

Condizioni Generali di Contratto (CGC) per la disciplina delle attività e/o dei servizi di approvvigionamento all'ingrosso, bilanciamento e trasporto del gas naturale liquefatto, strumentali all'immissione della materia prima nelle reti di distribuzione di Medea S.p.A. 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 da un punto di approvvigionamento all'ingrosso collocato al di fuori della Sardegna, fintantichè non saranno resi operativi i depositi costieri di proprietà di operatori terzi*) e, limitatamente ad alcune località, e comunque per un periodo transitorio della durata di circa 12 mesi, i carri bombolai contenenti gas naturale compresso. Quest'ultima soluzione di approvvigionamento, riferito ad un perimetro estremamente limitato, viene disciplinata tramite un apposito "Addendum" in calce al presente documento.

Obiettivo del presente documento, come richiesto dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), è quindi quello di definire, tanto nel periodo di transitorio (*in assenza dei depositi costieri*) quanto in quello di regime (*in presenza dell'infrastruttura di deposito costiero*), le condizioni contrattuali per i servizi di approvvigionamento all'ingrosso, bilanciamento e trasporto del gas naturale (*liquefatto o compresso*), 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"*).

Per garantire altresì concorrenzialità nel mercato della vendita al cliente finale, quindi il corretto bilanciamento e l'allocazione della materia prima fra i diversi soggetti venditori, Medea, in virtù di quanto previsto all'art. 21 comma 5 del D.lgs 164/00 (*cd. "Decreto Letta"*) opererà facendosi carico anche dell'approvvigionamento della materia prima, oltre che del trasporto della stessa, sia terrestre che marittimo, dal punto di approvvigionamento disponibile più vicino o economicamente più conveniente – *eventualmente anche estero* – fino ai punti di consegna delle reti di distribuzione collocate nei bacini in cui Medea è concessionaria del medesimo servizio, fissando le condizioni tecnico-economiche ("*Condizioni*") dettagliate nel presente documento.

Si precisa che dette Condizioni:

- hanno carattere transitorio, in attesa dell'interconnessione, fisica o virtuale, delle reti di distribuzione al sistema di trasporto nazionale, 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", a cui Medea ha aderito in data 17.9.2020, 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 (*data di chiusura consultazione: 25/03/2021*). 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, o gas naturale compresso da immettere 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 del gas nella rete di distribuzione (di seguito: Punto di immissione):** punto di collegamento tra il sistema sostitutivo di alimentazione della rete attraverso deposito/rigassificatore/riduttore locale e la rete di distribuzione del gas;
- **Trasporto della materia prima:** attività condotta da Medea, 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 dal Fornitore di GNL, di GNC, e/o dall'Operatore infrastrutturale di deposito costiero 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 l'acquisto all'ingrosso del gas naturale per la successiva vendita agli Utenti;
- **Fornitore di GNL o di GNC:** uno più soggetti contrattualizzati da Medea per la fornitura del GNL o di GNC.

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;
- ove si renda necessario, e a discrezione di Medea, il trasporto internazionale della materia prima dal punto di approvvigionamento all'ingrosso estero fino al punto di carico marittimo nazionale;
- il trasporto nazionale della materia prima, per via terrestre e/o marittima, dal punto di carico marittimo nazionale fino ai diversi punti di immissione delle reti di distribuzione sarde;
- il bilanciamento della rete 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 E DEL TRASPORTO DELLA MATERIA PRIMA IN ASSENZA DELL'INFRASTRUTTURA DI DEPOSITO COSTIERO

3.1 Approvvigionamento all'ingrosso della materia prima

Per ogni Utente Medea garantisce la fornitura della materia prima, determinando mensilmente il quantitativo totale da approvvigionare (QA) sulla base:

- i. 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:
- ii. del numero di PdR nella titolarità dei singoli UdD nonché del relativo consumo annuo¹;
- iii. del profilo di prelievo standard dei PdR di ciascun UdD;
- iv. dei dati raccolti grazie al servizio di bilanciamento erogato di cui al paragrafo 5;
- v. di stime previsionali ulteriori condotte da Medea.

