

# PEMEX EN LA MIRA

## Análisis de resultados al tercer trimestre de 2023

Fecha: 27-10-2023

Como parte del proyecto **#EnLaMira**, el **Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)** analiza trimestre a trimestre desde inicios de 2022 la situación financiera y operativa de Petróleos Mexicanos (Pemex), la principal empresa productiva del Estado mexicano, con el propósito de identificar sus principales avances y retrocesos.

En esta edición del reporte, **el IMCO examina más de 42 indicadores financieros y operativos de Pemex para el periodo que comprende del 1 de enero al 30 de septiembre de los últimos 13 años (2011-2023) con base en información oficial proveniente de la propia empresa:** sus estados financieros dictaminados, informes trimestrales a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) y reportes de resultados no dictaminados.\*

**Este análisis se divide en cuatro secciones:**

**I. Principales indicadores financieros**

**II. Principales indicadores operativos**

**III. Otros indicadores**

**IV. Apoyos del Gobierno federal**

*\*Los datos correspondientes al tercer trimestre de 2023 provienen de su reporte de resultados no dictaminados por lo que son de carácter preliminar.*

# Panorama general

## Al 30 de septiembre de 2023 - Resultados no dictaminados

### I. Resultados financieros

- **Por segundo año consecutivo Pemex reportó una utilidad neta en los primeros nueve meses del año.** Entre enero y septiembre de 2023 la petrolera tuvo una ganancia de 3.0 mil millones de pesos (mmdp) –171.7 millones de dólares–. **Esta ganancia es (-)98.5% (192.6 mmdp) menor a la observada en el mismo periodo de 2022 (195.6 mmdp).** Solo en el periodo julio-septiembre, la empresa tuvo una pérdida de (-)79.1 mmdp.
- **Pemex deberá amortizar la mitad del saldo total de su deuda en un plazo de cuatro años.** En el periodo que abarca del 1 de octubre de 2023 al 30 de septiembre de 2027 la petrolera deberá pagar el 50.1% (934.1 mil millones de pesos –53.0 mil millones de dólares–) de su deuda, la cual **se redujo (-)12.6% entre el 30 de septiembre de 2022 y la misma fecha de corte de 2023: pasó de 2.13 a 1.86 billones de pesos.**
- **El saldo de las obligaciones que Pemex debe pagar a proveedores y contratistas en el plazo de menos de un año al cierre del tercer trimestre de 2023 fue de 297.1 mil millones de pesos (mmdp).** Este monto es 13.1% (34.4 mmdp) mayor al reportado al 30 de septiembre de 2022 (262.7 mmdp).

### II. Resultados operativos

- **Entre enero y septiembre de 2023 Pemex y sus socios extrajeron la menor cantidad registrada de petróleo crudo (sin incluir condensados) para un periodo similar en los últimos 13 años (2011-2023).** Durante este periodo, la petrolera extrajo un promedio de 1.596 millones de barriles diarios (MMbd) de crudo: cantidad (-)5.8% (99 mil barriles diarios) menor a los 1.694 MMbd reportados en el mismo lapso de 2022.
- **El combustóleo representó una tercera parte de la producción total de petrolíferos por parte de Pemex en los primeros nueve meses de 2023.** Durante este periodo, la petrolera elaboró un promedio de 275 mil barriles diarios (Mbd) de combustóleo: cantidad que equivale al 33.5% de la producción de petrolíferos de la empresa (821 Mbd). Esta cantidad es, además, **9.4% mayor a la observada en el mismo lapso de 2022 (252 Mbd).**

### III. Otros resultados

- **El 14 de julio de 2023, Fitch Ratings rebajó un nivel la calificación crediticia de Pemex (de BB- a B+) y la ubicó en perspectiva negativa** como consecuencia de los múltiples accidentes registrados al interior de la empresa, los cuales inciden negativamente en su desempeño ambiental, social y de gobernanza (ESG, por sus siglas en inglés) y limitan su capacidad para acceder a capital en un momento en el que enfrenta serios problemas de liquidez.
- **Se estima que el Gobierno federal ha apoyado a Pemex con un total de 1.45 billones de pesos desde 2019: 992.8 mil millones de pesos (mmdp) por apoyos directos** –aportaciones de capital, estímulos fiscales y otras ayudas– que se contabilizan en sus estados financieros y **457.1 mmdp por recursos que la propia petrolera calcula que ha dejado de pagar al Estado** como consecuencia de la reducción progresiva de la tasa del derecho por la utilidad compartida (DUC): pasó de 65% en 2019 a 40% en 2022 y bajará a 30% en 2024.
- **Solo entre enero y septiembre de 2023 el Gobierno federal apoyó a Pemex con 102.7 mil millones de pesos (mmdp) por concepto de aportaciones de capital: cifra 496.9% mayor al monto de aportaciones aprobado en el Presupuesto de Egresos de la Federación** para todo el ejercicio fiscal 2023 (17.2 mmdp). Este monto no incluye 55.9 mmdp que la petrolera recibió durante el cuarto trimestre de este año (*i. e.* el 24 de octubre).

# I. Principales indicadores financieros

## Hallazgos

Al igual que el año anterior, en 2023 Pemex registró una utilidad neta en los primeros nueve meses del año. Sin embargo, la ganancia reportada entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 representa apenas una fracción de las utilidades observadas en el mismo periodo de 2022. Esta **disminución de las ganancias de la empresa** se atribuye principalmente a la **caída de 27% de sus ingresos por la venta de bienes y servicios** durante este periodo. A pesar de este resultado financiero, la empresa **mantiene un patrimonio neto negativo** pues sus pasivos equivalen a **1.7 veces sus activos**.

- **Por segundo año consecutivo Pemex reportó una utilidad neta en los primeros nueve meses del año.** Entre enero y septiembre de 2023 la petrolera tuvo una ganancia de 3.0 mil millones de pesos (mmdp) –171.7 millones de dólares–. **Esta ganancia es (-)98.5% (192.6 mmdp) menor a la observada en el mismo periodo de 2022 (195.6 mmdp).**
- **Pemex deberá amortizar la mitad del saldo total de su deuda en un plazo de cuatro años.** En el periodo que abarca del 1 de octubre de 2023 al 30 de septiembre de 2027 la petrolera deberá pagar el 50.1% (934.1 mil millones de pesos –53.0 mil millones de dólares–) de su deuda (1.86 billones de pesos).
- **El saldo de las obligaciones que Pemex debe pagar a proveedores y contratistas en el plazo de menos de un año al cierre del tercer trimestre de 2023 fue de 297.1 mil millones de pesos (mmdp).** Este monto es 13.1% (34.4 mmdp) mayor al reportado al 30 de septiembre de 2022 (262.7 mmdp).
- **En los primeros nueve meses de 2023 Pemex invirtió (-)12.8% menos recursos que en mismo lapso de 2022.** Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 la empresa invirtió 277.1 mil millones de pesos (mmdp): monto 40.5 mmdp menor al observado en el mismo periodo de 2022 (317.6 mmdp).

A continuación se presentan de forma resumida las tendencias (2011-2023),\* valores al 30 de septiembre de 2023\*\* y cambios con respecto al mismo periodo de 2022 de los principales indicadores financieros de Pemex:



\*La serie de inversión presupuestal inicia en 2012.

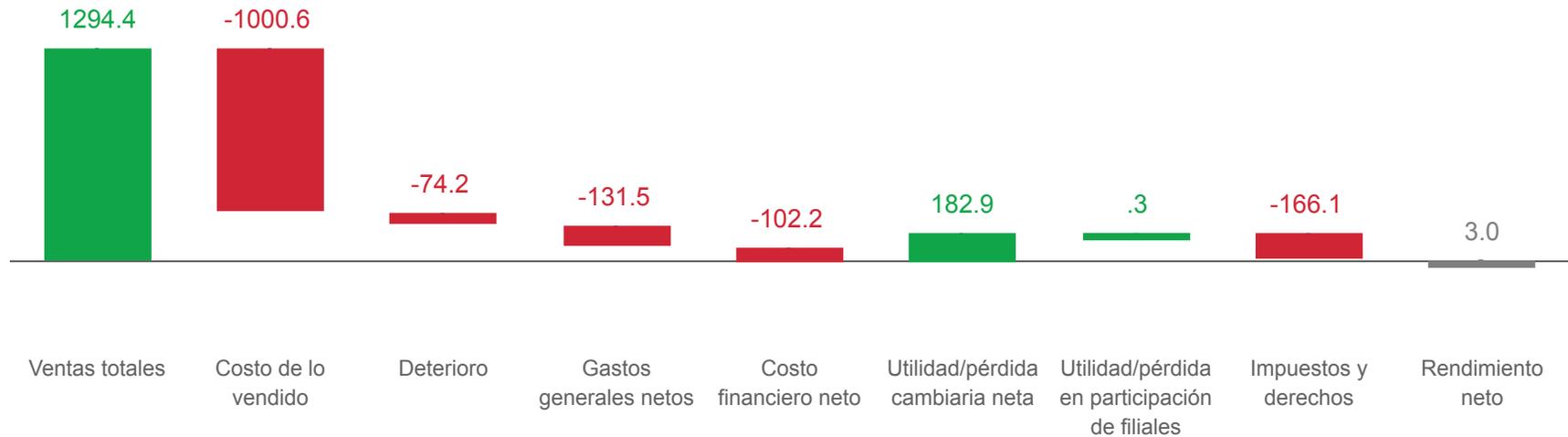
\*\*Unidades de medición: patrimonio neto, deuda total, deuda largo plazo y pasivo laboral (billones de pesos corrientes); y rendimiento neto, deuda corto plazo, costo financiero e inversión presupuestal (miles de millones de pesos corrientes).

# I. Principales indicadores financieros

## I.1 Estado de resultados consolidado

1 de enero al 30 de septiembre de 2023

Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)



## I.2 Estado de resultados por segmento operativo seleccionado

1 de enero al 30 de septiembre de 2023

Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

ID	Concepto	Consolidado	EP	TRI	LOG
1	Ventas totales	1,294.4	676.4	787.6	78.5
2	Costo de lo vendido	1,000.6	348.0	870.9	60.8
3	Deterioro	74.2	62.7	11.5	0.0
4	Rendimiento bruto (1 - 2 - 3)	219.6	265.6	-94.7	17.7
5	Gastos generales netos	131.5	71.1	55.2	15.4
6	Rendimiento de operación (4 - 5)	88.2	194.5	-149.9	2.2
7	Costo financiero neto	102.2	46.8	20.3	-13.8
8	Utilidad/pérdida cambiaria neta	182.9	104.2	80.9	0.1
9	Utilidad/pérdida en participación de filiales	0.3	-0.0	0.5	0.0
10	Rendimiento antes de impuestos (6 - 7 + 8 + 9)	169.2	251.9	-88.9	16.1
11	Impuestos y derechos	166.1	161.2	0.0	4.4
12	Rendimiento neto (10 - 11)	3.0	90.8	-88.9	11.7

Nota: EP = Exploración y Producción; TRI = Transformación Industrial; LOG = Logística. La suma de los valores de las columnas "EP", "TRI" y "LOG" no coincide con el consolidado debido a que incluyen cifras no consolidadas y a que se omiten los segmentos correspondientes a empresas comercializadoras y al corporativo de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) (3T-2023).

