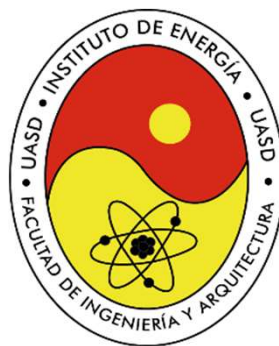


ANALISIS EVOLUCION DEFICIT FINANCIERO EDEs 2017 - 2023

REUNION MENSUAL IEUASD JULIO 2024

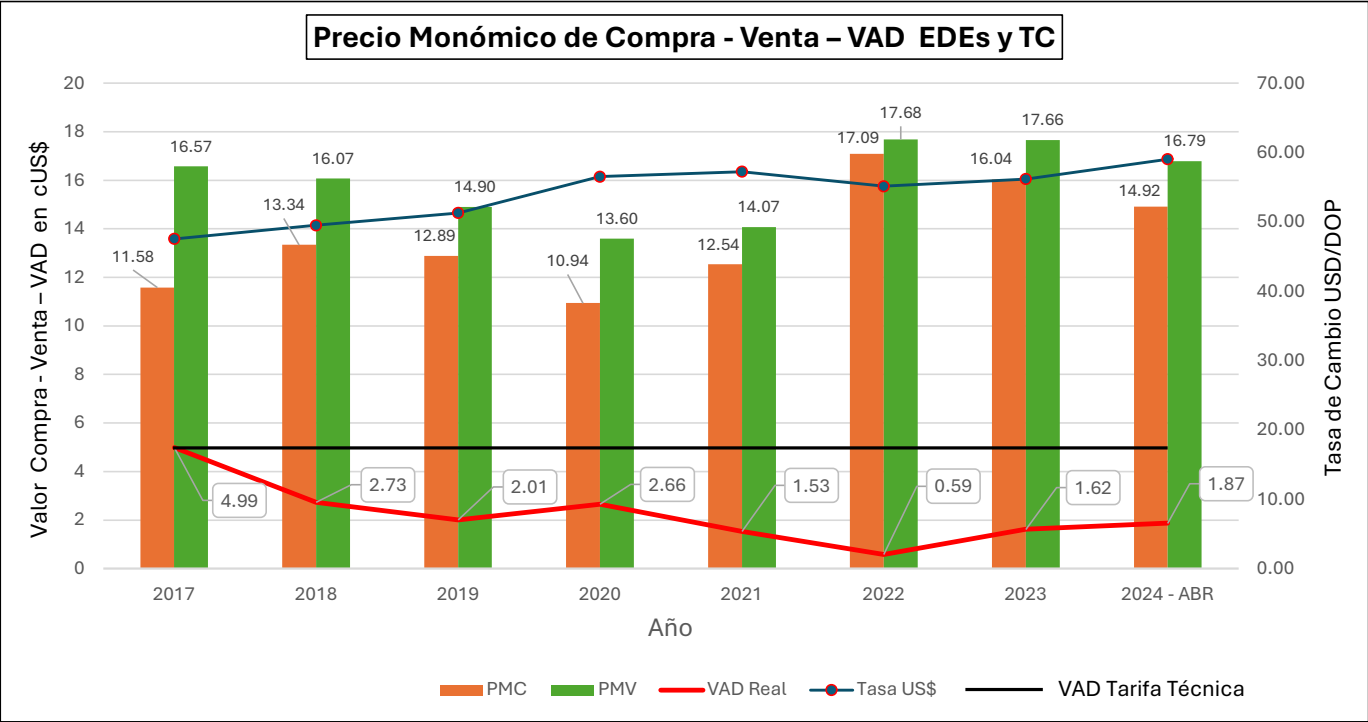


Fuente de datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

Actividad de comercialización Empresas Distribuidoras de Electricidad 2017 – 2024Abr



Observaciones:

