

Condizioni Generali di Contratto (CGC) per la disciplina dell'attività di approvvigionamento all'ingrosso del gas naturale liquefatto e di bilanciamento della rete di distribuzione, strumentali all'immissione della materia prima nelle reti di distribuzione nella Regione Sardegna

Premessa

Medea S.p.A. (*di seguito: "Medea" o "Società"*) svolge l'attività di distribuzione di gas naturale sulle proprie reti in Sardegna, come riportate sul sito internet www.medeagas.it, secondo le prescrizioni della normativa vigente e attuando le clausole contenute nel "Codice di rete tipo per la distribuzione del gas naturale (CdR)", ove applicabili.

Stanti le attuali peculiarità della Regione Sardegna, fra cui l'indisponibilità dell'infrastruttura fisica del gasdotto di trasporto e l'assenza del Responsabile del Bilanciamento, gli impianti di distribuzione di gas naturale di Medea sono alimentati facendo ricorso a mezzi di trasporto alternativi come i carri cisterna criogenici contenenti gas naturale liquefatto, da rifornire attraverso il ricorso ad un Operatore infrastrutturale di deposito costiero.

Obiettivo del presente documento, è quindi quello di definire le condizioni contrattuali per i servizi di approvvigionamento all'ingrosso del gas naturale e di bilanciamento della rete di distribuzione, ad oggi non regolati, strumentali all'immissione della materia prima nelle reti di distribuzione della Regione Sardegna, nel rispetto dei principi di trasparenza e di omogeneità nonché di parità di trattamento di tutti gli Utenti della distribuzione (*di seguito anche "Utenti o UdD"*).

Si precisa che le Condizioni tecnico-economiche ("*Condizioni*") dettagliate nel presente documento:

- hanno carattere transitorio, in attesa dell'interconnessione, fisica o virtuale, delle reti di distribuzione al sistema di trasporto nazionale o regionale regolato, o comunque fino a che non verranno modificate e/o integrate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) – *eventualmente anche su proposta di Medea S.p.A.* – alla quale sono trasmesse per le opportune verifiche;
- sono da considerarsi integrative del "Codice di Rete tipo per la distribuzione del gas naturale", le cui clausole, per quanto compatibili, si applicano anche a quanto previsto dalle presenti CGC;
- sono operative dalla data della loro pubblicazione sul sito internet www.medeagas.it e potranno subire variazioni nel momento in cui dovessero subentrare altri soggetti nello svolgimento delle attività disciplinate dal presente documento;
- sono poste in consultazione per 30 giorni consecutivi a far data dalla loro pubblicazione sul sito internet www.medeagas.it. Le osservazioni, che dovranno pervenire nelle modalità ivi indicate, verranno valutate da Medea, la quale presenterà all'ARERA una relazione di sintesi delle osservazioni ricevute, con propri commenti ed unitamente ad eventuali proposte di aggiornamento che ritenesse di dover apportare alle Condizioni.

1. Definizioni

Ai fini delle presenti Condizioni Generali di Contratto, valgono le definizioni del glossario del Codice di Rete tipo ("*Codice*") e dei provvedimenti dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (*di seguito: "ARERA"*), nonché le seguenti:

- **Codice:** il Codice di Rete tipo per la distribuzione del gas naturale, approvato da ARERA e adottato da Medea;
- **Materia prima:** gas naturale, nella forma di Gas Naturale Liquefatto (GNL), poi rigassificato ai fini dell'immissione nelle reti di distribuzione;

- **Operatore infrastrutturale di deposito costiero:** soggetto di mercato proprietario delle infrastrutture per l'approdo e lo stoccaggio costiero del GNL che svolge anche l'attività di approvvigionamento all'ingrosso;
- **Punto di immissione (o citygate):** punto di consegna presso il quale viene reso disponibile il gas naturale ad una impresa distributrice (il cui elenco è opportunamente pubblicato dal Trasportatore sul proprio Sito internet);
- **Trasporto della materia prima:** attività condotta dal Trasportatore regionale, anche eventualmente facendo ricorso a soggetti terzi, consistente nella movimentazione della materia prima dal punto di approvvigionamento all'ingrosso fino al Punto di immissione, che include anche l'eventuale ricorso a depositi criogenici intermedi collocati in Sardegna o a ogni altra tecnologia o infrastruttura, anche di terzi, necessaria per consentire e/o ottimizzare il trasporto della materia prima fino ai depositi locali criogenici con annessi rigassificatori, o ad altre infrastrutture, direttamente asserviti alle reti di distribuzione locali;
- **Potere calorifico superiore convenzionale (PCS):** Potere Calorifico Superiore medio del GNL consegnato dall'Operatore infrastrutturale di deposito costiero e/o dal Fornitore di GNL, rilevante ai fini della fatturazione agli Utenti, determinato sulla base delle caratteristiche della materia prima dichiarate da detto fornitore e/o operatore;
- **Punto di approvvigionamento all'ingrosso:** luogo fisico presso il quale avviene il carico della materia prima per la successiva vendita agli Utenti;
- **Fornitore di GNL:** uno o più soggetti contrattualizzati da Medea per la fornitura del GNL.