De los tres segmentos de operación analizados, el de **transformación industrial fue el único que tuvo una pérdida de operación: (-)149.9 mil millones de pesos (mmdp)**. Este segmento fue, además, el único que reportó pérdidas brutas. Esto es consecuencia de que **el costo de lo vendido (870.9 mmdp) por la subsidiaria Pemex Transformación Industrial –PTRI– entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 fue 10.6% mayor (sin considerar el concepto de deterioro) a los ingresos que obtuvo por su venta (787.6 mmdp)**.

# I. Principales indicadores financieros (cont.)

## I.3 Rendimiento (pérdida/ganancia) neto

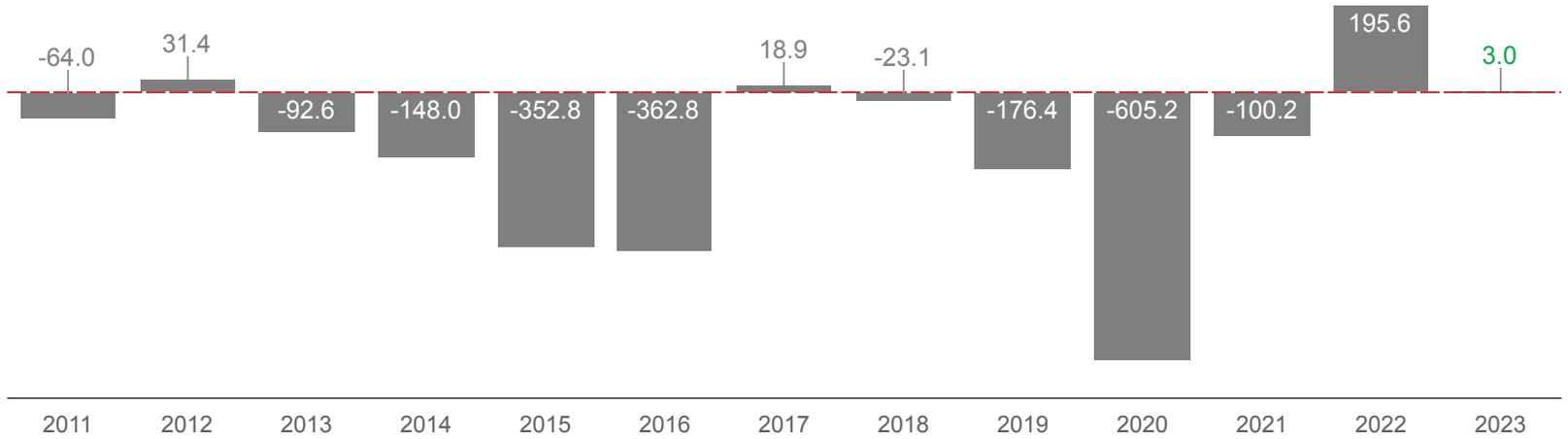
1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↓ -192.6

Cambio relativo vs. periodo anterior

↓ -98.5%



Nota: Valores mayores a cero reflejan ganancias mientras que valores menores a cero corresponden a pérdidas.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**Por segundo año consecutivo Pemex reportó una utilidad neta en los primeros nueve meses del año.** Entre enero y septiembre de 2023 la petrolera tuvo una ganancia de 3.0 mil millones de pesos (mmdp) –171.7 millones de dólares–. La reducción de las utilidades en comparación con las observadas en el mismo periodo del año pasado (195.6 mmdp) se atribuye principalmente a la caída de sus ingresos por la venta de bienes y servicios –entre los primeros nueve meses de 2022 y el mismo periodo de 2023 disminuyeron (-)26.6% al pasar de 1.76 a 1.29 billones de pesos–. A pesar de este resultado financiero, **entre el 1 de enero de 2011 y el 30 de septiembre de 2023 Pemex acumula pérdidas por (-)2.93 billones de pesos.**

## I.4 Patrimonio neto

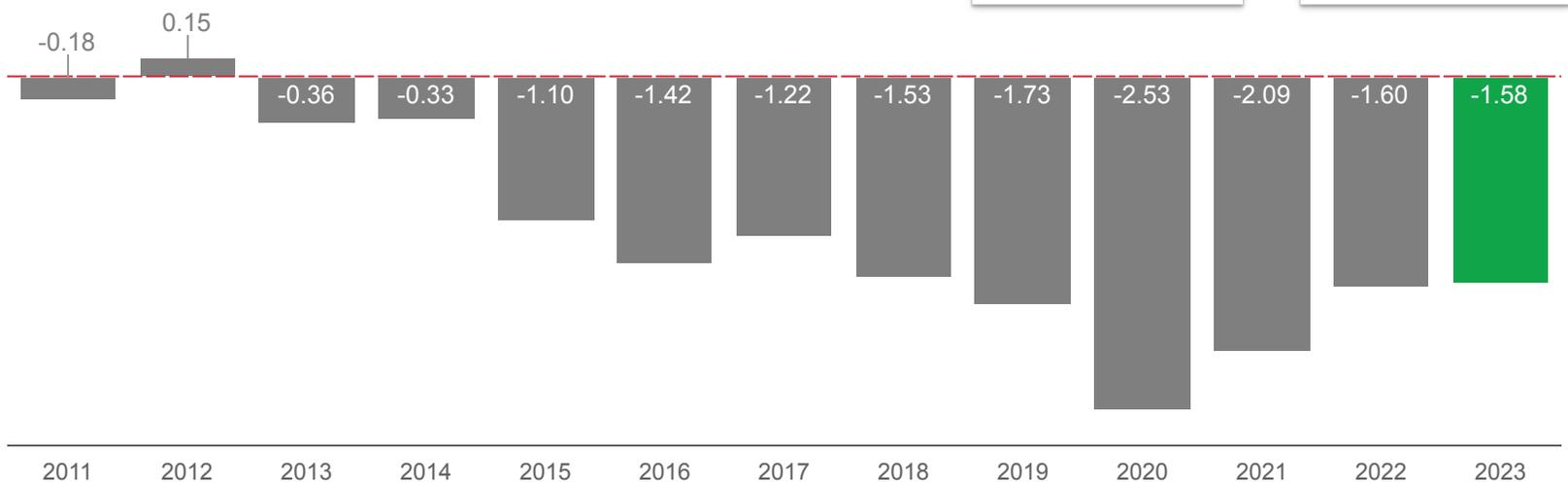
Al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Billones de pesos corrientes

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↑ 0.02

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 1.2%



Nota: El patrimonio neto de Pemex es la diferencia de sus activos totales menos sus pasivos totales.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

A lo largo de los últimos 13 años (2011-2023) se observa un **deterioro continuo del patrimonio neto o capital contable de Pemex como resultado –principalmente– de las pérdidas recurrentes reportadas por la empresa.** Mientras que al 30 de septiembre de 2011 la empresa poseía un patrimonio neto de (-)177.3 mil millones de pesos, a esa misma fecha de corte de 2023 este fue de (-)1.58 billones de pesos. Esto significa que, al cierre del tercer trimestre de 2023, **los pasivos totales de la petrolera (3.78 billones de pesos) fueron equivalentes a 1.7 veces sus activos totales (2.20 billones de pesos).**

# I. Principales indicadores financieros (cont.)

## I.5 Deuda financiera bruta total

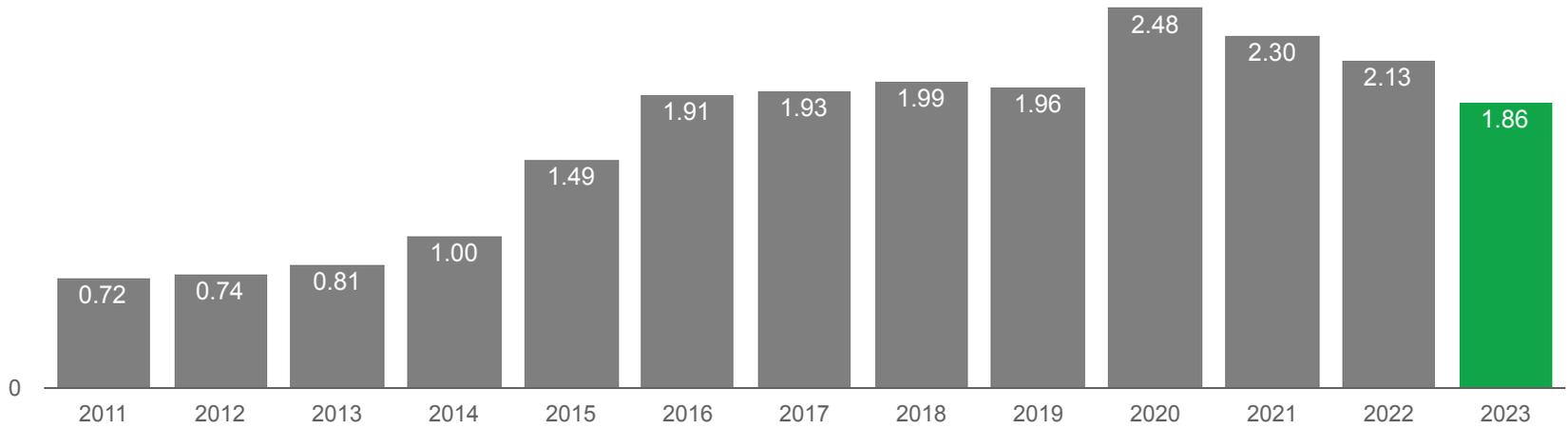
Al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Billones de pesos corrientes

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↓ -0.27

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↓ -12.6%



Nota: Incluye intereses devengados.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años); SHCP. [Criterios Generales de Política Económica 2024](#)

**Al 30 de septiembre de 2023 el saldo total de la deuda financiera bruta de Pemex fue de 1.86 billones de pesos –105.8 mil millones de dólares–.** Este saldo, que **equivale al 5.8% del producto interno bruto (PIB) del país estimado para 2023** en los Criterios Generales de Política Económica 2024 (31.96 billones de pesos), es (-)12.6% (268.0 mil millones de pesos) menor al registrado al cierre del tercer trimestre de 2022 (2.13 billones de pesos), aunque 157.8% mayor al observado al 30 de septiembre de 2011 (0.72 billones de pesos).

