



Introduzione

Condizioni generali di servizio

Le previsioni contenute nel presente documento, predisposte in conformità con la delibera n. 137/02 dell’Autorità, costituiscono le condizioni generali del servizio di trasporto di gas naturale erogato dalla società Metanodotto Alpino sulla propria rete di trasporto regionale.

Disciplina contrattuale

Fatto salvo quanto previsto dalla legge, le disposizioni contenute nelle Condizioni Transitorie di Accesso costituiscono il complesso dei diritti e degli obblighi delle Parti in relazione alla prestazione del servizio di trasporto sulla rete di metanodotti gestita da Metanodotto Alpino.

Metanodotto Alpino e l’Utente si vincolano reciprocamente al rispetto di tali diritti ed obblighi, in forza della stipula del Contratto di Trasporto.

Per quanto non espressamente disciplinato dal Contratto di Trasporto si farà riferimento a quanto previsto dalle Condizioni Transitorie di Accesso, le cui norme, in quanto applicabili, formano parte integrante e sostanziale di ciascun Contratto.

Qualora una delle disposizioni contenute nelle presenti Condizioni Transitorie di Accesso si rivelasse impraticabile o lo divenisse, Metanodotto Alpino si riserva il diritto di sostituirla con una nuova disposizione, secondo quanto stabilito al capitolo “Aggiornamento delle Condizioni Transitorie di Accesso”.

Titolarità del gas trasportato

Il gas naturale immesso nella rete gestita da Metanodotto Alpino ai punti di consegna e prelevato ai punti di riconsegna è, e rimarrà per tutta la durata della prestazione, di proprietà dell’Utente.

Il contratto di trasporto

Obblighi delle Parti

Obblighi del Trasportatore

Metanodotto Alpino, nei termini ed alle condizioni previste dal presente documento, si obbliga a:

- a) verificare e confermare i programmi di trasporto comunicati dall’Utente, con le modalità previste nel presente documento;
- b) provvedere alla presa in carico presso il punto di consegna di Roure (Cod. REMI Snam RG: 34213401) e durante ciascun giorno-gas, dei quantitativi di gas consegnati o fatti consegnare dall’Utente, nel rispetto delle capacità di trasporto conferite a quest’ultimo e delle specifiche di qualità e pressione così come indicate nel presente documento;

- c) effettuare il servizio di trasporto del gas dell'Utente attraverso la rete di metanodotti da lui gestita nei limiti delle interruzioni/riduzioni contemplate nel presente documento;
- d) rendere disponibili all'Utente per il prelievo ai punti di riconsegna della rete definiti nel Contratto di Trasporto, durante ciascun giorno-gas, quantitativi di gas equivalenti, in termini energetici, ai quantitativi consegnati o fatti consegnare dall'Utente ai punti di consegna definiti nel Contratto di Trasporto, conformi alle specifiche di qualità e pressione definite nel presente documento, al capitolo "Bilanciamento";
- e) svolgere le attività necessarie per la contabilizzazione del gas trasportato per conto dell'Utente.

Obblighi dell'Utente

L'Utente, nei termini ed alle condizioni previste dal presente documento, si obbliga a:

- a) programmare i quantitativi di gas da immettere nella rete gestita da Metanodotto Alpino e ritirare dalla stessa, comunicandoli nei termini e nei modi definiti nel presente documento;
- b) prelevare o far prelevare ai punti di riconsegna definiti nel Contratto di Trasporto, durante ciascun giorno-gas, quantitativi di gas minori o uguali della capacità di trasporto conferita. Ai punti di consegna l'Utente è tenuto al rispetto delle specifiche di qualità e pressione così come indicate nel presente documento;
- c) pagare il corrispettivo relativo al servizio di trasporto, oltre ad ogni altro importo che risulti dovuto a Metanodotto Alpino in dipendenza dell'esecuzione del Contratto, secondo le modalità stabilite nel presente documento.

Struttura del documento

Il presente documento contenente le Condizioni Transitorie di Accesso è stato predisposto secondo lo schema indicato nell'allegato A della delibera n. 137/02.

- Il **Capitolo 1** "Contesto normativo" descrive il quadro normativo di riferimento rilevante ai fini dell'attività di trasporto.
- Il **Capitolo 2** "Descrizione della rete e della sua gestione" descrive le caratteristiche del sistema di trasporto di Metanodotto Alpino e le attività di dispacciamento.
- Il **Capitolo 3** "Descrizione dei servizi" descrive i servizi che Metanodotto Alpino offre con le proprie attività di trasporto e dispacciamento.
- Il **Capitolo 4** "Procedure di coordinamento informativo" descrive i sistemi per lo scambio di informazioni tra Metanodotto Alpino e gli Utenti e le misure adottate per garantire la riservatezza dei dati.
- Il **Capitolo 5** "Conferimento di capacità di trasporto" descrive i requisiti per l'accesso al sistema di trasporto di Metanodotto Alpino, le modalità per la presentazione delle richieste di conferimento e la procedura per il conferimento di capacità di trasporto. Il capitolo descrive inoltre le durate dei periodi di conferimento, le modalità di determinazione delle capacità conferibili e la cadenza dei conferimenti.
- Il **Capitolo 6** "Realizzazione e gestione dei punti di consegna e riconsegna" descrive la procedura per la richiesta di allacciamento e gli adempimenti necessari per la realizzazione dei punti di riconsegna. Specifica, inoltre, le condizioni per gli avviamenti di nuovi punti di riconsegna, i potenziamenti e le chiusure di punti di riconsegna esistenti.

