

GUIDA ALLA LETTURA DELLA BOLLETTA
dell'offerta per il mercato libero: *ENERGATE MASSMARKET VARIABLE GREEN*

VOCE DI SPESA	COMPONENTI INCLUSE	DESCRIZIONE DEL PREZZO
Spesa per la Materia Prima Gas Naturale	In Bolletta, la voce SPESA PER LA MATERIA PRIMA GAS NATURALE comprende gli importi per le diverse attività svolte da INVENT S.r.l. per fornire il gas naturale ai clienti. Comprende, per esempio, i costi legati alla gestione del cliente, l'approvvigionamento della materia prima, gli oneri legati al rischio e i cosiddetti "oneri aggiuntivi". Tale importo è la somma di quote fisse (€/anno) e di quote variabili (€/smc).	QUOTA FISSA: è la parte di Spesa per la Materia Prima Gas Naturale che si paga per il fatto di avere un punto di prelievo attivo, indipendentemente dai consumi di gas effettivamente somministrati al cliente. Comprende: Commercializzazione al dettaglio (QVD): è la componente a copertura dei costi sostenuti da INVENT S.r.l. per svolgere l'attività commerciale legata alla fornitura di gas. È determinata dall'ARERA ed espressa in €/pdi/anno e viene fatturata in quote giornaliere ed è fissa e invariabile per tutta la durata del contratto. Oneri di Gestione GEST: è la componente a copertura dei costi sostenuti da INVENT S.r.l. per svolgere l'attività di gestione del cliente. È determinata dal contratto ed espressa in €/pdi/anno e €/smc. QUOTA VARIABILE: è la parte della Spesa per la Materia Prima Gas Naturale che si paga in base ai consumi di gas effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Commercializzazione al dettaglio (QVD): è la componente a copertura dei costi sostenuti da INVENT S.r.l. per svolgere l'attività commerciale legata alla fornitura di gas ed è determinata dall'ARERA. Con efficacia dal 1 gennaio di ogni anno. Materia Prima Gas - PGAS: è il prezzo per l'acquisto del Gas naturale pattuito nel contratto stipulato con INVENT S.r.l. Esso varia a seconda della zona in cui è fornito il gas in rapporto alla minore o maggiore quantità di energia che si ottiene a parità di gas consumato, espressa in bolletta dal PCS (o coefficiente P) della località. La componente PGAS è determinata dal contratto ed è fissa ed invariabile per 12 mesi. Ai 13° mese di fornitura, salvo nuova valorizzazione della componente PGAS, verrà applicata la componente PTFP maggiorata della quota TRASPINI, come definite in contratto. QTV: componente a copertura del costo di trasporto nazionale, aggiornata trimestralmente. Componente CCR: è la componente a copertura dei costi che INVENT SRL sostiene per proteggere i propri clienti dai rischi di forti variazioni di prezzo (dovute da temperature eccezionali o variazioni della domanda complessiva). Il valore è soggetto ad aggiornamento trimestrale da parte dell'ARERA. Oneri di Gestione GEST: è la componente a copertura dei costi sostenuti da INVENT S.r.l. per svolgere l'attività di gestione del cliente. È determinata dal contratto ed espressa in €/smc.
Spesa per il trasporto e la gestione del contatore	In Bolletta, la voce SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE riporta l'importo fatturato per le diverse attività che permettono ad INVENT S.r.l. di consegnare il gas naturale ai clienti che lo consumano. Essa comprende i costi dei servizi di distribuzione, trasporto e misura oltre che oneri relativi all'incattivazione e al recupero della qualità del servizio e ai meccanismi perequativi dei suddetti servizi. Tale importo è la somma di quote fisse (€/anno) e di quote variabili (€/smc).	QUOTA FISSA: è la parte di Spesa per il trasporto e gestione contatore che si paga fatto di avere un punto di prelievo attivo, indipendentemente dai consumi di gas effettivamente somministrati al cliente. È costituita dalla componente TAU, definita dall'ARERA all'art. 10 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura dei costi sostenuti per trasportare il gas sulle reti di distribuzione locale, per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. È differenziata per area geografica (ambito tariffario) e il suo valore viene aggiornato ogni anno. QUOTA VARIABILE: è la parte della Spesa per il trasporto e la gestione del contatore che si paga in base ai consumi di gas effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Componente TAU, definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura dei costi sostenuti per trasportare il gas sulle reti di distribuzione locale, per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. È differenziata per scaglioni di consumo e area geografica (ambito tariffario) e il suo valore viene aggiornato ogni anno. Componente QTV: definita dall'ARERA all'art. 41 del RTDG (Allegato A della Delibera 568/2019/R/gas) a copertura dei costi sostenuti per il servizio di trasporto del gas fino alla rete di distribuzione. È differenziata per area geografica (ambito tariffario) e all'interno della stessa area varia nelle diverse località a seconda del PCS della località stessa. Il suo valore viene aggiornato ogni trimestre. Componente RS: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Varia in base agli scaglioni di consumo e il suo valore viene aggiornato ogni trimestre. Componente UG1: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura di eventuali squilibri tra flussi importi complessivamente pagati da clienti per la tariffa di distribuzione e quelli riconosciuti alle imprese per lo stesso servizio. Varia in base agli scaglioni di consumo e il suo valore viene aggiornato ogni trimestre.
