

ALLEGATO B

Condizioni Tecnico-Economiche energia elettrica – Mercato Libero (Clienti Domestici)

Codice Condizioni Tecnico-Economiche: **AGNEDPUN22SC10**
(da riportare nella Proposta di fornitura – Allegato A)

Validità delle Condizioni Tecnico-Economiche: dal **01/06/2022**

UN VANTAGGIO ESCLUSIVO 100% GREEN

UNO SCONTO SPECIALE SE SCEGLI NOI*!

*Sconto del 10% sulla componente energia dei primi 12 mesi di fornitura per i clienti di **AGNERGIA**.

PREMESSE

Le presenti Condizioni Tecniche Economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) e alla Proposta di Fornitura, le condizioni applicate da AGN ENERGIA S.p.A. (AGN) per la vendita di energia elettrica presso il/i punto/i di fornitura (POD) oggetto del Contratto e sono riservate ai Clienti finali domestici che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da AGN sul Mercato libero. Esse integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.



L'offerta prevede l'Opzione Energia Verde, senza costi aggiuntivi, con la quale il 100% dell'energia elettrica fornita da AGN ENERGIA S.p.A. al Cliente sarà prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili (ad esempio: idroelettrici, eolici, fotovoltaici, geotermici, alimentati da maree e moto ondoso, da biomassa o da biogas, etc.). In particolare, AGN ENERGIA S.p.A. annullerà appositi certificati di origine i quali attestano che la fornitura di energia di AGN ENERGIA S.p.A. al Cliente proviene da impianti alimentati da fonti rinnovabili per i quantitativi di energia elettrica fatturati da AGN ENERGIA S.p.A. al cliente stesso.

CONDIZIONI ECONOMICHE

L'offerta prevede che il Cliente debba corrispondere ad AGN, secondo le frequenze previste nelle CGF, corrispettivi a remunerazione del servizio di vendita e di rete. Per ogni kWh e relative perdite di rete, ove previsto, saranno quindi applicate, al netto di imposte ed accise, le condizioni economiche di fornitura come specificate di seguito.

Servizi di Vendita:

Sarà applicato ai consumi mensili di energia elettrica del cliente e alle relative perdite di rete come previste da ARERA nel TIS un corrispettivo PVAR(m,i) indicizzato in base alla seguente formula: $PVAR(m,i) = PUN(m,i) + Spread$ dove "i" è l'indice riferito a ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3, "m" è l'indice riferito a ciascun mese, PUN (i,m) è la media aritmetica mensile per fascia oraria del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario, pubblicato dal Gestore dei Servizi Energetici all'indirizzo www.mercatoelettrico.org ed infine Spread è un corrispettivo a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica sul mercato non coperti dal PUN ed è pari a:

0,020 €/kWh.

Le fasce orarie di consumo sono definite da ARERA nella Del. 181/06 e ss.mm.ii.: F1 = da lunedì a venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2= da lunedì a venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00, F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 23.00 e dalle 23.00 alle 24.00; tutte le ore della domenica e festivi nazionali. Si considerano giorni festivi: 1 e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1 maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1 novembre, 8, 25 e 26 dicembre.

Solo nel caso in cui il Gruppo di Misura installato presso il POD del Cliente non sia adatto a rilevare i consumi orari o per fascia sarà applicato il corrispettivo della fascia F1.

