



# Inversión en Dos Bocas de 20 mil mdd provoca excesivos gastos en otras refinerías



TANYA ACOSTA

**P**etróleos Mexicanos (Pemex) confirmó que al 2024 habrá destinado en el sexenio un total de 75 mil millones de pesos (poco más de 4 mil millones de dólares) en la rehabilitación de las seis refinerías que componen el Sistema Nacional de Refinación (SNR), que en el promedio de enero a agosto de 2023 han aumentado el volumen de crudo que se procesa en el país en 220 mil 508 barriles diarios adicionales a lo que se reportó en el mismo lapso del 2019.

Por otra parte, la **Secretaría de Hacienda** reconoce una erogación hasta de 20 mil millones de dólares, en la nueva refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, que no produce comercialmente todavía y que como máximo procesará 17 mil barriles diarios de crudo en diciembre de este año.

Pero en la nueva refinería cercana al Puerto de Dos Bocas se mantiene la promesa de procesar 320 mil barriles diarios de crudo al cierre del próximo año. A la vez, el volumen de proceso de las seis refinerías

llegará a 1.032 millones de barriles por día, con un uso de 63 % de su capacidad al final del sexenio (que es de mil 640 millones de barriles diarios).

Vale aclarar que de esta manera, se habrá gastado en una sola planta nueva el equivalente a cinco veces lo que se gastó en otras seis. Sin embargo, se procesarán 320 mil barriles diarios en Dos Bocas (de una capacidad de 340 mil barriles diarios), cuando la rehabilitación al SNR traerá 434 mil 256 barriles diarios adicionales de proceso el próximo año.

De ahí que, desde el inicio de la discusión para la construcción de la nueva refinería, diversos analistas recomendaron al gobierno invertir en la infraestructura ya existente, lo que sucedió con alcances menores a los proyectados.

Según el director general de Pemex, **Octavio Romero Oropeza**, al cierre del sexenio se pasará de un uso de 31 % a 63 % de la capacidad instalada de las seis sin que se cumpla la meta de 80 % que comprometió la Secretaría de Energía al iniciar el sexenio.

Por ejemplo, en agosto de 2023 que es el último reporte de la petrolera, el proceso de crudo por un volumen de 796 mil 609 barriles diarios, un uso de 48.5 % de la capacidad instalada.

Y en el detalle por centro refinador, no hay incrementos e incluso hay caídas en el proceso hasta las últimas cifras que presenta Pemex en su base de datos.

Cadereyta, ubicada en Nuevo León, llegó a agosto con un volumen de proceso de 86,744 barriles diarios, lo que significó una reducción de 30 % en este volumen en comparación con el primer mes del 2019. En el promedio de lo que va del año, se ha llegado a un uso de 41% de la capacidad.

En el caso de Madero, ubicada en Tamaulipas, el incremento del uso es de 64.7% en comparación con el primer mes de la presente administración, con lo que se ha llegado a 94 mil 408 millones de barriles diarios procesados. Aquí se pasó de un uso de 21% a 48% en cinco años.

En Minatitlán, Veracruz, el proceso es de 117 mil 829 barriles diarios, con lo que se ha incrementado en 86 %, según las cifras de Pemex.

El uso de la capacidad es de 41%, cuando en 2019 era de 34 por ciento. Salamanca, en Guanajuato, se ubicó en 77 mil 856 barriles. El uso de la capacidad se ubica en el promedio del 2023 en 46 por ciento.

Salina Cruz, en Oaxaca, que es la refinería más grande del país, ha alcanzado 221 mil 984 barriles diarios, con lo que ha aumentado su proceso de crudo en 66 por ciento. Su uso de capacidad es de 59 por ciento.

Y Tula, en Hidalgo, ha llegado a 197 mil 787 barriles por día, con un incremento de 68 % en su volumen de proceso de crudo y un uso de la capacidad de 61 por ciento.



Octavio Romero Oropeza