2. Oggetto

Il presente documento ha per oggetto i seguenti servizi non regolati, offerti da Medea agli Utenti della Distribuzione operanti nel territorio della Regione Sardegna:

- l'approvvigionamento all'ingrosso della materia prima al fine di rivenderla a condizioni di trasparenza e non discriminazione agli Utenti della Distribuzione;
- il bilanciamento sulla rete di distribuzione al fine di garantire la continuità e la sicurezza del servizio, nonché di allocare, ex-post, i quantitativi fisici ed economici ai vari UdD;
- il servizio di *default* sulle reti di distribuzione.

3. DISCIPLINA DELL'APPROVVIGIONAMENTO DELLA MATERIA PRIMA

3.1 Approvvigionamento all'ingrosso della materia prima

Per ogni Utente Medea, facendo ricorso all'Operatore infrastrutturale di deposito costiero, garantisce l'approvvigionamento della materia prima con approdo diretto sull'isola (*comprensivo del caricamento e dello scarico della stessa*), determinando i quantitativi mensili da approvvigionare (QA) sulla base:

- dei quantitativi richiesti dal singolo UdD (QR) nel mese precedente (entro il quindicesimo giorno del mese precedente), ovvero, qualora tale dato risultasse non congruo a Medea, anche:
- del numero di PdR nella titolarità dei singoli UdD nonché del relativo consumo annuo;
- del profilo di prelievo standard dei PdR di ciascun UdD;
- dei dati raccolti grazie al servizio di bilanciamento erogato di cui al paragrafo 4;
- di stime previsionali ulteriori condotte da Medea.

Per tale attività Medea applica agli UdD il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per il servizio di Approvvigionamento all'Ingrosso, Trasporto marittimo e stoccaggio (PATS)*" pari alla somma del valore assunto mensilmente dall'indice "*TTF Month Ahead*", così definito: TTF in Euro/MWh come pubblicato da

ICIS Heren (media aritmetica delle quotazioni del mese M di fornitura rilevate durante tutti i giorni di negoziazione del mese M-1) e dello spread, entrambi applicati dall'Operatore infrastrutturale di deposito costiero a copertura, rispettivamente, a) del prezzo relativo alla materia prima e b) del trasporto marittimo e dell'infrastruttura di stoccaggio.

La componente *spread* viene aggiornata trimestralmente e pubblicata sul sito internet di Medea.

Il valore del corrispettivo PAI è pubblicato mensilmente sul sito internet della Società.

3.2 Approvvigionamento all'ingrosso della materia prima in assenza dell'infrastruttura di deposito costiero

Nel caso in cui, per qualsiasi motivo, non fosse possibile ricorrere all'infrastruttura di deposito costiero dell'Operatore infrastrutturale, Medea, per ogni Utente, garantisce comunque la fornitura della materia prima, determinando mensilmente il quantitativo totale da approvvigionare (QA) secondo la metodologia e i principi indicati nel paragrafo 3.1.

Per tale attività Medea applica agli UdD il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per il servizio di Approvvigionamento all'ingrosso (PAI)*" pari alla somma del valore assunto mensilmente dall'indice "*TTF Month Ahead*", così definito: TTF in Euro/MWh come pubblicato da *ICIS Heren (media aritmetica delle quotazioni del mese M di fornitura rilevate durante tutti i giorni di negoziazione del mese M-1) e dello spread*, entrambi applicati dal Fornitore di GNL a copertura del prezzo relativo alla materia prima.

La componente *spread* viene aggiornata trimestralmente e pubblicata sul sito internet di Medea.

Il valore del corrispettivo PAI è pubblicato mensilmente sul sito internet della Società.

3.3. Ulteriori componenti relative al trasporto della materia prima e agli oneri di servizio per la quota trasporto applicati dal Trasportatore regionale

Ai corrispettivi applicati da Medea nei confronti degli UdD, di cui ai precedenti parr. 3.1. e 3.2, si aggiunge anche il costo applicato dal fornitore del servizio di trasporto alternativo per trasportare la materia prima ai punti d'immissione delle reti di distribuzione – denominato "*Prezzo per il servizio di Trasporto*" (PT) – nonché gli oneri di servizio relativi a tale attività di trasporto alternativo, denominati "*Oneri di Servizio Trasporto*" (OST).

Le menzionate ulteriori componenti di costo, vengono fatturate nella misura definita dal Trasportatore, alle condizioni pubblicate dallo stesso sul proprio Sito internet.