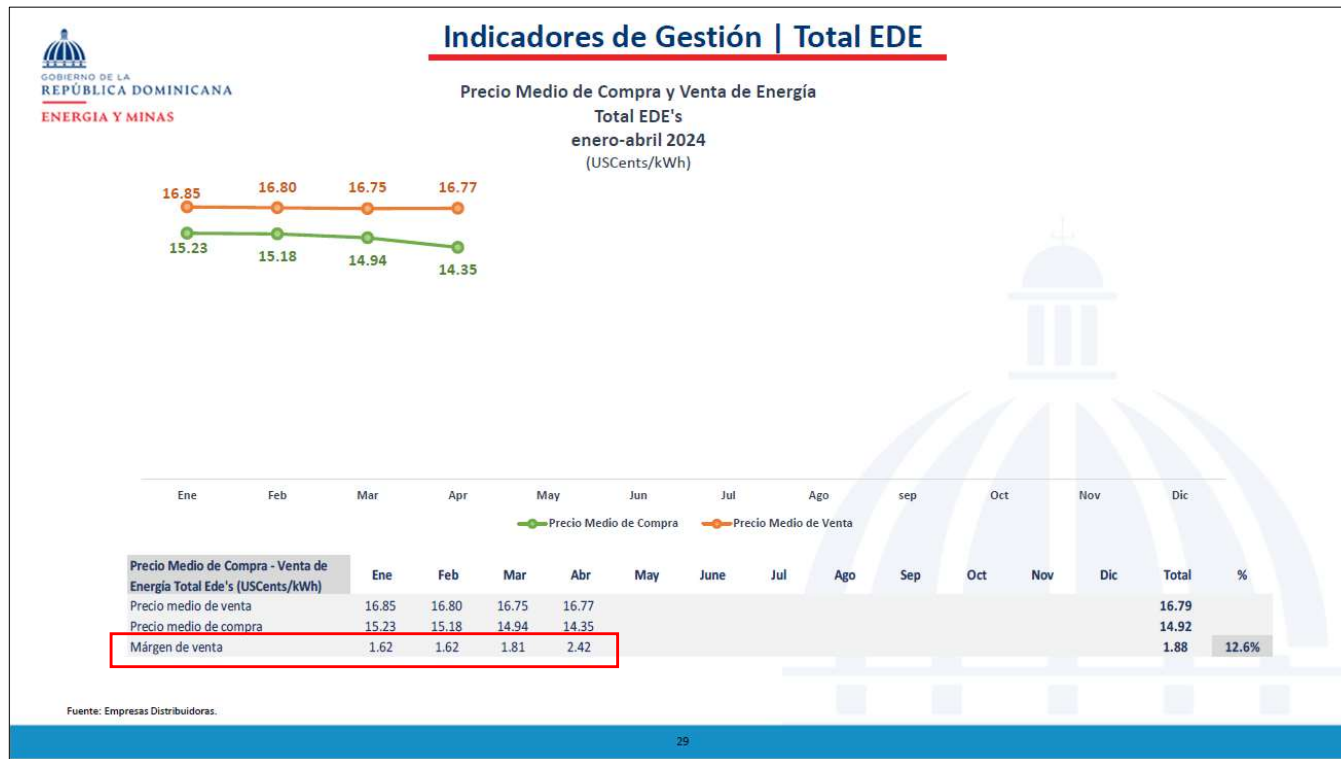
Año 2017 fue el único en la serie en que las EDEs obtuvieron su justo margen de comercialización o VAD. A partir del año 2018 la situación del margen empieza a deteriorarse hasta llegar a un mínimo de 0.59 centavos en el 2022, al aumentar el costo de abastecimiento y la Tasa de C; mientras la tarifa de venta se mantenía fija. Años 21 y 22 se inicia ajuste gradual tarifa que no llegó a reestablecer justo margen o VAD. Esta situación, también impactada por el movimiento en la tasa de cambio, ha afectado adversamente el resultado financiero de las EDEs.

Fuente datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

Actividad de comercialización Empresas Distribuidoras de Electricidad Enero – Abril 2024



Observaciones:

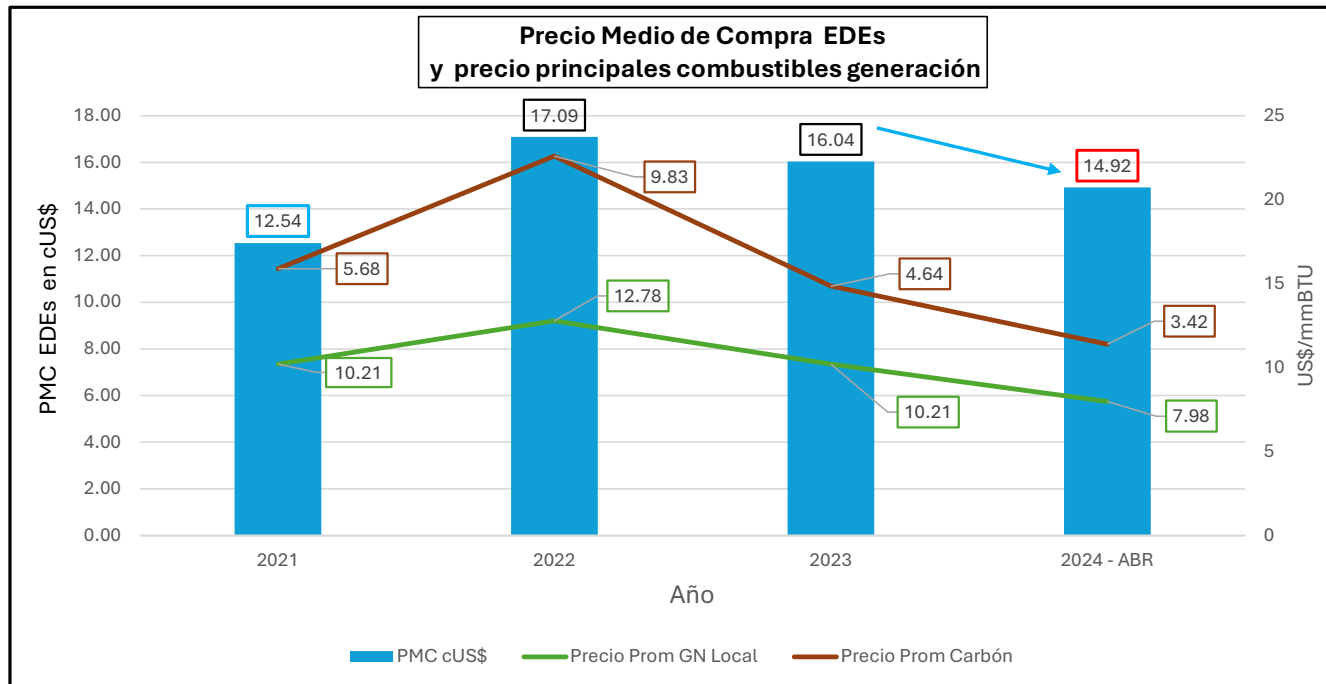
Para el presente año 2024, notamos ya cierta tendencia de reducción del PMC de las EDEs y la consiguiente recuperación del margen de comercialización, a partir del mes de marzo. Este debería alcanzar al menos los 5 centavos de dólar, como valor mínimo deseado, para estar en línea con los estimados de Tarifa Técnica de la SIE.

Fuente datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

PMC EDEs y el Precio combustibles de generación 2021 - 2024

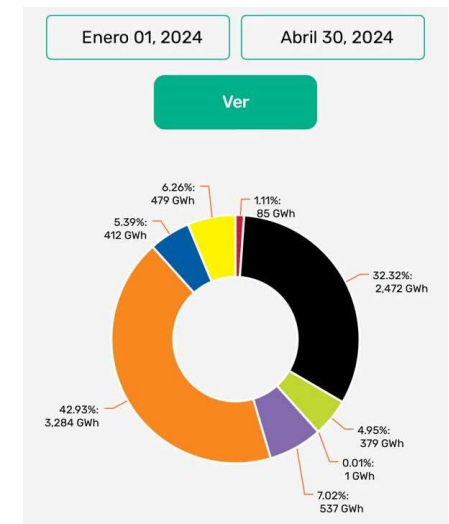


Observación: El precio de compra principales combustibles de generación (Gas – Carbón) en el periodo enero-abril 2024 ha estado por debajo a los precios prevaecientes en el año 2021. Vemos sin embargo que el PMC 2024 aun no logra recuperar el nivel de precio que tuvo al 2021, aunque mantiene su tendencia a la baja.