### I.5.1 Deuda de corto plazo

Al 30 de sept. de cada año (2011-2023)  
Miles de millones de pesos corrientes

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↑ 31.8%



Nota: La deuda de corto plazo tiene vencimientos menores a un año.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

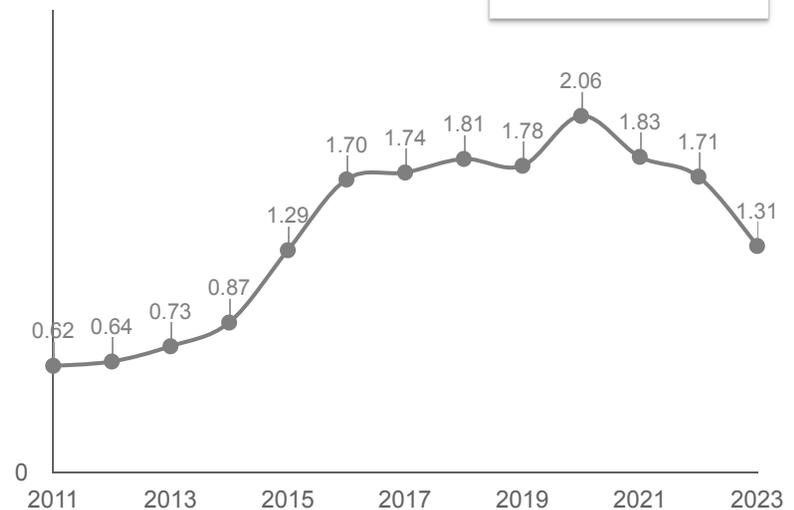
El saldo de la deuda de corto plazo de Pemex creció 31.8% entre el 30 de septiembre de 2022 y la misma fecha de corte de 2023: **pasó de 420.3 mil millones de pesos (mmdp) a 553.9 mmdp.**

### I.5.2 Deuda de largo plazo

Al 30 de sept. de cada año (2011-2023)  
Billones de pesos corrientes

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↓ -23.5%



Nota: La deuda de largo plazo tiene vencimientos iguales o mayores a un año.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

El saldo de la deuda de largo plazo de Pemex se redujo (-)23.5% entre el 30 de septiembre de 2022 y la misma fecha de corte de 2023: **pasó de 1.71 billones de pesos a 1.31 billones de pesos.**

# I. Principales indicadores financieros (cont.)

## I.6 Perfil de vencimientos de la deuda financiera bruta total

Al 30 de septiembre de 2023

Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)



Nota: Incluye intereses devengados.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) (3T-2023).

**Pemex deberá amortizar el 29.7% del saldo total de su deuda en el plazo de un año.** Entre el 1 de octubre de 2023 y el 30 de septiembre de 2024 la empresa tendrá que desembolsar 553.9 mil millones de pesos (mmdp) –31.4 mil millones de dólares (mmdd)– para hacer frente a sus obligaciones financieras. Además, **en el periodo de tres años que abarca del 1 de octubre de 2024 al 30 de septiembre de 2027 la petrolera deberá pagar una quinta parte (20.4%) de su deuda total: 380.2 mmdp –21.6 mmdd–.** El 49.9% (930.7 mmdp o 52.8 mmdd) restante del saldo de la deuda de la empresa presenta vencimientos a partir del mes de octubre de 2027.

## I.7 Costo financiero

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)

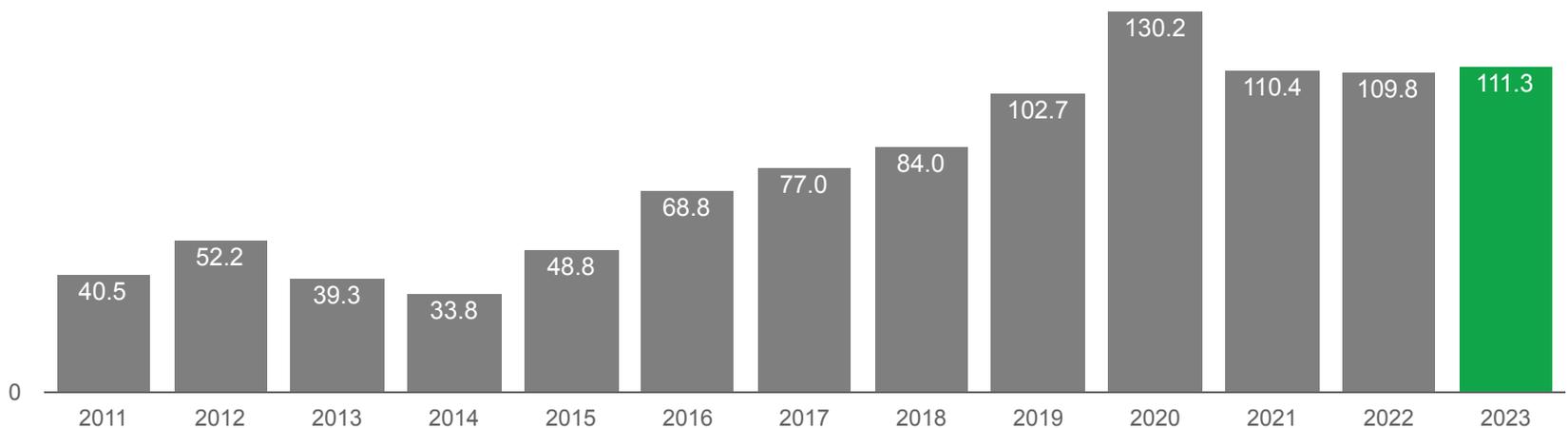
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↑ 1.5

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 1.4%



Nota: El costo financiero corresponde al pago de intereses, comisiones y otros gastos relacionados con las operaciones de financiamiento de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) 3T (varios años).

**Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023, Pemex pagó 111.3 mil millones de pesos (mmdp) por concepto de intereses, comisiones y otros gastos relacionados con sus obligaciones financieras:** un promedio de 12.4 mmdp al mes o 409.1 millones de pesos al día. Este monto es 1.4% (1.5 mmdp) mayor al observado en el mismo periodo de 2022 (109.8 mmdp), por lo que representa la segunda mayor cantidad de recursos destinada a este concepto para un periodo enero-septiembre en los últimos 13 años (2011-2023). **Entre enero de 2011 y septiembre de 2023 Pemex pagó un total acumulado de 1.34 billones de pesos de intereses.**

# I. Principales indicadores financieros (cont.)

## I.8 Pasivo laboral

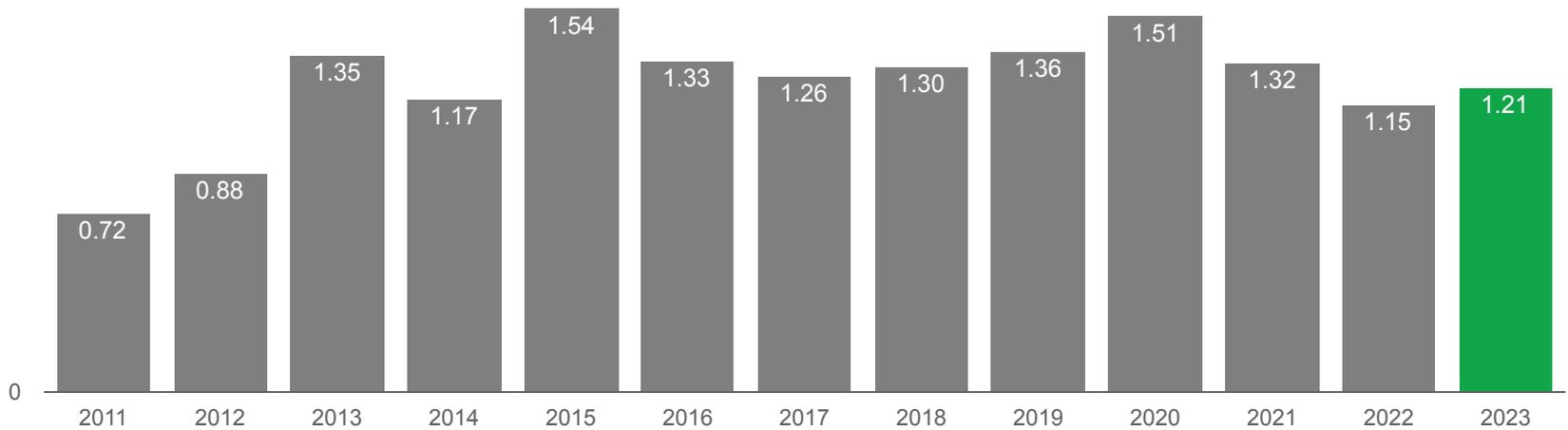
Al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Billones de pesos corrientes

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↑ 0.07

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↑ 5.7%



Nota: El pasivo laboral representa las obligaciones de pago a largo plazo correspondientes al plan de beneficios definidos de los empleados de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**Al 30 de septiembre de 2023 el pasivo laboral de Pemex fue de 1.21 billones de pesos, por lo que a esa fecha de corte representó una tercera parte (32.1%) de sus pasivos totales (3.78 billones de pesos).** Este monto es 5.7% (65.6 mil millones de pesos) mayor al reportado al cierre del tercer trimestre de 2022 (1.15 billones de pesos).