4. Bilanciamento della rete di distribuzione

4.1 Allocazione delle partite fisiche ed economiche degli UdD

Al termine di ogni quadrimestre Medea effettua l'allocazione a ciascun UdD dei quantitativi fisici di gas di competenza (QC) di ciascuno dei quattro mesi precedenti:

- i. determinando, per ciascun impianto di distribuzione di Medea (*citygate*), il totale dei volumi prelevati presso i punti di riconsegna (*PdR*) del singolo UdD in ciascuno dei quattro mesi precedenti come la somma, per ciascuno dei quattro mesi, dei volumi rilevanti ai fini della fatturazione del servizio di vettoriamento ottenuti sulla base dei dati di misura validati da Medea nell'ambito dell'attività regolata di misura;
- ii. ove il totale del gas immesso nelle reti di distribuzione di Medea nel corso di ciascun mese non dovesse eguagliare il totale del gas prelevato come calcolato al punto precedente, attribuendo al

singolo UdD anche il differenziale *pro quota* sulla base dell'incidenza percentuale dei prelievi presso tutti i PdR di sua competenza rispetto al totale prelevato dal complesso degli UdD.

Il gas immesso è determinato sulla base delle misure raccolte presso ciascun punto di immissione del gas nella rete di distribuzione all'inizio di ogni mese solare.

Le competenze fisiche così determinate, in megawattora:

- concorrono nella determinazione del conguaglio quadrimestrale della fatturazione mensile dei corrispettivi dovuti dagli UdD a Medea per tutti i servizi resi nell'ambito del presente documento;
- sono utilizzate per il calcolo della penalità di sbilanciamento di cui al successivo paragrafo 4.2;
- concorrono a determinare la quota di "*oneri di servizio*" dovuti a Medea per il complesso delle attività svolte in virtù del presente documento secondo quanto previsto nel paragrafo 5.

4.2 Penalità di sbilanciamento

Nel caso in cui il quantitativo fisico di gas di competenza (QC) riferito al singolo mese, di cui al paragrafo 4.1, differisca da quello richiesto (QR) dall'UdD per un valore superiore al +/- 10% della quantità (QA) di cui al paragrafo 3.1, in esito all'attività di cui al paragrafo 4.1 Medea applica il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per lo Sbilanciamento (PS)*" determinato quadrimestralmente, il quale verrà moltiplicato, se $QR > QC$, per il valore assoluto della differenza tra QC, incrementato del 10%, e QR, mentre, se $QR < QC$, per il valore assoluto della differenza tra QC, diminuita del 10%, e QR. I corrispettivi totali così determinati concorrono nella fatturazione quadrimestrale a conguaglio di cui al paragrafo 4.1.

Al termine di ogni quadrimestre Medea confronta il gettito proveniente dall'applicazione del PS coi costi dalla stessa eventualmente sopportati per via di tale sbilanciamento e provvede, conseguentemente, all'adeguamento del valore per il quadrimestre successivo, dandone evidenza sul sito internet della Società, in modo che tale gettito eguagli costantemente, per quanto possa, i costi realmente sostenuti da Medea per effetto di tale sbilanciamento.

Per il primo quadrimestre il corrispettivo PS è posto pari a 0,00 euro al megawattora.

Il valore del corrispettivo PS è pubblicato quadrimestralmente sul sito internet della Società.

5. Oneri di servizio di distribuzione

A copertura dei costi di gestione sostenuti in relazione alle attività amministrative e operative svolte da Medea in virtù delle presenti Condizioni Generali di Contratto relative alla gestione dei contratti approvvigionamento, la stessa applica il corrispettivo unitario denominato "*Oneri di Servizio (OS)*", rivalutato trimestralmente sulla base del livello di copertura dei costi ottenuto dall'applicazione del predetto corrispettivo.

Il valore del corrispettivo OS è pubblicato trimestralmente sul sito internet della Società.

6. Servizio di default sulla rete di distribuzione

Fino all'assegnazione da parte dell'Acquirente Unico dei servizi di ultima istanza per la Regione Sardegna mediante le procedure all'uopo previste, Medea, sulla base delle indicazioni fornite dall'Autorità, individua una società di vendita alla quale assegnare il servizio di fornitura di *default (FDD)*. A tal proposito, in questa prima fase, gli Utenti interessati a svolgere tale servizio dovranno far pervenire a Medea, nel periodo di consultazione delle presenti Condizioni, la manifestazione di interesse corredata dall'impegno sottoscritto dal legale rappresentate, o da un soggetto da quest'ultimo delegato munito di apposita procura. Tale società di vendita erogherà detto servizio in accordo con il quadro regolatorio vigente in materia.

