità di bilanciare le proprie quantità immesse e prelevate dalla rete in modo da minimizzare le eventuali azioni di bilanciamento da parte del Responsabile di Bilanciamento.

Il bilanciamento racchiude una doppia valenza:

- il bilanciamento fisico del sistema, intendendo con ciò l'insieme delle operazioni mediante le quali il Trasportatore, tramite il proprio Dispacciamento, controlla in tempo reale i parametri di flusso (portate e pressioni) al fine di garantire in ogni istante la sicura ed efficiente movimentazione del gas dai punti d'immissione ai punti di prelievo;
- il bilanciamento commerciale, intendendo con ciò l'insieme delle azioni mediante le quali l'Utente provvede all'eguaglianza tra le proprie quantità immesse e prelevate dalla rete, nonché tutte le attività necessarie alla corretta contabilizzazione ed allocazione del gas trasportato e il sistema di corrispettivi che incentiva gli Utenti a mantenere l'eguaglianza tra le quantità immesse e prelevate dalla rete.

L'Articolo 8.6 del Decreto Legislativo definisce la funzione del Trasportatore per ciò che concerne il bilanciamento fisico della propria rete: è tenuto al corretto esercizio tecnico della rete ed al soddisfacimento delle richieste di trasporto pervenute dagli Utenti. Tuttavia il Trasportatore non è proprietario del gas trasportato né ha il controllo delle quantità rese disponibili dagli Utenti ai punti d'immissione o prelevate dagli Utenti ai punti di prelievo: pertanto l'Utente è tenuto al rispetto del bilanciamento tra le proprie quantità immesse e prelevate dal sistema di trasporto ed è incentivato - tramite appositi corrispettivi - al bilanciamento tra le proprie immissioni e prelievi.

Ai sensi del TIB il Trasportatore approvvigiona inoltre i quantitativi di gas necessari al funzionamento del Sistema (Ψ) di cui al successivo paragrafo 3.1.3, tramite procedure aperte e non discriminatorie approvate dall'Autorità.

L'Utente, conformemente a quanto previsto agli Articoli 21.3 (incompatibilità dell'attività di trasporto e vendita), 12.8 e 18.4 (servizio di stoccaggio di modulazione a carico dei soggetti venditori) del Decreto Legislativo, è inoltre responsabile di fornire ai propri Clienti Finali il gas con l'associata modulazione da loro richiesta e di acquisire presso i fornitori dei servizi di trasporto e di stoccaggio capacità commisurate al fabbisogno del proprio portafoglio clienti.

Ferma restando la responsabilità degli Utenti in relazione al bilancio delle proprie posizioni immesse o prelevate dalla rete, nel caso in cui Snam Rete Gas, in qualità di Responsabile del Bilanciamento, ritenga che le azioni intraprese dagli Utenti non si rivelino sufficienti al bilanciamento del Sistema, Snam Rete Gas provvede in via residuale al bilanciamento del Sistema facendo ricorso ad azioni di bilanciamento non discriminatorie volte a mantenere il Sistema entro i suoi limiti operativi e a ripristinare un corretto livello di pressione nella rete di trasporto coerente con il funzionamento economico ed efficiente della rete stessa. In particolare Snam Rete Gas ai sensi del Regolamento 312/2014, art. 6, può intraprendere azioni di bilanciamento, mediante:

- la compravendita di prodotti standardizzati di breve termine (STSP)¹ con consegna nel corso del Giorno-gas G o nel successivo Giorno Gas G+1;
- l'utilizzo di servizi di bilanciamento.

Le azioni di cui sopra sono attivate secondo il seguente ordine di priorità:

1. compravendita di prodotti standardizzati di breve termine presso la piattaforma di mercato del bilanciamento. A tal fine, Il Trasportatore privilegia l'utilizzo di prodotti con consegna nel medesimo Giorno-gas attraverso l'utilizzo:
 - prioritario, di prodotti STSP di tipo *title*;
 - di prodotti STSP di tipo *locational*. Il Trasportatore ricorre a tale prodotto quando ai fini di mantenere la rete di trasporto entro i suoi limiti operativi sono necessarie modifiche ai flussi di gas presso determinati Punti di Entrata/Uscita della rete e/o a decorrere da un determinato momento del giorno gas. In caso di ricorso a tale prodotto il Trasportatore informa GME e pubblica la richiesta sul proprio sito Internet non appena ne ravvisa la necessità e con anticipo di almeno due ore o con anticipo minore ove necessario. La comunicazione contiene:
 - il Punto o i Punti di Entrata e/o Uscita dove è richiesta la modifica dei flussi programmati;
 - l'orario di decorrenza della modifica dei flussi richiesta;
 - i termini temporali della sessione per la selezione delle offerte, secondo le procedure concordate con GME;
 - l'indicazione se l'offerta è o non è funzionale a gestire esigenze fisiche localizzate sulla rete del Trasportatore.
2. servizi di bilanciamento. I servizi di bilanciamento sono servizi forniti al Trasportatore tramite un contratto di fornitura gas, finalizzato a far fronte alla fluttuazione di breve termine della domanda o dell'offerta di gas qualora i prodotti standardizzati di breve termine non siano in grado di fornire una risposta adeguata al bilanciamento del Sistema.

Il ricorso a tale servizio è pertanto subordinato ai casi in cui i prodotti STSP non sono o non saranno in grado di fornire l'effetto necessario a mantenere la rete entro i suoi limiti operativi o in assenza di liquidità di mercato. A tal fine, il ricorso a tali servizi si basa in particolare su valutazioni circa i tempi di reazione dei servizi di bilanciamento rispetto a quelli dei prodotti STSP disponibili, il costo stimato dell'acquisto e dell'uso dei servizi di bilanciamento e l'effetto che l'acquisto e l'uso degli stessi possono avere sull'approvvigionamento delle risorse di bilanciamento presso la piattaforma di mercato del bilanciamento. In caso nel Giorno-gas si renda

¹ di cui al Regolamento 312/2014, art. 7. N.b.: stante le caratteristiche del Sistema italiano, Snam Rete Gas non si avvale di prodotti standardizzati di breve termine diversi da prodotti *title* e *locational*.

necessario il ricorso a servizi di bilanciamento il Responsabile del Bilanciamento ne dà informazione all'Autorità.

Ai sensi del Regolamento 312/2014 e del TIB, i servizi di bilanciamento sono acquistati secondo criteri di mercato mediante una procedura di gara pubblica trasparente e non discriminatoria. Il Trasportatore predispone e pubblica sul proprio sito internet previa approvazione da parte dell'Autorità, le procedure relative a modalità e termini per il ricorso a tali servizi, compreso ove previsto l'impatto sul Prezzo di Sbilanciamento di cui al successivo paragrafo 4, nonché la procedura di gara. Una volta approvate, le procedure di cui sopra costituiscono allegato al Codice di Rete.

Ai sensi del TIB, ai fini della gestione programmata del *linepack* il Trasportatore può acquisire prestazioni di erogazione e di iniezione di stoccaggio² nell'ambito dei processi di conferimento di capacità per i servizi di breve termine effettuati dall'Impresa di Stoccaggio³, di cui all'articolo 16 della RAST, che si svolgono nel giorno precedente a quello di utilizzo; le prestazioni approvvigionate dal Trasportatore si intendono automaticamente e integralmente programmate e non riprogrammabili. I quantitativi oggetto di iniezione/erogazione presso l'hub di stoccaggio Stogit sono approvvigionati nell'ambito della sessione per la negoziazione di gas in stoccaggio presso la Piattaforma del GME. Le modalità di offerta sono definite con procedura trasmessa all'Autorità.

Ai fini di mantenere, all'interno del Giorno-gas, la rete di trasporto entro i suoi limiti operativi, il Trasportatore effettua le azioni come descritto al successivo paragrafo 2.

Nel valutare eventuali azioni di bilanciamento da adottare, Snam Rete Gas tiene conto:

- dei prelievi dalla rete di trasporto previsti nel corso e al termine del Giorno-gas in relazione al quale sono valutate le eventuali azioni di bilanciamento;
- dei dati più aggiornati relativi:
 - i. ai quantitativi confermati agli Utenti nell'ambito del processo di programmazione e di riformulazione del programma di trasporto giornaliero di cui al Capitolo 8, paragrafi 6.6 e 6.7;
 - ii. ai quantitativi allocati;
 - iii. ai flussi di gas misurati;
- del livello di pressione nella rete di trasporto;
- livello del *linepack* della rete.

² Il Trasportatore, secondo le modalità previste dal TIB, può richiedere all'Impresa di Stoccaggio di rendere disponibili prestazioni minime di iniezione ed erogazione funzionali alla gestione della rete. Tali prestazioni minime sono rese pubbliche.

³ Stogit, presso la quale il Trasportatore ha il contratto di stoccaggio.

Ai fini dell'approvvigionamento di prodotti standardizzati di breve termine (STSP) ⁴, il Responsabile del Bilanciamento si avvale della piattaforma di mercato messa a disposizione e gestita dal GME (Piattaforma MGAS ⁵).

Ai fini della regolazione dei flussi fisici, ove differenti rispetto ai quantitativi programmati complessivamente presso l'hub di stoccaggio di Stogit anche ai sensi del successivo paragrafo 2, il Responsabile del Bilanciamento si avvale della piattaforma di mercato messa a disposizione e gestita dal GME.

A tal fine, l'Utente può offrire al Responsabile del Bilanciamento nell'ambito della Piattaforma del GME i quantitativi di gas delle proprie risorse di stoccaggio entro il limite massimo determinato e comunicato dall'Impresa di Stoccaggio Stogit.⁶

Nel corso del Giorno-gas G+1, Snam Rete Gas comunica al GME il valore del termine S_T^{op} relativo al precedente giorno-gas G unitamente al corrispondente prezzo di offerta ai fini della selezione dei quantitativi di gas resi disponibili dagli Utenti presso l'hub di stoccaggio Stogit nell'ambito della sessione per la negoziazione di gas in stoccaggio presso la Piattaforma del GME.

Il prezzo dell'offerta del Responsabile del Bilanciamento relativo ai quantitativi di gas in stoccaggio presso la Piattaforma del GME sarà definito con procedura dedicata e trasmesso all'Autorità.

Il Trasportatore richiede all'Impresa maggiore di Stoccaggio⁷, nell'ambito dei processi di conferimento previsti dalla medesima impresa, una capacità di spazio operativa funzionale alla gestione dei quantitativi da e verso lo stoccaggio ai sensi del presente paragrafo e del TIB. La capacità oggetto di richiesta sarà pubblicata dal Trasportatore.

Informazioni sullo stato del Sistema e informazioni agli Utenti

Al fine del bilancio delle proprie posizioni da parte degli Utenti, il Trasportatore, in qualità di Responsabile del Bilanciamento rende disponibili giornalmente, sul proprio sito Internet:

- informazioni sullo stato del Sistema con riferimento al medesimo Giorno-gas G e ai successivi, secondo quanto descritto al successivo paragrafo 1.1;
- tramite funzionalità dedicata, informazioni su immissioni e prelievi secondo quanto descritto al successivo paragrafo 1.2;
- in relazione al complesso dei Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione, ai sensi del TISG, informazioni in relazione ai profili di prelievo, al fattore di correzione climatica, nonché al prelievo atteso presso clienti finali oggetto di stima da parte del sistema di distribuzione, come descritto al successivo paragrafo 4.2.1.

⁴ di cui al Regolamento 312/2014, art. 7. N.b.: stante le caratteristiche del Sistema italiano, Snam Rete Gas non si avvale di prodotti standardizzati di breve termine diversi da prodotti STSP title e locational.

⁵ nonché della Piattaforma per la negoziazione di prodotti locational e per la cessione di gas in stoccaggio messa a disposizione e gestita dal GME, nel periodo transitorio di funzionamento dei mercati di cui alla delibera 312/16, comma 2.1.

⁶ nonché nel rispetto del proprio limite di acquisto limitatamente al periodo transitorio di funzionamento dei mercati di cui alla delibera 312/16, comma 2.1. Per limite di acquisto si intende la differenza tra i termini MEPSuk ed EPSuk di cui al Capitolo 5, paragrafi 1.4.1 e 1.4.3 di competenza dell'Utente.

⁷ Stogit, presso la quale il Trasportatore ha il contratto di stoccaggio.

Il Trasportatore rende inoltre disponibili ulteriori informazioni basate sull'andamento dei flussi operativi presso i Punti Rilevanti di cui al Regolamento 715/2009 e alle variazioni di line-pack su base oraria.

Inoltre, Snam Rete Gas:

- effettua la regolazione delle partite economiche nei confronti dell'Utente per la copertura del disequilibrio di quest'ultimo;
- organizza e gestisce il sistema di garanzie a copertura dell'esposizione del Sistema nei confronti dell'Utente.

Infine, Snam Rete Gas trasmette al GME la lista degli Utenti abilitati ad operare presso la Piattaforma MGAS unitamente alle informazioni funzionali all'eventuale selezione di offerte di prodotti standard di breve termine presso tale piattaforma da parte del GME.

1.1) Modalità di determinazione delle stime oggetto di pubblicazione

Ai sensi dell'articolo 6, della Delibera n. 137/02, e in applicazione del Regolamento 312/2014 e del TIB il Trasportatore pubblica sul proprio sito Internet a partire dall'inizio di ciascun Giorno-gas G e aggiorna con frequenza oraria⁸ sino alla fine di tale Giorno-gas, informazioni relative a:

1. la stima dello Sbilanciamento Atteso del Sistema atteso al termine del Giorno-gas G;
2. la stima del valore atteso dell'energia presente in rete (*linepack*) al termine del Giorno-gas G;
3. la stima degli eventuali scostamenti fra le programmazioni presso i Punti di Entrata e di Uscita interconnessi con l'estero, con terminali di rigassificazione e i quantitativi previsti in consegna o riconsegna nei medesimi punti al termine del Giorno-gas G;
4. la stima dei quantitativi di gas previsti in riconsegna nel Giorno-gas G e nel Giorno-gas G+1 e G+2, relativamente:
 - al complesso delle interconnessioni con altre reti di trasporto e dei Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione,
 - al complesso dei Punti di Riconsegna che alimentano Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto Snam Rete Gas.
5. ai sensi del TIB, comma 11.3, i componenti del termine Ψ (quantitativi di gas necessari al funzionamento del Sistema):
 - se presente, programma di stoccaggio del Trasportatore;
 - programma aggregato di consumi, perdite, GNC di competenza del Trasportatore e delle altre Imprese di Trasporto;
 - programma della variazione di *linepack* del Trasportatore e delle altre Imprese di Trasporto;
 - se presente, programma dei quantitativi oggetto di accordi di bilanciamento con le imprese interconnesse ai sensi del TIB, articolo 4;
 - differenza tra i quantitativi previsti in prelievo presso i Punti di Riconsegna interconnessi con la distribuzione e i quantitativi previsti presso l'insieme dei punti di riconsegna della distribuzione.

⁸ sino al 30 settembre 2016, con cadenza oraria limitatamente al periodo 10:00-22:00.

Ai fini della stima dei parametri di cui ai punti 1), 3), 4) e 5), il Trasportatore considera le seguenti informazioni:

- a) la previsione dei quantitativi di gas in immissione nel Sistema nel Giorno-gas in corrispondenza dei Punti di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzione di biometano e dei Punti di Entrata, interconnessi con l'estero e con i terminali di GNL, tenuto conto delle informazioni comunicate dagli operatori interconnessi;
- b) la programmazione da parte degli Utenti e del Trasportatore dei quantitativi di gas in consegna e in riconsegna nel Giorno-gas;
- c) la previsione dei quantitativi di gas in riconsegna nel Giorno-gas, elaborata con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento e descritti al Capitolo 2, tenuto conto delle informazioni pervenute da Terna, se presenti.

La stima dello Sbilanciamento Atteso del Sistema al termine del Giorno-gas G di cui al punto 1) è determinata come differenza tra il quantitativo di gas, espresso in energia, complessivamente previsto in immissione nel sistema di trasporto per il Giorno gas G nonché in uscita presso i Punti interconnessi con gli stoccaggi e interconnessi con l'estero, sulla base delle informazioni (programmi) più aggiornate comunicate ai sensi del Capitolo 8 dal complesso degli Utenti e del Trasportatore e il quantitativo di gas, espresso in energia, previsto essere prelevato dal complesso degli Utenti nel Giorno Gas G elaborato con i sistemi di previsione della domanda in uso al Dispacciamento presso i Punti di Riconsegna di cui al punto 4). Ai fini della determinazione del termine Sbilanciamento Atteso del Sistema, si considerano inclusi altresì i quantitativi di gas di competenza del Trasportatore, inclusa la variazione di *linepack* programmata.

La stima degli scostamenti di cui al punto 3) è determinata come differenza tra previsione dei quantitativi in consegna di cui alla lettera a) e il totale delle programmazioni effettuate dagli Utenti in corrispondenza dei Punti di Entrata interconnessi con l'estero e con i Terminali GNL.

La stima dei quantitativi di cui al punto 4) è determinata secondo modalità pubblicate sul sito Internet del Trasportatore.

Ai sensi del TIB comma 11.2, Snam Rete Gas, in qualità di Responsabile del bilanciamento, pubblica altresì sul proprio sito Internet, entro le ore 09:00 di ciascun Giorno-gas G, il valore di *linepack* atteso al termine del medesimo Giorno-gas G secondo il programma del Trasportatore.

Inoltre, in applicazione del Regolamento 312/2014, Snam Rete Gas, in qualità di Responsabile del bilanciamento, sulla base delle informazioni pervenute dalle Imprese di Stoccaggio, pubblica sul proprio sito Internet nel giorno Gas G-1, con riferimento al Giorno Gas G e G+1:

- a) capacità di erogazione/iniezione complessivamente conferita alle imprese di trasporto per il bilanciamento operativo della rete;
- b) capacità di erogazione/iniezione complessivamente conferita agli utenti del servizio di stoccaggio (adeguata sulla base dei fattori di adeguamento di cui al Codice di Stoccaggio), al netto della capacità di cui alla precedente lettera a);

- c) capacità di erogazione/iniezione di cui alla precedente lettera a) complessivamente oggetto di prenotazione da parte delle imprese di trasporto sulla base dell'ultima formulazione della prenotazione di capacità di stoccaggio;
- d) capacità di erogazione/iniezione di cui alla precedente lettera b) complessivamente oggetto di prenotazione da parte degli utenti dello stoccaggio sulla base dell'ultima formulazione della prenotazione di capacità di stoccaggio;
- e) la stima dello Sbilanciamento Atteso del Sistema per il successivo Giorno gas G e G+1 determinato come descritto in precedenza.

1.1.1) Altre informazioni inerenti i flussi in immissione e in riconsegna

Ai sensi della RQTG, il Trasportatore pubblica sul proprio sito Internet:

- entro il quindicesimo giorno (o primo giorno lavorativo precedente in caso di sabato o festivo) del mese M-1, una stima per ciascun mese M, dei volumi in immissione e in riconsegna con dettaglio settimanale per ogni punto della rete di trasporto;
- entro il secondo giorno lavorativo della settimana precedente per ciascuna settimana, una stima settimanale dei volumi in immissione e in riconsegna con dettaglio giornaliero per ogni punto della rete di trasporto.

Tali valori sono determinati sulla base dei quantitativi programmati dagli Utenti nell'ambito delle programmazioni di cui al precedente Capitolo 8.

1.2) Comunicazione di informazioni agli Utenti ai sensi dell'art. 32, punto 3 del Regolamento 312/2014

A partire dall'inizio dell'Anno termico 2015-2016, unitamente a quanto sopra, Snam Rete Gas rende giornalmente disponibile, attraverso i propri sistemi informativi, le informazioni previste al Capo VIII, articolo 32, punto 3, del Regolamento 312/2014, secondo le modalità e i termini di seguito descritti:

- entro le ore 13:00 di ciascun Giorno-gas G, il Trasportatore rende disponibile agli Utenti titolari di capacità presso Punti con misure Non Giornaliere le previsioni riferite ai prelievi, per Punto, di loro competenza previsti alla fine del Giorno Gas successivo (Giorno Gas G+1). Tali previsioni sono determinate, per ciascun Utente, sulla base dei profili di prelievo standard previsti dal TISG e applicando, in presenza di più Utenti sul Punto, le regole di allocazione di cui al successivo paragrafo 4.3. Ai sensi del Regolamento 312/2014, per Punti con misure Non Giornaliere si intendono i Punti della rete di trasporto presso i quali i quantitativi di gas sono misurati e rilevati meno di una volta nel corso del Giorno Gas;
- entro le ore 14:00 di ciascun Giorno-gas G, il Trasportatore rende disponibile:
 - a) agli Utenti titolari di capacità presso Punti con misure Non Giornaliere, le previsioni riferite ai prelievi, per Punto, di loro competenza previsti per la fine del Giorno-gas G. Tali previsioni sono determinate secondo le medesime modalità descritte al precedente alinea e sulla base delle informazioni più aggiornate disponibili;
 - b) agli Utenti titolari di capacità presso Punti con misura Infragiornaliera, le misure riferite alle immissioni e ai prelievi, per Punto, relativamente al periodo intercorrente tra le ore 06:00 e le ore 12:00 del Giorno-gas G, applicando in presenza di più Utenti sul Punto le regole di allocazione di cui

al successivo paragrafo 4.3. Ai sensi del Regolamento 312/2014, per Punti con misura Infragiornaliera si intendono i Punti della rete di trasporto presso i quali i quantitativi di gas sono misurati e rilevati almeno due volte in ciascun Giorno-gas;

- entro le ore 18:00 del Giorno Gas G, il Trasportatore rende disponibile:
 - c) agli Utenti titolari di capacità presso Punti con misura Non Giornaliera, un aggiornamento delle previsioni di cui alla precedente lettera a) riferite ai prelievi di propria competenza;
 - d) agli Utenti titolari di capacità presso Punti con misura Infragiornaliera, le misure riferite alle immissioni e ai prelievi di loro competenza relativamente al periodo intercorrente tra le ore 06:00 e le ore 16:00 del Giorno-gas G, applicando in presenza di più Utenti sul Punto le regole di allocazione di cui al paragrafo successivo 4.3.