## I.9 Deuda a proveedores y contratistas

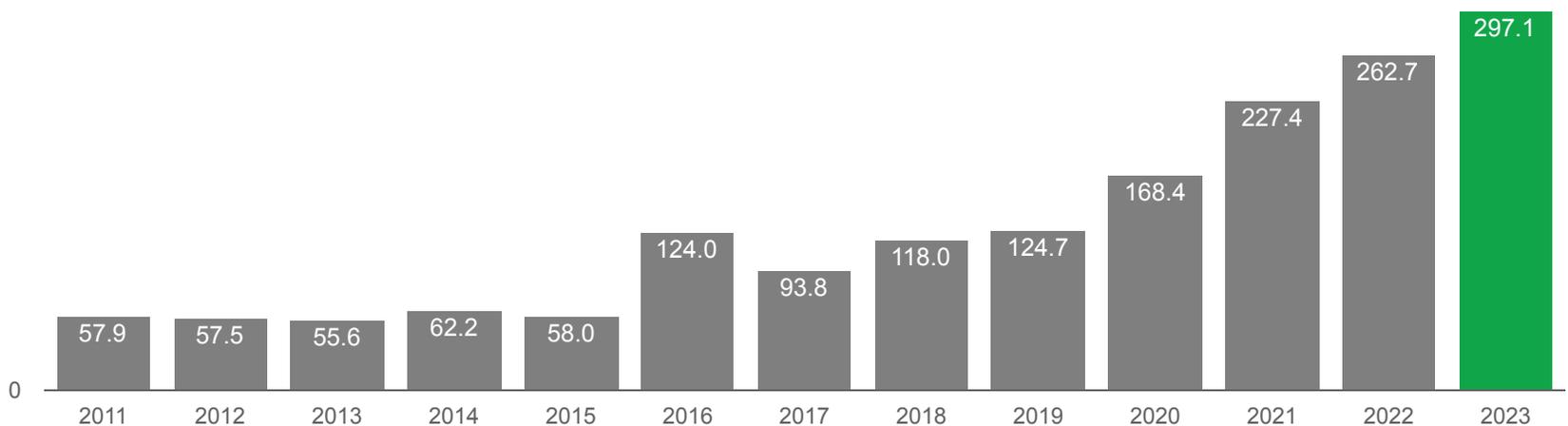
Al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↑ 34.4

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↑ 13.1%



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**Al 30 de septiembre de 2023 el saldo de la deuda de Pemex con proveedores registró su mayor nivel para un periodo similar en los últimos 13 años (2011-2023).** Al cierre del tercer trimestre de 2023, el saldo de las obligaciones que la empresa debe pagar a proveedores y contratistas en el plazo de menos de un año fue de 297.1 mil millones de pesos (mmdp). **Este monto es 13.1% (34.4 mmdp) mayor al observado al cierre del mes de septiembre de 2022 (262.7 mmdp) y 413.4% (239.2 mmdp) superior al reportado al 30 de septiembre de 2011 (57.9 mmdp).**

# I. Principales indicadores financieros (cont.)

## I.10 Inversión presupuestal

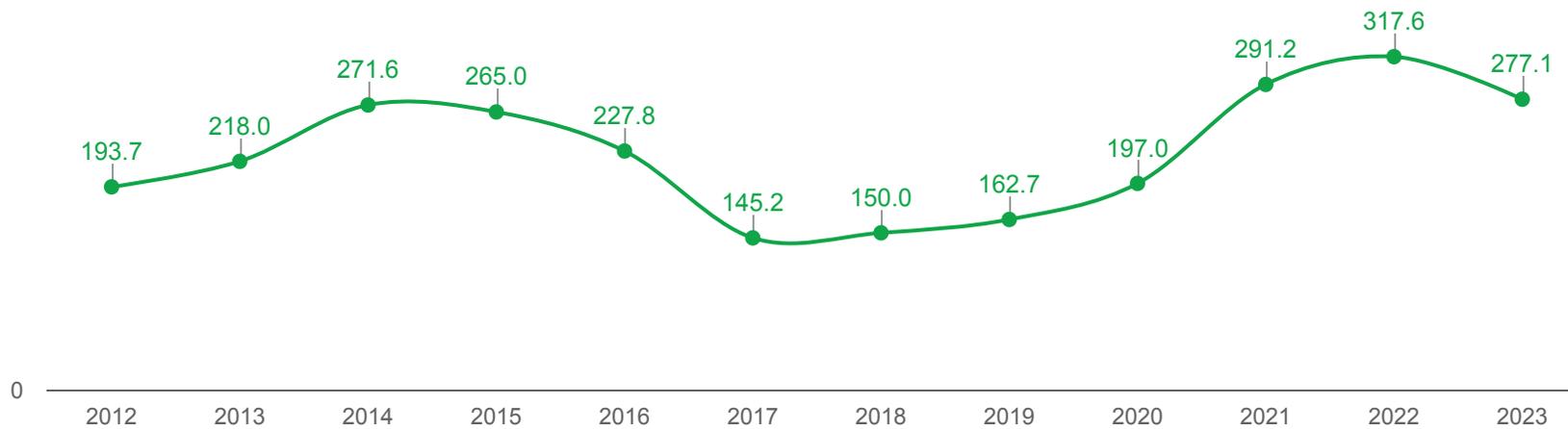
1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2012-2023)\*  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↓ -40.5

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↓ -12.8%



Nota: En los estados financieros de Pemex no se reportan datos para 2011. Montos ejercidos.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) 3T (varios años).

**En los primeros nueve meses de 2023, Pemex invirtió (-)12.8% menos recursos que en el mismo periodo de 2022.** Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 la empresa invirtió 277.1 mil millones de pesos (mmdp) –monto 40.5 mmdp menor al observado en el mismo lapso de 2022–, lo que representa un avance de 61.2% con respecto al monto de inversión aprobado originalmente para todo 2023 en el Presupuesto de Egresos de la Federación (452.8 mmdp). De este monto, **74.9% (207.5 mmdp) fue ejercido por Pemex Exploración y Producción –PEP–, 22.5% (62.4 mmdp) por Pemex Transformación Industrial –PTRI– y el 2.6% (7.2 mmdp) restante por otras subsidiarias de la empresa.**

## II. Principales indicadores operativos

### Hallazgos

La producción de petróleo por parte de Pemex al cierre del tercer trimestre de 2023 cayó por debajo de los 1.6 millones de barriles diarios. Contrario a las metas de producción de la empresa petrolera y a las expectativas del gobierno mexicano, este año la extracción de crudo (sin incluir condensados) registró su nivel más bajo para un periodo enero-septiembre desde, por lo menos, 2011 (año en el que inicia este análisis). Además de la caída de la plataforma de producción de petróleo, la elaboración de gasolinas y diésel por parte de la petrolera durante los primeros nueve meses del año registró un retroceso en comparación con la observada en el mismo lapso de 2022.

- **Entre enero y septiembre de 2023 Pemex y sus socios extrajeron la menor cantidad registrada de petróleo crudo (sin incluir condensados) para un periodo similar en los últimos 13 años (2011-2023).** Durante este periodo, la petrolera extrajo un promedio de 1.596 millones de barriles diarios (MMbd) de crudo: cantidad (-)5.8% (99 mil barriles diarios) menor a los 1.694 MMbd reportados en el mismo lapso de 2022.
- **La producción de gasolinas y diésel por parte de Pemex en los primeros nueve meses de 2023 fue menor a la observada en el mismo periodo de 2022.** Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023, la producción promedio de gasolinas ascendió a 252 mil barriles diarios (Mbd): cantidad (-)1.9% menor a la reportada en el mismo lapso del año anterior (257 Mbd). La producción de diésel, por su parte, tuvo una caída de (-)8.5%: pasó de 148 a 135 Mbd en el periodo analizado.
- **El combustóleo representó una tercera parte de la producción total de petrolíferos por parte de Pemex en los primeros nueve meses de 2023.** Durante este periodo, la petrolera elaboró un promedio de 275 mil barriles diarios (Mbd) de combustóleo: cantidad que equivale al 33.5% de la producción de petrolíferos de la empresa (821 Mbd). Esta cantidad es, además, **9.4% mayor a la observada en el mismo lapso de 2022 (252 Mbd).**

A continuación se presentan de forma resumida las tendencias (2011-2023), valores al 30 de septiembre de 2023\* y cambios con respecto al mismo periodo de 2022 de los principales indicadores operativos de Pemex:



\*Unidades de medición: precio mezcla mexicana de petróleo crudo (dólares por barril); producción de crudo y elaboración de petrolíferos (millones de barriles diarios); producción de gas natural (millones de pies cúbicos diarios); gasolina, diésel y combustóleo (miles de barriles diarios); y capacidad utilizada (porcentaje) –la variación se expresa en puntos porcentuales–.

## II. Principales indicadores operativos

### II.1 Precio promedio de la mezcla mexicana de petróleo crudo

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)

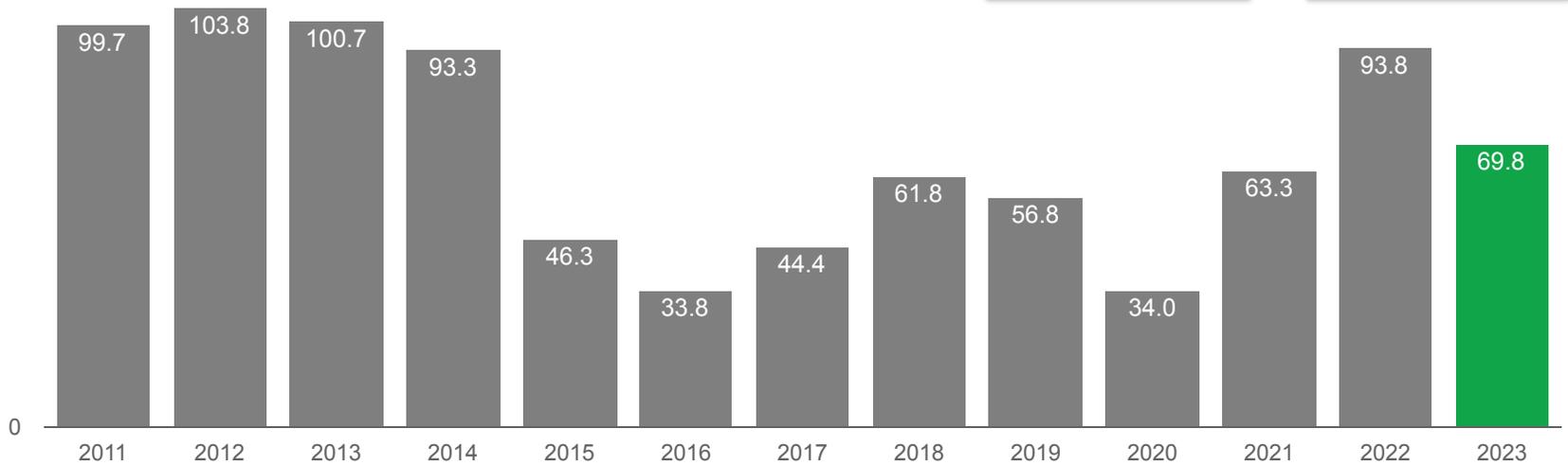
Dólares por barril (USD/b)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↓ -24.0

Cambio relativo vs. periodo anterior

↓ -25.6%



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años); SHCP. [Criterios Generales de Política Económica 2024](#).