Fuente datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

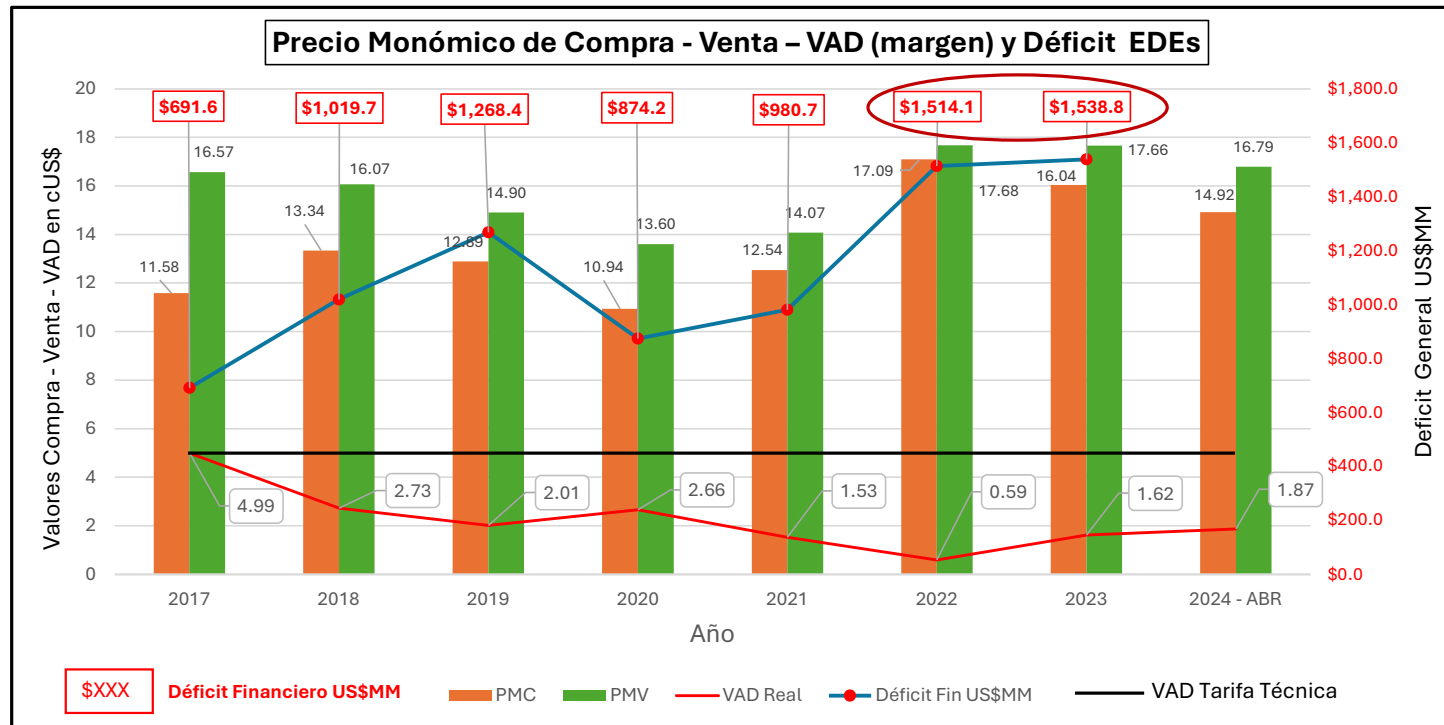


Matriz Generación:

Carbón : 32.32%
Gas : 42.93%

75.25%

Actividad de comercialización y sus resultados financieros 2017 – 2024Abr



Observaciones:

La pregunta que nos hacemos es: **¿Qué se ha hecho o se está haciendo a los fines de reducir el Precio Monómico de Compra (PMC) de la energía de las EDEs, como medida complementaria a la reducción de pérdidas de energía, de forma que las EDEs puedan recuperar un mejor margen de comercialización, y con ello una reducción del déficit?**

Fuente datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

La situación del incremento del Déficit en los años 2022 y 2023 se ha debido a causas distintas. En el 2022 hubo un gran incremento en los precios de los combustibles motivados por la situación geopolítica en Europa. Estos precios comenzaron a caer en el 2023, sin embargo, no así el PMC de la energía eléctrica. En el 2023 ocurre otro evento: vence el contrato de suministro de Gas Natural que por 20 años mantuvo AES con sus proveedores. Dicho vencimiento ocasionó que se renegociara el contrato. Desconocemos los detalles de esa renegociación, pero sí es de notar el fuerte incremento en los precios de venta de la energía de esa empresa y sus plantas generadoras, entre otra adicional, como veremos en la próxima diapositiva.