In relazione ai Punti con misura Infragiornaliera:

- i) presso cui il quantitativo di gas allocato a ciascun Utente equivale al quantitativo prenotato nell'ambito del processo di programmazione/riformulazione di cui al paragrafo 6 del Capitolo 8, in luogo delle misure sopra indicate, Snam Rete Gas rende disponibile agli Utenti titolari di capacità presso tali Punti il quantitativo ultimo confermato relativo al Giorno Gas G;
- ii) qualora non pervengano dati di misura in tempo utile per la messa a disposizione delle informazioni nei termini previsti alle precedenti lettere b) e d), Snam Rete Gas provvederà a fornire agli Utenti una stima dei quantitativi immessi/prelevati di loro competenza sulla base delle ultime informazioni di misura disponibili.

In relazione alle informazioni e ai dati oggetto di pubblicazione di cui al paragrafo 1.1 e 1.2, Snam Rete Gas assicura esclusivamente la messa a disposizione agli Utenti di tali informazioni e dati secondo modalità che ne consentono l'accesso non discriminatorio in condizioni di normale utilizzo. Snam Rete Gas pertanto non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente ovvero nei confronti di terzi in relazione all'esattezza delle informazioni e ai dati previsionali pubblicati.

1.3) Comunicazione delle informazioni relative ai costi e ricavi legati alle attività di bilanciamento ai sensi dell'art. 29 del Regolamento 312/2014

Ai sensi del Regolamento 312/2014, Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet:

- a) in ciascun mese, con riferimento al secondo mese precedente, i costi e i ricavi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di disequilibrio di cui al presente Capitolo 9, paragrafo 4.4.2;
- b) in ciascun mese, con riferimento al secondo mese precedente, l'aggregato dei costi e dei ricavi derivanti dall'applicazione delle azioni di bilanciamento; e
- c) ad inizio di ciascun Anno Termico, con riferimento all'Anno Termico precedente, le informazioni relative ai costi, frequenza e quantità delle azioni di bilanciamento intraprese nonché informazioni riguardanti i servizi di bilanciamento acquistati e le relative spese sostenute.

1.3.1) Comunicazione delle informazioni a consuntivo ai sensi dell'articolo 11 del TIB

Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet in sede di consuntivo:

- su base giornaliera, il valore dei quantitativi di gas necessari al funzionamento del Sistema (Ψ), assunto dai termini dell'equazione di bilancio del Trasportatore S_T , ΔLP_c e, in forma aggregata, dai quantitativi C , PE e GNC , dal termine Δ_{sett} , dal saldo dei quantitativi di gas movimentati dal Trasportatore nell'ambito degli accordi di interconnessione di cui all'articolo 4 del TIB conclusi con le Imprese di Trasporto regionali, di Stoccaggio, di Rigassificazione, aggiornandoli successivamente alla pubblicazione del bilancio di trasporto definitivo.
- su base trimestrale, i valori derivanti dall'applicazione degli indicatori di *performance* di cui al TIB, articolo 9, unitamente alla valorizzazione economica dei relativi incentivi I_k con dettaglio giornaliero e mensile, con riferimento al trimestre per il quale sia disponibile il bilancio definitivo di cui al successivo paragrafo 4.

2) BILANCIAMENTO FISICO

Conformemente a quanto previsto all'Articolo 8.6 del Decreto Legislativo n° 164/00, il Trasportatore governa i flussi di gas ed i servizi accessori necessari al funzionamento del sistema, tra cui garantire il corretto assetto della rete e il bilanciamento fisico del sistema.

Al fine di mantenere gli scostamenti tra immissioni e prelievi (che si verificano ogni Giorno-gas, anche per effetto di condizioni meteorologiche diverse da quelle attese) entro i limiti operativi del Sistema, il Responsabile del Bilanciamento:

- si attiva con gli strumenti e secondo l'ordine di priorità previsti dal Regolamento 312/2014 descritti al precedente paragrafo 1, al fine di perseguire l'equilibrio tra immissioni e prelievi al termine del Giorno-gas;
- ricorre alle capacità di stoccaggio di cui dispone presso l'impresa di stoccaggio per la modulazione oraria ai fini della gestione del profilo di immissioni e prelievi del giorno gas e, nei casi previsti al precedente paragrafo 1, per eventuale programmazione del *linepack*;
- può richiedere in ciascun Giorno-gas G , per il medesimo Giorno-gas, all'Impresa di Stoccaggio la modifica dei flussi fisici rispetto al valore aggregato dei programmi di stoccaggio effettuati ai sensi del precedente Capitolo 8, nel rispetto dei vincoli complessivi della programmazione prevista dall'Impresa di Stoccaggio⁹.

Al fine di assicurare il bilanciamento fisico della rete nel Giorno-gas, nel caso di prelievi superiori alle immissioni, il Trasportatore, esauriti gli strumenti di cui sopra, ricorre alle misure di emergenza definite dal Ministero dello Sviluppo Economico. In tale ambito, il Trasportatore accede eventualmente alla riserva strategica presso le Imprese di Stoccaggio.

Si riportano qui di seguito due casi specifici di bilanciamento fisico in condizioni di emergenza, che meritano separata menzione per la peculiarità della fattispecie.

2.1) Emergenza per eccesso di gas

Nel caso in cui lo scostamento tra prelievi ed immissioni nel Giorno-gas risulti tale da comportare un incremento della pressione nella rete di trasporto ad un livello non

⁹ Stogit, presso la quale il TSO ha il contratto di stoccaggio.

compatibile con i limiti operativi del Sistema e la sua gestione in sicurezza, il Trasportatore, dopo aver intrapreso le azioni di bilanciamento sopra descritte, provvederà valutati i limiti del Sistema - nella misura in cui le azioni sopra indicate non siano perseguibili e/o sufficienti a ridurre i quantitativi programmati presso uno o più Punti di Entrata interconnessi con l'estero, selezionandoli secondo un criterio di priorità dettato dalle condizioni di esercizio quale, a titolo esemplificativo, ma non esaustivo, l'approssimarsi della pressione a valori non compatibili con le condizioni di sicurezza nell'area alimentata dal Punto di Entrata stesso: qualora le condizioni di esercizio non dettino alcun criterio di priorità, Snam Rete Gas provvederà a ridurre proporzionalmente i quantitativi programmati dagli Utenti su tutti i Punti di Entrata interconnessi con l'estero, ad eccezione degli Utenti che movimentano gas naturale esclusivamente per il transito attraverso il territorio nazionale ai fini della relativa esportazione. Il Trasportatore determinerà la minima riduzione di portata giornaliera globalmente necessaria per il Giorno-gas in oggetto presso il Punto di Entrata della RN selezionato ed applicherà a ciascun Utente un'eguale riduzione percentuale dei quantitativi ritirati rispetto ai quantitativi nominati. In forza dell'adesione al Codice di Rete, ciascun Utente delega espressamente il Trasportatore a comunicare detta riduzione alle Imprese di Trasporto estere interconnesse a monte con la rete del Trasportatore. Al verificarsi della situazione in oggetto, Snam Rete Gas non applicherà, in sede di determinazione del bilancio di trasporto dell'Utente interessato, eventuali corrispettivi di disequilibrio.

2.2) Emergenza per carenza di gas

Qualora si dovessero verificare situazioni di emergenza - ovvero tali da pregiudicare l'esercizio delle attività di trasporto in condizioni di sicurezza - quali:

- l'emergenza "di servizio" (ad esempio totale o parziale indisponibilità di metanodotti, centrali di compressione od altri impianti ausiliari della rete di trasporto Snam Rete Gas);
- l'emergenza gas (ad esempio mancanza di copertura del fabbisogno di gas in caso di eventi climatici sfavorevoli o in caso di interruzione di una o più fonti di approvvigionamento per il sistema nazionale del gas);

nel caso in cui le azioni di bilanciamento non risultino sufficienti a garantire la sicurezza del Sistema, ai sensi del presente documento ed in conformità con quanto previsto all'Articolo 8.7 del Decreto Legislativo, gli Utenti espressamente consentono al Trasportatore di intraprendere le azioni descritte nei successivi Capitoli 21 "Gestione delle emergenze di servizio" e 22 "Modalità di passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale", al fine di ripristinare nel minor tempo possibile le condizioni di normale esercizio.

2.3) Responsabilità

In considerazione di quanto sopra esposto, il Trasportatore, fatto salvo quanto previsto al paragrafo 2.1 del capitolo "Responsabilità delle parti", non assumerà alcuna responsabilità nei confronti degli Utenti in relazione alle eventuali conseguenze di ordine tecnico e/o economico da loro sopportate per effetto delle azioni di bilanciamento fisico intraprese dal Trasportatore nell'ambito delle linee di condotta - generali e particolari - sopra descritte.

3) BILANCIAMENTO COMMERCIALE

In relazione alla presente disciplina del bilanciamento, al GME in qualità di Utente di diritto si applicano le disposizioni e le modalità declinate nella convenzione sottoscritta da Snam Rete Gas e il GME ai sensi della deliberazione 525/2012/R/gas.

3.1) La contabilità del gas trasportato

Le formule di contabilizzazione del gas trasportato e le modalità di trattamento dei termini di disequilibrio più avanti descritte consentono di ricostruire i quantitativi di gas trasportati di competenza di ciascun Utente ai fini della corretta contabilizzazione e allocazione del gas, nonché a fini della corretta attribuzione dei costi in funzione dell'effettivo utilizzo.

Si illustrano qui di seguito le formule che consentono il calcolo dei termini di disequilibrio, giornaliero e mensile, di ciascun Utente. Nel paragrafo 4.4 sono illustrate le modalità di trattamento di tali termini di disequilibrio.

3.1.1) L'equazione di bilancio della rete

$$I + S = P + C + PE + \Delta LP_C + GNC$$

Le immissioni in rete (I)

L'energia immessa nella rete di metanodotti del Trasportatore è la somma delle quantità immesse dagli Utenti e dal Trasportatore (per fare fronte ai consumi interni del sistema di trasporto) presso i Punti di Entrata alla Rete Nazionale di Gasdotti, ovvero importazioni, produzioni nazionali di gas naturale e produzioni di biometano (ivi incluso il PIV) ed impianti di rigassificazione. Le quantità sono ottenute dal prodotto tra il volume di gas misurato, applicando le procedure di allocazione descritte al successivo paragrafo 4.3, ed il corrispondente PCS. Il termine in oggetto tiene conto dell'energia immessa nella rete del Trasportatore ai punti di interconnessione con altre reti di trasporto sul territorio nazionale.¹⁰

Il gas di stoccaggio (S)

L'energia relativa alla componente stoccaggi è ottenuta dalla somma algebrica delle quantità di energia fisicamente erogate (segno positivo) o iniettate (segno negativo) da ciascuno dei campi di stoccaggio. Le misure relative ai quantitativi di gas iniettato o erogato vengono effettuate in corrispondenza di ciascuno dei campi di stoccaggio: il risultato è rappresentato dalla somma degli stessi.

I prelievi dalla rete (P)

L'energia prelevata è la somma delle quantità di energia ritirate in corrispondenza dei Punti di Riconsegna e dei Punti di interconnessione con le esportazioni e con le reti di trasporto esercite da altri operatori¹¹ ai sensi del TISG, art. 13.

¹⁰ I quantitativi da produzione di biometano presso altre reti di trasporto/distribuzione nonché da produzioni di gas naturale presso altre reti di trasporto/reti di distribuzione sono considerati nell'ambito delle immissioni presso il Punto di Entrata Virtuale.

¹¹ I quantitativi da produzione di biometano presso altre reti di trasporto/distribuzione nonché da produzioni di gas naturale presso altre reti di trasporto/reti di distribuzione sono considerati nell'ambito dei prelievi presso il Punto di Riconsegna/di interconnessione della rete di Snam Rete Gas a monte della rete in cui è ubicata tale produzione.

In particolare, l'energia in oggetto si ottiene come somma di:

- prodotto tra volume misurato ed il relativo PCS per ciascuna stazione di misura e
- prodotto tra volume misurato ed il relativo PCS, per ciascun impianto da produzione di biometano allacciato a rete di distribuzione ovvero ad altra rete di trasporto nonché da produzioni di gas naturale presso altre reti di trasporto/reti di distribuzione.

I consumi (C)

Il prelievo di energia effettuato dal Trasportatore in relazione ai consumi delle proprie centrali di compressione viene calcolato come somma, estesa a tutte le centrali di compressione presenti sulla rete di metanodotti del Trasportatore, del prodotto dei volumi misurati giornalmente e dei PCS relativi all'Area Omogenea di Prelievo di pertinenza; a ciò si aggiungono i consumi relativi al gas incombusto - calcolati in funzione della pressione a cui è esercito l'impianto, del volume geometrico relativo all'impianto e delle indicazioni sui consumi delle singole macchine di compressione forniti dal costruttore - ed i consumi interni (misurati mensilmente). Viene inoltre contabilizzata l'energia utilizzata per il preriscaldamento in corrispondenza degli impianti di riduzione/regolazione. Tale energia viene determinata, laddove non misurata, utilizzando il diagramma "pressione - entalpia per il gas metano puro" di cui alla norma UNI 9167 in funzione delle condizioni di esercizio (pressione e temperatura del gas), del PCS e della massa volumica relativi all'AOP di competenza e del volume del gas transitato attraverso l'impianto.

Le perdite (PE)

Il termine PE rappresenta le perdite distribuite, espresse in energia, quali:

- i trafiletti relativi alle valvole di regolazione, stimati utilizzando una metodologia di tipo statistico in cui opportuni "fattori di emissione" (valore medio delle emissioni di gas attribuibili ad ogni singola classe di apparecchiature o parti di impianto, espresso in $m^3/$ anno) vengono moltiplicati per i corrispondenti "fattori di attività" (apparecchiature ed impianti identificati quali fonti di emissione): ai volumi ottenuti viene associato il PCS medio mensile del gas immesso in rete. Questa metodologia è stata sviluppata e brevettata dal Gas Research Institute (GRI) in collaborazione con l'Environmental Protection Agency americana ed adattata da Snam Rete Gas alla propria realtà impiantistica;
- le perdite di gas in occasione di lavori di manutenzione sulla rete, calcolate tramite la misura della pressione cui è avvenuto lo svaso e la misura del volume geometrico fisico del tratto di tubo interessato. Per definire l'unità di energia il PCS associato è quello della corrispondente Area Omogenea.

Il termine in oggetto non include le perdite di gas localizzate di cui al successivo paragrafo 3.2.

Lo svaso/invaso della rete ($\Delta L P_C$)

La differenza tra l'energia presente in rete all'inizio del Giorno-gas G+1 e quella presente alla stessa ora del Giorno-gas G costituisce la variazione dell'invaso: la stessa viene determinata utilizzando le misure di volume geometrico della rete e di pressione, secondo le modalità riportate al successivo paragrafo 3.3.2.

Il Gas Non Contabilizzato (GNC)

Il termine denominato “Gas Non Contabilizzato” (GNC) costituisce il risultato dell'equazione di bilancio di rete. Tale termine rappresenta l'energia non determinabile, dovuta ad incertezze di misura: è quindi un “aggiustamento” contabile che può avere un valore positivo o negativo in modo non sistematico.

Il termine in oggetto include le perdite di gas “localizzate” nel caso in cui queste ultime non impediscano il prelievo di gas da parte degli Utenti (perdite “di sistema”).

3.1.2) *L'equazione di bilancio dell'Utente*

L'equazione di bilancio dell'Utente k-esimo¹² contempla tutto il gas consegnato e ritirato nel Giorno-gas dall'Utente stesso.

$$I_K + S_K + T_K^N = P_K + DS_K$$

Il gas immesso in rete (I_K)

L'energia immessa in rete dal singolo Utente è la somma di tutte le quantità di gas naturale/biometano immesse presso i Punti di Entrata della RN.¹³

Tali quantità sono calcolate ciascuna come prodotto del volume misurato, o determinato secondo le procedure di allocazione descritte al paragrafo 4.3, per il PCS corrispondente.

Per i Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione, i valori sono comunicati dalle Imprese di Rigassificazione nel rispetto dei termini di cui ai successivi paragrafi 4.1 e 4.2.¹⁴

Limitatamente all'Impresa di Rigassificazione, ai sensi della delibera 297/2012/R/gas, il termine I_K è da intendersi al netto degli ammontari riconsegnati e comunicati ai fini di nomina/allocazione per gli Utenti presso il Punto di Entrata interconnesso con il Terminale di Rigassificazione.

I prelievi (P_K)

L'energia prelevata da parte di ciascun Utente si ottiene sommando algebricamente le relative quantità ritirate presso i Punti di Uscita dalla Rete Nazionale in corrispondenza delle esportazioni e delle reti di trasporto esercite da altri operatori e dei Punti di Riconsegna all'interno della Rete Regionale. Con riferimento ai Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione, il quantitativo attribuito al k-esimo Utente nel Giorno-gas G presso ciascun Punto corrisponde al termine $P_{PdR,k,G}$ di cui all'Allegato 9/C, paragrafo 2, lettera c).

Tale energia si ottiene come prodotto tra volume allocato ed il relativo PCS per ciascuna stazione di misura.

¹² Ai sensi e per effetto della Delibera n° 137/02, come modificata dalla delibera 297/2012/R/gas, sono Utenti anche le Imprese di Stoccaggio e le Imprese di Rigassificazione.

¹³ I quantitativi da produzione di biometano presso altre reti di trasporto/distribuzione nonché da produzioni di gas naturale presso altre reti di trasporto/reti di distribuzione sono considerati nell'ambito delle immissioni presso il Punto di Entrata Virtuale.

¹⁴ Ivi compresi eventuali quantitativi di gas selezionati dal GME presso la Piattaforma MGAS come prodotti STSP di tipo locational.

Il gas di stoccaggio (S_k)

Il termine S_k rappresenta il quantitativo di gas immesso a/prelevato da stoccaggio dall'Utente k-esimo nel Giorno-gas G, corrispondente alla somma tra i quantitativi di gas programmati in immissione o in erogazione dagli hub stoccaggio come comunicati dalle Imprese di Stoccaggio sulla base delle indicazioni ricevute da ciascun Utente k-esimo¹⁵.

Il termine S_k registrato nell'equazione di bilancio per il Giorno Gas G si considera definitivo e non è oggetto di ulteriori revisioni (nominato=allocato).

Limitatamente all'Impresa di Stoccaggio, ai sensi della delibera 297/2012/R/gas, il termine S_k è da intendersi al netto degli ammontari riconsegnati e comunicati ai fini di nomina per gli Utenti presso il Punto di Entrata interconnesso con l'Impresa di Stoccaggio, secondo quanto previsto al precedente Capitolo 8.

Il termine di disequilibrio (DS_k)

Il termine DS_k rappresenta il disequilibrio dell'Utente k-esimo e costituisce il risultato dell'equazione di bilancio dello stesso.

In caso di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto ai sensi del Capitolo 5, paragrafo 1.4.5, le partite economiche (ivi comprese quelle conseguenti a transazioni di gas in acquisto presso il Punto di Scambio Virtuale) e i corrispettivi derivanti da eventuali quantitativi di gas naturale/biometano immessi in rete dall'Utente interessato dalla risoluzione del Contratto di Trasporto nel periodo successivo alla data di decorrenza della risoluzione medesima saranno oggetto di regolazione economica e saranno considerate da Snam Rete Gas ai fini della compensazione di eventuali partite economiche a debito dell'Utente nei confronti del Responsabile del Bilanciamento, secondo quanto previsto al successivo Capitolo 18.

Le transazioni di gas al Punto di Scambio Virtuale (T_k^N)

Il termine T_k^N rappresenta il saldo netto delle transazioni di gas (positivo = acquisto di gas) - espresse in energia - effettuate dall'Utente al Punto di scambio Virtuale tramite l'apposita piattaforma informatica resa disponibile dal Trasportatore, secondo i termini e le modalità approvati dall'Autorità, disponibili sul sito internet del Trasportatore, e delle transazioni di gas concluse dal medesimo Utente presso la Piattaforma MGAS, registrate al Punto di Scambio Virtuale.

Il termine T_k^N si ottiene sommando algebricamente le quantità acquistate/cedute dall'Utente da/a altri soggetti presso il Punto di Scambio Virtuale. Il termine T_k^N è dato da:

$$T_k^N = T_k^{PSV} + T_k^M + T_{k_{COMP}}^{GNL} + T_k^{GSE} + T_{k_{Corr}}^{GSE}$$

- le transazioni nei Giorni-gas G-1 e G (T_k^{PSV})

Il termine T_k^{PSV} rappresenta il saldo netto delle transazioni di gas (positivo = acquisto di gas) - espresse in energia - nominate dall'Utente nel Giorno-gas G-1 (1° sessione)

¹⁵ ivi compresi eventuali quantitativi di gas selezionati dal GME presso la Piattaforma MGAS come prodotti STSP di tipo locational.

e/o comunicate con effetto nel Giorno-gas G (2° sessione) presso il Punto di Scambio Virtuale;

- le transazioni concluse dal GSE (T_K^{GSE})

Il termine T_K^{GSE} rappresenta, per il k-esimo Utente titolare di capacità in corrispondenza dei Punti di Entrata da produzioni di biometano, il risultato - espresso in energia - degli scambi/cessioni di biometano effettuati dal GSE con tale Utente, nel corso delle corrispondenti sessioni (1° e 2° sessione). A tal fine, il GSE provvede alla registrazione presso il Punto di Scambio Virtuale di transazioni in acquisto/vendita sulla base dei quantitativi di biometano immessi ai rispettivi Punti di Entrata da produzione di biometano nella titolarità del suddetto k-esimo Utente;

- le transazioni correttive del GSE ($T_{K_{Corr}}^{GSE}$)

Il termine $T_{K_{Corr}}^{GSE}$ rappresenta, per l'Utente k-esimo, gli eventuali scostamenti, per ogni Giorno-gas G del mese M, tra l'energia allocata all'Utente k-esimo sulla base del verbale di misura dei quantitativi immessi in rete da parte di ciascuna produzione di biometano e l'energia programmata al PSV. A tal fine, il GSE può effettuare transazioni correttive presso il Punto di Scambio Virtuale entro il 18° giorno di calendario del mese M+1. In caso di sabato o giorno festivo tale termine viene posticipato al primo giorno lavorativo successivo.