**El precio promedio de la mezcla mexicana de petróleo crudo de exportación (MME) en los primeros nueve meses de 2023 fue de 69.8 dólares por barril (USD/b):** precio 4.2% (2.8 USD/b) mayor al estimado para 2023 en los Criterios Generales de Política Económica 2024 (67.0 USD/b). **La disminución de (-)25.6% (24.0 USD/b) con respecto al precio promedio observado entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2022 (93.8 USD/b)** se atribuye, principalmente, a la reducción de la demanda de petróleo a nivel mundial como consecuencia de la política monetaria restrictiva implementada por los bancos centrales de numerosos países ante la persistencia de altos niveles de inflación.

### II.2 Producción de petróleo crudo

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)

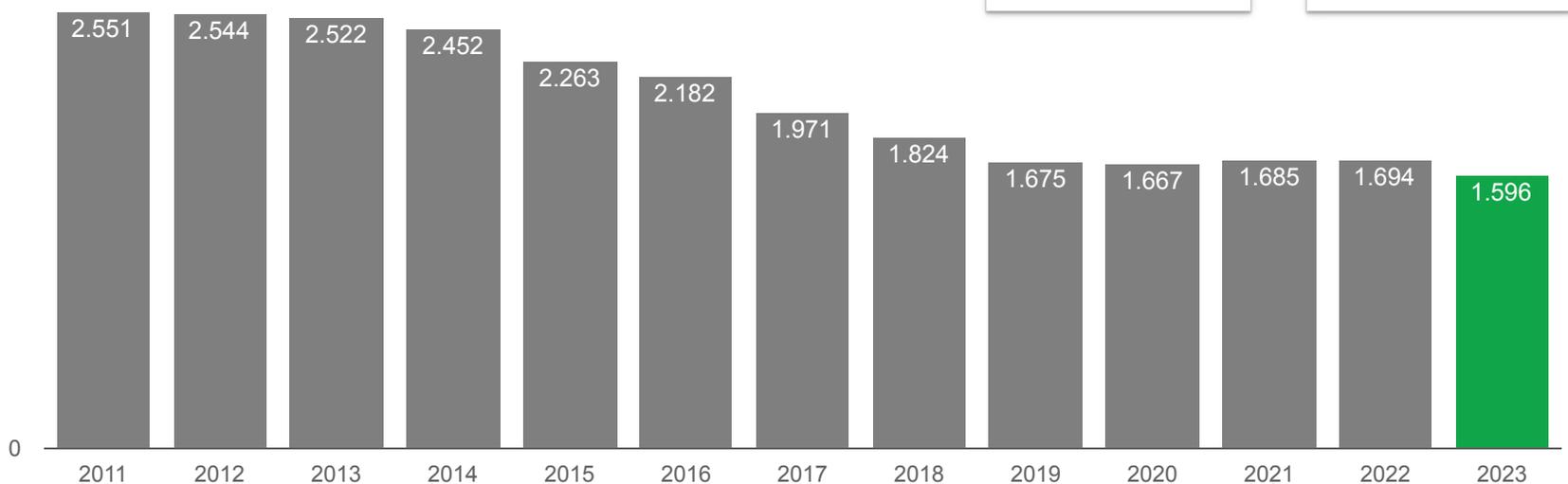
Millones de barriles diarios (MMbd)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↓ -0.099

Cambio relativo vs. periodo anterior

↓ -5.8%



Nota: Incluye la producción de los socios de Pemex. No incluye condensados. Estas cifras difieren de las publicadas por el [Centro Nacional de Información de Hidrocarburos](#).

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**En los primeros nueve meses de 2023 Pemex y sus socios extrajeron la menor cantidad registrada de petróleo crudo (sin incluir condensados) para un periodo equiparable en los últimos 13 años (2011-2023).** Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 la petrolera extrajo un promedio de 1.596 millones de barriles diarios (MMbd) de crudo: cantidad (-)5.8% (99 mil barriles diarios –Mbd–) menor a los 1.694 MMbd reportados en el mismo lapso de 2022. **Esta es la mayor caída observada en la producción de Pemex desde el periodo enero-septiembre de 2019, cuando se redujo (-)8.2% (149 Mbd) en comparación con el mismo lapso de 2018.**

## II. Principales indicadores operativos (cont.)

### II.3 Producción de gas natural

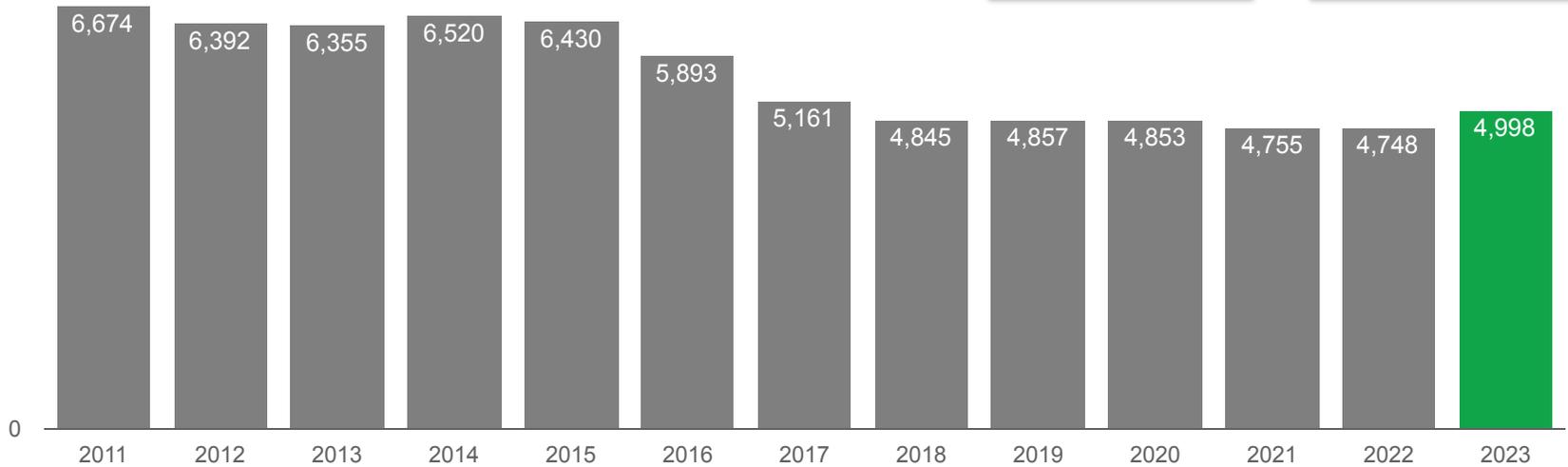
1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↑ 251

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 5.3%



Nota: Incluye la producción de los socios de Pemex.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**La producción de gas natural por parte de Pemex y sus socios durante los primeros nueve meses de 2023 se incrementó 5.3% en comparación con la observada en el mismo periodo de 2022:** pasó de un promedio de 4 mil 748 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2022 a un promedio de 4 mil 998 MMpcd en el mismo lapso de 2023. A pesar de este incremento –el mayor en términos absolutos y relativos del que se tiene registro en los últimos 13 años–, **la producción de la petrolera es (-)25.1% menor a la reportada en 2011 (6 mil 674 MMpcd).**

### II.4 Elaboración de petrolíferos

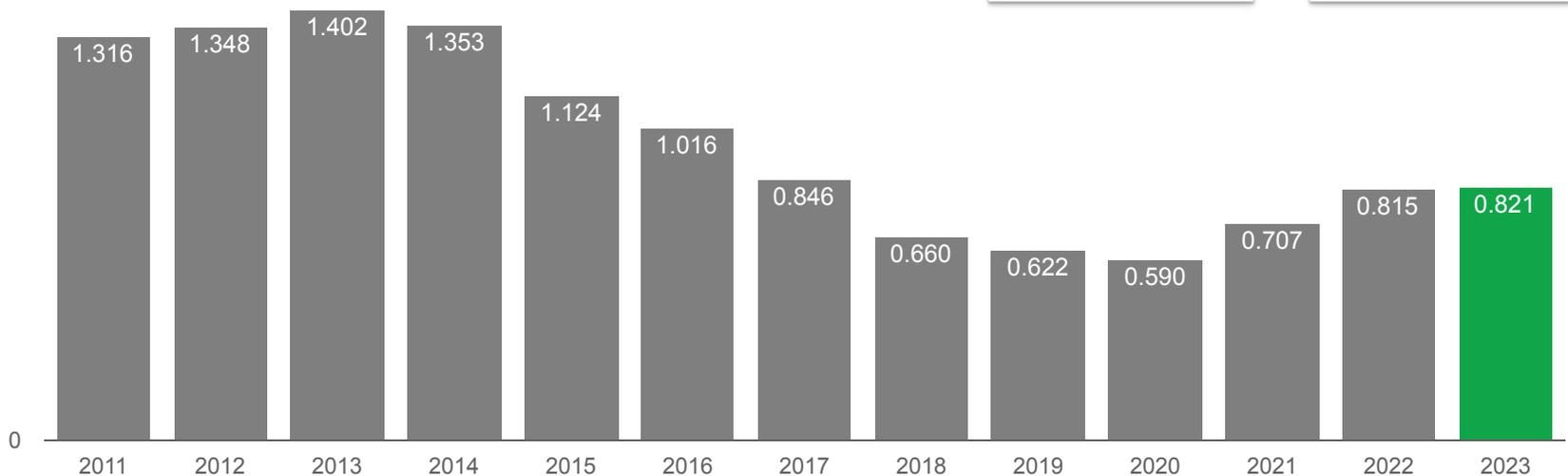
1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Millones de barriles diarios (MMbd)

Cambio absoluto vs. periodo anterior

↑ 0.006

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 0.7%



Nota: No se incluye gas licuado de complejos procesadores de gas, refinerías y de Pemex Exploración y Producción, así como gasolinas del Complejo Petroquímico Cangrejera.

