

CONDIZIONI GENERALI DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA E GAS NATURALE DI MERCATO LIBERO

1. DEFINIZIONI

1.1 I termini di seguito indicati con la lettera iniziale maiuscola hanno il significato ad essi qui di seguito attribuito:
ARERA: Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente;
Bolletta: documento redatto in conformità a quanto disposto da Bolletta 2.0 non valido ai fini fiscali, avente la medesima data di emissione della fattura valida ai fini fiscali;
Bolletta dematerializzata: bolletta recapitata dal Fornitore almeno come allegato e-mail o scaricabile tramite link inviato per e-mail o forme di messaging service previste dalla regolazione, che sarà attivo per un periodo non inferiore a 5 (cinque) anni dall'invio del link stesso;
Bolletta di chiusura: bolletta emessa a seguito di cessazione della fornitura di energia elettrica in essere tra Fornitore e Cliente;
Bolletta di periodo: bolletta, diversa da quella di chiusura, emessa regolarmente nel corso del rapporto contrattuale tra Fornitore e Cliente;
Bonus Sociale: compensazione della spesa per la fornitura di energia elettrica e gas naturale per i clienti economicamente svantaggiati e per i clienti in gravi condizioni di salute;
Cliente o Cliente finale: titolare di uno o più PDR/POD che abbia aderito al Contratto;
Cliente Domestico: indica la persona fisica: (A) per quanto riguarda la fornitura di gas naturale, titolare di un PDR di cui all'art. 2.3.a del TIVG che utilizza il gas naturale per alimentare applicazioni in locali adibiti ad abitazioni a carattere familiare e locali annessi o pertinenti all'abitazione adibiti a studi, uffici, laboratori, gabinetti di consultazione, cantine o garage, purché l'utilizzo sia effettuato con un unico PDR per l'abitazione e i locali annessi o pertinenti; (B) per quanto riguarda la fornitura di energia elettrica, titolare di un POD di cui all'art. 2.3.a del TIV; Cliente non disalimentabile: (A) per quanto riguarda la fornitura di gas naturale, il Cliente titolare di un PDR che alimenta una struttura pubblica o privata che svolge un'attività riconosciuta di assistenza, tra cui ospedali, case di cura e di riposo, carceri e scuole secondo quanto previsto dall'art. 2.3.c del TIVG; (B) per quanto riguarda la fornitura di energia elettrica, il Cliente identificato come tale ai sensi dell'art. 23 del TIMOE; Cliente Non Domestico: Cliente diverso dal Cliente Domestico;
Cliente di Piccole Dimensioni: Cliente titolare esclusivamente di POD in bassa tensione e/o a PDR allacciati alla Rete di Distribuzione relativi a forniture domestiche, a condomini con uso domestico o destinate a usi diversi dalle attività di servizio pubblico, che abbiano consumi annui complessivamente inferiori a 200.000 Smc;
Condizioni Particolari di Fornitura o CPF: allegato al Modulo di adesione in cui sono specificate le condizioni tecnico economiche dell'offerta di fornitura di gas naturale e/o energia elettrica, che formano parte integrante e sostanziale del Contratto;
Consumatore: il Cliente finale persona fisica che stipula il Contratto per fini che non rientrano nel quadro della sua attività commerciale, industriale, artigianale o professionale, ai sensi delle disposizioni del Codice del Consumo, nonché i condomini a uso domestico;
Contratto di Fornitura o Contratto: Contratto di Fornitura di gas naturale e/o energia elettrica concluso tra il Fornitore e il Cliente (ivi inclusi gli allegati), regolato dal Modulo di adesione e i suoi allegati, dalle presenti Condizioni Generali di Fornitura (o CGF) e dalle CPF, che formano parte integrante e sostanziale del Contratto;