Gli Utenti riconoscono che Snam Rete Gas non è responsabile delle registrazioni effettuate dal GSE in relazione ai quantitativi oggetto delle transazioni T_K^{GSE} e $T_{K_{Corr}}^{GSE}$.

- le transazioni $T_{K_{COMP}}^{GNL}$

$T_{K_{COMP}}^{GNL}$ rappresenta, per l'Utente k-esimo, il risultato - espresso in energia - degli scambi/cessioni di gas effettuati con altri soggetti (ad eccezione dell'Impresa di rigassificazione e del Trasportatore) presso il Punto di Scambio Virtuale (3° sessione). Tali scambi/cessioni di gas possono essere effettuati nei casi in cui almeno una delle controparti sia utente del servizio di rigassificazione.

Tali scambi/cessioni di gas riguardano esclusivamente gli scostamenti dai programmi giornalieri del mese M comunicati dall'Impresa di Rigassificazione nei termini di cui al precedente Capitolo 8 e sono, per l'Utente cui viene riconsegnato GNL rigassificato, di segno contrario e, in valore assoluto, minori o uguali al valore degli scostamenti così come determinati dall'Impresa di Rigassificazione in ciascun Giorno-gas G del mese M.

- Il saldo delle transazioni concluse nella Piattaforma MGAS (T_K^M)¹⁶

Il termine T_K^M rappresenta il saldo netto delle transazioni di gas (positivo = acquisto di gas) - espresse in energia - concluse dall'Utente k-esimo con il GME presso la

¹⁶ Nel termine (T_K^M) è incluso anche il saldo netto delle transazioni di prodotti STSP di tipo locational concluse nell'ambito dell'assetto transitorio dei mercati di cui al comma 2.1 della delibera 312/16.

Piattaforma MGAS e registrate al Punto di Scambio Virtuale dal GME nel corso delle corrispondenti sessioni (1° e 2° sessione).

3.1.3) L'equazione di bilancio del Trasportatore

$$I_T + S_T + T_T^N = P_T + C + PE + GNC + \Delta LP_C + BIL_{RESID} + DS_T$$

dove:

Il gas immesso dal Trasportatore (I_T)

Tale termine rappresenta al quantitativo di gas, espresso in energia, immesso dal Trasportatore ai Punti di Entrata, escluse le interconnessioni con lo stoccaggio.

$$I_T = I_{TOBA} + I_T^*$$

dove:

- il termine I_{TOBA} rappresenta il quantitativo di gas, espresso in energia, movimentato dal Trasportatore nell'ambito degli accordi di interconnessione conclusi con gli operatori di cui all'articolo 4 del TIB;
- il termine I_T^* rappresenta il quantitativo di gas, espresso in energia, movimentato dal Trasportatore nell'ambito degli accordi di interconnessione conclusi con gli operatori diversi da quelli di cui all'articolo 4 del TIB, esclusa l'interconnessione con l'hub stoccaggio Stogit.

Lo stoccaggio del Trasportatore (S_T)

Il termine S_T rappresenta il quantitativo di gas immesso a/prelevato da stoccaggio da Snam Rete Gas nel Giorno-gas G, dato da:

$$S_T = SN_T + S_T^{op}$$

dove:

- Il termine SN_T rappresenta il quantitativo di gas programmato dal Trasportatore in immissione o in erogazione dall'hub stoccaggio nei casi previsti al precedente paragrafo 1;
- Il termine S_T^{op} rappresenta la differenza tra la quantità di energia complessivamente erogata/iniettata nel Giorno-gas G dall'hub stoccaggio Stogit e l'energia complessivamente programmata dagli Utenti e dal Trasportatore presso il medesimo hub stoccaggio ai sensi del precedente Capitolo 8.

Le transazioni di gas al Punto di Scambio Virtuale (T_T^N)

Il termine T_T^N rappresenta il saldo netto delle transazioni di gas (positivo = acquisto di gas), espresse in energia, che si ottiene sommando algebricamente:

- le quantità acquistate/cedute dal Trasportatore da/a altri Utenti e/o altri soggetti presso il Punto di Scambio Virtuale (T_T^{PSV}),
- il saldo netto delle transazioni eventualmente concluse dal Trasportatore con il GME presso la Piattaforma MGAS (T_T^M) a copertura del termine Ψ registrate al Punto di Scambio Virtuale;
- il saldo netto delle transazioni concluse da Snam Rete Gas in qualità di Responsabile del Bilanciamento presso la Piattaforma MGAS (T_{RdB}^M)¹⁷ con il GME ai fini del bilanciamento del Sistema registrate al Punto di Scambio Virtuale.

$$T_T^N = T_T^{PSV} + T_T^M + T_{RdB}^M$$

I prelievi P_T

Il termine P_T rappresenta il quantitativo allocato al Trasportatore presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione nonché presso i punti di riconsegna di competenza delle altre reti di trasporto interconnessi con reti di distribuzione.

$$P_T = \Delta_{sett}$$

dove:

- $\Delta_{sett} = \sum_{PdR} [IN_{PdR} - (\sum_k P_{PdR,k})]$
- IN_{PdR} è il quantitativo di gas prelevato in ogni Giorno-gas presso ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione, incluso ciascun punto di riconsegna di competenza delle altre reti di trasporto interconnesso con la rete di distribuzione¹⁸, come risulta dalle misure rilevate;
- $P_{PdR,k}$ è il quantitativo di gas attribuito all'Utente in ogni Giorno-gas presso ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione di cui all'Allegato 9/C, punto 2, lettera c), incluso ciascun punto di riconsegna di competenza delle altre reti di trasporto interconnesso con la rete di distribuzione.

Il termine di Bilanciamento residuale del Sistema (BIL_{RESID})

Il termine BIL_{RESID} rappresenta il valore complessivo della quota di risorse, pari a:

$$BIL_{RESID} = - (\sum_{k=1}^n DS_k + DS_T)$$

Dove:

il termine DS_T rappresenta la somma dei disequilibri delle Imprese di Trasporto ed è dato da:

¹⁷ Nel termine (T_T^M) è incluso anche il saldo netto delle transazioni di prodotti STSP di tipo locational concluse nell'ambito dell'assetto transitorio dei mercati di cui al comma 2.1 della delibera 312/16.

¹⁸ Sono inclusi anche i quantitativi da produzione di biometano presso altre reti di trasporto/distribuzione nonché da produzioni di gas naturale presso altre reti di trasporto/reti di distribuzione.

$$DS_T = T_T^M - \Psi$$

Gas per il funzionamento del Sistema ai sensi del TIB (Ψ)

I termini dell'equazione del Trasportatore relativi a C, PE, GNC, ΔLP_C di competenza delle imprese di trasporto, quantitativi programmati in Stoccaggio (SN_T) e quantitativi oggetto di accordi di interconnessione con le imprese di trasporto regionali, terminali di rigassificazione e imprese di stoccaggio (I_{TOBA}), e infine il termine di Sistema P_T costituiscono il termine Ψ di cui al TIB:

$$\Psi = C + PE + GNC + \Delta LP_C + \Delta_{sett} - I_{TOBA} - SN_T$$

3.2) Le perdite di gas "localizzate"

3.2.1) Reintegrazione delle perdite di gas

Ad eccezione dei casi di Forza Maggiore di cui al capitolo "Responsabilità delle parti", il Trasportatore si impegna a reintegrare, a propria cura e spese, le perdite localizzate di gas che si dovessero verificare sulla propria rete di metanodotti.

Qualora la perdita "localizzata" si sia verificata su un tratto di rete tale da impedire il ritiro, totale o parziale, di gas da parte dell'Utente, il Trasportatore provvederà ad indennizzare tale gas in controvalore dietro presentazione, da parte dell'Utente, di adeguata documentazione comprovante il costo di acquisto del gas non riconsegnato: Snam Rete Gas corrisponderà l'importo dovuto entro 30 giorni dalla data di ricevimento della relativa fattura.

In alternativa all'indennizzo di cui sopra, le parti potranno concordare la reintegrazione in natura del gas non riconsegnato e le relative modalità, fermo restando il riconoscimento al Trasportatore del pagamento della tariffa di trasporto anche in relazione a tale gas.

3.2.2) Impatto sull'equazione di bilancio del singolo Utente

Il verificarsi di una perdita di gas su un tratto di rete "dedicato" – ovvero prossimo ad uno o più Punti di Riconsegna – può comportare l'impossibilità da parte dell'Utente di ritirare il quantitativo di gas programmato. Per evitare che tale situazione si ripercuota sul bilancio dell'Utente attraverso un disequilibrio non motivato dal comportamento dell'Utente stesso, il Trasportatore provvederà ad indicare nel bilancio dell'Utente, congiuntamente al gas prelevato, un termine relativo al gas perduto (GP_K).

L'equazione di bilancio al verificarsi di tale evento risulterà pertanto:

$$I_K + S_K + T_K^N = P_K + GP_K + GS_K + DS_K$$

dove GP_K sono le perdite "localizzate" imputabili all'Utente.

Nel caso in cui la perdita di gas coinvolga un tratto di rete comune a più Utenti, il quantitativo di gas perso verrà ripartito tra gli Utenti interessati ed evidenziato, nel modo sopra descritto, nel relativo bilancio. La ripartizione del quantitativo di gas verrà

effettuata dal Trasportatore in proporzione al programma di prelievo fornito dagli Utenti per il Giorno-gas in cui si è verificata la perdita, relativamente ai Punti di Riconsegna in cui non sia stato possibile effettuare la riconsegna del gas.

3.2.3) *Procedura per la stima del gas perduto*

Le procedure di calcolo adottate dal Trasportatore per stimare i quantitativi di gas persi in caso di rottura di una tubazione (analogamente a quanto avviene per i quantitativi di gas fuoriusciti dal sistema in occasione di lavori quali, ad esempio, la messa in opera di un nuovo tratto di tubazione) sono sintetizzate qui di seguito: per l'indicazione delle formule utilizzate per il calcolo del gas fuoriuscito in caso di rottura di una tubazione si rimanda all'Allegato 9/B.

Il volume di gas fuoriuscito sarà determinato in funzione del diametro della tubazione, della pressione cui è esercito il tratto di tubazione interessato alla fuoriuscita, della dimensione della perdita (diametro della rottura) e della durata della fuoriuscita di gas.

A tale volume viene associato il PCS dell'Area Omogenea in cui si è verificata la perdita, così da esprimere il gas fuoriuscito in unità di energia.

3.3) **Il bilancio di consegna e riconsegna**

Il Trasportatore provvede, al termine di ciascun Giorno-gas, al calcolo del bilancio di consegna e riconsegna per ciascun Utente, applicando le equazioni sopra descritte. Tale calcolo si basa su misure di volume e PCS effettuate in corrispondenza di:

- punti di immissione in rete;
- punti di prelievo dalla rete;
- interconnessioni con il sistema stoccaggi;
- centrali di compressione

oltre che sulla misura della variazione di svaso/invaso della rete.

3.3.1) *Calcolo in unità di energia*

Ai sensi del presente documento le quantità di gas immesse o prelevate dalla rete di trasporto saranno espresse in unità di energia - MWh con tre cifre decimali - ottenute come prodotto tra la misura di volume (per le quali si rimanda al capitolo "Misura del gas") ed il Potere Calorifico Superiore (PCS, definito nel capitolo "Qualità del gas"), ai riferimenti per la conversione pubblicati sul sito internet del Trasportatore.

3.3.2) *Misura della variazione di svaso/invaso della rete*

La determinazione della variazione di svaso/invaso della rete nel Giorno-gas avviene tramite la misura di pressione eseguita in corrispondenza di ciascun tratto di rete di cui è noto il volume. Il volume determinato secondo quanto di seguito descritto viene moltiplicato per il PCS del gas immesso in rete, al fine di esprimere anche il termine ΔLP in unità di energia.

La procedura di calcolo prevede la determinazione di:

- 1) volume geometrico della rete telecontrollata¹⁹;
- 2) misura di pressione tramite telemisura;
- 3) calcolo del prodotto tra la variazione di pressione e il volume geometrico associato.

Il sistema di misura della pressione dispone di procedure di correzione automatica del dato qualora non sia disponibile un dato di misura o al verificarsi di misure anomale dovute a problemi di strumentazione. Il risultato del calcolo così eseguito costituisce, già al termine di ciascun Giorno-gas, il dato utilizzato ai fini del bilancio definitivo.

4) SESSIONE DI BILANCIAMENTO

Snam Rete Gas gestisce:

- a) ai sensi dell'art. 1 della deliberazione 619/2013/R/gas, ogni Giorno- gas G+1, la sessione di bilanciamento provvisorio, nella quale vengono allocati in via provvisoria i flussi di gas giornalieri della rete di trasporto con riferimento al Giorno-gas G precedente (Bilancio di trasporto provvisorio);
- b) ai sensi dell'articolo 8 del TISG, ogni mese M+1, la **Sessione di Bilanciamento del mese M**, nella quale sono determinati e allocati in via definitiva i flussi di gas giornalieri del Sistema di trasporto con riferimento al mese M (Bilancio di trasporto definitivo).

La determinazione su base giornaliera delle partite fisiche del gas trasportato (Bilancio di trasporto provvisorio) è funzionale alla definizione della posizione dell'Utente in ordine al servizio di bilanciamento.

La determinazione su base mensile delle partite fisiche giornaliere definitive del gas trasportato (bilancio di trasporto definitivo) è funzionale all'allocazione definitiva di tali partite agli Utenti e alla determinazione dei relativi corrispettivi per il servizio di trasporto nonché per il servizio di bilanciamento.

Ai fini dell'adempimento degli obblighi informativi di cui al Titolo 7, Sezione 2, del TISG e all'articolo 1 della deliberazione 619/2013/R/gas, il Trasportatore si avvale delle funzionalità dei sistemi informativi a tal fine messi a disposizione agli Utenti.

Fatto salvo quanto di seguito precisato in merito al servizio reso disponibile da Snam Rete Gas ai sensi della deliberazione 72/2018/R/gas, punto 2.6, le altre Imprese di Trasporto devono comunicare a Snam Rete Gas i dati di misura ai relativi punti di riconsegna funzionali alla Sessione di Bilanciamento di competenza di ciascun Utente interessato entro i medesimi termini previsti per il Gestore del SII al successivo paragrafo 4.3.4.2 nonché i quantitativi allocati ai rispettivi utenti presso i punti di interconnessione. Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità, in merito alla veridicità, correttezza e completezza dei dati e delle informazioni comunicati dall'Impresa di Trasporto e non risponde di eventuali effetti o danni nei confronti dell'Utente o di soggetti terzi derivanti dall'utilizzo di tali informazioni ovvero dalla loro mancata messa a disposizione da parte del Gestore del SII.

¹⁹ Si assume che tutta la variazione di svaso/invaso sia riconducibile alla rete telecontrollata, in quanto la parte restante di rete viene gestita a pressione pressoché costante.

Ai sensi della deliberazione 72/2018/R/gas, punto 2.6, con riferimento alle Sessioni di Bilanciamento, Snam Rete Gas rende disponibile alle altre Imprese di Trasporto un servizio funzionale alla determinazione e allocazione delle partite fisiche giornaliere degli Utenti sulle reti gestite dalle relative altre Imprese di Trasporto. Le modalità e termini di tale servizio sono definiti in un apposito accordo predisposto da Snam Rete Gas.

Restano ferme tutte le disposizioni in relazione alla responsabilità degli operatori di cui al successivo paragrafo 6.

4.1) Bilancio di trasporto provvisorio

Le quantità di energia oggetto del bilancio sono determinate nel corso di ciascun Giorno-gas, ovvero nel periodo compreso tra le 06.00 di ciascun giorno di calendario e le 06.00 del giorno di calendario successivo.

Il Trasportatore metterà a disposizione di ciascun Utente il rispettivo bilancio entro le ore 11.30 del giorno successivo al Giorno-gas cui il suddetto bilancio si riferisce.

Poiché non tutte le misure sono disponibili giornalmente, il bilancio del Giorno-gas G che il Trasportatore determina il Giorno-gas G+1 e mette a disposizione degli Utenti e delle Imprese di Stoccaggio - per quanto di loro competenza - risulta necessariamente indicativo e provvisorio.

La precisione di tale bilancio è funzione:

- della situazione impiantistica presso le cabine di misura di proprietà di soggetti terzi;
- del numero di impianti che dispongono di un sistema di telelettura;
- del termine entro cui pervengono i dati di misura e allocazione (ad esempio nel caso di Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione, dove i dati sono comunicati dopo la fine del mese di pertinenza).

Ogni mese Snam Rete Gas provvede a comunicare a ciascun Utente:

- entro l'inizio del mese, le regole di allocazione applicate presso gli impianti di misura utilizzati;
- entro la fine del mese la tipologia degli impianti di misura utilizzati nel corso del mese precedente M-1.

In caso di indisponibilità del dato di misura ai fini del bilancio di trasporto provvisorio Snam Rete Gas provvede ad utilizzare valori opportunamente stimati dei quantitativi immessi/prelevati presso il Punto. A tal fine il Trasportatore si avvale di dati di prelievo dei giorni omologhi:

- dell'anno precedente, tenendo conto dell'andamento climatico, per i punti soggetti a termicità;
- della settimana ovvero del secondo mese precedente, per i punti non soggetti a termicità.

Per i soli Punti di Riconsegna che alimentano centrali termoelettriche, Snam Rete Gas provvede a utilizzare in prima applicazione la misura operativa (telemisura) rilevata, ai fini della gestione della rete, dal dispacciamento fisico di Snam Rete Gas; ove non

disponibile Snam Rete Gas procede secondo quanto sopra riportato in relazione ai Punti soggetti non a termicità.

In ogni caso ai fini della stima, il Trasportatore valuta l'utilizzo dei dati e delle procedure più opportune in base all'andamento storico dei prelievi presso il punto e alle informazioni in proprio possesso.

Con riferimento alle produzioni di biometano allacciate a reti di distribuzione/altre reti di trasporto ovvero alle produzioni di gas naturale allacciate a reti di distribuzione, Snam Rete Gas provvede a considerare il quantitativo misurato presso l'impianto di produzione così come comunicato dall'Impresa di Distribuzione/Trasporto. In caso di mancata disponibilità del dato, Snam Rete Gas considererà l'ultimo quantitativo programmato dall'Utente al relativo Punto di Entrata, ai sensi del precedente Capitolo 8. Resta fermo che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e/o di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza, puntualità e completezza delle informazioni comunicate dalle Imprese di Distribuzione/altre Imprese di Trasporto.

Qualora presso una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto non risulti conferita capacità di trasporto, Snam Rete Gas non prenderà in carico eventuali quantitativi immessi presso la produzione di biometano che l'Impresa di Distribuzione/Impresa di Trasporto intendesse comunicare. In tal caso Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e/o di soggetti terzi per le conseguenze derivanti dalla mancata presa in carico di dati da parte di Snam Rete Gas.

Le modalità di gestione dei flussi informativi di cui al presente paragrafo relativi alle produzioni di biometano connesse a rete di distribuzione/altra rete di trasporto ovvero alle produzioni di gas naturale allacciate a reti di distribuzione sono declinate nelle procedure predisposte da Snam Rete Gas e rese disponibili sul proprio sito Internet.

4.2) Bilancio di trasporto definitivo

La contabilità del gas trasportato viene resa disponibile dal Trasportatore agli Utenti entro il giorno 28 del mese successivo a quello cui il bilancio si riferisce, sulla base dei dati di misura consuntivi validati: qualora tale giorno cada di sabato, domenica o giorni festivi, tale termine sarà prorogato al primo giorno lavorativo successivo.

Snam Rete Gas rende disponibili a ciascun Utente le informazioni in relazione alla contabilità del gas trasportato attraverso le funzionalità del proprio sito Internet.

Gli Utenti avranno a disposizione i 2 (due) giorni lavorativi successivi a tale termine per comunicare a Snam Rete Gas eventuali richieste di rettifica dei rispettivi valori di bilancio dovute ad errori manifesti da parte di Snam Rete Gas nella sua predisposizione. A tal fine Snam Rete Gas rende disponibile sul proprio sito Internet un sistema informatico per l'invio di osservazioni al bilancio definitivo. Resta fermo che la presentazione di documentazione non completa e/o non conforme nella forma e nelle modalità di indicate da Snam Rete Gas comporta l'irricevibilità della richiesta.

Snam Rete Gas provvederà ad inviare all'Utente richiedente, entro 2 giorni lavorativi dal ricevimento della richiesta di rettifica, una comunicazione contenente le seguenti informazioni:

- la data di ricevimento della richiesta;



- l'indicazione del nominativo e del recapito del personale di riferimento del Trasportatore;
- l'accettazione o meno della richiesta completa delle motivazioni;
- in caso di accettazione della richiesta, la data stimata di messa a disposizione del nuovo bilancio.

Nel caso in cui rilevi la presenza di errori, Snam Rete Gas provvederà a ricalcolare la contabilità del gas trasportato, che a questo punto diverrà definitiva (bilancio di trasporto definitivo).

I bilanci definitivi verranno comunicati alle Imprese di Stoccaggio, presso le quali gli Utenti abbiano disponibilità di stoccaggio, per quanto di loro competenza.

