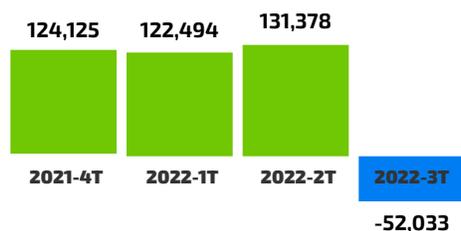


ANÁLISIS ENERGÉTICO FINANCIERO RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE 2022 (3T22) DE PETRÓLEOS MEXICANOS (PEMEX)

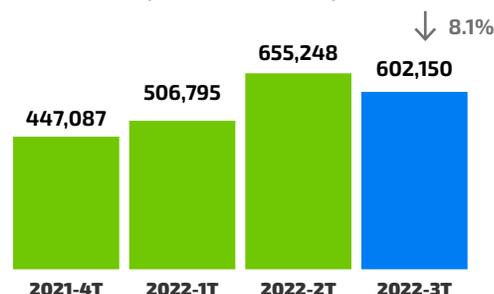
Ciudad de México,
28 de octubre de 2022.

Nota Informativa

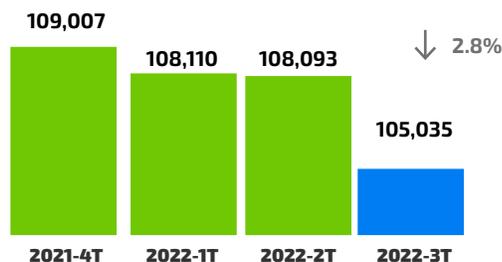
Rendimiento (pérdida) del ejercicio (MXN millones)



Ingresos totales por ventas y servicios (MXN millones)



Deuda total financiera bruta (USD millones)

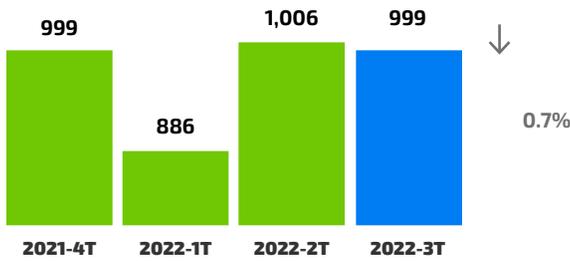


Resultados Financieros

- PEMEX registró una **pérdida neta de 52,033 millones de pesos** en el tercer trimestre del 2022 (3T22) lo que se compara con la **utilidad neta de 131,378 millones de pesos** del trimestre anterior (2T22).
- Los **ingresos totales sumaron 602,150 millones de pesos** en el 3T22, lo que implica una reducción del 8.1% con respecto al 2T22, cuando los ingresos totales sumaron 655,248 millones de pesos.
- El **rendimiento de operación fue de 116,073 millones de pesos** en el 3T22, mostrando una caída significativa del 54.9% comparado con el 2T22, donde fue de 257,390 millones de pesos.
- El **costo financiero fue de 45,544 millones de pesos** para el 3T22 lo que representó un incremento del 31% en contraste con los 34,741 millones de pesos del 2T22.
- El **pago de derechos** de utilidad compartida (DUC) fue de **103,960 millones de pesos** en el 3T22, lo que representa una caída del 7% con respecto al 2T22 cuando fue de 111,751 millones de pesos.
- Las **ganancias antes de intereses**, impuestos, amortizaciones y depreciaciones (EBITDA¹) en el **3T22 fueron de 174,486 millones de pesos**, con un decremento del 33.2% con respecto al trimestre anterior, cuyo valor fue de 261,553 millones de pesos.
- La **deuda total financiera** bruta se colocó en **105,035 mil millones de dólares** para el 3T22, reduciendo la deuda en 3,058 mil millones de dólares con respecto al trimestre anterior.

1 De acuerdo con PEMEX, partiendo del rendimiento de operación, se suma el costo neto del periodo de beneficios a empleados (sin incluir servicio médico, pago de pensiones y prima de antigüedad, dado que representan salidas de efectivo), la depreciación, amortización y deterioro de los pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo. A partir del 4T2019 se incluye también el concepto de pozos no desarrollados, dado que corresponden a instalaciones que perforaron, pero no llegaron a la etapa de producción, por lo que no generan flujo de efectivo. El EBITDA es una medida no contemplada en las Normas Internacionales de la Información Financiera (NIIF).

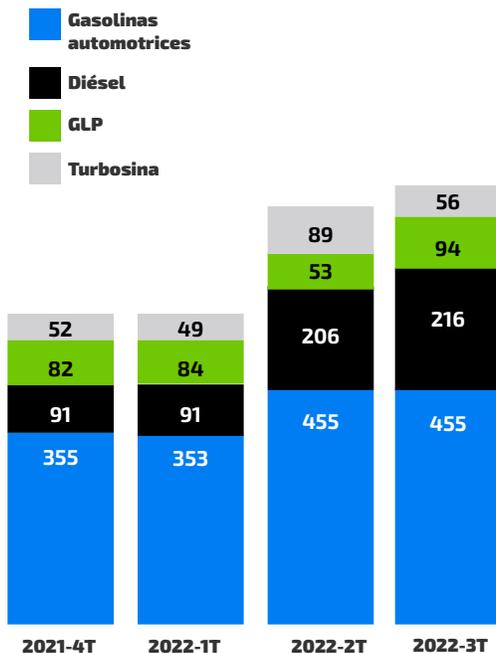
Volumen de exportación petróleo crudo (Mbd)