CPF Prezzo Fisso: CPF contenenti un'offerta economica in relazione alla quale sono mantenuti costanti, o comunque sono noti, i corrispettivi dovuti dal Cliente al Fornitore con riferimento al prezzo di acquisto della materia prima energia elettrica o gas naturale;
CPF Prezzo Variabile: CPF contenenti un'offerta economica in relazione alla quale una o più componenti di prezzo riferite al costo di acquisto della materia prima energia elettrica o gas naturale subiscono variazioni per l'applicazione di un indice definito dal Fornitore. Sono incluse in queste offerte anche quelle che prevedono uno sconto rispetto al Servizio di Maggior Tutela o di Tutela della vulnerabilità;
Data di attivazione della fornitura: data a partire dalla quale la fornitura di gas naturale e/o energia elettrica, in virtù dei contratti di distribuzione, dispacciamento e trasporto, è in carico a Utilità;
Deposito Cauzionale: somma versata dal Cliente al Fornitore per garantire l'esatto adempimento del Contratto di Fornitura;
Distributore: soggetto che esercita l'attività di distribuzione dell'energia elettrica ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. 79/99 e/o del gas naturale ai sensi dell'art. 14 del D.Lgs. 164/00;
Domiciliazione bancaria: sistema di pagamento delle bollette con il quale il Cliente attribuisce mandato a una banca di effettuare il relativo addebito sul proprio conto corrente bancario (S.D.D.);
Evoluzione Automatica: evoluzione delle condizioni economiche di fornitura che comporta un aumento dei corrispettivi unitari determinati dal Fornitore, lo scadere o la riduzione di sconti, il passaggio da un prezzo fisso a un prezzo variabile o viceversa;
Fascia Oraria: determinato intervallo temporale identificato con F1, F2 e F3, così come definito dalla Tabella 6 del TIV; Fornitore o Utilità: soggetto che esercita l'attività di vendita del gas naturale e di energia elettrica ai Clienti, ossia Utilità S.p.A., codice fiscale, P.IVA e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano: 13083740152, Capitale Sociale € 2.307.692,00 i.v.;
Indicatori sintetici di prezzo: indicatori economici definiti da ARERA con riferimento ai soli servizi di vendita (spesa per la materia prima energia elettrica o gas naturale). Nel dettaglio: "Costo fisso anno" inteso come sommatoria di tutti i corrispettivi espressi in €/POD/anno o €/PDR/anno. "Costo per consumi" inteso come sommatoria di tutti i corrispettivi espressi in €/kWh o €/Smc. "Costo per potenza impegnata" inteso come sommatoria di tutti i corrispettivi espressi in €/kW. Il valore unitario e le caratteristiche di tali parametri sono specificati nelle Schede sintetiche;
Interruzione: per quanto riguarda la fornitura di: (i) energia elettrica, la condizione nella quale la tensione sul POD di immissione per un Cliente è inferiore al 5% della tensione dichiarata; (ii) gas naturale, l'evento che ha come conseguenza l'interruzione dell'erogazione del gas al Cliente;
Mercato libero: mercato in cui le condizioni economiche e/o contrattuali di fornitura di energia elettrica e gas naturale sono concordate liberamente tra le Parti;
Microimpresa: entità, società o associazioni che, a prescindere dalla forma giuridica, esercitano un'attività economica, anche a titolo individuale o familiare, occupando meno di 10 (dieci) persone e realizzando un fatturato annuo oppure un totale di bilancio annuo non superiori a 2 (due) milioni di euro;
Misuratore, Contatore o Gruppo di Misura: l'apparecchio che consente la rilevazione dei consumi di gas naturale e/o energia elettrica della fornitura del Cliente;