Una volta determinato il bilancio di trasporto definitivo, i valori di misura e/o allocazione saranno considerati definitivi e non soggetti, ai fini della fatturazione del servizio di trasporto, ad ulteriore modifica.

Eventuali rettifiche di misura e/o allocazione, accertate dopo l'esecuzione del bilancio definitivo saranno considerate da parte del Trasportatore ai soli fini della regolazione economica nell'ambito delle Sessioni di aggiustamento di cui al successivo paragrafo 5 e 7.

Entro il termine per la messa a disposizione del bilancio definitivo, il Trasportatore rende altresì disponibile all'Utente la serie delle temperature giornaliere ed il volume corrispondente al consumo di base necessari al calcolo del bilancio stesso.

4.2.1) Informazioni relative alle Sessioni di Bilanciamento

Ai sensi del TISG, Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet:

- a) la metodologia utilizzata per la determinazione e l'aggiornamento, secondo le tempistiche previste alle successive lettere b) e c), del fattore di correzione climatica W_{kr} di cui all'articolo 6 del TISG;
- b) entro le ore 11:00 di ciascun Giorno-gas:
 - il valore del fattore di correzione climatica W_{kr} , per ciascuna zona climatica, previsto per il Giorno-gas G e per quello successivo
 - il valore del W_{kr} , per ciascuna zona climatica, relativo al Giorno-gas precedente
- c) entro le ore 18:00 di ciascun Giorno-gas:
 - l'aggiornamento dei valori del fattore di correzione climatica W_{kr} previsto per il Giorno-gas G e per quello successivo di cui alla precedente lettera b), sulla base delle informazioni più recenti disponibili;
 - il valore del W_{kr} , per ciascuna zona climatica, relativo al Giorno-gas precedente.

Inoltre, ai sensi del TISG, Snam Rete Gas provvede a pubblicare sul proprio sito Internet:

- d) entro l'inizio di ciascun Anno Termico, le informazioni relative a:
 - i valori giornalieri dei termini associati ai profili di prelievo standard di cui all'articolo 5 del TISG, con riferimento all'Anno Termico immediatamente successivo;
 - la zona climatica di appartenenza di ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con la rete di distribuzione, provvedendo ad aggiornare l'elenco dei suddetti Punti nel corso dell'Anno Termico a seguito di avviamento/chiusura di Punti;

- e) alla data per la messa a disposizione da parte del Trasportatore della contabilità del gas trasportato agli Utenti di cui al precedente paragrafo 4.2, per ciascun Punto di Riconsegna, incluso ciascun punto di riconsegna di competenza delle altre reti di trasporto, interconnesso con reti di distribuzione, il valore con riferimento al mese a cui il bilancio si riferisce, del termine:

$$E_{m,PdR} = \sum_{G=1}^n \left[IN_{PdR,G} - \sum_{UdB} C_{PdR,k,G} \right]$$

Dove:

- $IN_{PdR,G}$ è l'energia misurata presso il Punto di Riconsegna nel Giorno-gas G;
- $C_{PdRk,G}$ rappresenta i quantitativi, in energia, complessivamente riconsegnati dal k-esimo Utente ai clienti finali della rete di distribuzione e all'impresa di distribuzione nel Giorno gas G, $C_{PdR,k,G}$, determinati secondo le modalità descritte nell'allegato 9/C, paragrafo 2, lettera d).

Il valore del suddetto termine $E_{m,PdR}$ viene aggiornato a valle della messa a disposizione degli esiti definitivi della Sessione di Bilanciamento.

Inoltre, Snam Rete Gas rende disponibile agli Utenti attraverso le funzionalità dei propri sistemi informativi:

- f) entro le ore 11:00 di ciascun Giorno-gas, il valore giornaliero del prelievo atteso di cui all'Allegato 9/C, punto 1, lettera c, $Y_{k,G}^{prev}$, di competenza di ciascun Utente, previsto per il Giorno-gas G e per quello successivo a livello nazionale;
- g) entro le ore 18:00 di ciascun Giorno-gas, l'aggiornamento del valore complessivo del prelievo atteso di cui alla precedente lettera f) di competenza di ciascun Utente, previsto per il Giorno-gas successivo sulla base delle informazioni più recenti disponibili.

Inoltre, Snam Rete Gas rende disponibile agli Utenti attraverso le funzionalità dei propri sistemi informativi, secondo le medesime modalità e tempistiche di cui alle precedenti lettere f) e g), i valori giornalieri dei prelievi, di competenza di ciascun Utente, previsti per il Giorno-gas G e per quello successivo a livello nazionale, dell'insieme dei punti di riconsegna della distribuzione misurati con frequenza mensile o con dettaglio giornaliero, sulla base delle informazioni più recenti disponibili.

Le modalità e formati delle informazioni messe a disposizione da Snam Rete Gas sono rese disponibili per il tramite delle funzionalità del proprio sito internet.

4.3) Le allocazioni

Ogni stazione di misura in cui fluisce gas appartenente a più Utenti richiede una procedura di allocazione, ovvero la ripartizione del gas tra gli Utenti che consegnano o prelevano gas in corrispondenza della suddetta stazione.

Il Trasportatore, indipendentemente dalla procedura di allocazione utilizzata, alloca interamente il gas misurato. Con riferimento ai Punti di Riconsegna interconnessi con la rete di distribuzione, in applicazione del TISG, art. 13, la differenza tra il quantitativo di gas misurato e il quantitativo complessivamente prelevato dagli Utenti (termini P_k di cui al precedente paragrafo 3.1.2) su ciascun Punto è contabilizzato nell'equazione di

bilancio di Snam Rete Gas in qualità di Responsabile del Bilanciamento e concorre alla determinazione del termine Δ_{sett} di cui al precedente paragrafo 3.1.3.

4.3.1) Le regole di allocazione ai Punti di Entrata alla RN

Punti interconnessi con l'estero

Per ogni Punto di Entrata alla RN in corrispondenza delle interconnessioni con l'estero, in cui la stazione di misura è condivisa tra più Utenti, ai fini del calcolo del bilancio definitivo il Trasportatore provvederà ad effettuare l'allocazione dei quantitativi di gas effettivamente transitati per ciascun Utente mediante le regole precedentemente definite dagli stessi e debitamente controfirmate.

Tali regole devono pervenire al Trasportatore entro e non oltre i 3 giorni lavorativi precedenti la data richiesta di entrata in vigore delle stesse: entro i medesimi termini di cui sopra devono pervenire a Snam Rete Gas eventuali variazioni alla regola di allocazione definita. Nei casi di cessioni di capacità presso i Punti in oggetto, i termini per le richieste di cui sopra e la relativa decorrenza sono gli stessi previsti al paragrafo 1.1.3 del capitolo "Transazioni di capacità".

Ai fini della predisposizione del bilancio provvisorio di cui al precedente paragrafo 4.1, il valore allocato sarà determinato utilizzando il criterio del pro quota sui quantitativi nominati.

Nel caso in cui gli Utenti non facciano pervenire a Snam Rete Gas, entro i termini stabiliti, le regole di allocazione che li vedono direttamente interessati presso il Punto di Entrata in oggetto, il Trasportatore attribuirà il quantitativo totale misurato a ciascun Utente in proporzione al programma del Giorno-gas cui la misura si riferisce ed applicherà quanto previsto ai capitoli "Responsabilità delle parti" e "Disposizioni generali".

Punti d'immissione da produzioni nazionali di gas naturale e da produzioni di biometano

Per ciascun Punto di Entrata da produzione nazionale di gas naturale e da produzioni di biometano, ai fini del calcolo del bilancio definitivo, un Produttore di gas, individuato tra i soggetti che operano le produzioni facenti capo al Punto in oggetto (o, in alternativa, un soggetto abilitato in possesso di apposita delega sottoscritta da tutti gli Utenti presenti presso il relativo Punto di Entrata) provvede a ripartire ed a comunicare - entro il giorno 9 del mese successivo il mese cui tali dati si riferiscono (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato al primo giorno lavorativo precedente) - i quantitativi fisici mensili di gas immesso nella rete del Trasportatore sulla base di regole di allocazione concordate con gli Utenti interessati.

In relazione al Punto di Entrata da produzioni di biometano allacciate a rete di distribuzione/altra rete di trasporto, il quantitativo mensile di gas immesso è comunicato dal relativo gestore della rete entro il medesimo termine a Snam Rete Gas ed entro il termine di cui alla Delibera 64/20, Allegato A, comma 56.1, al GSE ai fini della registrazione al PSV delle eventuali transazioni correttive di cui al precedente paragrafo 3.1.2. Resta fermo che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza, puntualità e completezza delle informazioni comunicate dal gestore della rete di distribuzione/di altra rete di trasporto.

Qualora pervengano a Snam Rete Gas i dati relativi ai quantitativi fisici giornalieri immessi dagli Utenti presso ciascuno dei punti di immissione facenti capo al Punto di Entrata dalla RN - entro il giorno 9 del mese successivo il mese cui tali dati si riferiscono (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene anticipato al primo giorno lavorativo precedente) - gli stessi verranno utilizzati per le allocazioni giornaliere relative agli Utenti interessati.

In caso di mancato o parziale invio, nei termini previsti, dei dati giornalieri in oggetto, il Trasportatore - sulla base dei quantitativi fisici mensili - provvede a calcolare, per ciascun Punto di Entrata dalla RN, i valori percentuali mensili di energia allocata, che vengono utilizzati per le allocazioni giornaliere relative agli Utenti interessati: in assenza della comunicazione - da parte dell'operatore o del soggetto abilitato - della ripartizione tra gli Utenti dei quantitativi fisici mensili immessi, Snam Rete Gas utilizzerà, ai fini dell'allocazione del gas immesso dal singolo Utente, la percentuale del medesimo Punto di Entrata relativa al mese precedente ovvero, in mancanza, attribuirà il quantitativo totale misurato a ciascun Utente presente sul Punto in parti uguali.

Tali quantitativi (mensili/giornalieri) vengono convertiti in energia utilizzando, per ciascuna delle produzioni facenti parte del medesimo punto in oggetto, il PCS certificato dal Produttore di gas sopra menzionato o, in caso di accordo in tal senso, da Snam Rete Gas. Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza e completezza delle attestazioni e delle dichiarazioni rese a tal fine da tali soggetti.

Ai fini della predisposizione del bilancio provvisorio di cui al precedente paragrafo 4.1, il valore allocato sarà determinato utilizzando un criterio *pro quota* sulla base dei quantitativi programmati da ciascun Utente ai sensi del precedente Capitolo 8.

Nel caso in cui una produzione di biometano connessa a rete di distribuzione/altra rete di trasporto risulti condivisa tra più Utenti, ai fini del calcolo del bilancio provvisorio e del bilancio definitivo, un Utente individuato tra quelli presenti sul punto provvede a comunicare a Snam Rete Gas la regola di allocazione concordata nonché eventuali variazioni entro il giorno 28 del mese precedente il mese di entrata in vigore delle stesse. In caso di mancato accordo tra gli Utenti, entro il medesimo termine, un Utente tra quelli presenti sul punto può trasmettere a Snam Rete Gas una dichiarazione del produttore di biometano che attesti la regola di ripartizione dei quantitativi immessi. Sulla base di tali informazioni, il Trasportatore provvederà ad effettuare l'allocazione dei quantitativi di gas transitati.

Nel caso in cui la comunicazione della regola di allocazione presso la produzione di biometano non pervenga a Snam Rete Gas entro i termini stabiliti, il Trasportatore attribuirà il quantitativo totale misurato a ciascun Utente presente sulla produzione nazionale in parti uguali.

In caso di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto con l'Utente titolare di capacità presso il Punto di Entrata ai sensi del Capitolo 19 nonché del Capitolo 5, paragrafo 1.4, Snam Rete Gas ne dà evidenza al soggetto Produttore per consentire la revisione delle regole di allocazione concordate con gli Utenti interessati nonché, nei casi di produzioni di biometano allacciate a rete di distribuzione/altra rete di trasporto, al GSE e al gestore della rete interessato. In tutti i casi di risoluzione anticipata del Contratto di Trasporto con l'Utente titolare di capacità presso Punti di Entrata da produzioni di

biometano, Snam Rete Gas provvede altresì a informare l'Autorità per le eventuali azioni di competenza. Resta fermo quanto previsto al Capitolo 10, paragrafo 5.2.

Le modalità di gestione dei flussi informativi di cui al presente paragrafo relativi alle produzioni di biometano connesse a rete di distribuzione/altra rete di trasporto sono declinate nelle procedure predisposte da Snam Rete Gas e rese disponibili sul proprio sito Internet.

Sistema di rigassificazione

Presso i Punti di Entrata interconnessi con i terminali di rigassificazione il Trasportatore provvede ad allocare a ciascun Utente i valori di cui al precedente paragrafo 3.1.2, determinato ai sensi del medesimo paragrafo nel giorno G+1.

Sistema stoccaggi

Presso gli Hub Stoccaggio, il Trasportatore provvede ad allocare a ciascun Utente un quantitativo pari al termine S_k di cui al precedente paragrafo 3.1.2, determinato ai sensi del medesimo paragrafo nel giorno G+1. L'allocazione così determinata è considerata definitiva e non soggetta ad ulteriore modifica.

Punto di Scambio Virtuale

In corrispondenza del Punto di Scambio Virtuale, il quantitativo di gas allocato a ciascun Utente è pari al valore T_k^N , così come risultante dalle transazioni di gas effettuate dall'Utente stesso.

4.3.2) *Le regole di allocazione ai Punti di Uscita dalla RN*

Circa le regole di allocazione per i Punti di Uscita dalla RN situati in corrispondenza delle esportazioni si rimanda a quanto indicato al precedente paragrafo 4.3.1 - sezione "Punti interconnessi con l'estero".

~~In corrispondenza di tutti i Punti di Uscita "virtuali" dalla RN, la regola di allocazione del gas ai fini sia del bilancio provvisorio sia del bilancio definitivo per ogni Utente è univocamente definita come somma delle quantità di gas misurate e/o allocate presso i Punti di Riconsegna serviti dall'Utente stesso che si trovano nella corrispondente Area di Prelievo: i valori così ottenuti saranno utilizzati durante ciascun Giorno gas ai fini della verifica di eventuali scostamenti presso i Punti di Uscita dalla RN. Per i punti di riconsegna delle altre reti di trasporto interconnesse alla rete Snam Rete Gas, valgono i quantitativi comunicati a tal fine dalla relativa Impresa di Trasporto.~~

Ai fini del calcolo del bilancio, ciascuna Impresa di Trasporto interconnessa comunica attraverso le funzionalità del sistema informativo reso disponibile da Snam Rete Gas i dati di competenza di ciascun Utente interessato per il mese M secondo modalità e termini previsti nel relativo accordo sottoscritto ai fini dell'erogazione del servizio per le attività funzionali al settlement previste dal TISG. L'eventuale differenza tra i quantitativi misurati presso i punti di interconnessione e la somma dei quantitativi di competenza degli Utenti e del Responsabile del Bilanciamento in applicazione del TISG viene attribuita all'Impresa di Trasporto interconnessa.

4.3.3) *Le regole di allocazione ai Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto*

Accordo tra gli Utenti

Per ogni Punto di Riconsegna condiviso tra più Utenti presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto di Snam Rete gas, ai fini sia del bilancio provvisorio sia del bilancio definitivo, gli Utenti interessati sono tenuti a comunicare al Trasportatore la regola di allocazione da applicare al gas transitato, selezionata tra quelle riportate nell'Allegato 9/A e sottoscritta da tutti gli Utenti presenti in tale Punto di Riconsegna.

La comunicazione deve essere effettuata prima dell'inizio dell'Anno Termico mediante la piattaforma informativa di Snam Rete Gas di cui al successivo paragrafo 6, entro la data prevista per le modifiche, pena l'irricevibilità della stessa e l'applicazione di quanto previsto nel successivo paragrafo "Mancato accordo tra gli Utenti o mancato invio dei dati".

Eventuali modifiche alla regola di allocazione adottata dagli Utenti presso il Punto di Riconsegna condiviso dovranno pervenire al Trasportatore - pena l'irricevibilità e l'applicazione di quanto previsto nel successivo paragrafo "Mancato accordo tra gli Utenti o mancato invio dei dati" - secondo le medesime modalità sopra descritte entro e non oltre il giorno 28 del mese precedente il mese cui si riferisce l'allocazione.

La durata della nuova regola di allocazione dovrà essere pari ad un mese di calendario (o multipli).

Qualora presso il Punto di Riconsegna condiviso sia stata concordata una regola di allocazione di tipo "value", ai fini del bilancio provvisorio il Trasportatore provvederà ad allocare i quantitativi di gas misurati nel Giorno-gas G del mese M tra i vari Utenti ivi presenti in proporzione alla capacità di trasporto che risulta conferita con riferimento al mese M.

Mancato accordo tra gli Utenti o mancato invio dei dati

Nel caso in cui, presso un Punto di Riconsegna condiviso:

1. non risulti concordata nessuna regola di allocazione; oppure
2. i dati non pervengano a Snam Rete Gas nei tempi o nelle forme previsti

Snam Rete Gas provvederà ad allocare i quantitativi di gas misurati nel Giorno-gas G del mese M tra i vari Utenti ivi presenti in proporzione alla capacità di trasporto che risulta conferita con riferimento al mese M.

4.3.4) Il processo di allocazione ai Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione

Ai fini delle disposizioni del presente paragrafo, presso ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione, sono individuati i seguenti Soggetti Operanti:

- Impresa di Distribuzione;
- utenti del servizio di distribuzione;
- Utenti;
- Gestore del SII.

Con riferimento alle produzioni di biometano ovvero di gas naturale allacciate a reti di distribuzione, Snam Rete Gas provvede per ciascun Giorno-gas G del mese M ad allocare presso il Punto di Riconsegna a monte della rete in cui è ubicata tale produzione il quantitativo misurato presso l'impianto di produzione di biometano così come

comunicato dall'impresa di distribuzione/trasporto, ai fini della predisposizione del bilancio definitivo di cui al precedente paragrafo 4.2. In tutti i casi di mancata disponibilità del dato da parte dell'Impresa di Distribuzione/Trasporto, Snam Rete Gas considererà l'ultimo quantitativo programmato dall'Utente al relativo Punto di Entrata, ai sensi del precedente Capitolo 8. A tal fine, gli Utenti riconoscono che Snam Rete Gas non è responsabile in relazione a programmi, dati e informazioni comunicati da Utenti, gestori di reti o terzi.

4.3.4.1) Processo di allocazione ai fini del bilancio di trasporto provvisorio

Ai sensi delle disposizioni di cui al TISG, ai fini della determinazione del bilancio provvisorio di cui al precedente paragrafo 4.1, Snam Rete Gas provvede ad allocare a ciascun Utente presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione i volumi di gas rilevati/determinati nel Giorno-gas G del mese M oggetto di allocazione, attraverso un percorso "bottom-up" sulla base:

- a) delle informazioni più aggiornate relative ai profili di prelievo standard, di cui all'articolo 5 del TISG, e alla somma dei prelievi annui (CA), di cui all'articolo 4 del TISG, per tutti i punti di riconsegna della distribuzione serviti dal medesimo Utente, con dettaglio per utente del servizio di distribuzione e aggregate per Punto di Riconsegna, profilo di prelievo standard e frequenza di rilevazione della misura, messe a disposizione dal Gestore del SII ai sensi del comma 27.2 del TISG;
- b) delle informazioni rese disponibili dalle altre Imprese di Trasporto in relazione ai prelievi dei rispettivi punti di riconsegna interconnessi con reti di distribuzione ai sensi del comma 29.1 del TISG;
- c) del quantitativo di gas giornaliero rilevato/determinato presso ciascun Punto di Riconsegna.

Con riferimento ai dati di cui alla precedente lettera a), il Trasportatore utilizzerà le informazioni messe a disposizione dal Gestore del SII prima dell'inizio dell'Anno Termico, entro e non oltre il quartultimo giorno del mese di settembre di ogni anno e i successivi aggiornamenti entro il quartultimo giorno di ciascun mese M-1 con effetto dal mese M.

In corrispondenza dei Punti di Riconsegna per i quali il Gestore del SII abbia messo a disposizione le informazioni previste dal medesimo TISG, Snam Rete Gas provvede ad allocare agli Utenti i quantitativi giornalieri di gas determinati, secondo le modalità riportate nell'Allegato 9/E, paragrafi 1 e 2, sulla base dei dati resi disponibili dal Gestore del SII. In assenza delle informazioni di cui alla precedente lettera a) relative all'Utente titolare di capacità presso il Punto di Riconsegna, ai fini della determinazione del bilancio di trasporto provvisorio Snam Rete Gas provvederà ad attribuire all'Utente presso tale Punto un valore di prelievo pari a zero. Il Trasportatore informa l'Autorità ed il Gestore del SII qualora rilevi anomalie nella messa a disposizione delle informazioni previste dal TISG da parte del Gestore del SII.

Resta inteso che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e/o di terzi circa la veridicità, correttezza, puntualità e completezza dei dati messi a disposizione dal Gestore del SII e non risponde di eventuali effetti o danni nei confronti dell'Utente o di soggetti terzi derivanti dall'utilizzo di tali informazioni ovvero dalla loro mancata messa a disposizione da parte del Gestore del SII.

4.3.4.2) Processo di allocazione ai fini del bilancio di trasporto definitivo

Ai sensi delle disposizioni di cui all'articolo 12 del TISG, presso ciascun Punto di Riconsegna condiviso interconnesso con reti di distribuzione, Snam Rete Gas provvede ad allocare agli Utenti i quantitativi di gas prelevati giornalmente, determinati, per ciascuno dei giorni del mese M oggetto di allocazione, attraverso un percorso "bottom-up" sulla base:

- a) delle informazioni sui quantitativi giornalieri di competenza di ciascun Utente, con dettaglio per Punto di Riconsegna e per utente del servizio di distribuzione, distinti per tipologia di profilo di prelievo standard, messe a disposizione dal Gestore del SII ai sensi del comma 28.1 e pervenuti entro il giorno 16 del mese successivo M+1.²⁰
- b) delle informazioni rese disponibili dalle altre Imprese di Trasporto in relazione ai prelievi dei rispettivi punti di riconsegna ai sensi del comma 29.2 del TISG.