Volumen de importación de gas seco (MMpcd)



Volumen de importaciones petrolíferos (Mbd)



Resultados Operativos

PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL

- Para este trimestre, la producción de petróleo crudo fue de **1,764 miles de barriles diarios**, aumentando 0.4% con respecto al 2T22, el cual fue de 1,756 miles de barriles diarios².
- El volumen de **producción de gas natural** tuvo un incremento del 0.7% trimestral, alcanzando un volumen de **3,879 millones de pies cúbicos diarios**.
- El número de pozos promedio operando es de **6,569**, siendo el segundo trimestre consecutivo con un decremento comparado con el 1T22, el cual se tenían 6,663 pozos operando.
- La **producción de petrolíferos sumó 802 mil barriles diarios** en el 3T22, disminuyendo 0.4% con respecto al 2T22, el cual registro un volumen de 805 mil barriles diarios.
- El **margen variable de refinación pasó de 3.32 USD/b en el 3T21 a -7.37 USD/b en el 3T22**.
- La **producción de petroquímicos se colocó en 356 mil toneladas** en el 3T22, el cual tuvo un incremento del 5.3% respecto al 2T22.

EXPORTACIONES E IMPORTACIONES

- Las **exportaciones de petróleo crudo** registraron un volumen de **999 miles de barriles diarios**, bajando un 0.7% y con respecto al 2T22, el cual fue de 1,006 miles de barriles diarios.
- La **importación de gas seco** tuvo un decremento del 29.8% con respecto al 2T22, registrando un volumen de **455 millones de pies cúbicos diarios**.
- El **volumen de importación de gasolinas automotrices fue de 455 mil barriles diarios** el cual se mantuvo respecto al 2T22.
- La **importación de diésel** tuvo un incremento del 4.8% trimestral, con un volumen de **216 mil barriles diarios**.
- Las **importaciones en el trimestre de GLP** fueron de 94 mil barriles diarios, el cual aumentó 65% con respecto al 2T22.

2. Incluye condensados



SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

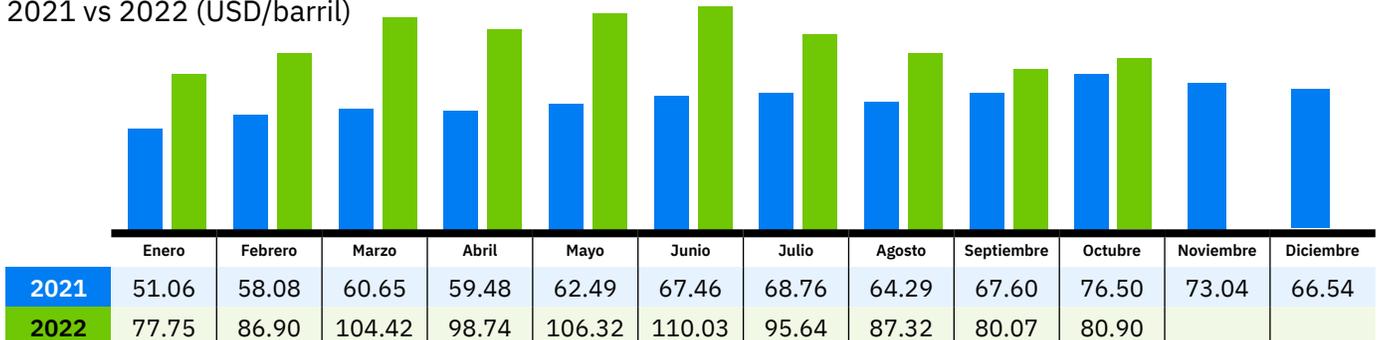
- Las emisiones de óxidos de azufre (SOx) fue de 269 mil toneladas, reduciendo aproximadamente el 23% de dichas emisiones entre los meses de julio y septiembre del año pasado.
- El índice de frecuencia³ fue de 0.49, el cual incremento 12.7% con respecto al trimestre 3T21.
- El índice de gravedad⁴ aumento 48.7% al trimestre 3T21, alcanzando una cifra de 39.

Conclusiones

- El precio de la mezcla mexicana alcanzó su precio máximo en el mes de junio con un promedio de 110.03 dólares por barril, a partir del mes de julio ha ido disminuyendo hasta llegar a un valor promedio de 80.90 dólares por barril, teniendo una diferencia significativa de 30 dólares.
- PEMEX registró pérdidas por 52,032 millones de pesos, lo que representó su peor pérdida desde el 4T21.
- Este resultado es producto de un comportamiento con menor rentabilidad, debido a una caída en las ventas, mayores costos, pérdida cambiaria, así como un incremento en el costo financiero, todo en relación con el segundo trimestre de este año.
- Otro factor que afectó el resultado general de PEMEX fue un incremento en los gastos administrativos y de distribución. Entre abril y junio de este año, este rubro representó un costo de 39,901 millones de pesos, lo que se compara con 42,021 millones de pesos correspondientes al tercer trimestre.

PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA

Precio promedio de la mezcla mexicana 2021 vs 2022 (USD/barril)



3. Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo.

Fuente: Banxico, 2022.

4. Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.