Misuratore accessibile: Misuratore per cui l'accesso al segnannte del Misuratore è consentito senza necessità della presenza di alcuna persona fisica; Misuratore non accessibile: Misuratore per cui l'accesso al segnannte del Misuratore è consentito solo in presenza del titolare del PDR o di altra persona da questi incaricata;
Misuratore parzialmente accessibile: Misuratore a cui il Distributore può normalmente accedere in presenza di persona che consenta l'accesso al luogo dove il Misuratore è installato;
Modulo di Adesione: documento attraverso la cui compilazione e sottoscrizione il Cliente manifesta la propria adesione alla proposta di Contratto di fornitura di gas naturale e/o energia elettrica del Fornitore, che può essere: (i) compilato e sottoscritto all'interno o all'esterno dei locali commerciali del Fornitore ovvero mediante tecniche di comunicazione a distanza; (ii) contenuto in un documento cartaceo o su altro supporto durevole (per es. documento informatico o registrazione vocale);
Parte/i: indica indistintamente una delle parti del Contratto se richiamate al singolare o entrambe le parti se richiamate al plurale;
PDR: punto/i di riconsegna presso cui è installato il Contatore di gas naturale;
PDR smart meter: PDR dotato di Contatore contraddistinto dai requisiti funzionali minimi definiti dall'ARERA e caratterizzati da tentativi di lettura mensili;
Piccole Imprese: clienti finali, diversi dai clienti domestici e dalle microimprese, aventi meno di 50 (cinquanta) dipendenti e un fatturato annuo o un totale di bilancio non superiore a 10 (dieci) milioni di euro;
POD: punto/i di prelievo presso cui è installato il Contatore dell'energia elettrica;
Rete di Distribuzione: sistema di condotte o linee generalmente interrate, sistemate su suolo pubblico o privato le quali, dai PDR/POD e/o dai punti di interconnessione, permettono la distribuzione di gas naturale o energia elettrica ai clienti. Detta rete non comprende gli impianti di derivazione del Cliente;
Servizio a Tutele Graduali domestici non vulnerabili: servizio di fornitura di energia elettrica di ultima istanza rivolto ai clienti domestici non vulnerabili;
Servizio a Tutele Graduali microimprese: servizio di fornitura di energia elettrica di ultima istanza rivolto alle microimprese connesse in BT titolari di POD tutti con potenza contrattualmente impegnata fino a 15 kW ovvero ai clienti diversi dalla microimpresa e dai clienti domestici, titolari di tutti i POD con potenza contrattualmente impegnata fino a 15 kW;
Servizio a Tutele Graduali piccole imprese: servizio di fornitura di energia elettrica di ultima istanza rivolto alle microimprese con almeno un POD in BT con potenza contrattualmente impegnata superiore a 15 kW, alle piccole imprese con tutti i POD in BT e ai clienti finali diversi dai domestici titolari di almeno un POD con potenza contrattualmente impegnata superiore a 15 kW;
Servizio di Tutela della Vulnerabilità: servizio di fornitura di gas naturale alle condizioni economiche e contrattuali definite dall'ARERA cui hanno diritto i c.d. clienti vulnerabili, ovvero quelli in possesso di uno dei requisiti di vulnerabilità di cui all'art. 22.2bis D.Lgs 164/00 e s.m.i.;
Servizio di Maggior Tutela: servizio di fornitura di energia elettrica alle condizioni economiche e contrattuali definite dall'ARERA cui hanno diritto i c.d. clienti vulnerabili, ovvero quelli che possiedono i requisiti di vulnerabilità ai sensi dell'art. 11.1 D.L. 210/2021 e s.m.i.;
Servizio di Salvaguardia: servizio di fornitura di energia elettrica di ultima istanza rivolto ai clienti non aventi diritto al Servizio di Maggior Tutela o a Tutele Graduali;