- Il **Capitolo 7** “Transazioni di capacità” descrive le modalità con le quali avvengono le cessioni ed i trasferimenti di capacità.
- Il **Capitolo 8** “Prenotazione, assegnazione e riassegnazione” descrive le modalità con le quali gli Utenti eseguono la prenotazione di capacità e le modalità di assegnazione di tali capacità da parte di Metanodotto Alpino, anche nel caso di vincoli di capacità e per esigenze di manutenzione.
- Il **Capitolo 9** “Bilanciamento” descrive le attività di bilanciamento fisico e commerciale della rete.
- Il **Capitolo 10** “Misura del gas” descrive le modalità per la misura della quantità del gas consegnato e riconsegnato e per la validazione delle misurazioni.
- Il **Capitolo 11** “Qualità del gas” specifica gli intervalli dei parametri energetici e di qualità del gas, alla consegna e riconsegna ammessi contrattualmente. Il capitolo descrive altresì le modalità per la misura dei suddetti parametri.
- Il **Capitolo 12** “Pressioni di consegna e di riconsegna” specifica gli intervalli di pressione ammessi contrattualmente nei punti di consegna e riconsegna.
- Il **Capitolo 13** “Qualità del servizio” descrive gli standard di qualità commerciale e di qualità tecnica del servizio garantiti, nel rispetto delle norme e dei provvedimenti in materia.
- Il **Capitolo 14** “Programmazione e gestione delle manutenzioni” descrive le modalità con le quali Metanodotto Alpino programma e comunica gli interventi di manutenzione sulla rete di trasporto. Il capitolo descrive inoltre il trattamento commerciale dei casi in cui gli interventi causano riduzioni del servizio.
- Il **Capitolo 15** “Coordinamento operativo” descrive le procedure con le quali Metanodotto Alpino si interfaccia con l’impresa maggiore di trasporto e con le imprese di distribuzione per assicurare il trasporto efficiente e sicuro di gas.
- Il **Capitolo 16** “Normativa fiscale e doganale” richiama le responsabilità e gli obblighi previsti dalla normativa vigente che Metanodotto Alpino e gli Utenti si assumono in qualità di depositari fiscali.
- Il **Capitolo 17** “Fatturazione e pagamento” descrive le modalità di fatturazione, le modalità e le scadenze dei pagamenti.
- Il **Capitolo 18** “Responsabilità delle parti” descrive la procedura adottata in caso di controversie, in merito all’interpretazione e all’applicazione del contratto di trasporto.
- Il **Capitolo 19** “Gestione delle emergenze di servizio” descrive le procedure che Metanodotto Alpino attiva nel caso dell’insorgere di emergenze dovute a condizioni impreviste e transitorie, che interferiscono con il normale esercizio della rete, o che impongono speciali vincoli al suo svolgimento.
- Il **Capitolo 20** “Modalità di passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale” descrive le modalità di passaggio dalle condizioni di normale esercizio alle condizioni di emergenza generale dichiarata dal Ministero dello Sviluppo Economico, ai sensi dell’articolo 8, comma 7, del decreto legislativo n. 164/00. Nel capitolo si descrivono altresì gli adempimenti di Metanodotto Alpino, degli Utenti e dei loro clienti.

- Il **Capitolo 21** “Aggiornamento delle Condizioni Transitorie di Accesso” descrive le modalità di aggiornamento del presente documento.

Informazioni disponibili nel sito internet

Le Condizioni Transitorie di Accesso fanno riferimento a documenti ed informazioni pubblicate nel sito internet di Metanodotto Alpino, il cui indirizzo è: www.metanodottoalpino.com.

Le informazioni ed i documenti sono continuamente aggiornati da Metanodotto Alpino. È cura dell'Utente utilizzare le informazioni ed i documenti più aggiornati.

Versione e data di pubblicazione del documento

Le Condizioni Transitorie di Accesso sono state predisposte al fine di garantire l'accesso al servizio di trasporto sulle reti operate agli Utenti che ne facciano richiesta, secondo quanto previsto dall'articolo 24 comma 5 del Decreto Legislativo n. 164 del 23 maggio 2000.

La presente versione delle Condizioni Transitorie di Accesso è la numero 2.0 ed è stata finalizzata nel dicembre 2007.

Terminologia

Ai fini delle Condizioni Transitorie di Accesso si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del Decreto Legislativo n. 164/2000, le definizioni di cui alle delibere dell'Autorità n. 120/01 e n. 137/02.

Gli operatori

Di seguito vengono elencati in ordine alfabetico e descritti i principali “attori” il cui ruolo viene evidenziato in maniera ricorrente nella descrizione delle regole e dei processi caratteristici del servizio di trasporto.