- Corrispettivi di dispacciamento come definiti da ARERA nella Del. 111/06, aggiornati da ARERA o da Terna S.p.A. periodicamente, applicati ad energia attiva e perdite di rete.
- Quota fissa di commercializzazione, il cui valore unitario per un cliente domestico è pari a 108 €/POD/anno.
- Corrispettivo di aggregazione misure di cui all'art. 15.2 del TIS il cui valore unitario con riferimento al primo trimestre 2022 è pari a 0,084 €/POD/anno.
- Il Corrispettivo PPE, a copertura degli squilibri del sistema di perequazione, applicato e aggiornato con le stesse modalità previste dal Testo Integrato dei Servizi di Vendita (TIV). Il Fornitore non applicherà al cliente la quota a credito della succitata componente.
- La componente DISPBT, a restituzione del differenziale relativo all'attività di commercializzazione, applicata e aggiornata con le stesse modalità previste dal Testo Integrato dei Servizi di Vendita (TIV). Il Fornitore non applicherà al cliente la quota a credito della succitata componente di dispacciamento.
- Ai sensi della Delibera ARERA 566/21/R/eel, a partire dal 1 gennaio 2022 verrà applicato nella bolletta dei clienti elettrici a mercato libero, all'interno degli altri oneri di dispacciamento ex Delibera ARERA 111/06, il "Corrispettivo Mercato Capacità". Tale corrispettivo sarà applicato transitoriamente in modalità monoraria ed il valore unitario mensile applicato ai prelievi del Cliente sarà pari al valore massimo definito nel trimestre di riferimento da Arera per i clienti aderenti all'offerta PLACET, oltre perdite di rete, salvo successivo conguaglio.
- Contributo per spese di gestione amministrativa delle pratiche inoltrate al Distributore locale per conto del Cliente nel caso di esecuzione di prestazioni diverse dalla mera fornitura. Il corrispettivo applicato è in quota fissa attualmente pari a 40 euro. A titolo esemplificativo ma non esaustivo, rientrano le seguenti prestazioni: disattivazione/riattivazione della fornitura su richiesta del Cliente, voltura, subentro.

La variazione delle componenti definite da ARERA nel TIV sarà automaticamente recepita da AGN in concomitanza con l'aggiornamento da parte di ARERA.

Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni dell'ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il corrispettivo applicato all'energia elettrica somministrata dal Fornitore sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese

successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 del mese. Qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

La spesa relativa ai servizi di vendita incide per l' 80 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico residente tipo (potenza contrattualmente impegnata 3 kW, consumo annuale 2.700 kWh, F1 33% - F2 31% - F3 36%) al netto di IVA ed imposte.

Servizi di Rete:

Il Cliente dovrà sostenere altresì i costi relativi ai servizi di rete ed in particolare:

- corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, misura e distribuzione dell'energia elettrica e le componenti UC3 e UC6;
- componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM} ;
- qualsiasi altro onere dovesse essere stabilito dalla regolazione come dovuto al Distributore.

La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente incide per circa il 21 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico tipo come sopra definito, al netto di IVA e imposte.

Tutti i corrispettivi afferenti ai servizi di rete e gli altri oneri saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dall'ARERA.

La spesa relativa ai servizi di rete incide per il 9 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Sconto:

Al Cliente sarà riconosciuto uno sconto del 10% sulla Componente Energia quantificato in base agli effettivi consumi di energia elettrica del Cliente, perdite di rete escluse, nei primi 12 mesi di fornitura.

Lo sconto sarà stornato solo nel caso in cui il Cliente non sia stato regolare nei pagamenti.

AGGIORNAMENTO PREZZI.

I prezzi sopra riportati variano mensilmente secondo la formula sopra riportata.

Il valore massimo e minimo raggiunti dall'indice PUN negli ultimi 12 mesi è pari rispettivamente a 0.3080 euro/kWh per il mese di marzo 2022 e 0,0699 euro/kWh per il mese di maggio 2021

MIX Energetico

La tabella sottostante riporta le informazioni relative al mix energetico in adempimento a quanto imposto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico dal 31/07/2009

Comunicazioni relative al MIX energetico	Composizione del mix energetico iniziale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix iniziale nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2020 *	Anno 2019 *	Anno 2020 *	Anno 2019 *
Fonti primarie utilizzate	%	%	%	%
Altre fonti	4,82	5,17	2,64	3,10
Carbone	11,4	13,09	6,34	7,91
Fonti rinnovabili	0	3,24	45,04	41,74
Gas naturale	77,46	71,98	42,28	43,2
Nucleare	5,47	5,69	3,22	3,55
Prodotti petroliferi	0,85	0,83	0,48	0,5

* dato pre-consuntivo

** dato consuntivo

BONUS SOCIALE

Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico. Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica. Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde [800.166.654](tel:800.166.654).

Le presenti Condizioni Tecnico-Economiche di fornitura di energia elettrica sono efficaci se debitamente compilate e sottoscritte e trasmesse ad Autogas Nord unitamente alla Proposta di Fornitura (Allegato A) entro il termine di validità sopra riportato.

Luogo e data _____

Firma del Cliente _____