Servizio di Ultima Istanza: Servizio di cui al Titolo II, sezione I, Titolo III e IV del TIV e al Titolo IV, sezione I (FUI – Fornitore di Ultima Istanza) e II (FDD – Fornitore di Default Distribuzione) del TIVG;
Servizi e/o prodotti aggiuntivi: servizi e/o prodotti offerti dal Fornitore in aggiunta alla somministrazione di energia elettrica e/o gas naturale oggetto dell'offerta commerciale;
SII: è il Sistema Informativo Integrato di cui alla L. 129/10 e s.m.i.;
Switching: successione di un Utente del dispacciamento/distribuzione a un altro sullo stesso POD/PDR attivo o l'attribuzione a un Utente del dispacciamento/distribuzione di un POD/PDR nuovo o precedentemente disattivato;
Utente del Trasporto e Dispacciamento: soggetto che sottoscrive il contratto per il servizio di trasporto di energia elettrica con il Distributore e il contratto per il servizio di dispacciamento con Tema S.p.A.;
Utente della Distribuzione: soggetto che accede al servizio di distribuzione di gas naturale ai sensi della Del. 138/04 e s.m.i..

2. OGGETTO

2.1 Le presenti CGF disciplinano la fornitura di gas naturale e/o energia elettrica all'impianto del Cliente, di servizi e/o prodotti aggiuntivi da parte del Fornitore al Cliente presso il/i PDR/POD indicatori dal Cliente nel Modulo di Adesione ed eventuali ulteriori prestazioni ove indicate nelle CPF. Le presenti CGF, unitamente al Modulo di Adesione e agli allegati in esso richiamati, formano parte integrante e sostanziale del Contratto. In caso di contrasto tra i documenti contrattuali di cui è composto il Contratto di Fornitura, prevarranno le relative disposizioni secondo il seguente ordine: CPF, Modulo di Adesione e CGF.

3. CONDIZIONI ECONOMICHE E ALTRI CORRISPETTIVI

3.1 Il Cliente dovrà pagare al Fornitore i corrispettivi per la fornitura di gas naturale e/o energia elettrica indicati nelle rispettive CPF allegate al Modulo di Adesione. Inoltre, il Cliente dovrà pagare al Fornitore per entrambe le forniture:
(i) le imposte erariali ed addizionali gravanti sui consumi, l'IVA e gli eventuali corrispettivi aggiuntivi stabiliti e/o approvati dall'ARERA o definiti dal Distributore;
(ii) gli importi addebitati dal fornitore uscente, relativi a morosità pregresse del Cliente, ovvero oneri accessori e di servizio, relativi alla Fornitura pregressa, addebitati anche ai sensi del TISIND e s.m.i.;
(iii) un corrispettivo a copertura dell'attività di gestione del Cliente (CGC) come indicato nelle CPF, composto da una componente fissa (denominata CGC fisso) espressa in €/POD/anno per la fornitura di energia elettrica e in €/PDR/anno per la fornitura di gas naturale e una componente variabile (denominata CGC variabile) espressa in €/kWh per la fornitura di energia elettrica e in €/Smc per la fornitura di gas naturale;
(iv) un contributo in quota fissa di importo pari a 23 euro per ciascuna richiesta inoltrata al Distributore tramite il Fornitore quale, a titolo esemplificativo e non esaustivo: disattivazione della fornitura su richiesta del Cliente finale, voltura, subentro, spostamento del gruppo di misura, disattivazione della fornitura a seguito di morosità, riattivazione della fornitura a seguito di morosità, variazione di potenza di un POD/PDR già attivo su richiesta del Cliente ecc.. Tale contributo verrà applicato al Cliente in aggiunta all'eventuale corrispettivo applicato dal Distributore;
(v) ove espressamente indicato all'interno delle CPF, un corrispettivo amministrativo una tantum di importo fisso per la gestione della pratica di "cambio prezzo", qualora il Cliente richieda di cambiare le proprie condizioni economiche di fornitura sottoscrivendo un'altra CPF tra quelle disponibili del Fornitore. I termini e le condizioni per l'esercizio della facoltà di cambiare le condizioni economiche da parte del Cliente sono indicati all'interno delle CPF. Tale corrispettivo forfetario verrà addebitato al Cliente nel mese di cambio delle condizioni economiche;
(vi) ove espressamente indicato all'interno delle CPF, un corrispettivo annuale di importo fisso per il "Servizio Cambio Prezzo". Il Cliente ha facoltà di cambiare le condizioni economiche di fornitura selezionando un'altra offerta, sia a prezzo fisso che a prezzo variabile, fra quelle disponibili del Fornitore al momento della richiesta. Tale facoltà può essere esercitata a partire dal primo mese di somministrazione e una sola volta ogni 12 (dodici) mesi di fornitura. Il Fornitore applicherà le nuove condizioni di fornitura entro l'inizio del terzo mese di fornitura successivo a quello in cui sono state sottoscritte le nuove CPF. Il corrispettivo annuale del suddetto servizio potrà essere addebitato dal Fornitore in unica soluzione nella prima bolletta di fornitura, oppure in più rate mensili, e successivamente ogni 12 (dodici) mesi.