I ruoli non sono esclusivi: uno stesso operatore può infatti ricoprire, fatti salvi i limiti previsti dal Decreto Legislativo n. 164 del 23 maggio 2000, più compiti contemporaneamente.

<i>Definizione</i>	<i>Descrizione</i>
Autorità:	L'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, istituita con legge 14 novembre 1995, n. 481, è un organismo indipendente e svolge funzioni di regolazione e controllo dei servizi di pubblica utilità nei settori dell'energia elettrica e del gas.
Cliente Finale o Cliente:	La persona fisica o giuridica che acquista ed utilizza il gas per proprio consumo.
Cliente Idoneo:	La persona fisica o giuridica che ha la capacità, per effetto del Decreto Legislativo n. 164/2000, di stipulare contratti di fornitura, acquisto e vendita con qualsiasi produttore, importatore o distributore o grossista, sia in Italia che all'estero, ed ha diritto di accesso al sistema.
Distributore o Impresa di Distribuzione:	La persona fisica o giuridica che fornisce il servizio di distribuzione del gas attraverso reti di gasdotti locali, alimentate dalle reti di trasporto, per la consegna ai Clienti Finali connessi alla propria rete.
Operatore Allacciato:	Operatore allacciato immediatamente a valle del Punto Fisico di Riconsegna. Al Punto Fisico di Riconsegna possono essere allacciati:

- Clienti Finali
- Imprese di Distribuzione
- Altre Reti

Impresa di Stoccaggio: L'impresa che svolge il servizio di stoccaggio, gestendo in maniera integrata le concessioni di stoccaggio di cui è titolare.

Impresa di Trasporto: L'impresa che svolge l'attività di trasporto di gas naturale.

Impresa Maggiore: La società Snam Rete Gas S.p.A.

Trader: L'esercente l'attività di vendita, che direttamente o indirettamente fornisce gas naturale a utenti del servizio di distribuzione e che a loro volta dispongono, direttamente o indirettamente, di gas naturale in virtù di contratti conclusi con altri esercenti l'attività di vendita, Utenti della rete di trasporto;

Trasportatore: La società Metanodotto Alpino S.r.l. che fornisce, secondo le regole definite nel presente documento, il servizio di trasporto e di dispacciamento sulla rete di metanodotti da lei gestita ai sensi dall'art. 2 lettera t) del Decreto n. 164/2000.

Utente: Utilizzatore del Sistema Gas che, tramite conferma della capacità conferita, acquista capacità di trasporto per uso proprio o per cessione ad altri.

Definizioni

Ai fini del presente documento valgono anche le seguenti definizioni:

Allocazione: è il processo di ripartizione dei volumi di gas transitato attraverso un punto tra gli Utenti che condividono il medesimo punto;

Assegnazione di capacità di trasporto: è l'esito del processo di ricezione delle prenotazioni e della loro analisi di conformità con le capacità di trasporto conferite e con il criterio di bilanciamento;

Attribuzione di capacità di trasporto: è l'esito del processo di ricezione delle richieste di conferimento e di analisi delle capacità massime conferibili ai singoli Utenti;

Attribuzione aggiuntiva di capacità di trasporto: è l'esito del processo di ricezione delle conferme degli impegni di capacità e di analisi delle capacità residue massime conferibili ai singoli Utenti;

Capacità di trasporto: è la capacità conferibile presso un punto di riconsegna;

Capacità di trasporto disponibile: è la capacità di trasporto non conferita;

City-gate: è un punto di riconsegna della rete di trasporto regionale interconnesso a reti di distribuzione;

Contratto di trasporto: è il contratto stipulato dall'Utente e Metanodotto Alpino che ha per oggetto il servizio di trasporto;

Giorno – gas: è 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;

Giorno - gas G-1: è il giorno precedente a quello dell'erogazione del servizio;

Giorno - gas G+1: è il giorno successivo a quello dell'erogazione del servizio;

Mese - gas M+1:	è il mese successivo a quello di erogazione del servizio;
Periodo di punta:	periodo di sei mesi intercorrente tra il 1 novembre ed il 30 aprile di ciascun anno;
Periodo fuori punta:	periodo di sei mesi intercorrente tra il 1 maggio ed il 31 ottobre di ciascun anno;
Potere Calorifico Superiore o PCS:	è la quantità di calore prodotta dalla combustione completa 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 e di Potere Calorifico Inferiore (PCI) se si sottrae dall'energia totale prodotta l'energia impiegata per l'evaporazione dell'acqua formatasi durante la combustione;
Prenotazione:	è il processo di invio dei programmi di consegna o riconsegna di gas da parte degli Utenti;
Punto di Riconsegna:	è il punto fisico della rete (o aggregato di più punti fisici) nel quale avviene l'affidamento in custodia del gas da Metanodotto Alpino all'Utente e la sua misurazione;
Rete Regionale:	è 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 di Gasdotti;
Segmento:	è la partizione della rete Metanodotto Alpino costituita da tratti interconnessi;
Sm³:	è lo standard metro cubo, ovvero un metro cubo di gas alle condizioni di riferimento di 288,15 K (= 15 °C) e di 101,325 kPa (= 1,01325 bar).