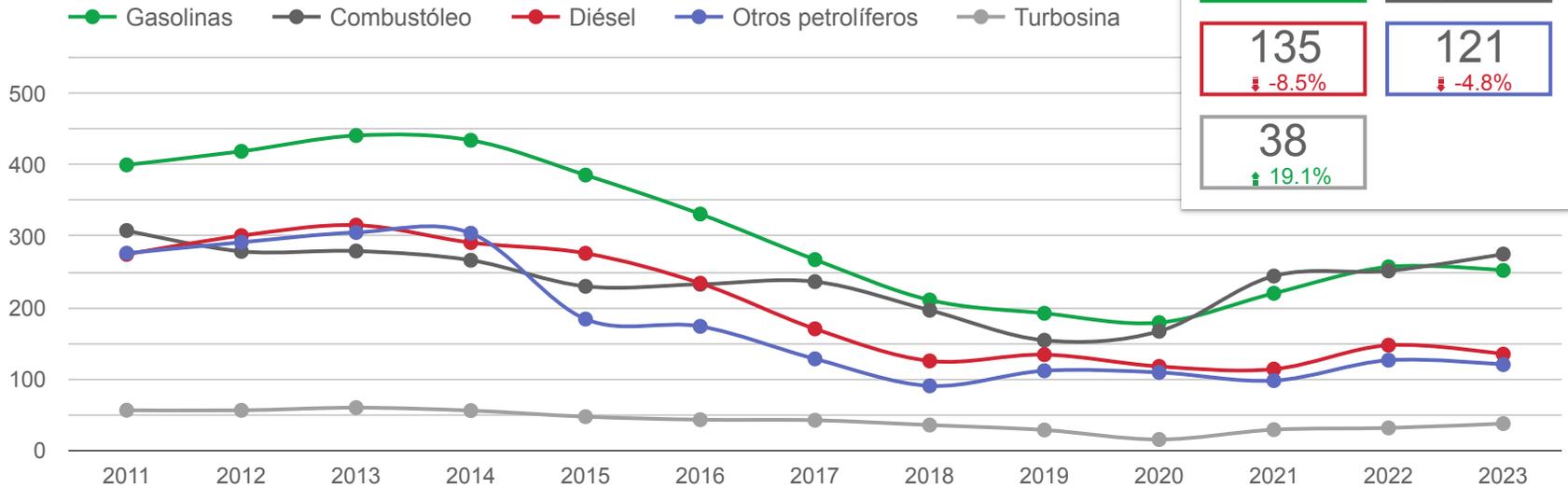
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**Entre enero y septiembre de 2023 Pemex produjo la mayor cantidad de petrolíferos registrada para un periodo similar en los últimos seis años (2018-2023).** Durante este lapso, las seis refinerías de Pemex que forman parte del Sistema Nacional de Refinación elaboraron un promedio de 821 mil barriles diarios (Mbd) de productos petrolíferos: 6 Mbd más que los 815 Mbd producidos en el mismo periodo de 2022. A pesar de este crecimiento de 0.7%, **la producción de petrolíferos durante los primeros nueve meses de 2023 fue (-)41.4% (581 Mbd) menor a la reportada en el mismo lapso de 2013**, cuando alcanzó un promedio de 1.402 millones de barriles al día.

## II. Principales indicadores operativos (cont.)

### II.5 Elaboración de petrolíferos por producto

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Miles de barriles diarios (Mbd)

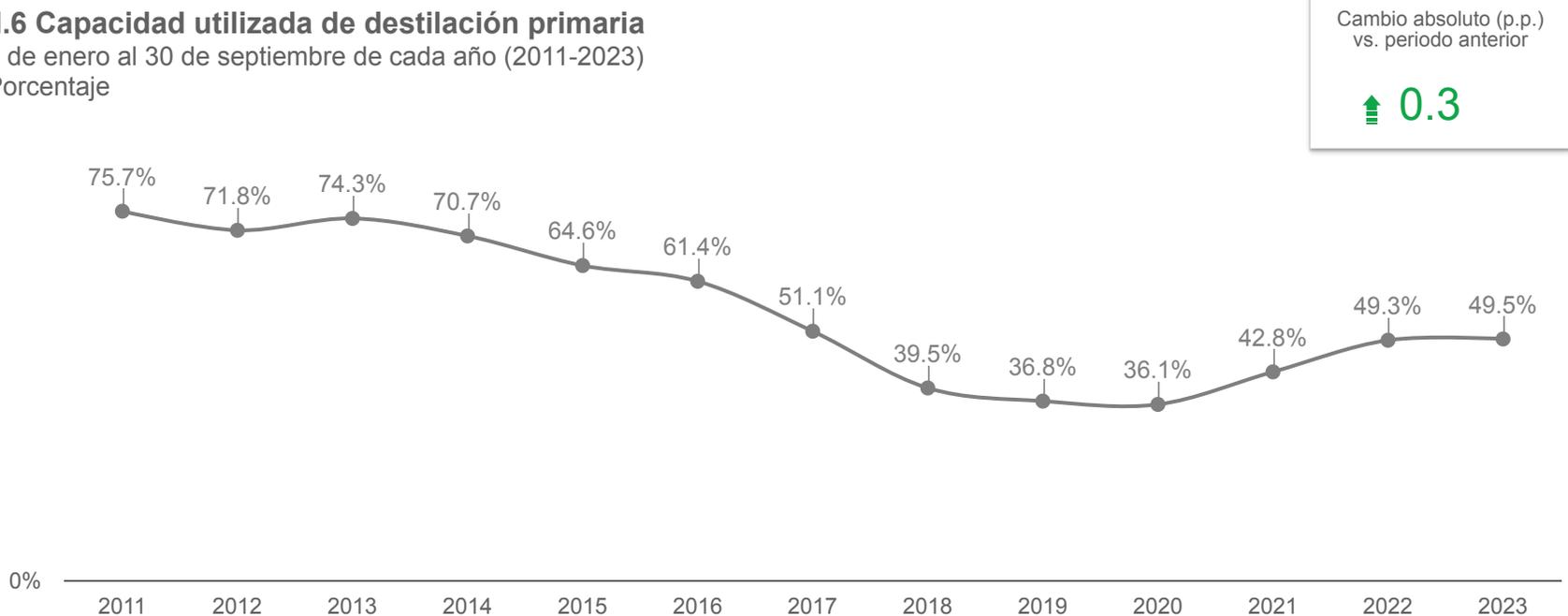


Nota: No se incluye gas licuado de complejos procesadores de gas, refinerías y de Pemex Exploración y Producción, así como gasolinas del Complejo Petroquímico Cangrejera.  
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**La producción de gasolinas y diésel por parte de Pemex en los primeros nueve meses de 2023 fue menor a la observada en el mismo periodo de 2022.** Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 la producción promedio de gasolinas ascendió a 252 mil barriles diarios (Mbd): cantidad (-)1.9% menor a la reportada en el mismo lapso del año anterior (257 Mbd). La producción de diésel, a su vez, tuvo una caída de (-)8.5%: pasó de 148 a 135 Mbd. **La elaboración de combustóleo, por el contrario, aumentó 9.4% al pasar de 252 a 275 Mbd, por lo que fue el petrolífero que más produjo Pemex en el periodo analizado.**

### II.6 Capacidad utilizada de destilación primaria

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Porcentaje



Nota: La capacidad utilizada de destilación primaria corresponde a la razón del petróleo crudo procesado en refinerías entre su capacidad de destilación atmosférica de crudo.  
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

**En los primeros nueve meses de 2023 se registró un crecimiento marginal de la capacidad utilizada de destilación primaria de las seis refinerías que conforman el Sistema Nacional de Refinación.** Aunque las refinerías de Pemex tienen una capacidad total de procesamiento de 1.640 millones de barriles diarios (MMbd) de crudo, **entre enero y septiembre de 2023 estas solo procesaron un promedio de 0.813 MMbd, lo que equivale a la mitad (49.5%) de su capacidad.** Esta proporción es apenas 0.3 puntos porcentuales mayor a la registrada en el mismo periodo de 2022 (49.3%). Es, además, 26.2 puntos porcentuales más baja que la reportada en 2011 (75.7%).

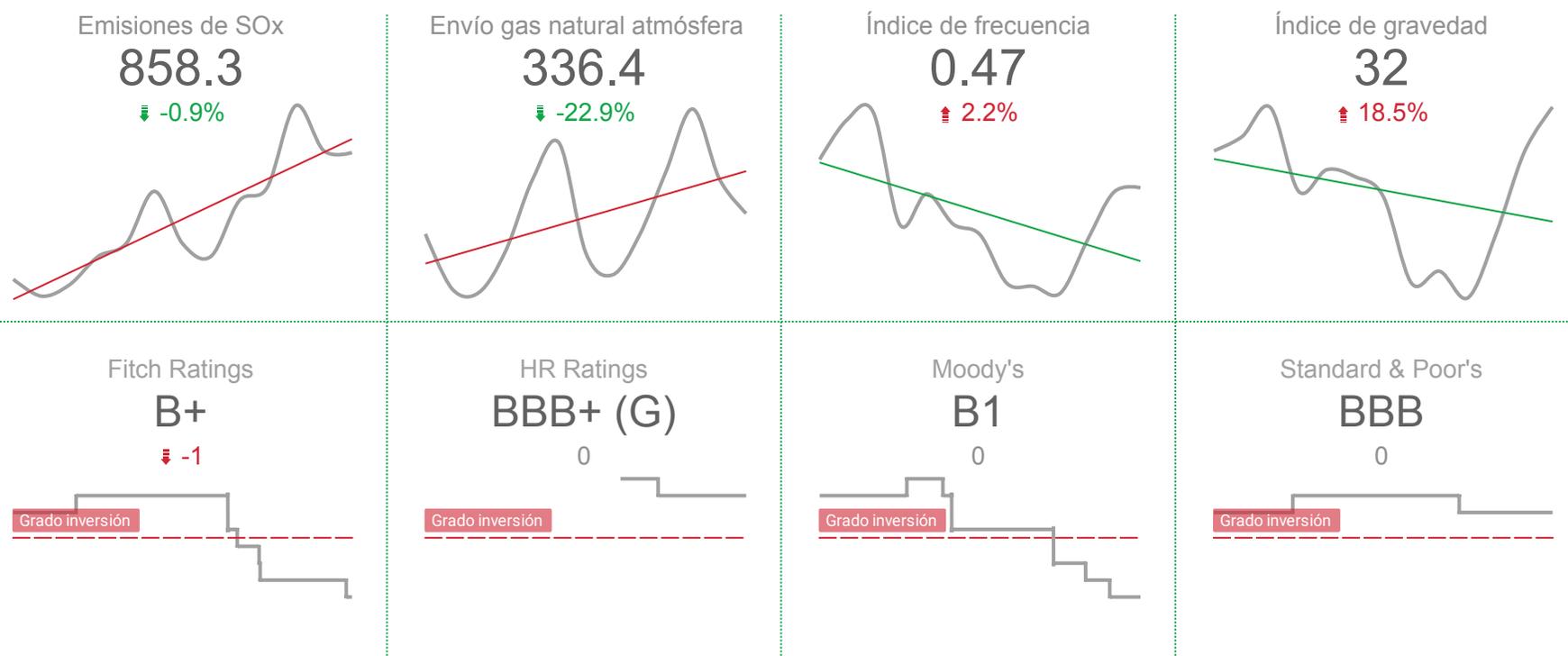
## III. Otros indicadores

### Hallazgos

A mediados de este año –entre el 14 y el 21 de julio–, tanto Fitch Ratings como Moody's realizaron ajustes al perfil crediticio de Pemex, los cuales reflejan un mayor riesgo de que la petrolera incumpla con el pago de sus obligaciones financieras. El cambio de calificación por parte de Fitch Ratings obedece principalmente a la creciente accidentabilidad al interior de la empresa: en los primeros nueve meses de 2023 se registró un **incremento de más de 197% en la gravedad de los accidentes** de los trabajadores de la petrolera en comparación con la observada en el mismo periodo de 2020.