Con riferimento ai dati di cui alla precedente lettera a), il Trasportatore utilizzerà le informazioni messe a disposizione dal Gestore del SII prima dell'inizio dell'Anno Termico, entro e non oltre il quartultimo giorno del mese di settembre di ogni anno e i successivi aggiornamenti entro il quartultimo giorno di ciascun mese M-1 con effetto dal mese M.

In applicazione delle disposizioni di cui al comma 28.3 del TISG, ai fini del bilancio di trasporto definitivo, il Gestore del SII ha facoltà di rettificare i dati messi a disposizione entro il terzo giorno successivo al termine di cui alla precedente lettera b).

In corrispondenza dei Punti di Riconsegna per i quali il Gestore del SII abbia messo a disposizione le informazioni previste dal medesimo TISG, Snam Rete Gas provvede ad allocare agli Utenti i quantitativi giornalieri di gas determinati, secondo le modalità riportate nell'Allegato 9/C, paragrafo 2, sulla base dei dati resi disponibili dal Gestore del SII. In assenza delle informazioni di cui alla precedente lettera a) relative all'Utente titolare di capacità presso il Punto di Riconsegna, ai fini della determinazione dei quantitativi definitivi di competenza degli Utenti Snam Rete Gas provvederà ad attribuire all'Utente presso tale Punto un valore di prelievo pari a zero. Il Trasportatore informa l'Autorità ed il Gestore del SII qualora rilevi anomalie nella messa a disposizione delle informazioni previste dal TISG da parte del Gestore del SII.

Resta inteso che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e/o di terzi circa la veridicità, correttezza, puntualità e completezza dei dati messi a disposizione dal Gestore del SII e non risponde di eventuali effetti o danni nei confronti dell'Utente o di soggetti terzi derivanti dall'utilizzo di tali informazioni ovvero dalla loro mancata messa a disposizione da parte del Gestore del SII.

Pubblicazione della relativa documentazione

I documenti relativi alle procedure funzionali all'applicazione del processo di allocazione presso i Punti di Riconsegna condivisi interconnessi con reti di distribuzione, sono resi disponibili ed aggiornati sul sito Internet di Snam Rete Gas (www.snam.it).

²⁰ Dati già al netto di eventuali quantitativi di gas naturale relativi al servizio alternativo di fornitura tramite carri bombolai presso la rete di distribuzione.

4.4) Corrispettivi per il bilanciamento giornaliero

Sulla base dei quantitativi di gas attribuiti all'Utente k-esimo come risultanti dal bilancio definitivo, il Responsabile del Bilanciamento effettua, con riferimento a ciascun Giorno-gas, la regolazione delle partite economiche sulla base del disequilibrio giornaliero DS_k di competenza del medesimo Utente valorizzato al relativo Prezzo di Sbilanciamento di vendita/acquisto del Giorno-gas, secondo quanto previsto al successivo paragrafo 4.4.2.

La regolazione delle suddette partite economiche avviene secondo le modalità e i termini definiti al successivo capitolo 18.

4.4.1) Prezzi di Sbilanciamento

a) Prezzo di sbilanciamento di vendita $P_{sbil_sell,G}$

Ai sensi del Regolamento 312/2014, art. 22.2, lettera a, e del TIB, articolo 5, il Prezzo di Sbilanciamento di vendita $P_{sbil_sell,G}$ è pari al minimo tra:

- i. il valore del termine $P_{G,sell}^{TSO}$, e
- ii. il Prezzo Medio di Remunerazione del Giorno-gas G, \bar{P}_G , al netto del termine SA_G :

$$(\bar{P}_G - SA_G)$$

dove:

- $P_{G,sell}^{TSO}$ è il minore dei prezzi delle offerte in vendita di prodotti STSP di tipo *title* e, nei soli casi di cui al TIB, comma 2.3 lettera e), sub ii), di prodotti *locational* di Snam Rete Gas, in qualità di Responsabile del Bilanciamento, con consegna nel Giorno-gas G, selezionate presso la Piattaforma MGAS;
- \bar{P}_G , Prezzo Medio di Remunerazione del Giorno-gas G è il prezzo comunicato dal GME al Responsabile del Bilanciamento espresso in €/MWh arrotondato alla terza cifra decimale, determinato come media ponderata dei prezzi delle offerte selezionate presso la Piattaforma MGAS di prodotti STSP di tipo *title*, nonché nei soli casi di cui al TIB, comma 2.3 lettera e), sub ii), di prodotti *locational*, con consegna nel Giorno-gas G pesata sulla base dei quantitativi di gas, in energia, associati a ciascuna offerta selezionata;
- SA_G rappresenta, per ciascun Giorno-gas G, il valore dello *small adjustment*, fissato pari a 0,108 €/MWh.

b) Prezzo di Sbilanciamento di acquisto, $P_{sbil_buy,G}$

Ai sensi del Regolamento 312/2014, art. 22.2, lettera b, e del TIB, articoli 1 e 5, il Prezzo di Sbilanciamento di acquisto, $P_{sbil_buy,G}$ è pari al massimo valore tra:

- i. il valore del termine $P_{G,buy}^{TSO}$, e
- ii. il Prezzo Medio di Remunerazione del Giorno-gas del Giorno-gas G, \bar{P}_G , tenuto conto del termine SA :

$$(\bar{P}_G + SA_G)$$

Dove:

- $P_{G,buy}^{TSO}$ è il maggiore dei prezzi delle offerte in acquisto di prodotti STSP di tipo *title* e, nei soli casi di cui al TIB, comma 2.3 lettera e), sub ii), di prodotti *locational* di Snam Rete Gas, in qualità di Responsabile del Bilanciamento, con consegna nel Giorno-gas G, selezionate presso la Piattaforma MGAS;

- \bar{P}_G e SA_G sono, rispettivamente, il Prezzo Medio di Remunerazione del Giorno-gas G e il valore dello *small adjustment* di cui al presente paragrafo, sezione 'Prezzo di Sbilanciamento di vendita', lettera b, punto ii.

Ai sensi del TIB, articolo 5, nel caso in cui, in un Giorno-gas G, il GME comunichi a Snam Rete Gas che presso la Piattaforma MGAS le offerte accettate di prodotti STSP di tipo *title* con consegna nel medesimo Giorno-gas G siano risultate inferiori a 2000 MWh, il Prezzo Medio di Remunerazione \bar{P}_G , ai fini della determinazione dei Prezzi di Sbilanciamento di acquisto/vendita, è pari alla media dei Prezzi Medi di Remunerazione dei trenta giorni precedenti. Con riferimento al mese di ottobre 2016, in mancanza di informazioni per uno o più giorni, in luogo di tali prezzi, verranno utilizzati i prezzi di remunerazione di cui alla piattaforma PB-GAS, sessione G+1 dei relativi giorni, salvo diversa indicazione dell'Autorità.

c) Disposizioni particolari per la determinazione del Prezzo di Sbilanciamento

Nei casi di emergenza di cui ai precedenti paragrafi 2.1 e 2.2 (emergenza per eccesso/carenza gas in luogo dei valori di cui alle precedenti lettere a) e b), il Prezzo di Sbilanciamento è pari ai corrispettivi definiti dall'Autorità di cui al TIB, articolo 5, commi 5.3 e 5.4:

- il Prezzo di Sbilanciamento di vendita, $P_{sbi_sell,G}$ è pari a 0 (zero) €/MWh qualora nei casi di cui al precedente paragrafo 2.1), durante il Giorno-gas G siano state attivate misure di riduzione delle immissioni di gas in rete da Punti di Entrata interconnessi con l'estero, secondo le modalità descritte al medesimo paragrafo;
- il Prezzo di Sbilanciamento di acquisto, $P_{sbi_buy,G}$ è pari a 82,8 €/MWh nel caso in cui nel Giorno-gas G siano state attivate le misure di cui al Decreto del Ministro dello sviluppo economico 19 aprile 2013, Allegato 2, paragrafo 4.2.3.

Il responsabile del Bilanciamento applica i corrispettivi in relazione all'eventuale scostamento tra le capacità conferite all'Utente k-esimo e le capacità da questi utilizzate.

Le modalità di fatturazione delle partite economiche nonché dei corrispettivi di cui al presente paragrafo sono descritte al Capitolo 18.

4.4.2) *Corrispettivi di disequilibrio*

Ai sensi del Regolamento 312/2014, ciascun mese in relazione al mese di competenza del bilancio definitivo, sulla base della serie giornaliera dei valori del termine $DS_K(i)$ come descritto al precedente paragrafo 3.1.2), il Trasportatore:

- se $DS_K(i) < 0$, applica all'Utente K-esimo un corrispettivo C_{SB} pari a:

$$C_{SB} = |DS_K(i)| \cdot P_{sbi_buy,G}$$

- se $DS_K(i) > 0$, riconosce all'Utente K-esimo un corrispettivo C_{SB} pari a:

$$C_{SB} = |DS_K(i)| \cdot P_{sbi_sell,G}$$

dove i termini $P_{sbil_{buy,G}}$ e $P_{sbil_{sell,G}}$ sono, rispettivamente, il Prezzo di Sbilanciamento di acquisto e il Prezzo di Sbilanciamento di vendita definiti al precedente paragrafo 4.4.1), lettere a) b) e c).

4.4.3) Corrispettivi di scostamento

In ottemperanza a quanto previsto agli Articoli 17.5, 17.7, 17.8 e 17.9 della Delibera n°137/02, nel caso in cui un Utente utilizzi, nell'arco del Giorno-gas, una portata superiore a quella conferitagli presso ciascun punto, incorre nei corrispettivi di scostamento, qui di seguito riportati.

		Soglia di tolleranza	Corrispettivo
1	Punti di Entrata e di Uscita interconnessi con l'estero, ad eccezione dei Punti di Uscita di Bizzarone e San Marino *	-	$1,125 \cdot \max SC_K(G) \cdot C_i^G$
2	Punti di Entrata da produzioni nazionali di gas naturale	$SC_K > 4\%$	$1,125 \cdot \max SC_K(M) \cdot C_i^A$
3	Punti di Uscita diversi dai Punti di Uscita interconnessi con gli stoccaggi e dai Punti di Uscita interconnessi con l'estero di Gela*, Mazara del Vallo*, Tarvisio, Gorizia e Passo Gries **di Bizzarone e San Marino	$SC_k \leq 5\%$ $5\% < SC_k \leq 15\%$ $SC_K > 15\%$	<i>Non applicabile</i> $1,125 \cdot \max SC_K(M) \cdot C_i^A$ $1,5 \cdot \max SC_K(M) \cdot C_i^A$
4	Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici	-	$1,1 \cdot \max SC_K(G) \cdot C_i^G$
5	Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione (per i primi 90 giorni di scostamento, anche non consecutivi)	$SC_k \leq 50\%$ $SC_k > 50\%$	$SC_k(G) \cdot C_i^G$ $1,1 \cdot \max SC_K(M) \cdot C_i^A$
6	Punti di Riconsegna diversi dai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione (dal 91° giorno di scostamento)	$SC_k \leq 10\%$ $SC_K > 10\%$	<i>Non applicabile</i> $1,1 \cdot \max SC_K(M) \cdot C_i^A$

* Ai sensi della deliberazione 914/2017/R/gas dell'Autorità.

** Ai sensi della Delibera 512/17, il corrispettivo di scostamento presso le Aree di Prelievo che sottendono Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici è pari a 1,1 volte l'ammontare del corrispettivo annuale di capacità riproporzionato su base giornaliera moltiplicato per il coefficiente moltiplicativo giornaliero di cui alla Delibera 512/17 e per il minore tra:

- lo scostamento registrato nel Giorno gas presso l'Area di Prelievo;
- lo scostamento registrato nel Giorno gas presso i sottostanti Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici.

All'eventuale ulteriore quota di scostamento presso l'Area di Prelievo si applica quanto previsto al punto 4 della tabella.

— Ai sensi della Delibera 487/17, il corrispettivo di scostamento presso le Aree di Prelievo che sottendono Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione è pari al corrispettivo annuale di capacità riproporzionato su base giornaliera moltiplicato per il minore tra:

- lo scostamento registrato nel Giorno gas presso l'Area di Prelievo;

~~— lo scostamento registrato nel Giorno-gas presso i sottostanti Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione;~~
~~— il 50% della capacità conferita presso i sottostanti Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione.~~
 All'eventuale ulteriore quota di scostamento presso l'Arca di Preliccio si applica quanto previsto al punto 4 della tabella.

dove:

- SC_K = differenza, su base giornaliera, tra la capacità utilizzata dall'Utente k-esimo e la capacità conferita presso il Punto interessato (scostamento);
- $max SC_K(M)$ = massimo scostamento dell'Utente k-esimo registrato nel corso del mese M presso il Punto interessato (superiore alle soglie di tolleranza nel caso dei Punti di Uscita e di Riconsegna);
- $SC_K(G)$ = scostamento dell'Utente k-esimo registrato nel corso del Giorno-gas G presso il Punto interessato;
- C_i^A = corrispettivo annuale unitario di capacità presso il punto in oggetto;
- C_i^M = prodotto tra il corrispettivo annuale unitario di capacità presso il Punto i-esimo in oggetto riproporzionato su base giornaliera, il numero di giorni del mese in oggetto e il coefficiente moltiplicativo mensile di cui alla RTTG, tenuto conto dell'eventuale premio d'asta registrato nella relativa procedura di conferimento;
- C_i^G è pari:
 - a) al prodotto tra il corrispettivo annuale unitario di capacità presso il Punto i-esimo in oggetto riproporzionato su base giornaliera e il coefficiente moltiplicativo giornaliero di cui alla Delibera 512/17, per i soli Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici;
 - b) al prodotto tra il corrispettivo annuale unitario di capacità presso il Punto i-esimo in oggetto riproporzionato su base giornaliera e il coefficiente moltiplicativo giornaliero di cui alla RTTG, tenuto conto dell'eventuale premio d'asta registrato nella relativa procedura di conferimento per i Punti di Entrata e di Uscita interconnessi con l'estero, ad eccezione dei Punti di Uscita di Bizzarone e San Marino;
 - c) al corrispettivo annuale unitario di capacità presso il Punto di Riconsegna riproporzionato su base giornaliera per i Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione direttamente connessi alla rete di trasporto di Snam Rete Gas, limitatamente ai primi 90 giorni di scostamento, anche non consecutivi.

Ai fini dell'applicazione delle disposizioni di cui alla Delibera 487/17, l'Utente che, ai sensi del Capitolo 5, abbia attestato una quota di capacità funzionale all'alimentazione di impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione connessi a rete di distribuzione comunica i quantitativi giornalieri di gas relativi alla fornitura di ciascun impianto di distribuzione di gas naturale per autotrazione connesso alla rete di distribuzione.

Tale comunicazione è effettuata dall'Utente, sotto la propria responsabilità, tramite le funzionalità del sito Internet del Trasportatore e secondo i termini ivi indicati. Sino alla disponibilità dei sistemi informativi, la comunicazione è effettuata dall'Utente mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, secondo le modalità e i termini resi disponibili da Snam Rete Gas sul proprio sito Internet.²¹

²¹ Cfr. www.snam.it.

Resta inteso che Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza e completezza delle attestazioni e delle dichiarazioni rese a tal fine dagli Utenti.

~~Snam Rete Gas procederà a calcolare il corrispettivo di scostamento presso l'Area di Prelievo corrispondente ai Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici e Punti di Riconsegna che alimentano impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione determinando:~~

- ~~1) la quota relativa ai Punti di Riconsegna sottesi che alimentano impianti di distribuzione di gas per autotrazione secondo le modalità di cui alla Delibera 487/17;~~
- ~~2) la quota relativa ai Punti di Riconsegna sottesi che alimentano impianti termoelettrici secondo le modalità di cui alla Delibera 512/17.~~

~~Le altre Imprese di Trasporto comunicano a Snam Rete Gas le informazioni necessarie alla determinazione dei corrispettivi di scostamento presso le Aree di Prelievo ai sensi delle deliberazioni 487/17 e 512/17 secondo le modalità e i termini definiti nell'apposita procedura pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.~~

~~Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità nei confronti dell'Utente e di soggetti terzi circa la veridicità, correttezza e completezza delle informazioni fornite a tal fine dalle altre Imprese di Trasporto.~~

~~Snam Rete Gas renderà disponibile la data a partire dalla quale saranno disponibili i sistemi informativi per l'applicazione delle disposizioni di cui alle Delibere 487/17 e 512/17 presso i Punti di Riconsegna che alimentano impianti termoelettrici ovvero impianti di distribuzione di gas naturale per autotrazione connessi a reti diverse da quella di Snam Rete Gas e le relative Aree di Prelievo. Sino alla disponibilità dei sistemi informativi le informazioni di cui al presente capitolo saranno comunicate dagli operatori secondo le procedure pubblicate sul sito Internet di Snam Rete Gas. Resta inteso che saranno prese in considerazione esclusivamente le comunicazioni pervenute nel rispetto delle modalità e termini pubblicati dal Trasportatore.~~

~~In prima applicazione, la revisione degli scostamenti ai sensi delle deliberazioni 487/17 e 512/17 e la determinazione dei relativi conguagli sarà effettuata alla disponibilità dei sistemi informativi e comunque entro e non oltre il periodo di fatturazione relativo all'ultimo bilancio definitivo dell'Anno Termico 2017/2018. Resta inteso che gli Utenti sono tenuti al pagamento dei corrispettivi di scostamento fatturati dal Trasportatore, come descritto nell'apposita procedura pubblicata sul sito Internet del Trasportatore.~~

~~In relazione ai Punti di Entrata da produzioni di biometano saranno applicati i corrispettivi di scostamento definiti dall'Autorità.~~

~~I corrispettivi ai Punti di Entrata interconnessi con l'estero e da produzione nazionale non trovano applicazione nel caso di disposizioni adottate dal Ministero delle Attività Produttive ai sensi dell'Articolo 8.7 del Decreto Legislativo n° 164/00.~~

~~Le soglie di tolleranza presso i Punti di Uscita e di Riconsegna vanno intese a scaglioni progressivi.~~

Ai fini della verifica degli scostamenti di cui al presente paragrafo, il Trasportatore utilizza il Potere Calorifico Superiore effettivo, così come indicato al capitolo "Qualità del gas".

4.4.4) *Esenzione dal corrispettivo di scostamento*

In ottemperanza con quanto previsto agli articoli 17.12 e 17.13 della Delibera n°137/02, così come integrata dalla Delibera n°41/05, il corrispettivo di scostamento di cui all'articolo 17.9 della medesima Delibera n°137/02 non è dovuto qualora lo scostamento interessi un Punto di Riconsegna presso il quale viene effettuato il rifornimento dei carri bombolai utilizzati per la fornitura di gas naturale a mezzo servizio alternativo e relativamente alla quota di capacità effettivamente utilizzata per tale servizio alternativo, nei casi di riduzione/sospensione del servizio di trasporto o di distribuzione per:

- interventi manutentivi e potenziamenti del sistema;
- interventi sulle reti causati da opere di terzi;
- interventi sulle reti legati ad emergenze di servizio;
- altri interventi effettuati da Snam Rete Gas per esigenze del sistema di trasporto.

Restano espressamente esclusi altri casi, quali la fornitura anticipatoria a mezzo carri bombolai e gli interventi connessi alla realizzazione di nuovi allacciamenti.

Ai fini dell'ottenimento dell'esenzione dal pagamento del corrispettivo di scostamento secondo la metodologia di seguito indicata, l'Utente è tenuto a presentare a Snam Rete Gas la relativa documentazione comprovante:

- il Punto di Riconsegna presso il quale è stato effettuato il rifornimento dei carri funzionale all'intervento;
- il giorno (o i giorni) interessato dal rifornimento;
- il volume giornaliero caricato presso il Punto di Riconsegna interessato;
- data, luogo e tipologia - tra quelle sopra riportate - dell'intervento sulla rete di trasporto che ha richiesto la prestazione a mezzo servizio alternativo: nel caso in cui il servizio alternativo sia prestato per riduzione/sospensione del servizio di distribuzione, l'Utente è tenuto a presentare la documentazione rilasciata dall'Impresa di Distribuzione interessata.

Snam Rete Gas ha predisposto e pubblicato sul proprio sito Internet l'apposito modulo da utilizzare nei casi previsti al presente paragrafo.

A valle del ricevimento di idonea documentazione inerente l'oggetto, Snam Rete Gas provvederà - per il giorno (o i giorni) interessato - ad escludere dal conteggio del volume riconsegnato dall'Utente presso il Punto di Riconsegna interessato, ai soli fini della determinazione di eventuali corrispettivi di scostamento, la quota relativa al quantitativo di gas funzionale all'intervento indicato, procedendo - nei tempi tecnici strettamente necessari - all'emissione della nota credito relativa alla fattura del corrispettivo di scostamento corrispondente, resa disponibile ai sensi di quanto previsto al capitolo "Fatturazione e pagamento", ivi incluse le disposizioni di cui all'ultimo comma del paragrafo 5.

Resta peraltro inteso che per gli eventuali scostamenti, avvenuti nel medesimo Punto di Riconsegna nel corso dello stesso mese e non riconducibili ai casi in oggetto, verrà applicato il relativo corrispettivo di scostamento senza alcuna forma di esenzione.

4.4.5) Corrispettivo per mancata disponibilità da parte dell'Utente di prodotti STSP di tipo locational

Nel caso in cui l'Utente k-esimo al quale siano state accettate offerte di prodotti STSP di tipo *locational* presso la Piattaforma MGAS del GME, non renda disponibile i corrispondenti quantitativi di gas presso i Punti della rete di trasporto a cui tali offerte si riferiscono, ferma restando la registrazione delle transazioni al PSV come descritto al precedente paragrafo 3.1.2) Snam Rete Gas, applicherà a tale soggetto un corrispettivo approvato dall'Autorità.