Spesa per oneri di sistema	In Bolletta, la SPESA PER ONERI DI SISTEMA riporta l'importo fatturato per le attività di interesse generale del sistema gas che vengono pagate da tutti i clienti. Tale importo è la somma di quote fisse (€/anno) e di quote variabili (€/smc).	QUOTA FISSA: è la parte di Spesa per oneri di sistema che si paga fatto di avere un punto di prelievo attivo, indipendentemente dai consumi di gas effettivamente somministrati al cliente. È costituita dalla componente UG2 fissa, definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura degli squilibri tra gli importi complessivamente versati dai clienti tramite la componente QVD e quelli complessivamente sostenuti dalle imprese di vendita. QUOTA VARIABILE: è la parte della Spesa per oneri di sistema che si paga in base ai consumi di gas effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Componente UG2 variabile: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura degli squilibri tra gli importi complessivamente versati dai clienti tramite la componente QVD e quelli complessivamente sostenuti dalle imprese di vendita. Componente UG3: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) a copertura degli oneri sostenuti dalle imprese distributrici per gli interventi di interruzione della fornitura per morosità. Il suo valore viene aggiornato ogni trimestre. Componente RS: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) destinato al finanziamento dei progetti di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore gas oltre che a sostegno del teleisidamento e dello sviluppo tecnologico. Il suo valore viene aggiornato ogni trimestre. Componente GS: definita dall'ARERA all'art. 40 del RTDG (Allegato A della Delibera 570/2019/R/gas) destinato al finanziamento del sistema dei bonus ai clienti domestici del servizio gas che si trovano in stato di disagio economico. Questa componente non si applica alla tipologia cliente "Domestico", il suo valore viene aggiornato ogni trimestre.
Spesa per la Materia Energia	In Bolletta, la voce SPESA PER LA MATERIA ENERGIA ELETTRICA comprende gli importi per le diverse attività svolte da INVENT S.r.l. per fornire l'energia elettrica ai clienti. Comprende, per esempio, i costi legati alla gestione del cliente (PCV + DSDR o altro nome), l'approvvigionamento della materia prima (PE + PD) e al dispacciamento. Tale importo è la somma di quote fisse (€/anno), quota potenza (€/kW/anno) e di quote variabili (€/kwh).	QUOTA FISSA: è la parte di Spesa per la Materia Energia Elettrica che si paga per il fatto di avere un punto di prelievo attivo, indipendentemente dai consumi di energia effettivamente somministrati al cliente. È espresso in €/pdi/anno e viene fatturato in quote mensili ed è fissa e invariabile per tutta la durata del contratto. PCV: contributo a copertura dei costi sostenuti da INVENT S.r.l. per svolgere l'attività di gestione commerciale del cliente e determinata dall'ARERA. QUOTA VARIABILE: è la parte della Spesa per la Materia Energia Elettrica che si paga in base ai consumi di energia effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Pemco: media aritmetica semplice nel mese di somministrazione delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN), espresso in €/MWh, definito ai sensi dell'articolo 30, comma 4, lettera c) della Deliberazione ARERA n. 111/06 e s.m.i., così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME). A: fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS (Testo Integrato Settlement pubblicato dall'ARERA) A: fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS, ad oggi pari a 0,102. fee: corrispettivo di intermediazione pari a 0,015 €/kWh. Dispacciamento: una voce aggregata che comprende le seguenti componenti: corrispettivo per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento definito dall'ARERA all'art. 44 dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato trimestralmente da TERNA; corrispettivo a copertura dei costi della modulazione della produzione elica definito dall'ARERA all'art. 44bis dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato mensilmente da TERNA; corrispettivo a copertura per la sicurezza del sistema definito dall'ARERA all'art. 45 dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato mensilmente da TERNA; corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna definito dall'ARERA all'art. 46 dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato annualmente dall'ARERA; corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva definito dall'ARERA all'art. 47 dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato annualmente dall'ARERA; corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interompiibilità del carico definito dall'ARERA all'art. 73 dell'allegato A della Del.111/06 e aggiornato annualmente dall'ARERA. Si applica all'energia consumata e alle relative perdite di rete. Corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione sostenuti dal fornitore sul mercato libero (corrispettivo PCV) in conformità con quanto previsto dal TIV (Testo Integrato di Vendita pubblicato dall'ARERA): Tale importo fa riferimento al valore definito da ARERA in relazione al quarto trimestre del 2021 e potrà essere oggetto di aggiornamento nella misura definita dalla stessa ARERA.