Medea si riserva comunque, in qualsiasi momento, di modificare le quantità di materia prima oggetto di approvvigionamento al fine di garantire la sicurezza e la continuità del servizio di trasporto e distribuzione.

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.

3.2 Trasporto della materia prima

3.2.1 Trasporto internazionale

la Società garantisce, ove necessario, il trasporto, marittimo e/o terrestre, della materia dal punto di approvvigionamento all'ingrosso estero fino al punto di carico marittimo nazionale. Tale attività, eventualmente col ricorso anche a soggetti terzi, viene garantita grazie all'utilizzo di carri criogenici contenenti GNL.

Per tale attività Medea applica a ciascun UdD il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per il servizio di Trasporto Internazionale (PTI)*" determinato trimestralmente, che tiene conto, per ciascun trimestre "t": (i) dei costi storici sostenuti da Medea nei trimestri precedenti; (ii) della stima dei costi che Medea prevede di sostenere nel corso dell'anno solare "a" in cui il trimestre "t" è inserito; (iii) della necessità di recuperare eventuali extra-costi non coperti, ovvero che non si prevede possano essere coperti, del trimestre precedente "t-1" dall'applicazione del corrispettivo PTI in vigore al momento del calcolo dello stesso per il trimestre "t". Il valore del corrispettivo PTI è pubblicato trimestralmente sul sito internet della Società.

3.2.2 Trasporto nazionale

la Società garantisce il trasporto, marittimo e/o terrestre, comprensivo dei costi di caricamento e scarico, della materia prima dal punto di carico marittimo nazionale fino al punto di immissione del gas nella rete di distribuzione di Medea.

¹ Il consumo annuo di ogni PdR, laddove non definito dall'Acquirente Unico, è determinato pari al prelievo annuo dichiarato dall'UdD titolare del PdR medesimo al momento dell'attivazione della fornitura e/o successivamente aggiornato dall'UdD.

Tale attività, eventualmente col ricorso anche a soggetti terzi, viene garantita grazie all'utilizzo di carri criogenici contenenti GNL.

Per tale attività Medea applica a ciascun UdD due corrispettivi in euro/MWh denominati "*Prezzo per il servizio di Trasporto Nazionale fino al punto di approdo in Sardegna (PTN)*" e "*Prezzo per il servizio di Trasporto Regionale sardo (PTR)*" determinati trimestralmente. Entrambi i corrispettivi tengono conto, per ciascun trimestre "t": (i) dei costi storici sostenuti da Medea nei trimestri precedenti; (ii) della stima dei costi che Medea prevede di sostenere nel corso dell'anno "a" in cui il trimestre "t" è inserito; (iii) della necessità di recuperare eventuali extra-costi non coperti, ovvero che non si prevede possano essere coperti, del trimestre precedente "t-1" dall'applicazione del corrispettivo PTN e/o PTR in vigore al momento del calcolo dello stesso per il trimestre "t".

Il valore dei corrispettivi PTN e PTR è pubblicato trimestralmente sul sito internet della Società.

4. DISCIPLINA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E DEL TRASPORTO DELLA MATERIA PRIMA CON RICORSO ALL'INFRASTRUTTURA DI DEPOSITO COSTIERO

4.1 Approvvigionamento all'ingrosso, trasporto marittimo e stoccaggio

Medea, facendo ricorso all'Operatore infrastrutturale di deposito costiero, garantisce l'approvvigionamento, il trasporto marittimo e lo stoccaggio della materia prima (*comprensivo del caricamento e dello scarico della stessa*) presso il deposito costiero determinando i quantitativi mensili da approvvigionare 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, 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.

4.2 Trasporto nazionale

La Società garantisce il trasporto terrestre della materia prima dal deposito costiero dell'Operatore infrastrutturale fino al punto di immissione del gas nella rete di distribuzione di Medea.