3.2 Oltre ai corrispettivi di cui alle CPF e a quelli dell'art. 3.1, per la fornitura di energia elettrica verranno addebitati al Cliente:

A) i seguenti corrispettivi per la materia energia:
(i) qualsiasi onere derivante dalle normative di recepimento della Direttiva 2003/87/CE in materia di emissione di CO2 in atmosfera ed in materia di Certificati Verdi (CV);
(ii) i corrispettivi per il prelievo di energia reattiva e ogni eventuale ulteriore onere, maggiorazione e/o corrispettivo (ad es. a titolo di Conguaglio Compensativo) stabilito da ARERA o dal Distributore e di competenza del Cliente;
(iii) le maggiorazioni, le componenti e/o le eventuali voci aggiuntive stabilite e/o approvate dall'ARERA, tra cui il corrispettivo a copertura degli squilibri del sistema di perequazione, i costi di acquisto e tutte le componenti passanti sostenuti dal Fornitore;
(iv) i corrispettivi di dispacciamento esclusi quelli previsti per lo sbilanciamento, previsti dal TIS e dal TIDE e s.m.i.;
(v) un corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Del. ARG/elt 98/11 e s.m.i. (Corrispettivo mercato capacità) che verrà addebitato secondo le seguenti modalità: 1) in caso di POD con trattamento orario, verranno applicate, sulla curva di prelievo del singolo POD, le due componenti orarie, come di volta in volta definite, aggiornate e pubblicate da Tema S.p.A. ai sensi dell'art. 14.3 dell'Allegato A alla Del. ARG/elt 98/11 e s.m.i., convertite in €/kWh e differenziate per le ore di picco (Corrispettivo capacità di picco) e fuori picco (Corrispettivo capacità fuori picco) definite e pubblicate di volta in volta da Tema S.p.A. ai sensi dell'art. 14.2 della Delibera sopra citata; 2) in caso di POD con trattamento non orario verrà applicato il Corrispettivo mercato capacità corrispondente al corrispettivo monorario, convertito in €/kWh, determinato, aggiornato e pubblicato trimestralmente dall'ARERA secondo le modalità di cui all'art. 34.9 del TIV, salvo successivo conguaglio per i maggiori costi addebitati da Tema S.p.A., che verrà calcolato dividendo la somma dei costi sostenuti dall'Utente del Dispacciamento nei confronti di Tema S.p.A. per l'energia prelevata in ciascuna ora nei mesi oggetto di conguaglio dai singoli POD nella titolarità dell'Utente del Dispacciamento;

(vi) ove espressamente indicato all'interno delle CPF, un corrispettivo di sbilanciamento che verrà determinato mensilmente dividendo la somma dei costi di sbilanciamento, di ogni singola zona, relativi alle ore in cui il Fornitore risulta a debito, per l'energia, comprensiva delle perdite, prelevata e fatturata nel medesimo mese da tutti i POD nella sua titolarità in qualità di Utente del Dispacciamento; al Cliente sarà addebitato su base mensile il corrispettivo precedentemente calcolato moltiplicato per l'energia prelevata e fatturata, comprensiva delle perdite, nel medesimo mese dal/dai POD nella sua titolarità;
I suddetti corrispettivi verranno applicati ai consumi e alle relative perdite di rete.