Spesa per il trasporto e la gestione del contatore	In Bolletta, la voce SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE riporta l'importo fatturato per le diverse attività che permettono ad INVENT S.r.l. di consegnare l'energia elettrica ai clienti che la consumano. Essa comprende i costi dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura oltre che oneri relativi all'incattivazione e al recupero della qualità del servizio e ai meccanismi perequativi dei suddetti servizi. Tale importo è la somma di quote fisse (€/anno) e di quote variabili (€/kwh).	QUOTA FISSA: è la parte di Spesa per il trasporto e gestione contatore che si paga fatto di avere un punto di prelievo attivo, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È costituita dalla componente TD definita dall'ARERA all'art. 30 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura dei costi sostenuti per trasportare l'energia elettrica sulle reti di trasmissione nazionale e sulle reti locali, per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. Il suo valore viene aggiornato ogni anno. QUOTA POTENZA: è la parte di Spesa per il trasporto e gestione contatore che si paga in proporzione alla potenza impegnata indipendentemente dai consumi di energia elettrica somministrati al cliente. Comprende: Componente TD: definita dall'ARERA all'art. 30 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura dei costi sostenuti per trasportare l'energia elettrica sulle reti di trasmissione nazionale e sulle reti locali, per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. Il suo valore viene aggiornato ogni anno e si applica in quote mensili in proporzione alla potenza impegnata. Componente UCS: definita dall'ARERA all'art. 39 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura dei costi del sistema degli incoincidenti imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Il suo valore viene aggiornato ogni trimestre e si applica in quote mensili in proporzione alla potenza impegnata. QUOTA ENERGIA: è la parte della Spesa per il trasporto e la gestione del contatore che si paga in base ai consumi di energia effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Componente TD: definita dall'ARERA all'art. 30 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura dei costi sostenuti per trasportare l'energia elettrica sulle reti di trasmissione nazionale e sulle reti locali, per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. Il suo valore viene aggiornato ogni anno. Componente UCS: definita dall'ARERA all'art. 39 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente dall'ARERA. Componente UCS: definita dall'ARERA all'art. 39 del TIT (Allegato A della Delibera 568/2019/R/ee) a copertura dei costi del sistema degli incoincidenti imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Il suo valore viene aggiornato ogni trimestre dall'ARERA.
Spesa per oneri di sistema	In Bolletta, la SPESA PER ONERI DI SISTEMA riporta l'importo fatturato per le attività di interesse generale del sistema elettrico che vengono pagate da tutti i clienti.	QUOTA ENERGIA: è la parte della Spesa per oneri di sistema che si paga in base ai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati ai clienti. Si tratta di una voce che accorpa più elementi: Componente ASOS: è la componente destinata a coprire gli oneri generali relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili e alla cogenerazione CIP 65/2. Componente ARIM: è la componente destinata a coprire i costi sostenuti per: incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; bonus elettrico (quota che ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus viene compensata tramite il bonus medesimo); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell'efficienza energetica.
Ricalcoli	Questa voce è presente solo nelle bollette in cui vengono ricalcolati importi già pagati in bollette precedenti, a causa di una modifica dei consumi (dovuta ad esempio ad una ricostruzione dei consumi per malfunzionamento del contatore o ad un errore nel dato di lettura comunicato dal distributore) o di una modifica dei prezzi applicati (ad esempio legati a specifiche sentenze del Tribunale amministrativo).	
Altre partite	Questa voce è presente solo nelle bollette in cui vengono addebitati o accreditati importi diversi da quelli inclusi nelle altre voci di spesa. A titolo di esempio, possono essere comprese in questa voce gli interessi di mora, l'addebito/ristituzione del deposito cauzionale, gli indennizzi automatici, i contributi di allacciamento. In questa voce è possibile trovare la RICARICA, ovvero lo Sconto pari all'intero valore della tariffa Pmona di cui sopra sui primi 2.600 kwh consumati nel periodo indicato in contratto.	
Bonus sociale	Questa voce è presente solo nelle bollette dei clienti domestici cui è riconosciuto il bonus sociale (o una sua quota parte), e comprende l'importo accreditato al cliente a titolo di bonus.	
Imposte gas naturale	Comprende le voci relative all'imposta di consumo (accisa), l'addizionale regionale e l'imposta sul valore aggiunto (IVA).	L'accisa si applica alla quantità di gas consumato; l'aliquota aumenta se vengono superate determinate soglie di consumo annuo (scaglioni). L'addizionale regionale si applica alla quantità di gas consumato ed è stabilita in modo autonomo da ciascuna regione nei limiti fissati dalla legge. L'IVA si applica sull'importo totale della bolletta. Attualmente, per gli usi civili l'aliquota è pari al 10% per i primi 480 mc/anno consumati, e al 22% su tutti gli altri consumi e sulle quote fisse.
Imposte energia elettrica	Comprende le voci relative all'imposta di consumo (accisa) e all'imposta sul valore aggiunto (IVA).	L'accisa si applica alla quantità di energia consumata; i clienti domestici con potenza fino a 3 kW godono di aliquote agevolate per la fornitura nell'abitazione di residenza anagrafica. L'IVA si applica sull'importo totale della bolletta. Attualmente, per le utenze domestiche è pari al 10%, per le utenze non domestiche è attualmente pari al 22%; alcune attività produttive godono dell'aliquota ridotta pari al 10%.