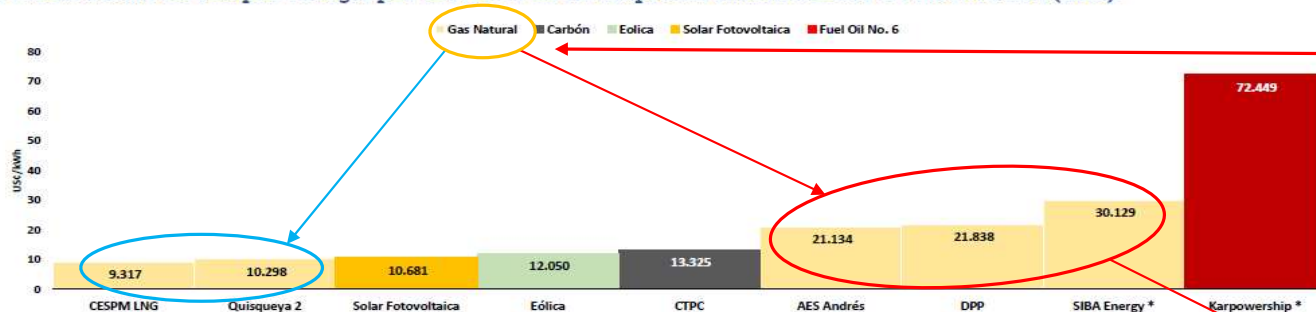
Es en este año 2024 cuando el PMC de las EDEs ha iniciado una tendencia a la baja, sin aun llegar a recuperar los precios del año 2021 previo a la crisis.

La anterior es una de las razones por la que entendemos debe existir un mayor control del Estado en las negociaciones de compra de los combustibles de generación. Es una actividad de mucho impacto en las finanzas del país por lo cual no debería descansar exclusivamente en manos privadas, por más de una razón.

Boletín anual de Generación y Gestión de Energía 2023

Viceministerio de Energía

7. Precio medio de compra energía por contratos de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE).

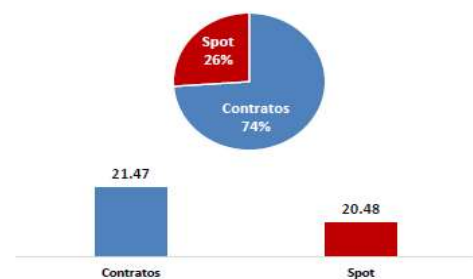


* La operación de estas centrales de generación está planificada como operación de emergencia y la misma opera cuando hay contingencia o déficit de generación en el sistema.
Elaboración propia con información de las fórmulas de valoración de energía contratos de compra de energía de las distribuidoras

Los precios de energía para 2023 del mercado de contratos son afectados por la volatilidad en los precios de los combustibles, siendo esta la componente de costo con mayor representación. De la gráfica se observa que el precio de compra de energía que se produce con carbón mineral es mayor que el precio de la energía producido con Gas Natural, debido a la reducción significativa que ha tenido el precio del gas natural en los mercados internacionales.

En la actualidad producir electricidad utilizando Fuel Oil No. 2, no es viable debido al elevado precio de cotización que tiene este combustible en los mercados internacionales, lo que implica un incremento en el costo de compra de energía de las empresas distribuidoras.

8. Distribución promedio y precio monómico de compra de energía de las Empresas Distribuidoras de Electricidad



* Elaboración propia con información de las liquidaciones de compra de energía de las EDE.
* Cifras en unidades de dólares por mega watts por hora (US\$/kWh).

Durante el año 2023, las EDE compraron un total de 18,250 GWh que equivale al 85% de los retiros físicos que fueron realizados al SENI. Esta energía estuvo distribuida en un 74% para la compra de energía mediante contratos con empresas de generación de electricidad, que corresponde a 13,505 GWh, y el 26% restante corresponde a compra de energía al mercado de oportunidad o spot, que está conformado por todas las empresas de generación de electricidad del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) que tienen excedentes de energía que no están asignadas a un compromiso legal con otro agente del mercado.