Tale attività, eventualmente col ricorso anche a soggetti terzi, viene garantita grazie all'utilizzo di carri criogenici contenenti GNL.

Per tale attività Medea applica a ciascun UdD il corrispettivo in euro/MWh denominato "*Prezzo per il servizio di Trasporto Regionale sardo (PTR)*" determinato trimestralmente. Il corrispettivo tiene conto, per ciascun trimestre "t": (i) dei costi storici sostenuti da Medea nei trimestri precedenti; (ii) della stima dei costi che Medea prevede di sostenere nel corso dell'anno "a" in cui il trimestre "t" è inserito; (iii) della necessità di recuperare eventuali extra-costi non coperti, ovvero che non si prevede possano essere coperti, del trimestre precedente "t-1" dall'applicazione del corrispettivo PTR in vigore al momento del calcolo dello stesso per il trimestre "t".

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

5. Bilanciamento della rete

5.1 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 5.2;
- 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 6.

5.2 Penalità di sbilanciamento

Nel caso in cui il quantitativo fisico di gas di competenza (QC) riferito al singolo mese, di cui al paragrafo 5.1, 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 5.1 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 5.1.

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.

6. Oneri di servizio

A parziale copertura dei costi di gestione sostenuti in relazione alle attività amministrative e operative svolte da Medea in virtù delle presenti Condizioni Generali di Contratto (*comprendenti anche i costi di gestione delle infrastrutture di deposito e rigassificazione locali*), 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.

7. 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.

8. Impegni dell'Utente

8.1. 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 in assenza dell'infrastruttura di deposito costiero

Componente	Descrizione	Unità di misura	GNL
PAI	Approvvigionamento all'ingrosso	euro/MWh	TTF Month Ahead + 2,80 (spread) euro/MWh (*)
PTI	Trasporto internazionale	euro/MWh	11,66 euro/MWh
PTN	Trasporto fino al punto di approdo in Sardegna	euro/MWh	17,72 euro/MWh
PTR	Trasporto regionale sardo	euro/MWh	4,66 euro/MWh
PS	Penale di sbilanciamento	euro/MWh	0,00 euro/MWh
OS	Oneri di Servizio	Euro/MWh	2,80 euro/MWh

(*) indice TTF Month Ahead con aggiornamento mensile come pubblicato da ICIS Heren

Tabella 2²: Corrispettivi unitari con il ricorso all'infrastruttura di deposito costiero

Componente	Descrizione	Unità di misura	GNL
PATS	Approvvigionamento all'ingrosso, trasporto marittimo e stoccaggio	euro/MWh	TTF Month Ahead + 14,25 (spread) euro/MWh (*)
PTR	Trasporto regionale sardo	euro/MWh	4,66 euro/MWh
PS	Penale di sbilanciamento	euro/MWh	0,00 euro/MWh
OS	Oneri di Servizio	Euro/MWh	2,80 euro/MWh

(*) indice TTF Month Ahead con aggiornamento mensile come pubblicato da ICIS Heren

² Stante l'attuale assenza dell'infrastruttura di deposito costiero, tali condizioni economiche sono da intendersi puramente indicative, quindi potenzialmente soggette a variazioni una volta che l'infrastruttura di deposito appartenente a soggetti terzi verrà resa operativa.

Ai fini della fatturazione mensile verso ciascun UdD, i corrispettivi PAI, PTI, PTN, PTR, 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 5, 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, del corrispettivo annuale per l'erogazione dei servizi di trasporto internazionale, nazionale e regionale, 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, punto (i).

9. Validità delle CGC

Le presenti Condizioni, immediatamente efficaci, 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, nonché sulla futura disponibilità del sistema di trasporto.

10. 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.