4.4.6) Compensazione economica delle partite di cui all'articolo 16 del TISG

Ai sensi del TISG, articolo 16, a seguito dell'emissione del bilancio di trasporto definitivo per il mese M, Snam Rete Gas provvede a calcolare, con riferimento a ciascun k-esimo Utente, la differenza tra i prelievi attribuiti su base previsionale e i quantitativi allocati presso Punti di Riconsegna interconnessi con la distribuzione per ciascun Giorno-gas del mese di competenza del bilancio di trasporto definitivo, e ne determina il valore complessivo mensile, $\Delta_{k,m}^{IO}$, come:

$$\Delta_{k,m}^{IO} = \sum_{G=1}^n \left(\sum_{PdR} P_{PdR,k,G} - \sum_{PdR} C_{PdR,k,G} \right)$$

dove:

- i termini $P_{PdR,k,G}$ e $C_{PdR,k,G}$ rappresentano i valori di competenza del k-esimo Utente nel Giorno-gas G dei prelievi attribuiti e dei quantitativi riconsegnati di cui all'Allegato 9/C, paragrafo 2, lettere c) e d);
- il termine m rappresenta il mese di competenza del bilancio di trasporto definitivo.

Sulla base del valore del termine $\Delta_{k,m}^{IO}$ così determinato:

- se $\Delta_{k,m}^{IO} < 0$, l'Utente riconosce a Snam Rete Gas un importo pari a:

$$C_{\Delta^{IO}} = |\Delta_{k,m}^{IO}| \cdot \bar{P}_M$$

- se $\Delta_{k,m}^{IO} > 0$, Snam Rete Gas riconosce all'Utente K-esimo un importo pari a:

$$C_{\Delta^{IO}} = \Delta_{k,m}^{IO} \cdot \bar{P}_M$$

dove il prezzo \bar{P}_M è il Prezzo Medio Mensile di Remunerazione determinato da Snam Rete Gas, ai sensi del TISG, articolo 16.2, come la media aritmetica dei Prezzi Medi di Remunerazione giornalieri di cui al precedente paragrafo 4.4.1, \bar{P}_G , relativi al mese di competenza del bilancio di trasporto definitivo.

Le modalità di fatturazione delle partite economiche nonché dei corrispettivi di cui al presente paragrafo sono descritte al Capitolo 18.

4.5) Corrispettivo di cui all'articolo 15.3.2 della Delibera n°137/02

In ottemperanza a quanto previsto all'articolo 15.3.2 della Delibera n°137/02, così come integrata dalla Delibera n°6/05, qualora l'Utente effettui, nell'arco di un Giorno-gas del Periodo Di Punta, prelievi di gas per valori superiori al limite del 10% della capacità conferita presso i Punti di Riconsegna per i quali si impegna ad effettuare prelievi concentrati nel Periodo Fuori Punta, Snam Rete Gas applica, in luogo della riduzione prevista all'articolo 13.4 della RTTG (pari al 30% del corrispettivo regionale di capacità CR_r su base annuale) un corrispettivo annuale CR'_r pari a $1,3 \cdot CR_r$: al verificarsi di tale evento, Snam Rete Gas provvederà ad emettere la relativa nota debito a conguaglio per la differenza dovuta.

5) SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO

Il seguente paragrafo descrive le modalità con cui sono gestite le partite fisiche ed economiche posteriormente alla chiusura della Sessione di bilanciamento di cui al precedente paragrafo 4, ai fini della relativa regolazione economica. Sono incluse le partite presso i punti di interconnessione con le reti delle altre Imprese di Trasporto, ove comunicate da queste ultime nel rispetto delle tempistiche riportate nel presente paragrafo. Resta fermo quanto previsto al successivo paragrafo 7 in relazione alle Sessioni di Aggiustamento Pregresse di cui alla Delibera 670/17 ai fini della determinazione delle partite fisiche ed economiche limitatamente al periodo anteriore al 1 gennaio 2020.

Fatto salvo quanto di seguito precisato in merito al servizio reso disponibile da Snam Rete Gas ai sensi della deliberazione 72/2018/R/gas, punto 2.6, le altre Imprese di Trasporto devono comunicare i dati funzionali alla Sessione di Aggiustamento di competenza di ciascun Utente interessato nel rispetto delle tempistiche di seguito indicate nel presente paragrafo. Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità in merito alla veridicità, correttezza e completezza dei dati e delle informazioni comunicati dall'Impresa di Trasporto e non risponde di eventuali effetti o danni nei confronti dell'Utente o di soggetti terzi derivanti dall'utilizzo di tali informazioni ovvero dalla loro mancata messa a disposizione da parte dell'Impresa di Trasporto.

Ai sensi della deliberazione 72/2018/R/gas, punto 2.6, con riferimento alle Sessioni di Aggiustamento, Snam Rete Gas rende altresì disponibile alle altre Imprese di Trasporto un servizio funzionale alla determinazione e allocazione delle partite fisiche giornaliere degli Utenti sulle reti gestite dalle relative altre Imprese di Trasporto. Le modalità e termini di tale servizio sono definiti in un apposito accordo predisposto da Snam Rete Gas.

Ai sensi del TISG, articolo 18, ai fini dei relativi conguagli economici, Snam Rete Gas gestisce su base annuale due Sessioni di aggiustamento dedicate avvalendosi delle funzionalità dei propri sistemi informativi per l'adempimento degli obblighi informativi di cui al Titolo 7, Sezione 3, del TISG.

- Nella **Sessione di aggiustamento annuale**, avente luogo entro il 15 ottobre (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene posticipato al primo giorno lavorativo successivo) di ciascun anno, sono considerati i dati di misura disponibili al

Trasportatore ovvero comunicati dal Gestore del SII e dalle altre Imprese di Trasporto entro il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione, con riferimento all'anno precedente. A tal fine sono inclusi nell'ambito della Sessione i nuovi dati di misura disponibili a Snam Rete Gas sino al mese di luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione.

- Nella **Sessione di aggiustamento pluriennale**, avente luogo entro il 15 maggio (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene posticipato al primo giorno lavorativo successivo) di ciascun anno, sono considerati i dati di misura relativi all'anno precedente disponibili al Trasportatore ovvero comunicati dal Gestore del SII e dalle altre Imprese di Trasporto entro il 28 febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione, con riferimento agli anni precedenti dal secondo al quinto. A tal fine sono inclusi nell'ambito della Sessione i nuovi dati di misura disponibili a Snam Rete Gas sino al mese di febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione.

In applicazione delle disposizioni di cui al comma 31.3 del TISG, ai fini della Sessione di Aggiustamento di competenza, il Gestore del SII ha facoltà di rettificare i dati comunicati entro il quindicesimo giorno successivo ai termini sopra indicati (Termine Rettifica). Entro le medesime tempistiche, le altre Imprese di Trasporto possono rettificare i dati di propria competenza, fatto salvo quanto diversamente previsto nel relativo accordo sottoscritto ai fini dell'erogazione del servizio per le attività funzionali al settlement previste dal TISG.

Le informazioni relative alla Sessione di aggiustamento annuale e alle Sessioni di aggiustamento pluriennali di cui al comma 33.1, del TISG, sono messe a disposizione degli Utenti attraverso la piattaforma informatica resa disponibile da Snam Rete Gas. Restano ferme tutte le disposizioni in relazione alla responsabilità degli operatori di cui al successivo paragrafo 6.

Gli Utenti hanno a disposizione 5 (cinque) giorni lavorativi successivi al Termine Rettifica di cui sopra per comunicare a Snam Rete Gas eventuali richieste di rettifica dei rispettivi valori dovuti ad errori materiali manifesti da parte di Snam Rete Gas nella sua predisposizione. Tale comunicazione è effettuata dall'Utente tramite la funzionalità del sito internet del Trasportatore e secondo le modalità ivi contenute. Resta fermo che la presentazione di documentazione non completa e/o non conforme nella forma e nelle modalità di indicate da Snam Rete Gas comporta l'irricevibilità della richiesta.

Snam Rete Gas provvederà ad inviare all'Utente richiedente, entro 5 (cinque) giorni lavorativi dal termine per la comunicazione delle richieste di rettifica, una comunicazione contenente le medesime informazioni previste in relazione alle richieste presentate in sede di bilancio di trasporto definitivo, descritte al precedente paragrafo 4.2. A valle del suddetto termine²², Snam Rete Gas provvederà a rendere disponibili gli esiti della Sessione di Aggiustamento Progressiva che verranno considerati definitivi e non soggetti ad ulteriore modifica (esiti definitivi).

Le partite economiche determinate secondo quanto descritto al successivo paragrafo 5.2 sono oggetto di regolazione secondo le modalità descritte al Capitolo 18.

²² Tempistica di rielaborazione dipendente dalle verifiche a seguito delle eventuali richieste pervenute.

5.1) Determinazione delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento

Con partita fisica giornaliera di aggiustamento si intende, ai sensi del TISG la partita fisica determinata in base ai nuovi dati di misura disponibili nel momento in cui è effettuata la Sessione di aggiustamento secondo le medesime modalità previste per l'attribuzione delle partite fisiche in sede di bilancio di trasporto definitivo (Sessione di Bilanciamento).

Con riferimento a ciascun mese dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento, Snam Rete Gas, sulla base dei nuovi dati disponibili, provvede a rideterminare le partite fisiche giornaliere di gas, di cui ai paragrafi 5.1.1, 5.1.2 e 5.1.3, di competenza di ciascun Utente Direttamente Interessato, UDI_{SA}.

Con UDI_{SA} si intende ciascun soggetto che risulti titolare di capacità di trasporto con riferimento al mese in cui ricade la partita fisica giornaliera di aggiustamento, ivi inclusi i soggetti non più Utenti al momento della regolazione delle relative partite economiche di aggiustamento.

Qualora al momento dello svolgimento della Sessione di aggiustamento il soggetto titolare delle capacità di trasporto presso il Punto interessato nel mese M_{err} non sia più controparte del Contratto di Trasporto, ma si è perfezionata una successione di altro soggetto (ad esempio, in seguito ad una fusione societaria), le due condizioni sopra richiamate si intendono soddisfatte da quest'ultimo soggetto che succede. In tal caso le partite sono considerate nell'ambito del termine EPSuk di cui al Capitolo 5 per tale soggetto.

In caso di successione di altro soggetto non già comunicata a Snam Rete Gas secondo le modalità descritte nel presente paragrafo, gli Utenti comunicano al Trasportatore, entro il termine del 1 marzo e del 1 agosto di ciascun anno (qualora ricada di sabato o giorno festivo, il termine è posticipato al primo giorno lavorativo successivo), le informazioni utili ai fini della corretta individuazione dell'UDI_{SA}. A tal fine Snam Rete Gas rende disponibile l'apposita modulistica sul proprio sito Internet.

Successivamente, sulla base delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento così determinate e delle informazioni trasmesse dalle altre Imprese di Trasporto, Snam Rete Gas provvede a calcolare, per ciascun giorno di competenza della Sessione di Aggiustamento, il valore giornaliero del termine di disequilibrio DS_k^{agg} di competenza dell'UDI_{SA} k-esimo determinato secondo le medesime modalità definite al precedente paragrafo 3.1.2.

5.1.1) Punti di Entrata/Uscita

Snam Rete Gas provvede ad effettuare eventuali rettifiche di dati di misura in corrispondenza di Punti di Entrata (PdE) e di Punti di Uscita (PdU) dalla RN interconnessi con gasdotti esteri.

Le modalità di determinazione delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento di competenza del k-esimo UDI_{SA} e le modalità di attribuzione delle stesse a ciascuno degli UDI_{SA} sono le medesime descritte nell'Allegato 9/D, paragrafo 1, per i Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto.

5.1.2) Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto

Per ogni Giorno-Gas G dell'anno di competenza della Sessione di aggiustamento e per ciascun Punto di Riconsegna presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto, Snam Rete Gas, a seguito della disponibilità di un nuovo dato di misura, determina la partita fisica giornaliera di aggiustamento di competenza del k-esimo Utente secondo le modalità descritte nell'Allegato 9/D, paragrafo 1.

5.1.3) Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione

Per ciascun mese dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento, Snam Rete Gas determina il quantitativo giornaliero prelevato dal sistema di trasporto di competenza dell'UDISA secondo le modalità previste ai fini del bilancio di trasporto definitivo nell'Allegato 9/C sulla base:

- a) della disponibilità di eventuali nuovi dati di misura relativi al Punto di Riconsegna;
- b) dei dati giornalieri determinati e comunicati dal Gestore del SII, ai sensi del comma 31.1 del TISG, attraverso le funzionalità dei sistemi informativi di Snam Rete Gas entro:
 - il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di aggiustamento annuale con riferimento all'anno civile precedente, ovvero
 - entro il 28 febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di aggiustamento pluriennale con riferimento al secondo, terzo, quarto e quinto anno civile precedente.

In applicazione delle disposizioni di cui al comma 31.3 del TISG, ai fini della sessione di aggiustamento di competenza, il Gestore del SII ha facoltà di rettificare i dati comunicati entro il quindicesimo giorno successivo ai termini di cui alla precedente lettera b). Entro le medesime tempistiche le altre Imprese di trasporto possono rettificare i dati di propria competenza, fatto salvo quanto diversamente previsto nel relativo accordo sottoscritto ai fini dell'erogazione del servizio per le attività funzionali al settlement previste dal TISG.

Snam Rete Gas procede alla determinazione della relativa partita fisica giornaliera di aggiustamento di competenza del k-esimo Utente $\Delta Q_{CG,K,G}^{sa}$, secondo le modalità descritte nell'allegato 9/D, al paragrafo 2.

A tal fine, in tutti i casi in cui il valore dei quantitativi complessivamente comunicati dall'Impresa di Distribuzione non corrisponda al valore del quantitativo misurato presso il Punto di Riconsegna, prima di procedere all'applicazione di quanto previsto nel citato paragrafo dell'Allegato 9/D, il Trasportatore provvederà a ripartire tale differenza agli utenti del servizio di distribuzione presso il medesimo Punto in proporzione ai dati forniti dall'Impresa di Distribuzione.

5.1.4) Mancata o incompleta disponibilità di dati e informazioni presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione

Mancata o incompleta comunicazione dei dati giornalieri di allocazione da parte del Gestore del SII

Qualora il Gestore del SII non comunichi, secondo le modalità e i termini descritti al precedente paragrafo 5.1.3, i dati e le informazioni cui al comma 31.1 del TISG relativi a uno o più Giorni-gas di un mese per uno o più utenti del servizio di distribuzione, per

uno o più profili di prelievo, Snam Rete Gas non utilizzerà i dati forniti dal Gestore del SII per tale mese e provvederà a utilizzare in luogo di tali dati, ai fini della determinazione delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento per tutti i giorni di tale mese, i dati giornalieri allocati per utente del servizio di distribuzione risultanti dalla Sessione di bilanciamento o dalla precedente Sessione di aggiustamento e a determinare il quantitativo giornaliero di competenza di ciascun Utente secondo le medesime modalità riportate nell'Allegato 9/D.

5.2) Determinazione delle partite economiche di aggiustamento

Con riferimento alle Sessioni di Aggiustamento di cui al TISG, Titolo 5, Snam Rete Gas, sulla base delle informazioni più recenti in proprio possesso in esito alla definizione delle partite fisiche di aggiustamento di cui al precedente paragrafo 5.1, provvede alla determinazione delle partite economiche di aggiustamento secondo il processo di seguito riportato:

- 1) per ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento, Snam Rete Gas provvede a determinare:
 - i) il corrispettivo di sbilanciamento giornaliero $Corr_{k,G}^{agg,DSk}$ di competenza dell'UDISA k-esimo pari al prodotto fra il termine DS_k^{agg} determinato al precedente paragrafo 5.1 e il relativo Prezzo di Sbilanciamento applicato nel medesimo giorno;
 - ii) la partita economica mensile di competenza dell'UDISA k-esimo di cui all'articolo 24.2 del TISG, $Corr_{k,m}^{agg,\Delta IO}$, determinata sulla base delle differenze giornaliere tra i prelievi attribuiti su base previsionale e i quantitativi allocati presso Punti di Riconsegna interconnessi con la distribuzione:

$$Corr_{k,m}^{agg,\Delta IO} = \Delta_{k,m}^{agg,IO} \cdot \bar{P}_M$$

con :

$$\Delta_{k,m}^{agg,IO} = \sum_{G=1}^n \left(\sum_{PdR} P_{PdR,k,G}^{agg} - \sum_{PdR} C_{PdR,k,G}^{agg} \right)$$

e dove:

- i termini $P_{PdR,k,G}^{agg}$ e $C_{PdR,k,G}^{agg}$ rappresentano i valori di competenza del k-esimo Utente per il Giorno gas G del mese m di competenza della Sessione di Aggiustamento dei prelievi attribuiti e dei quantitativi riconsegnati determinati secondo le medesime modalità definite nell'Allegato 9/C, paragrafo 2, lettere c) e d);
 - \bar{P}_M rappresenta la media aritmetica dei Prezzi di Remunerazione di ciascun Giorno-gas G come definito al precedente paragrafo 4.4.1 per il mese m di competenza della Sessione di Aggiustamento;
- iii) l'ammontare economico dell'UDISA k-esimo, $Corr_{k,G}^{agg,var}$, determinato sulla base dei quantitativi di gas $C_{PdR,k,G}^{agg}$ riconsegnati ai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione determinati nella Sessione di Aggiustamento secondo la medesima procedura di cui all'allegato 9/C, punto 2, lettera d), relativamente a:
 - un valore pari alle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto applicate ai Punti di Riconsegna interconnessi con la distribuzione nonché

- un valore pari alle componenti tariffarie a copertura delle perdite di rete e del GNC valorizzati sulla base del Prezzo di Remunerazione di cui al paragrafo 4.4.1, \bar{P}_G , del Gruppo-gas G di competenza della Sessione di Aggiustamento;
 - iv) per Punti di Riconsegna e i relativi Punti di Uscita, un ammontare pari al corrispettivo di scostamento giornaliero di competenza dell'Utente UDI_{SA} k-esimo $Corr_{k,G}^{agg,scost}$ determinato secondo le medesime modalità descritte al precedente paragrafo 4.4.3;
- 2) Successivamente, Snam Rete Gas provvede a determinare con riferimento a ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento e per ciascun UDI_{SA}:

$$\begin{aligned}
 \text{i) } \Delta C_{k,m}^{agg,DSk} &= \sum_G [\Delta C_{k,G}^{agg,DSk}]; \quad \forall \text{ mese } m \\
 \text{dove: } \Delta C_{k,G}^{agg,DSk} &= Corr_{k,G}^{agg,DSk} - Corr_{k,G}^{(agg,DSk)-1}; \\
 \text{ii) } \Delta C_{k,a}^{agg,\Delta IO} &= \sum_{m=1}^{12} [\Delta C_{k,m}^{agg,\Delta IO}]; \quad \forall \text{ mese } m \\
 \text{dove: } \Delta C_{k,m}^{agg,\Delta IO} &= Corr_{k,m}^{agg,\Delta IO} - Corr_{k,m}^{(agg,\Delta IO)-1}; \\
 \text{iii) } \Delta C_{k,m}^{agg,var} &= \sum_G [\Delta C_{k,G}^{agg,var}]; \quad \forall \text{ mese } m \\
 \text{dove: } \Delta C_{k,G}^{agg,var} &= Corr_{k,G}^{agg,var} - Corr_{k,G}^{(agg,var)-1}; \\
 \text{iv) } \Delta C_{k,m}^{agg,scost} &= \sum_G [\Delta C_{k,G}^{agg,scost}]; \quad \forall \text{ mese } m \\
 \text{dove: } \Delta C_{k,G}^{agg,scost} &= Corr_{k,G}^{agg,scost} - Corr_{k,G}^{(agg,scost)-1};
 \end{aligned}$$

Le differenze di cui al presente punto 2) sono calcolate rispetto agli importi precedentemente determinati in esito alla:

- relativa sessione di bilanciamento, nel caso di procedura di aggiustamento annuale;
- precedente sessione di aggiustamento, in relazione alle procedure di aggiustamento annuali, riferite al secondo, terzo, quarto e quinto anno civile precedente

e rese disponibili agli UDI_{SA} su base mensile alla data di messa a disposizione delle informazioni funzionali alla fatturazione delle partite economiche di cui al Capitolo 18, paragrafo 4.1.5, punto 1.

- 3) Infine, per ciascuna differenza di cui al precedente punto 2), Snam Rete Gas applica ovvero riconosce all'UDI_{SA} k-esimo le partite economiche $\Delta C_k^{agg,DSk}$, $\Delta C_k^{agg,\Delta IO}$, $\Delta C_k^{agg,var}$, $\Delta C_{k,m}^{agg,scost}$ determinate sulla base dell'importo di ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento.

La fatturazione delle partite economiche è effettuata secondo le modalità e i termini di cui al Capitolo 18, paragrafo 4.1.5.

5.3) Informazioni relative alle Sessioni di Aggiustamento

Ai sensi del TISG, articolo 33, il Responsabile del Bilanciamento pubblica sul proprio sito internet, per ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione, il valore del termine:

$$E_{a,PdR} = \sum_{G=1}^n \left[IN_{PdR,G}^{agg} - \sum_{UdB}^K C_{PdR,UdB,G}^{agg} \right]$$

dove:

- $IN_{PdR,G}^{agg}$ è l'energia misurata presso il Punto di Riconsegna nel Giorno gas G;
- $C_{PdR,UdB,G}^{agg}$ rappresenta i quantitativi, in energia, complessivamente riconsegnati dal k-esimo Utente ai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione e all'impresa di distribuzione nel Giorno gas G, C, determinati nella sessione di aggiustamento secondo le medesime modalità descritte per le sessioni di bilanciamento nell'allegato 9/C.

entro:

- il 15 ottobre dell'anno in cui è effettuata la Sessione di Aggiustamento annuale con riferimento all'anno civile precedente, ovvero
- il 15 maggio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di Aggiustamento pluriennale con riferimento al valore riferito al secondo, terzo, quarto e quinto anno civile precedente.