7. Impegni dell'Utente

7.1. Fatturazione e pagamento

Mensilmente, con riferimento al mese precedente e per ciascun Udd, Medea emette le fatture per i servizi erogati in virtù delle presenti CGC contenenti l'applicazione dei corrispettivi unitari come sopra definiti, riassunti e valorizzati come dalle Tabelle 1 e 2 seguenti:

Tabella 1: Corrispettivi unitari con il ricorso all'infrastruttura di deposito costiero

Componente	Descrizione	Unità di misura
PATS	Approvvigionamento all'ingrosso, trasporto marittimo e stoccaggio	euro/MWh
PS	Penale di sbilanciamento	euro/MWh
OS	Oneri di Servizio Distribuzione	Euro/MWh

Tabella 2: Corrispettivi unitari in assenza dell'infrastruttura di deposito costiero

Componente	Descrizione	Unità di misura
PAI	Approvvigionamento all'ingrosso	euro/MWh
PS	Penale di sbilanciamento	euro/MWh
OS	Oneri di Servizio Distribuzione	Euro/MWh

Ai fini della fatturazione mensile verso ciascun Udd, i corrispettivi PAI, PATS e OS vengono moltiplicati mensilmente per le quantità consegnate a ciascun Udd come risultanti dal processo di fatturazione del vettoriamento nell'ambito del servizio di distribuzione, ovvero sulla base delle letture rilevate, di quelle stimate e delle autoletture validate, secondo quanto previsto dalla regolazione.

Quadrimestralmente tali quantitativi totali vengono rideterminati, secondo quanto espresso nel paragrafo 4, e, unitamente alla componente PS, se dovuta, sono oggetto di fatturazione a conguaglio.

Ai fini della determinazione dei quantitativi di gas (Smc) oggetto di fatturazione, l'energia (MWh) allocata a ciascun Udd, come risultante da tutte le attività oggetto delle presenti CGC, viene convertita in standard metri cubi per mezzo del Potere Calorifico Superiore convenzionale della materia prima come comunicato e aggiornato dal Fornitore di GNL e/o dall'Operatore infrastrutturale di deposito costiero; in particolare Medea determina e applica ai fini della fatturazione la media ponderata trimestrale dei PCS dei carichi di GNL ricevuti dal Fornitore del GNL e/o dall'Operatore infrastrutturale di deposito costiero.

Le fatture verranno emesse entro il quindicesimo giorno di ogni mese solare e il pagamento delle stesse dovrà pervenire entro l'ultimo giorno lavorativo del mese di emissione. Per quanto concerne le modalità di pagamento di dette fatture e gli interessi moratori restano valide le pertinenti clausole del Codice di Rete Tipo per la distribuzione del gas naturale.

Al fine di garantire la copertura delle obbligazioni di pagamento derivanti dai servizi di cui alle presenti CGC, la garanzia finanziaria che l'Udd deve presentare a Medea, di cui al Capitolo 7 del Codice di Rete tipo per la distribuzione del gas naturale, è determinata nella misura di un quarto della somma del corrispettivo annuale per il servizio principale di distribuzione e, con le stesse modalità, degli oneri di servizio e della materia prima.

Sono applicabili anche alle presenti Condizioni le clausole del Codice di Rete tipo per la distribuzione del gas contenute nel capitolo *“Responsabilità delle parti”*, e in particolare, per i casi di inadempimento dell’UdD, esse sono estese ai casi di mancato pagamento di tutte le fatture emesse in virtù del presente documento e ai casi di mancata o non diligente comunicazione da parte dell’UdD del parametro QR di cui al precedente paragrafo 3.

8. Validità delle CGC

Le presenti Condizioni sono efficaci a decorrere dal primo aprile 2023, hanno validità transitoria, fino alle successive interconnessioni al sistema nazionale di trasporto, anche tramite Virtual Pipeline, ovvero fino a interventi normativi e/o regolatori che dovessero modificarne, aggiornarne o cancellarne, in tutto o in parte, il contenuto. Tali Condizioni potranno perdere altresì la loro efficacia qualora tutte o parte delle attività qui disciplinate dovessero essere cedute a soggetti terzi. In caso di cessione parziale delle attività, Medea continuerà a svolgere le restanti attività non cedute alle medesime condizioni.

Medea si impegna a dare tempestiva comunicazione agli Utenti su ogni aggiornamento delle Condizioni descritte in questo documento.

9. Comunicazione alle Società di Vendita

Si comunica che ARERA autorizza gli Utenti ad applicare, nell’ambito delle condizioni economiche relative al servizio di tutela ai clienti finali, una componente relativa ai maggiori costi derivanti dalle attività sopra descritte che non sono già coperti dalle condizioni economiche del servizio di tutela.

Si informa inoltre che ARERA si riserva di procedere a controllare presso gli Utenti la corretta valorizzazione della predetta componente.