

Principales tipos de **contratos por diferencia** en el sector energético.

Si bien el concepto del **CFD** es relativamente sencillo, los incentivos que se persigan con el mismo pueden ser muy complejos y, con estos, el diseño del propio CFD. Esto es especialmente relevante cuando el CFD se enmarca en el contexto de un **esquema de apoyo público a las renovables**.





A modo de ejemplo, dependiendo de qué precio de mercado se utilice para liquidar el CFD los incentivos que se desprenden del mismo para el generador son muy diferentes:

Precio en cada hora	Precio medio mensual	Precio medio anual
Los generadores reciben (o devuelven) la diferencia entre un precio de ejercicio fijo y el precio de mercado por hora de cada megavatio-hora producido. Esto ofrece la máxima reducción de riesgo y unos ingresos altamente predecibles , aunque puede distorsionar los incentivos para la generación flexible o sensible al sistema.	Los cálculos de pago se basan en los precios medios de mercado mensuales, lo que introduce mayor variabilidad de ingresos (“riesgo de base”) en comparación con los CFD por hora. Los generadores tienen incentivos más fuertes para reaccionar a las fluctuaciones del mercado, ajustando la producción para maximizar el valor en los periodos de precios más altos.	Los pagos se realizan en función de la diferencia entre el precio medio de mercado anual y el precio de ejercicio, por cada kilovatio-hora producido. Este modelo concentra el riesgo durante un periodo más largo y fomenta la planificación a largo plazo y la optimización del mantenimiento .