- **El 14 de julio de 2023, Fitch Ratings rebajó un nivel la calificación crediticia de Pemex (de BB- a B+) y la ubicó en perspectiva negativa** como consecuencia de los múltiples accidentes registrados al interior de la empresa, los cuales inciden negativamente en su desempeño ambiental, social y de gobernanza (ESG, por sus siglas en inglés) y limitan su capacidad para acceder a capital en un momento en el que enfrenta serios problemas de liquidez.
- **El 21 de julio de 2023, Moody's modificó la perspectiva de la empresa de estable a negativa, aunque mantuvo su calificación en B1 (cuatro niveles por debajo del grado de inversión).** La razón principal de esta modificación es la falta de cambios de fondo en la estrategia comercial de la petrolera que contribuyan a mejorar su desempeño financiero y operativo.
- **Pemex registra un deterioro creciente de la seguridad de su personal.** Entre enero y septiembre de 2023 el índice de gravedad de accidentes de la petrolera fue de 32 días perdidos debido a lesiones incapacitantes sufridas por millón de horas-hombre (MMhh) laboradas con exposición al riesgo: **cifra 197.7% mayor a la registrada en el mismo periodo de 2020** (11 días perdidos por MMhh).

A continuación se presentan de forma resumida las tendencias (2011-2023), valores al 30 de septiembre de 2023\* y cambios con respecto al mismo periodo de 2022 de otros indicadores relevantes de Pemex:



\*Unidades de medición: emisiones de óxidos de azufre –SOx– (miles de toneladas); envío de gas natural a la atmósfera (millones de pies cúbicos diarios); índice de frecuencia (accidentes por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo); índice de gravedad (días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo); calificaciones crediticias –Fitch Ratings, HR Ratings, Moody's y Standard & Poor's– (moneda extranjera en escala internacional). Los cambios de calificaciones se expresan en niveles o notches.

## III. Otros indicadores - Emisiones contaminantes y accidentabilidad

### III.1 Emisiones de óxidos de azufre (SOx)

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Miles de toneladas (Mt)

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↓ -7.4

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↓ -0.9%



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) 3T (varios años).

**Las emisiones de óxidos de azufre (SOx) por parte de Pemex durante los primeros nueve meses de 2023 disminuyeron (-)0.9% en comparación con las observadas en el mismo lapso de 2022:** pasaron de 865.7 mil toneladas (Mt) entre enero y septiembre de 2022 a 858.3 Mt en el mismo periodo de 2023. Como consecuencia de esta caída marginal, **las emisiones de este contaminante por parte de la petrolera registraron el tercer mayor nivel observado para un periodo enero-septiembre en los últimos 13 años (2011-2023), solo después de las observadas en 2021 (1,046 Mt) y 2022 (865.7 Mt).**

### III.2 Envío de gas natural a la atmósfera

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)  
Millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)

Cambio absoluto vs.  
periodo anterior

↓ -100.1

Cambio relativo vs.  
periodo anterior

↓ -22.9%



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados](#) 3T (varios años).

**Entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023 Pemex envió a la atmósfera el equivalente a una decimoquinta parte de su producción de gas natural.** Durante este periodo, la petrolera quemó o liberó directamente a la atmósfera un promedio de 336 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) de gas natural: **cifra que equivale al 6.7% de la producción promedio de este hidrocarburo por parte de Pemex y sus socios en los primeros nueve meses de este año (4 mil 998 MMpcd).** Esta situación no solo tiene implicaciones negativas para el medio ambiente, sino también para la rentabilidad de la empresa.

## III. Otros indicadores - Emisiones contaminantes y accidentabilidad (cont.)

### III.3 Índices de frecuencia (IF) y gravedad (IG) de accidentes

1 de enero al 30 de septiembre de cada año (2011-2023)

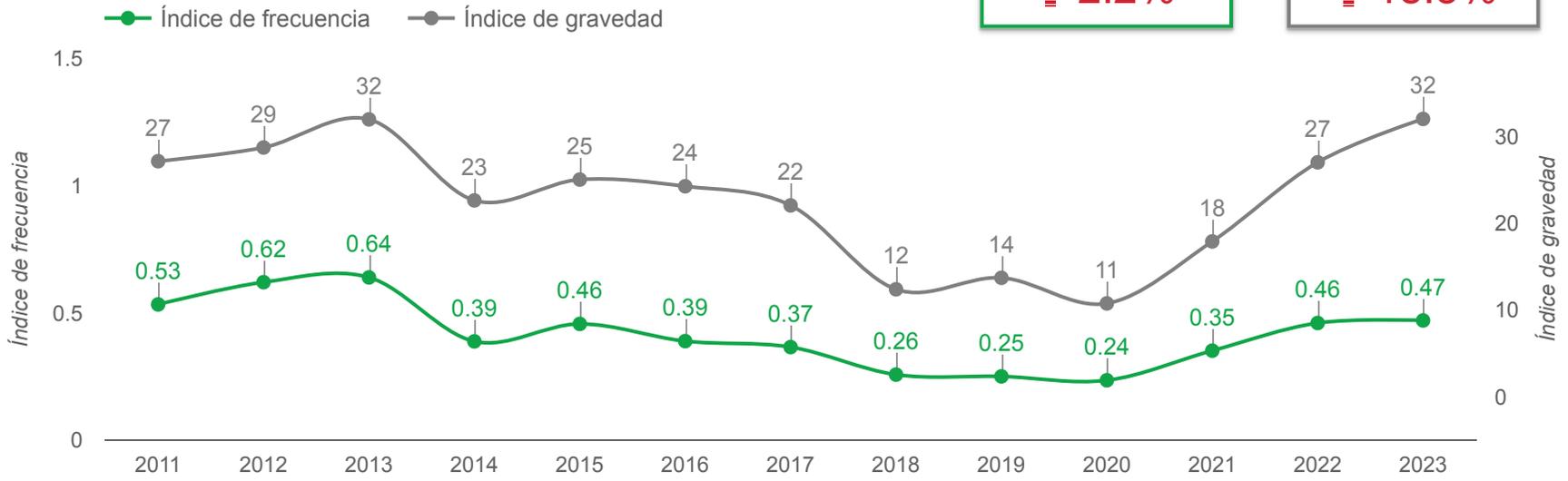
\*Ver nota al pie

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 2.2%

Cambio relativo vs. periodo anterior

↑ 18.5%



Nota: IF (accidentes por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo) | IG (días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo).

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Reporte de resultados no dictaminados 3T](#) (varios años).

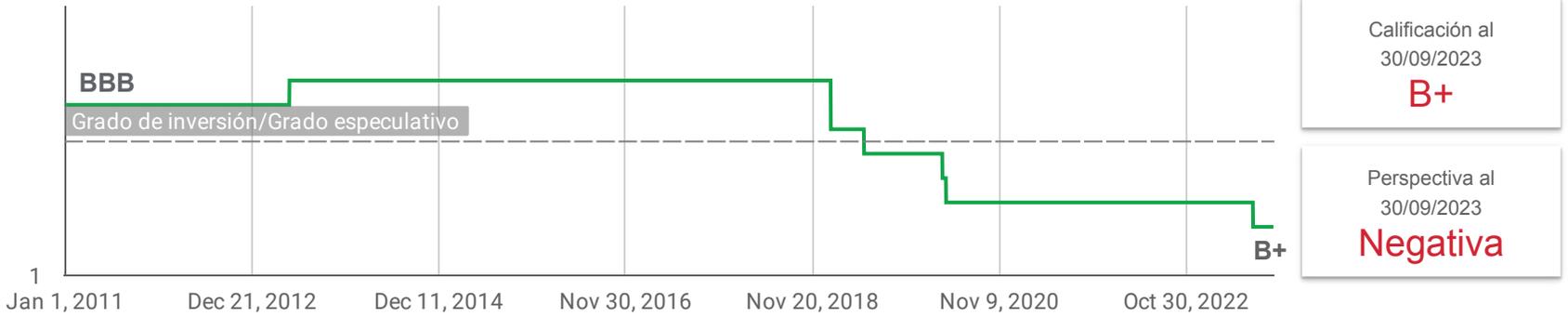
**Persiste la tendencia al alza en la frecuencia y gravedad de accidentes al interior de Pemex. El índice que mide la frecuencia de los incidentes del personal de la petrolera se duplicó –creció 99.9%– en los últimos tres años al pasar de 0.24 accidentes por millón de horas-hombre (MMhh) laboradas con exposición al riesgo entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2020 a 0.47 incidentes por MMhh durante el mismo periodo de 2023. Por su parte, el índice de evalúa la gravedad de estos incidentes aumentó 197.7% al pasar de 11 días perdidos (por MMhh) en los primeros nueve meses de 2020 a 32 días perdidos en igual lapso de 2023.**

## III. Otros indicadores - Calificaciones crediticias

### III.4 Fitch Ratings

1 de enero de 2011 al 30 de septiembre de 2023

Moneda extranjera (escala internacional): 1 ("B-") / 16 ("AAA")



Nota: Fitch Ratings continúa proporcionando calificaciones internacionales a Pemex a pesar de que la empresa terminó su relación con la calificadoradora en marzo de 2021.