Il valore del termine $E_{a,PdR}$ pubblicato è aggiornato a seguito della messa a disposizione degli esiti definitivi della relativa Sessione di Aggiustamento.

Le modalità e formati delle informazioni messe a disposizione da Snam Rete Gas sono rese disponibili per il tramite delle funzionalità del proprio sito internet.

6) PIATTAFORMA INFORMATIVA PER LE ATTIVITÀ FUNZIONALI AL SETTLEMENT GAS

Snam Rete Gas mette a disposizione una piattaforma informatica, il cui accesso è disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas secondo le modalità e la documentazione ivi riportate, ai fini della gestione dei dati e delle informazioni funzionali allo svolgimento e alla messa a disposizione degli esiti della Sessione di bilanciamento e delle Sessioni di aggiustamento di cui ai precedenti paragrafi 4 e 5.

Ai fini di quanto sopra possono accedere alla suddetta piattaforma gli Utenti, le Imprese di distribuzione, gli Utenti del servizio di distribuzione, il Gestore del SII e le altre Imprese di Trasporto, per le attività di propria competenza.

Snam Rete Gas non assume alcuna responsabilità, anche nei confronti di terzi, in merito alla correttezza, completezza e veridicità dei dati e delle informazioni comunicati alla medesima Snam Rete Gas ai sensi del presente Capitolo ai fini del corretto svolgimento della Sessione di Bilanciamento e delle Sessioni di aggiustamento.

Gli Utenti e le altre Imprese di Trasporto assumono ogni responsabilità in ordine alla correttezza, completezza e veridicità dei dati dagli stessi comunicati ai sensi del presente Capitolo. Gli Utenti e le altre Imprese di Trasporto riconoscono altresì che, ai fini del corretto svolgimento della Sessione di Bilanciamento e delle Sessioni di aggiustamento di cui al presente Capitolo, Snam Rete Gas utilizzerà informazioni e dati pervenuti da soggetti terzi.

Pertanto, gli Utenti manlevano espressamente Snam Rete Gas da ogni responsabilità circa la completezza, la correttezza e la veridicità dei dati e delle informazioni trasmessi ai sensi del presente Capitolo, nonché da ogni eventuale richiesta risarcitoria formulata a qualsiasi titolo, anche da soggetti terzi, in relazione alla mancata correttezza e/o completezza e/o veridicità delle informazioni/dati alla stessa trasmessi.

Le predette disposizioni trovano applicazione anche con riferimento alla trasmissione di dati e informazioni ai sensi del successivo paragrafo 7.

Di seguito sono riassunte le attività svolte dai sopra citati soggetti attraverso le funzionalità della piattaforma informatica resa disponibile da Snam Rete Gas.

Attività delle Imprese di Distribuzione

Ai sensi dell'articolo 9.1 della Delibera 138/04 e successive integrazioni dell'Autorità, entro il 17° giorno lavorativo del mese M-1 con riferimento al mese M, l'Impresa di Distribuzione rende disponibile, per ogni Punto di Riconsegna di propria competenza, l'elenco degli utenti del servizio di distribuzione operanti presso tale Punto.

Ai sensi della Delibera 670/17 le Imprese di Distribuzione trasmettono altresì le informazioni e i dati di cui al successivo paragrafo 7.

Attività del Gestore del SII

Ai sensi del comma 27.2 del TISG, entro il quartultimo giorno di ciascun mese il Gestore del SII comunica a Snam Rete Gas le informazioni relative ai prelievi annui (CA) di cui all'articolo 4 del TISG e ai profili di prelievo standard previsti dal TISG per tutti i punti di riconsegna della distribuzione serviti da ciascun Utente nel mese successivo con dettaglio per utente del servizio di distribuzione, aggregati per Punto di Riconsegna interconnesso con la distribuzione e per tipologia di trattamento.

Ai sensi dell'articolo 28 del TISG, nel mese M+1, entro il termine di cui al precedente paragrafo 4.3.4.2, lettera b), il Gestore del SII rende disponibile a Snam Rete Gas i dati allocati per ciascun utente del servizio di distribuzione relativi al mese M. E' fatto salvo quanto previsto al paragrafo 4.3.4.2 in relazione alla possibilità di rettifica dei dati comunicati.

Ai sensi dell'articolo 31.1 del TISG, entro il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di aggiustamento annuale ed entro il 28 febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di aggiustamento pluriennale, il Gestore del SII comunica a Snam Rete Gas i dati di allocazione riferiti rispettivamente all'anno precedente e agli anni dal secondo al quinto anno precedente. E' fatto salvo quanto previsto al paragrafo 5.1 in relazione alla possibilità di rettifica dei dati comunicati.

Attività delle altre Imprese di Trasporto

Ai sensi del comma 29.1 del TISG le altre Imprese di Trasporto rendono disponibili a Snam Rete Gas le informazioni e i dati necessari alla determinazione del bilancio di trasporto provvisorio di cui al precedente paragrafo 4.1.

Ai sensi del comma 29.2 del TISG le altre Imprese di Trasporto comunicano a Snam Rete Gas i dati di misura presso i rispettivi punti di riconsegna funzionali alla determinazione del bilancio di trasporto definitivo di cui al precedente paragrafo 4.2 di competenza di ciascun Utente entro il medesimo termine di cui al precedente paragrafo 4.3.4.2, lettera b).

7) DISPOSIZIONI PER LE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO PREGRESSE AI SENSI DELLA DELIBERA 670/17

Con Sessione di Aggiustamento Pregressa si intende ciascuna delle sessioni di aggiustamento annuali e pluriennali con riferimento agli anni dal 2013 fino al 2019.

Il seguente paragrafo descrive le modalità con cui sono gestite le partite fisiche ed economiche con riferimento alle Sessioni di Aggiustamento Pregresse posteriormente alla chiusura della Sessione di bilanciamento di cui al paragrafo 4, ai fini della relativa regolazione economica. Sono incluse le informazioni di cui alla Delibera 670/17, comma 6.1, lettere a) e b) presso i punti di interconnessione con le reti delle altre Imprese di Trasporto, ove comunicate da queste ultime nel rispetto delle tempistiche di seguito riportate.

Snam Rete Gas gestisce su base annuale due Sessioni di aggiustamento dedicate avvalendosi dei propri sistemi informativi per l'adempimento degli obblighi in capo al Trasportatore di cui alla Delibera 670/17:

- a) nella **Sessione di Aggiustamento Pregressa annuale**, i cui esiti sono resi disponibili da Snam Rete Gas entro il 31 ottobre (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene posticipato al primo giorno lavorativo successivo) di ciascun anno, sono considerati i dati di misura disponibili al Trasportatore ovvero comunicati dall'Impresa di Distribuzione e dalle altre Imprese di Trasporto entro il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione, con riferimento all'anno precedente. A tal fine sono inclusi nell'ambito della Sessione i nuovi dati di misura disponibili a Snam Rete Gas sino al mese di luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione.
- b) nella **Sessione di Aggiustamento Pregressa pluriennale**, i cui esiti sono resi disponibili da Snam Rete Gas entro il 31 maggio²³ (in caso di sabato o giorno festivo tale termine viene posticipato al primo giorno lavorativo successivo) di ciascun anno, sono considerati i dati di misura relativi all'anno precedente disponibili al Trasportatore ovvero comunicati dall'Impresa di Distribuzione e dalle altre Imprese di Trasporto entro il 28 febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione, con riferimento agli anni precedenti dal secondo al quinto. A tal fine sono inclusi nell'ambito della Sessione i nuovi dati di misura disponibili a Snam Rete Gas sino al mese di febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione.

²³ Fatto salvo quanto previsto per la Sessione di Aggiustamento pregressa pluriennale periodo 2013 2016, al successivo paragrafo 7.4

Le informazioni relative alla Sessione di Aggiustamento Progressa annuale e alle Sessioni di Aggiustamento Progresse pluriennali sono messe a disposizione degli Utenti attraverso la piattaforma informatica resa disponibile da Snam Rete Gas. Restano ferme tutte le disposizioni in relazione alla responsabilità degli operatori di cui al precedente paragrafo 6.

Gli Utenti hanno a disposizione 5 (cinque) giorni lavorativi successivi a tali termini per comunicare a Snam Rete Gas eventuali richieste di rettifica dei rispettivi valori dovuti ad errori materiali manifesti da parte di Snam Rete Gas nella sua predisposizione. Tale comunicazione è effettuata dall'Utente tramite la funzionalità del sito internet del Trasportatore e secondo le modalità ivi contenute. Resta fermo che la presentazione di documentazione non completa e/o non conforme nella forma e nelle modalità di indicate da Snam Rete Gas comporta l'irricevibilità della richiesta.

Snam Rete Gas provvederà ad inviare all'Utente richiedente, entro 5 (cinque) giorni lavorativi dal termine per la comunicazione delle richieste di rettifica, una comunicazione contenente le medesime informazioni previste in relazione alle richieste presentate in sede di bilancio di trasporto definitivo, descritte al precedente paragrafo 4.2. A valle del suddetto termine²⁴, Snam Rete Gas provvederà a rendere disponibili gli esiti della Sessione di Aggiustamento Progressa che verranno considerati definitivi e non soggetti ad ulteriore modifica (esiti definitivi).

Le partite economiche determinate secondo quanto descritto al successivo paragrafo 7.2 sono oggetto di regolazione mediante emissione di fatture e note a credito secondo le modalità descritte al Capitolo 18, paragrafo 4.1.6.

7.1) Determinazione delle partite fisiche di aggiustamento per le Sessioni di Aggiustamento Progresse

Con partita fisica giornaliera di aggiustamento per la Sessione di Aggiustamento Progressa si intende la partita fisica determinata in base ai nuovi dati di misura disponibili nel momento in cui è effettuata la Sessione di Aggiustamento Progressa.

Con riferimento a ciascun mese dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa, Snam Rete Gas, sulla base dei nuovi dati disponibili, provvede a rideterminare le partite fisiche giornaliere di gas, di cui ai paragrafi 7.1.1, 7.1.2 e 7.1.3, di competenza di ciascun Utente Direttamente Interessato, UDI_{SA}.

Con UDI_{SA} si intende ciascun soggetto che risulti titolare di capacità di trasporto con riferimento al mese in cui ricade la partita fisica giornaliera di aggiustamento (M_{err}), ivi inclusi i soggetti non più Utenti al momento della regolazione delle relative partite economiche di aggiustamento.

Qualora al momento dello svolgimento della Sessione di Aggiustamento Progressa il soggetto titolare delle capacità di trasporto presso il Punto interessato nel mese M_{err} non sia più controparte del Contratto di Trasporto, ma si sia perfezionata una successione di altro soggetto (ad esempio, in seguito ad una fusione societaria), le due condizioni sopra richiamate si intendono soddisfatte da quest'ultimo soggetto che succede. In tal caso le

²⁴ Tempistica di rielaborazione dipendente dalle verifiche a seguito delle eventuali richieste pervenute.

partite sono considerate nell'ambito del termine $EPSu_k$ di cui al Capitolo 5 per tale soggetto.

In caso di successione di altro soggetto non già comunicata a Snam Rete Gas secondo le modalità descritte nel presente paragrafo, gli Utenti comunicano al Trasportatore, entro il termine del 1 marzo per le Sessioni di Aggiustamento Pregresse pluriennali, e del 1 agosto per le Sessioni di Aggiustamento Pregresse annuali, di ciascun anno (qualora ricada di sabato o giorno festivo, il termine è posticipato al primo giorno lavorativo successivo), le informazioni utili ai fini della corretta individuazione dell' UDI_{SA} . A tal fine Snam Rete Gas rende disponibile l'apposita modulistica sul proprio sito Internet.

Successivamente, sulla base delle partite fisiche così determinate e delle informazioni trasmesse dalle altre Imprese di Trasporto, Snam Rete Gas provvede a calcolare, per ciascun giorno di competenza della Sessione di Aggiustamento Pregressa, il valore giornaliero del termine DS_K^{agg} dell' UDI_{SA} k-esimo determinato come somma algebrica di tutte le partite fisiche calcolate ovvero ricalcolate nella Sessione di Aggiustamento Pregressa.

7.1.1) Punti di Entrata/Uscita

Snam Rete Gas provvede ad effettuare eventuali rettifiche di dati di misura in corrispondenza di Punti di Entrata (PdE) e di Punti di Uscita (PdU) dalla RN.

Le modalità di determinazione, nell'ambito delle Sessioni di Aggiustamento Pregresse, delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento di competenza del k-esimo UDI_{SA} e le modalità di attribuzione delle stesse a ciascuno degli UDI_{SA} sono le medesime descritte, con riferimento alle Sessioni di Aggiustamento Pregresse, nell'Allegato 9/D, paragrafo 1, per i Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto.

7.1.2) Punti di Riconsegna presso i Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto

Per ogni Giorno-Gas G dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Pregressa e per ciascun Punto di Riconsegna presso Clienti Finali direttamente allacciati alla rete di trasporto, Snam Rete Gas, a seguito della disponibilità di un nuovo dato di misura, determina la partita fisica giornaliera di aggiustamento di competenza del k-esimo UDI_{SA} , secondo le modalità descritte nell'Allegato 9/D, paragrafo 1.

7.1.3) Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione

Per ciascun mese dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Pregressa, Snam Rete Gas determina il quantitativo giornaliero prelevato dal sistema di trasporto di competenza dell' UDI_{SA} secondo le modalità previste ai fini del bilancio di trasporto definitivo riportate nell'Allegato 9/D sulla base:

- a) della disponibilità di eventuali nuovi dati di misura relativi al Punto di Riconsegna;
- b) dei dati determinati e comunicati dall'Impresa di Distribuzione attraverso il portale M-GAS entro:
 - il 31 luglio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di Aggiustamento Pregressa annuale con riferimento all'anno civile precedente, ovvero
 - il 28 febbraio dell'anno in cui è effettuata la Sessione di Aggiustamento Pregressa pluriennale con riferimento al secondo, terzo, quarto e quinto anno civile precedente.

In applicazione della Delibera 670/17, comma 4.4, l'Impresa di Distribuzione ha facoltà di rettificare i dati comunicati attraverso il portale M-GAS entro il decimo giorno lavorativo successivo al termine di cui alla Delibera 670/17, comma 5.1.

Le modalità e i termini di raccolta delle informazioni dagli operatori di cui al presente paragrafo sono definite da Snam Rete Gas e rese disponibili attraverso le funzionalità del proprio sito internet.

Mancata o incompleta disponibilità di dati e informazioni presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione

Qualora l'Impresa di Distribuzione non comunichi, ovvero comunichi parzialmente, i dati e le informazioni presso i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione secondo le modalità e i termini previsti dal Trasportatore la stessa sarà considerata inottemperante in relazione agli obblighi informativi previsti dalla Delibera 670/17, comma 1.2.

Nel caso in cui l'Impresa di Distribuzione abbia comunicato parzialmente ovvero non abbia comunicato, secondo le modalità e i termini previsti, i dati relativi a uno o più Giorni-gas di un mese, per uno o più mesi, per uno o più utenti del servizio di distribuzione, Snam Rete Gas non utilizzerà i dati forniti dall'Impresa di Distribuzione e provvederà ad utilizzare in luogo di tali dati, ai fini della determinazione delle partite fisiche giornaliere di aggiustamento per tutti i giorni di tali mesi, le informazioni secondo il seguente ordine di priorità:

- i. se disponibili, i dati relativi all'utente del servizio di distribuzione come comunicati dalle Imprese di Distribuzione nella più recente sessione di aggiustamento effettuata, assegnando il prelievo non misurato con dettaglio giornaliero alla categoria con frequenza di lettura inferiore alla mensile;
- ii. se disponibili, i dati come comunicati dall'utente del servizio di distribuzione per quanto di propria competenza entro la medesima finestra temporale messa a disposizione delle Imprese di Distribuzione per la rettifica dei dati;²⁵
- iii. in ultima istanza, i dati relativi all'utente del servizio di distribuzione risultanti dall'esito della Sessione di bilanciamento.

Snam Rete Gas determina il quantitativo giornaliero di competenza di ciascun UDI_{SA} riferito ai punti di interconnessione con reti di distribuzione secondo le modalità riportate nell'Allegato 9/D.

7.2) Determinazione delle partite economiche di aggiustamento per le Sessioni di Aggiustamento Pregresse

Con riferimento alle Sessioni di Aggiustamento Pregresse, ai sensi della Delibera 670/17, Snam Rete Gas provvede alla determinazione delle partite economiche di aggiustamento secondo il processo di seguito riportato:

- 1) per ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Pregressa, tenuto conto delle le informazioni trasmesse dalle altre imprese di trasporto ai sensi della Delibera 670/17, comma 6.1, lettere a) e b), Snam Rete Gas provvede a determinare:

²⁵ Resta inteso che il dato dell'utente della distribuzione è considerato esclusivamente in assenza di dato trasmesso dall'Impresa di Distribuzione, nella sessione di aggiustamento in corso o precedente, secondo quanto descritto nel presente paragrafo.

- i) il termine $C_{k,G}^{agg,DSk}$ giornaliero di competenza dell'UDISA k-esimo pari al prodotto fra il termine DS_k^{agg} determinato al precedente paragrafo 7.1 e il prezzo di sbilanciamento applicato nel medesimo giorno, comprensivo dello *small adjustment* ove previsto;
- ii) per i Punti di Riconsegna interconnessi con reti di distribuzione il termine:

$$C_{k,a,PdR}^{agg,IO} = \bar{P}_{r,A} \cdot \Delta_{k,PdR,A}^{IO}$$

dove:

- $\bar{P}_{r,A}$ è la media aritmetica estesa a ciascun anno di riferimento della Sessione di Aggiustamento Progressa:
 - o per il periodo antecedente all'1 ottobre 2016, del prezzo di remunerazione giornaliero degli scambi conclusi presso la piattaforma per il bilanciamento del GME, sessione G+1; ovvero
 - o per il periodo a partire dall'1 ottobre 2016, del Prezzo Medio di Remunerazione giornaliero di cui al precedente paragrafo 4.4.1, \bar{P}_G ;
- $\Delta_{k,PdR,A}^{IO}$ è calcolato ai sensi della Delibera 670/17, comma 2.2, come:

$$\Delta_{k,PdR,A}^{IO} = \left(\frac{\gamma_{A,PdR,ric}}{1 + \gamma_{A,PdR}} \right) \cdot \sum_{G=1}^{na} P_{k,PdR,G}^A$$

con:

- o $P_{k,PdR,G}^A$, il totale dei prelievi giornalieri nel Giorno Gas G attribuiti secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 7.1, in esito alla Sessione di Aggiustamento Progressa, al k-esimo UDISA presso il Punto di Riconsegna interconnesso con rete di distribuzione, calcolati secondo le modalità previste nell'allegato 9/D nella Delibera 229/2012, Allegato A;
 - o $\gamma_{A,PdR,ric}$, il termine di cui al punto 1 della deliberazione 782/2017/R/gas dell'Autorità;
 - o $\gamma_{A,PdR}$, il fattore di correzione annuale di cui all'Allegato 9/D con riferimento al relativo anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa;
 - o na , il numero di giorni dell'anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa.
- 2) Successivamente, Snam Rete Gas provvede a determinare con riferimento a ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa:

- a) il termine $\Delta C_{k,a}^{agg,DSk}$ dell'UDISA k-esimo definito come:

$$\Delta C_{k,a}^{agg,DSk} = \sum_{m=1}^{12} \Delta C_{k,m}^{agg,DSk}$$

dove:

$$\Delta C_{k,m}^{agg,DSk} = \sum_G [C_{k,G}^{agg,DSk} - C_{k,G}^{(agg,DSk)-1}] \quad \forall \text{ mese } m$$

b) il termine $\Delta C_{k,a}^{agg,IO}$ dell'UDI_{SA} k-esimo definito come:

$$\Delta C_{k,a}^{agg,IO} = \sum_{PdR} [C_{k,a,PdR}^{agg,IO} - C_{k,a,PdR}^{(agg,IO)-1}]$$

Le differenze di cui alle lettere a) e b) sono calcolate rispetto agli importi precedentemente determinati in esito alla:

- relativa sessione di bilanciamento, nel caso di procedura di conguaglio annuale;²⁶
- precedente sessione di aggiustamento, in relazione alle procedure di conguaglio annuali, riferite al secondo, terzo, quarto e quinto anno civile precedente.

3) Infine, Snam Rete Gas applica ovvero riconosce all'UDI_{SA} k-esimo per la Sessione di Aggiustamento Progressa i corrispettivi di aggiustamento $\Delta C_k^{agg,DSk}$ e $\Delta C_k^{agg,IO}$ determinati come sommatoria di tutte le partite annuali di cui al punto 2) per gli anni di competenza.

La fatturazione delle partite economiche è effettuata secondo le modalità e i termini di cui al Capitolo 18, paragrafo 4.1.6.

7.3) Comunicazione agli Utenti ai sensi della Delibera 670/17

Snam Rete Gas, per ciascuna Sessione di Aggiustamento Progressa, entro i termini di messa a disposizione degli esiti di cui al precedente paragrafo 7, lettere a) e b):

- i. mette a disposizione di ciascun Utente, con riferimento a ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa, con dettaglio delle partite fisiche per ogni utente della distribuzione servito, gli esiti della procedura di cui al precedente paragrafo 7.1;
- ii. mette a disposizione di ciascun Utente, con riferimento a ciascun anno di competenza della Sessione di Aggiustamento Progressa, il termine $\Delta_{k,PdR,A}^{IO}$ di cui al precedente paragrafo 7.2, con dettaglio per ogni utente della distribuzione servito determinato pro quota rispetto ai prelievi calcolati nella Sessione di Aggiustamento Progressa;
- iii. pubblica sul proprio sito Internet il quantitativo di gas giornaliero misurato presso ciascun Punto di Riconsegna interconnesso con reti di distribuzione e il valore dei parametri $\gamma_{A,PdR}$ e $\gamma_{A,PdR,ric}$.