B) i corrispettivi per il servizio di prelievo, trasmissione, distribuzione, misura ed eventuale aggregazione delle misure dell'energia elettrica, per l'uso delle reti come disciplinati dai relativi Testi Integrati ARERA vigenti (TIT, TIME, TIS e TIC) e tutte le componenti afferenti al trasporto e alla gestione del contatore e agli oneri di sistema che prevedono l'applicazione in bolletta di importi a copertura di tutti i costi e gli oneri sostenuti dal Fornitore o suo mandatario nei confronti del Distributore, nonché l'applicazione delle componenti Asos, Arim, UC e degli oneri generali di sistema previsti per legge.

3.3 Per i POD per i quali il Distributore, a seguito della sostituzione o della riprogrammazione del misuratore, renda disponibili misure orarie o multiorarie in luogo delle misure monorarie disponibili fino a quel momento, il Fornitore provvederà, a partire dal primo giorno del mese successivo a quello di avvenuto ricevimento della comunicazione, a prendere come riferimento per l'emissione della bolletta il prezzo per ciascuna fascia così come definiti nelle CPF.
3.4 Relativamente agli oneri di dispacciamento, qualora, al momento dell'emissione della bolletta mensile, tali valori non fossero resi disponibili da parte di Tema S.p.A., il Fornitore provvederà a calcolare l'ammontare dovuto dal Cliente applicando all'energia consumata dallo stesso e alle relative perdite di rete, nel medesimo periodo di fornitura, una stima di tali componenti sulla base dei valori storici pubblicati da Tema S.p.A.. Non appena quest'ultima pubblicherà il consuntivo di tali valori, il Fornitore provvederà ad effettuare gli eventuali conguagli tra i due importi.

3.5 Con riferimento ai mandati di cui all'art. 6, il Fornitore richiederà il rimborso dei corrispettivi e degli altri oneri da corrispondere a Tema S.p.A. e al Distributore per l'erogazione dei servizi compresi nel mandato, nonché il rimborso delle specifiche componenti e costi aggiuntivi e degli altri oneri a carico del Cliente che, in applicazione della normativa vigente, il Fornitore sarà tenuto a corrispondere in relazione all'erogazione degli stessi servizi.

3.6 Oltre ai corrispettivi di cui alle CPF e quelli dell'art. 3.1, per la fornitura di gas naturale verranno addebitati al Cliente:
A) i seguenti corrispettivi per la materia gas naturale:

(i) eventuali oneri, corrispettivi, maggiorazioni, o costi aggiuntivi stabiliti o aggiornati dall'ARERA o dal Distributore e di competenza del Cliente;
I corrispettivi di cui sopra verranno adeguati con riferimento al potere calorifico superiore convenzionale di fatturazione (PCS) calcolato secondo le modalità definite dal TIVG e s.m.i..
(ii) ove indicato all'interno delle CPF, un corrispettivo (CAA) a remunerazione dei "Costi attività connesse all'approvvigionamento del gas".

B) le componenti tariffarie previste dal vigente quadro normativo (ivi incluso il TIVG e s.m.i.) e valide per la località ove è ubicata la fornitura a copertura dei costi di trasporto, distribuzione, misura e relativa commercializzazione e ulteriori oneri di sistema.

3.7 I corrispettivi e gli indici indicati nelle CPF, nonché tutte le componenti di cui ai precedenti articoli 3.1, 3.2 e 3.3, verranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA, dal Trasportatore, dal Distributore e dal Fornitore o da qualsiasi istituzione che li determini e pubblici. Fermo quanto previsto negli articoli