ADDENDUM

Condizioni Generali di Contratto (CGC) aggiuntive e transitorie per la disciplina delle attività e/o dei servizi di approvvigionamento all'ingrosso, bilanciamento e trasporto del gas naturale compresso, strumentali all'immissione della materia prima nelle reti di distribuzione di Medea S.p.A. nella Regione Sardegna

Medea, come anticipato in premessa, solo per alcune località (*opportunamente comunicate da Medea alla pluralità degli UdD*) e per un periodo transitorio della durata stimabile in 12 mesi, si avvarrà del trasporto alternativo tramite carro bombolaio contenente gas naturale compresso (GNC). Per tali località, pertanto, valgono le condizioni economiche contenute nel presente "Addendum" fintantochè Medea non comunicherà agli Utenti la loro conversione a GNL.

Per tutto quanto non disciplinato dal presente "Addendum", per quanto compatibili con la diversità di stato della materia prima, valgono le disposizioni contenute nelle *CGC per il GNL*, ivi incluso in particolare quanto riportato nei paragrafi "Premessa", "Definizioni", "Oggetto", "Bilanciamento della rete", "Oneri di Servizio", "Servizio di default sulla rete di distribuzione" e "Impegni dell'Utente", salvo quanto disciplinato dal presente Addendum.

1. Definizioni

- **Trasporto della materia prima:** attività condotta da Medea, anche eventualmente facendo ricorso a soggetti terzi, consistente nella movimentazione della materia prima dal punto di approvvigionamento all'ingrosso fino alle reti di distribuzione;

2. Approvvigionamento all'ingrosso della materia prima

Per tale attività, come definita e disciplinata al corrispondente paragrafo delle suindicate *CGC per il GNL*, la Società applica agli UdD il corrispettivo in euro/MWh denominato "Prezzo per il servizio di Approvvigionamento all'ingrosso (PAI)" determinato mensilmente.

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

3. Trasporto della materia prima

la Società garantisce il trasporto, marittimo e/o terrestre, della materia dal punto di acquisto all'ingrosso fino al punto di immissione del gas nella rete di distribuzione gestita da Medea. Tale attività, eventualmente col ricorso anche a soggetti terzi, viene garantita grazie all'utilizzo di carri bombolai contenenti GNC.

Per tale attività Medea applica il corrispettivo in euro/MWh denominato "Prezzo per il servizio di Trasporto (PT) determinato trimestralmente, che tiene conto, per ciascun trimestre "t": (i) dei costi storici sostenuti da Medea nei trimestri precedenti; (ii) della stima dei costi che Medea prevede di sostenere nel corso dell'anno solare "a" in cui il trimestre "t" è inserito; (iii) della necessità di recuperare eventuali extra-costi non coperti, ovvero che non si prevede possano essere coperti, del trimestre precedente "t-1" dall'applicazione del corrispettivo PT in vigore al momento del calcolo dello stesso per il trimestre "t".

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

4. Impegni dell'Utente

4.1. 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 nella seguente Tabella C:

Tabella C

Componente	Descrizione	Unità di misura	GNL
PAI	Approvvigionamento all'ingrosso	euro/MWh	TTF Month Ahead + 0,00 (spread) euro/MWh (*)
PT	Trasporto della materia prima	euro/MWh	43,14 euro/MWh
OS	Oneri di Servizio	Euro/MWh	2,80 euro/MWh

(*) indice TTF Month Ahead con aggiornamento mensile come pubblicato da ICIS Heren

Ai fini della fatturazione mensile verso ciascun UdD, i corrispettivi PAI e PT vengono moltiplicati mensilmente per le quantità consegnate a ciascun UdD come risultanti dal processo di fatturazione del vettoriamiento 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 vengono rideterminati, secondo quanto espresso nel paragrafo 5 delle *CGC del GNL*, e 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 GNC; in particolare Medea determina e applica ai fini della fatturazione la media ponderata trimestrale dei PCS dei carichi di GNC ricevuti dal Fornitore del GNC.

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, del corrispettivo annuale per l'erogazione dei servizi di trasporto internazionale, nazionale e regionale, 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, punto (i) delle *CGC del GNL*.