²⁶ con riferimento al termine $C_{k,a,PdR}^{(agg,IO)-1}$, posto pari a zero.

GLOSSARIO

Il presente glossario elenca alcuni dei termini ricorrenti nel Codice di Rete (alcuni dei quali già definiti all'interno del documento al momento del loro primo utilizzo).

Poiché, nella maggior parte dei casi, tali termini vengono utilizzati con un particolare significato, in funzione dell'argomento trattato, si è ritenuto opportuno riassumerli nel presente allegato per maggior chiarezza e facilità di lettura.

<i>Allocazione</i>	Il processo attraverso il quale il gas, misurato in immissione o in prelievo dalla rete di trasporto, è contabilmente attribuito ai vari Utenti.
<i>Anno Termico</i>	Periodo temporale di riferimento la cui durata va dal 1° ottobre al 30 settembre successivo.
<i>Area di Prelievo</i>	Ciascuna delle aree geografiche in cui è suddiviso, ai fini tariffari, il territorio nazionale raggiunto dalla rete di metanodotti Snam Rete Gas e a cui sono riconducibili i Punti di Riconsegna.
<i>Area Omogenea (AOP)</i>	È la porzione di rete di trasporto per la quale il valore del PCS medio mensile del gas naturale riconsegnato sia uguale per tutti i punti di riconsegna e presenti, rispetto ai valori del PCS medio mensile del gas naturale delle AOP adiacenti, una differenza non superiore al $\pm 2\%$.
<i>Biogas</i>	Gas costituito prevalentemente da metano e biossido di carbonio, ottenuto dalla digestione anaerobica di biomassa, dalla fermentazione anaerobica di rifiuti stoccati in discarica o dalla fermentazione anaerobica di fanghi prodotti in impianti deputati esclusivamente al trattamento delle acque reflue civili e industriali.
<i>Biometano</i>	Si intende il gas, contenente principalmente metano, derivato da <i>upgrading</i> di biogas o dalla gassificazione di biomassa.
<i>Capacità di Trasporto</i>	È la capacità pubblicata nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia ai sensi dell'Articolo 3, comma 10, del Decreto Legislativo n° 164/00.
<i>Capacità di Trasporto Disponibile o Capacità Disponibile</i>	È la capacità di trasporto non conferita.
<i>Capacità Non Programmata</i>	È la capacità di trasporto non programmata dagli Utenti che ne sono titolari e resa disponibile dal Trasportatore come capacità di tipo interrompibile su base giornaliera, nel rispetto della Delibera 536/2012/R/gas, e su base mensile ai sensi dell'Articolo 15.4 della Delibera n°137/02 - secondo le procedure previste al capitolo "Conferimento di capacità di trasporto".
<i>Capacità Residua</i>	È la quota di nuova capacità (di trasporto/rigassificazione), determinata all'interconnessione con la RN, non oggetto di Esenzione TPA ovvero di Diritto all'Allocazione Prioritaria, di

	infrastrutture in relazione alle quali è stata accordata una Esenzione TPA, ovvero è stato accordato un Diritto all'Allocazione Prioritaria.
<i>Codice di Rete</i>	Il presente documento, inclusi tutti gli Allegati che ne costituiscono parte integrante ed essenziale.
<i>Codice di Rigassificazione</i>	Il documento predisposto dall'Impresa di Rigassificazione ai sensi dell'Articolo 24, comma 5, del Decreto Legislativo n°164/00, che contiene le regole per l'accesso e l'erogazione del servizio di rigassificazione, approvato dall'Autorità e successivi aggiornamenti.
<i>Codice di Stoccaggio</i>	Documento predisposto dall'Impresa di Stoccaggio ai sensi dell'Articolo 12, comma 7, del Decreto Legislativo n°164/00, che contiene le regole per l'accesso e l'erogazione del servizio di stoccaggio, approvato dall'Autorità e successivi aggiornamenti.
<i>Composizione molare</i>	La composizione di un gas viene definita molare quando le concentrazioni di ogni componente sono espresse come frazioni o percentuali molarli sul totale.
<i>Condizioni PSV</i>	Documento "Condizioni per la cessione e lo scambio di gas naturale al Punto di Scambio Virtuale", predisposto da Snam Rete Gas e approvato dall'Autorità ai sensi della Delibera 22/04 e successivi aggiornamenti.
<i>Conferimento</i>	L'esito del processo di impegno di capacità di trasporto che individua la quantità massima di gas che ciascun Utente può immettere in o prelevare dalla rete, espressa come volume giornaliero misurato alle condizioni standard.
<i>Contratto di Trasporto</i>	Il documento attraverso il quale le parti contraenti, cioè il Trasportatore e gli Utenti, definiscono gli elementi specifici del servizio di trasporto richiesto, disciplinato sulla base delle disposizioni di cui al Codice di Rete.
<i>Decreto interministeriale 2 marzo 2018</i>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, concertato con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, 2 marzo 2018.
<i>Decreto 11 aprile 2006</i>	Il Decreto del Ministro delle attività produttive 11 aprile 2006.
<i>Decreto 18 maggio 2018</i>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 18 maggio 2018 "Aggiornamento della regola tecnica sulle caratteristiche chimico-fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile da convogliare".
<i>Decreto 28 aprile 2006</i>	Il Decreto del Ministro delle attività produttive 28 aprile 2006.
<i>Decreto interministeriale 5 dicembre 2013</i>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, concertato con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, 5 dicembre 2013.

<i>Decreto interministeriale 6 luglio 2012</i>	Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, concertato con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali, 6 luglio 2012.
<i>Decreto Legislativo</i>	Il Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n° 164 "Attuazione della Direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale" e s.m.i..
<i>Decreto Legislativo 257/2016</i>	Decreto Legislativo 16 dicembre 2016, n. 257 "Disciplina di attuazione della direttiva 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 22 ottobre 2014, sulla realizzazione di una infrastruttura per i combustibili alternativi".
<i>Delibera 210/15</i>	Delibera 210/2015/R/gas dell'Autorità recante "Direttive in tema di processi di mercato relativi all'immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione del gas naturale. Prima attuazione".
<i>Delibera 249/12</i>	Delibera 249/2012/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni volte a garantire il bilanciamento del gas naturale in relazione ai prelievi presso Punti di Riconsegna del sistema di trasporto in assenza del relativo utente" e s.m.i..
<i>Delibera 312/16</i>	Delibera 312/2016/R/gas dell'Autorità recante "Bilanciamento gas, in attuazione del Regolamento (Ue) 312/2014".
<i>Delibera 336/16</i>	Delibera 336/2016/R/gas dell'Autorità recante "Avvio di un progetto pilota relativo al conferimento di capacità presso i punti di riconsegna della rete di trasporto gas che alimentano impianti di generazione di energia elettrica".
<i>Delibera 40/14</i>	Delibera 40/2014/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di accertamenti della sicurezza degli impianti di utenza a gas".
<i>Delibera 446/13</i>	Delibera 446/2013/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di bilanciamento di merito economico del gas naturale"
<i>Delibera 64/20</i>	Delibera 64/2020/R/gas dell'Autorità, e relativo Allegato A, recante "Direttive per le connessioni di impianti di biometano alle reti del gas naturale e disposizioni in materia di determinazione delle quantità di biometano ammissibili agli incentivi".
<i>Delibera 536/2012/R/gas (e successiva Delibera 83/2013/R/gas)</i>	Delibera dell'Autorità recante "Disposizioni in materia di allocazione della capacità giornaliera per il trasporto di gas tra il punto di scambio austriaco di Baumgarten ed il sistema gas italiano via Tarvisio", e relativo Allegato A, recante "Guideline on a day-ahead capacity allocation mechanism at the Austrian/Italian border".
<i>Delibera 670/17</i>	Delibera 670/2017/R/gas dell'Autorità recante "Disposizioni in merito all'effettuazione delle sessioni di aggiustamento con riferimento agli anni a partire dal 2013 e fino all'entrata in vigore della nuova disciplina del <i>settlement gas</i> ".

<i>Delibera ARG/gas 45/11</i>	Delibera dell’Autorità recante la “disciplina del bilanciamento di merito economico del gas naturale” e s.m.i.
<i>Delibera o Delibera 137/02</i>	La Delibera n°137/02 “Adozione di garanzie di libero accesso al servizio di trasporto del gas naturale e di norme per la predisposizione dei codici di rete” e s.m.i..
<i>Densità relativa</i>	Si intende il rapporto tra la densità del gas e quella dell’aria secca, entrambe calcolate alle medesime condizioni di temperatura e pressione.
<i>Diritto all’Allocazione Prioritaria o Diritto AP</i>	È il diritto all’allocazione prioritaria nel conferimento di capacità sulla rete nazionale dei gasdotti, accordato dal Ministero dello sviluppo economico ai sensi dell’Articolo 1, comma 18, della legge n. 239/04.
<i>Documento Rischi Specifici</i>	Documento che identifica i rischi specifici esistenti su un impianto cui può essere esposto il personale che accede allo stesso nonché le misure di prevenzione ed emergenza da adottare.
<i>Esenzione TPA</i>	È l’esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, accordata dal Ministero dello sviluppo economico ai sensi dell’Articolo 1, comma 17, della legge n. 239/04.
<i>Gas combustibile</i>	Il gas utilizzato per alimentare le centrali di compressione.
<i>Gas Naturale</i>	Si intende la miscela gassosa complessa di idrocarburi, composta principalmente da metano e in misura minore da etano, propano ed idrocarburi superiori. Può contenere anche alcuni gas inerti, tra cui l’azoto e l’anidride carbonica. Il gas naturale viene reso disponibile al trasporto direttamente dopo il trattamento del gas proveniente sia dai giacimenti che dagli stabilimenti del gas naturale liquefatto.
<i>Gas Naturale Liquefatto (GNL)</i>	Si intende gas naturale allo stato liquido ad una temperatura minore od uguale alla temperatura di ebollizione in corrispondenza di una pressione prossima a 101,325 kPa.
<i>Giorno-gas</i>	Il periodo di 24 ore consecutive che inizia alle 06.00 di ciascun giorno di calendario e termina alle 06.00 del giorno di calendario successivo.
<i>GJ</i>	Giga Joule = 1.000.000.000 joule (riferimento al Sistema Internazionale).
<i>Indice di Wobbe</i>	Il rapporto tra il Potere Calorifico Superiore del Gas per unità di volume e la radice quadrata della sua densità relativa nelle stesse condizioni di riferimento.
<i>Infrastruttura non UE</i>	Infrastruttura internazionale di interconnessione con Stati non appartenenti all’Unione europea, ai sensi dell’Articolo 1, comma 1, lettera g), della Delibera ARG/gas 02/10 dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas.
<i>Infrastruttura UE</i>	Infrastruttura di interconnessione tra le reti nazionali di trasporto del gas degli Stati membri dell’Unione europea e la rete di trasporto

	italiana, ai sensi dell'Articolo 1, comma 1, lettera h), della Delibera ARG/gas 02/10 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas.
Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo	Metodologia definita dall'Autorità con Deliberazione 75/07 per la gestione e il controllo delle AOP, pubblicata sul sito Internet di Snam Rete Gas.
MJ	Mega Joule = 1.000.000 joule (riferimento al Sistema Internazionale).
Modello di conversione di ENTSOG	Modello di conversione della capacità di trasporto conferita su base continua in forma congiunta sviluppato e pubblicato da ENTSOG in data 24 luglio 2017 ai sensi del Regolamento (UE) n. 459/2017, articolo 21, comma 3 ("ENTSOG's Capacity conversion model").
Numero di Riferimento dell'Asta	Numero di riferimento univoco che presso la Piattaforma PRISMA identifica la procedura d'asta in cui viene offerta capacità di trasporto ai Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero (<i>auction ID</i>).
Operatore Prudente e Ragionevole	Con tale espressione si intende la cura normalmente posta da una parte nell'esecuzione delle proprie obbligazioni, il livello di diligenza, prudenza e lungimiranza ragionevolmente e normalmente messe in opera da operatori sperimentati che svolgono lo stesso tipo di attività, nelle medesime circostanze o circostanze similari, e che tengono conto degli interessi dell'altra parte.
Periodo Di Punta	Periodo di 6 (sei) mesi intercorrente tra il 1° novembre ed il 30 aprile di ciascun anno.
Periodo Fuori Punta	Periodo di 6 (sei) mesi intercorrente tra il 1° maggio ed il 31 ottobre di ciascun anno.
Piano di Emergenza	"Piano di emergenza ai sensi dell'articolo 8, comma 1, del decreto legislativo n.93/2011, in conformità con le disposizioni dell'articolo 10 del regolamento (UE) n. 994/2010" di cui all'Allegato 2 del Decreto del Ministro dello sviluppo economico 19 aprile 2013, e s.m.i.
Piattaforma MGAS	Piattaforma informatica di negoziazione di gas naturale gestita dal GME così come previsto dal Decreto del Ministro dello sviluppo economico 18 marzo 2010.
Piattaforma PRISMA	Piattaforma comune europea European Capacity Platform, gestita da PRISMA, per la raccolta delle offerte per l'acquisto/la vendita di capacità di trasporto transfrontaliera ai punti di interconnessione tra sistemi di trasporto interconnessi sul mercato primario e sul mercato secondario.
Pig	Dispositivi utilizzati per verificare l'integrità delle condotte che percorrono l'interno delle tubazioni spinti dalla differenza di pressione che si crea a monte ed a valle del loro passaggio. La tipologia di strumentazione in oggetto consente pertanto al Trasportatore di raccogliere informazioni dettagliate relative allo "stato di salute" del metanodotto ispezionato.

Portale ALTRAWEB	Servizio con interfaccia web che consente agli Utenti di visualizzare i dati relativi all'esito della Sessione di bilanciamento (di cui al Capitolo 9).
Portale Capacità (di trasporto)	Servizio con interfaccia web per la gestione via Internet dei processi di conferimento, cessione e trasferimento di capacità di trasporto (di cui ai capitoli 5 e 7), disponibile sul sito Internet di Snam Rete Gas.
Portale M-GAS	Servizio con interfaccia web che consente agli Utenti di visualizzare e gestire le informazioni e i dati relativi ai processi di allocazione del gas.
Portale Misura	Servizio con interfaccia web per la messa a disposizione, tra l'altro, delle informazioni connesse alla misura infragiornaliera del gas.
Potere Calorifico Superiore o PCS	Per potere calorifico si intende la quantità di calore prodotta dalla combustione completa con ossigeno di una quantità unitaria (di massa o di volume) di gas a determinate condizioni, quando la pressione di reazione è mantenuta costante ed i prodotti della sua combustione vengono riportati alla temperatura iniziale dei reagenti: si parla di Potere Calorifico Superiore (PCS) se si considera tutta l'energia prodotta dal combustibile (di Potere Calorifico Inferiore se, invece, si sottrae dall'energia totale prodotta l'energia impiegata per l'evaporazione dell'acqua formatasi durante la combustione).
Premio d'Asta	Nel caso della procedura d'asta a prezzo uniforme, è il corrispettivo unitario offerto come valore addizionale rispetto al Prezzo di Riserva relativo all'ultima offerta di acquisto selezionata nell'ambito della medesima asta.
Prezzo di Riserva	E' il corrispettivo di trasporto presso i Punti interconnessi con l'estero approvato dall'Autorità.
Procedura di Aggiudicazione (round)	Periodo di tempo durante il quale i soggetti richiedenti capacità di trasporto presso i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero possono presentare, modificare e revocare le offerte di acquisto di capacità.
Programma giornaliero o prenotazione	Il programma comunicato dagli Utenti al Trasportatore per ciascun Giorno-gas relativamente alle quantità di gas immesse e prelevate dalla rete di trasporto (traduce il termine anglosassone "nomination").
Punto di Consegna	E' il punto fisico della rete nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas dall'Utente al Trasportatore e la sua misurazione.
Punto di Entrata RN	Ciascuno dei punti o aggregato locale di punti fisici della Rete Nazionale dei Gasdotti in corrispondenza dei quali il gas è consegnato dall'Utente al Trasportatore.
Punto di Riconsegna	E' il punto della rete di Snam Rete Gas nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas dal Trasportatore all'Utente e la sua misurazione.

<i>Punto di Rugiada dell'acqua</i>	Temperatura alla quale, per ogni data pressione, ha inizio la condensazione del vapore acqua.
<i>Punto di Rugiada degli idrocarburi</i>	Temperatura alla quale, per ogni data pressione, ha inizio la condensazione del vapore idrocarburico.
<i>Punto di Scambio Virtuale o PSV</i>	Punto virtuale situato tra i Punti di Entrata e i Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti (RN), presso il quale gli Utenti possono effettuare, su base giornaliera, scambi e cessioni di gas immesso nella RN.
<i>Punto di Uscita RN</i>	Ciascuno dei punti virtuali (derivanti dall'aggregazione di più stacchi) di uscita dalla o aggregato di punti fisici della Rete Nazionale dei Gasdotti di interconnessione con le esportazioni ovvero verso la corrispondente Area di Prelievo i campi di stoccaggio.
<i>RAST</i>	Regolazione dell'accesso al servizio di stoccaggio di gas naturale approvato con delibera dell'Autorità 67/2019/R/gas e s.m.i..
<i>Regolamento 312/2014</i>	Regolamento (UE) n. 312/2014 della Commissione Europea del 26 marzo 2014 che istituisce un codice di rete relativo al bilanciamento del gas nelle reti di trasporto.
<i>Regolamento 459/2017</i>	Regolamento (UE) n. 459/2017 della Commissione del 16 marzo 2017 che istituisce un codice di rete relativo ai meccanismi di allocazione di capacità nei sistemi di trasporto del gas e che abroga il Regolamento (UE) n. 984/2013.
<i>Regolamento 715/2009</i>	Regolamento (CE) n. 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale e che abroga il Regolamento (CE) n. 1775/2005.
<i>RN</i>	Rete Nazionale dei Gasdotti, così come definita con Decreto del Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato del 22 dicembre 2000, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale, Serie generale n°18 del 23 gennaio 2001.
<i>RQTG</i>	Parte I 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, relativa alla "Regolazione della qualità del servizio di trasporto del gas naturale per il periodo di regolazione 1 gennaio 2014 - 31 dicembre 2017", approvata con Delibera dell'Autorità 602/2013/R/gas.
<i>RR</i>	Rete di Trasporto Regionale, intesa come il complesso delle reti di gasdotti per mezzo delle quali viene svolta l'attività di trasporto ai sensi dell'Articolo 2, comma 1, lettera ii) del Decreto Legislativo n°164/00, esclusa la Rete Nazionale dei Gasdotti.
<i>RTTG</i>	Parte II del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2010-2013, relativa alla "Regolazione delle tariffe tariffaria per il servizio di trasporto e dispacciamento misura

del gas naturale per il **quinto** periodo di regolazione ~~2010-2013~~ **2020-2023**", approvata con Delibera dell'Autorità ~~ARG/gas-184/09~~ **114/2019/R/gas**.

Sbilanciamento Complessivo del Sistema o SCS	Differenza, relativa a un Giorno-gas, tra i quantitativi di gas - espressi in energia - misurati presso i Punti di Entrata e di Uscita in corrispondenza degli hub di stoccaggio e i quantitativi di gas - espressi in energia - programmati presso i medesimi Punti.
Sbilanciamento Previsionale del Sistema	Termine di cui al Capitolo 9, paragrafo 3) del Codice di Rete che determina il Fabbisogno di Gas Atteso per il Giorno-gas G o l'Eccesso di Gas atteso per il Giorno-gas G ai sensi della Delibera 446/13.
Send Out massimo giornaliero	È la massima portata volumetrica, espressa in Sm ³ /g, che può essere prodotta da un terminale di rigassificazione per l'immissione nella Rete Nazionale dei Gasdotti.
Servizio di Default Trasporto	Servizio di fornitura di gas naturale ai sensi della Delibera 249/12, e successive modifiche e integrazioni, erogato per garantire i prelievi sulla RN in tutti i casi in cui presso un PdR non risulti conferita capacità di trasporto, ivi inclusi i casi di risoluzione del Contratto di Trasporto a seguito di inadempienza dell'Utente.
Servizio di Fornitura di Ultima Istanza o Servizio FUI	Servizio di fornitura di gas naturale ai sensi del TIVG nei confronti di Clienti Finali titolari di Punti di Riconsegna di cui al comma 30.1 lettera a) del TIVG che si trovino anche temporaneamente senza fornitore di gas naturale per cause indipendenti dalla sua volontà.
Sm³	Standard metro cubo, cioè un metro cubo di gas alle condizioni di riferimento di 288,15 K (= 15 °C) e di 101,325 kPa (= 1,01325 bar).
Small Adjustment	Termine I_{SA} determinato, ai sensi del TISG, secondo la formula riportata al Capitolo 9, paragrafo 3.6.1 del Codice di Rete
Sistema	Sistema di trasporto del gas naturale.
Specificità di Qualità	Specificità tecnica sulle caratteristiche chimico-fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas naturale e nel biometano.
TIB	Testo Integrato del Bilanciamento Gas, approvato con Delibera dell'Autorità 312/2016/R/gas.
TISG	Testo Integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale (<i>Settlement</i>), approvato con Delibera dell'Autorità 148/2019/R/gas, e s.m.i..
TIVG	Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane" di cui all'Allegato A alla deliberazione ARG/gas 64/09, e s.m.i.