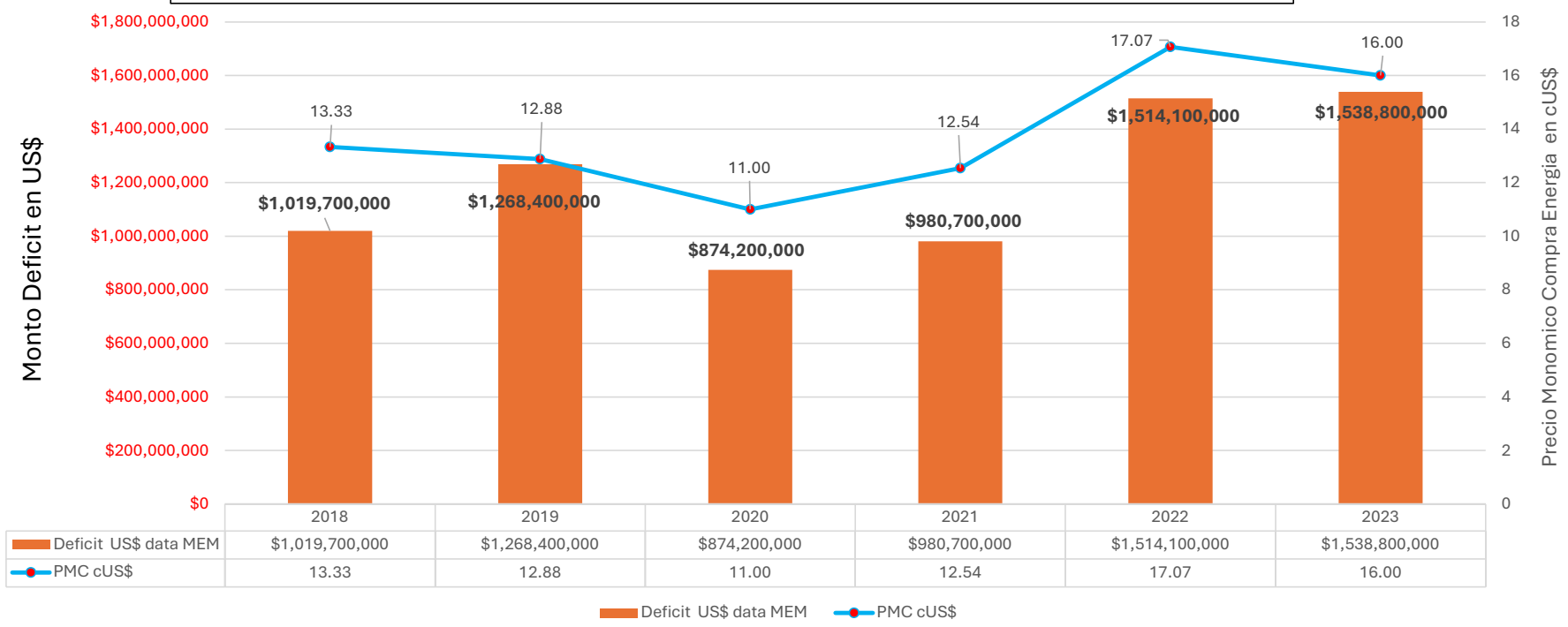
El precio monómico de compra de energía por contratos durante 2023 fue de 21.475 US\$/kWh y para el mismo periodo este precio monómico de compra de energía del mercado de oportunidad es de 20.479 US\$/kWh.

Plantas operando en base al mismo tipo de combustible, pero a precios de venta por contrato muy disímiles.

Precio Monómico de Venta de las EDEs en 2023 fue **¢US 17.7 el kWh**. Las EDEs perdieron dinero en la comercialización de esta energía, aun en un escenario irreal de pérdidas 0 de energía.

Contrario a lo normal en que el precio de la energía del mercado Spot siempre es mayor que el precio por Contrato.

Comportamiento déficit financiero EDEs y su relación con el PMC de la energía



Observación: Aun cuando intervienen otras variables (tasa de cambio US\$, volumen de compras y venta de energía y de pérdidas) el mejor predictor del déficit financiero de las EDEs es el PMC de la energía. Es racional que así sea por el alto porcentaje de pérdidas de energía y un precio de venta al consumidor fijo en pesos, que no permite traspasar al consumidor final los costos totales de operación de las EDEs.

Fuente datos: Informes de Desempeño MEM

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD

¡Gracias!

25 de Julio 2024

Elaboración: Ing. Carlos Fernández, IEUASD