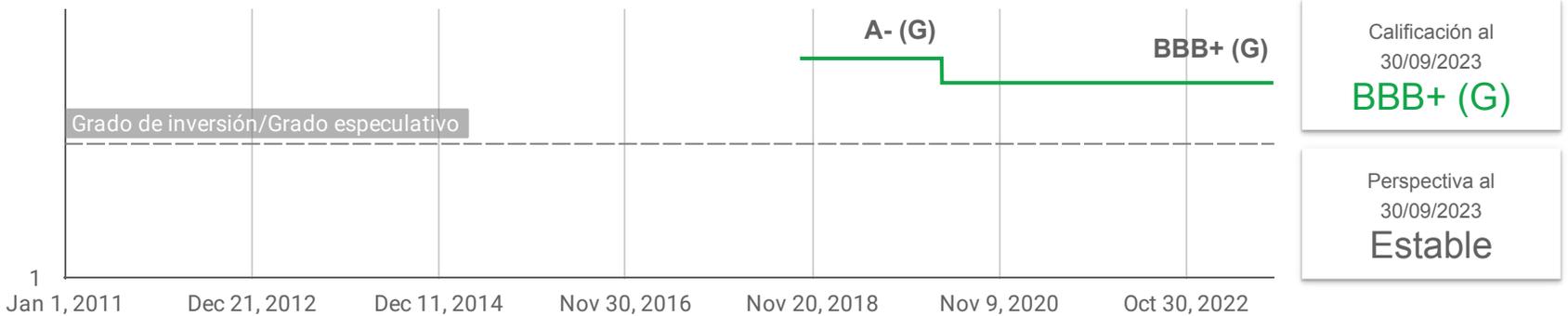
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de [Fitch Ratings](#).

**El 14 de julio de 2023, Fitch Ratings rebajó un nivel la calificación crediticia de Pemex al pasar de BB- (perspectiva estable) a B+ (en observación negativa)** como consecuencia –principalmente– de los múltiples accidentes registrados al interior de la empresa.

### III.5 HR Ratings

1 de enero de 2011 al 30 de septiembre de 2023

Moneda extranjera (escala internacional): 1 ("B- (G)") / 16 ("AAA (G)")



Nota: El 2 de octubre de 2018 HR Ratings asignó a Pemex una calificación inicial de largo plazo en escala global de A- (G).

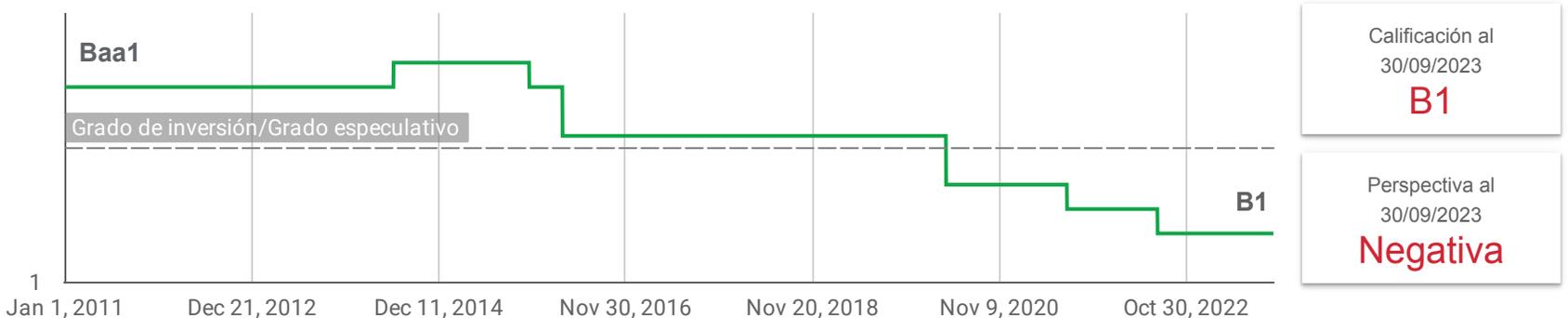
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de [HR Ratings](#).

**Durante el 3T de 2023 HR Ratings mantuvo la calificación crediticia de Pemex en BBB+ (G) con perspectiva estable.** La última revisión de su perspectiva fue el 28 de abril de 2022, cuando pasó de negativa a estable.

### III.6 Moody's Investors Service

1 de enero de 2011 al 30 de septiembre de 2023

Moneda extranjera (escala internacional): 1 ("B3") / 16 ("Aaa")



Nota: El 17 de abril de 2020 Moody's retiró la calificación de emisor de Pemex y le asignó una calificación de familia corporativa.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de [Moody's Investors Service](#).

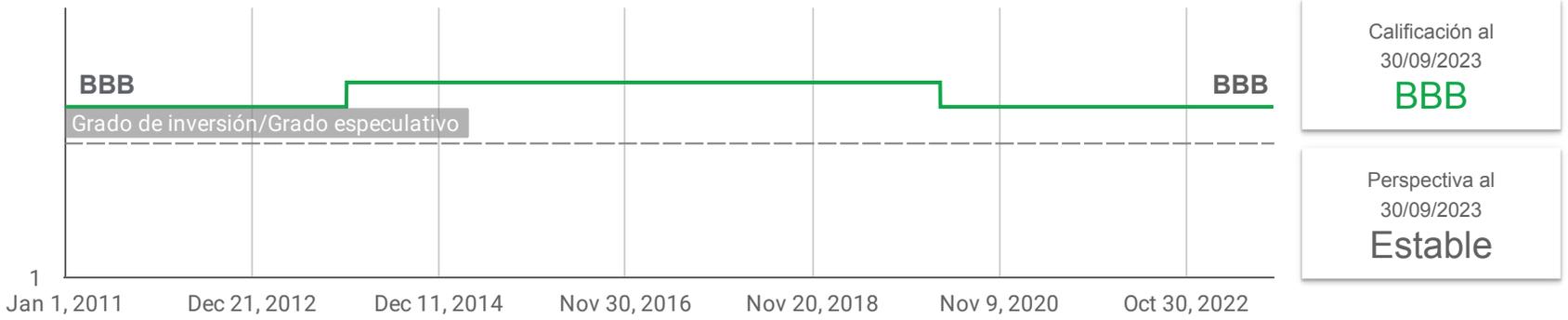
**El 21 de julio de 2023, Moody's modificó la perspectiva de la calificación crediticia de Pemex de estable a negativa** (mantuvo su calificación en B1) debido, entre otras cosas, a la falta de cambios de fondo en la estrategia comercial de la petrolera.

### III. Otros indicadores - Calificaciones crediticias (cont.)

#### III.7 Standard and Poor's Global Ratings

1 de enero de 2011 al 30 de septiembre de 2023

Moneda extranjera (escala internacional): 1 ("B-") / 16 ("AAA")



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de [Standard and Poor's Global Ratings](#).

**Durante el 3T de 2023 Standard & Poor's mantuvo la calificación crediticia de Pemex en BBB con perspectiva estable.** La última revisión de su perspectiva fue el 6 de julio de 2022, cuando pasó de negativa a estable.

## IV. Apoyos del Gobierno federal

### Hallazgos

A casi cinco años del inicio del programa de fortalecimiento de Pemex, la empresa petrolera continúa recibiendo recursos presupuestales de parte del Gobierno federal con cargo a la hacienda pública para el cumplimiento de sus requerimientos de inversión física y el pago de sus obligaciones financieras. Además, **estos apoyos se mantendrán durante el siguiente año. En la Ley de Ingresos de la Federación 2024 se aprobó una reducción de la carga fiscal de la empresa** –la tasa del derecho por la utilidad compartida (DUC) bajará del 40% en 2023 al 30% en 2024–, mientras que en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación del mismo ejercicio fiscal se contempla otorgarle una aportación patrimonial por 170.9 mil millones de pesos.

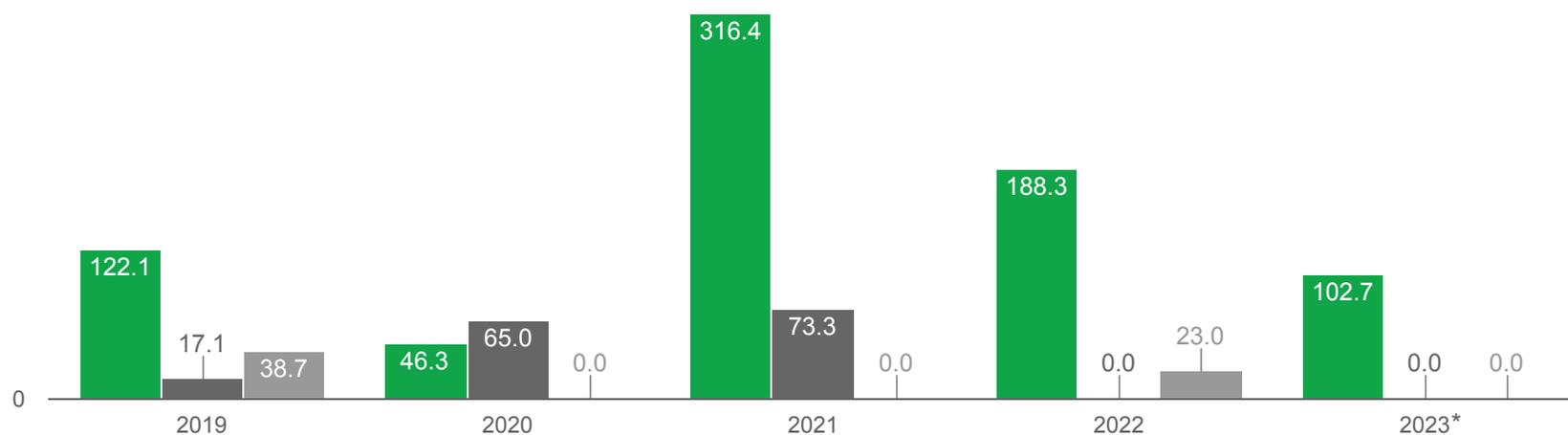
- **Entre enero de 2019 y septiembre de 2023 el Gobierno federal apoyó a Pemex con 992.8 mil millones de pesos** por concepto de aportaciones patrimoniales, estímulos fiscales y otros apoyos: **un promedio de 572.9 millones de pesos al día durante este periodo.**
- **Se estima que el Gobierno federal ha apoyado a Pemex con un total de 1.45 billones de pesos desde 2019: 992.8 mil millones de pesos (mmdp) por apoyos directos** –aportaciones de capital, estímulos fiscales y otras ayudas– que se contabilizan en sus estados financieros y **457.1 mmdp por recursos que la propia petrolera calcula que ha dejado de pagar al Estado** como consecuencia de la reducción progresiva de la tasa del derecho por la utilidad compartida (DUC): pasó de 65% en 2019 a 40% en 2022.
- De los 102.7 mil millones de pesos (mmdp) recibidos por concepto de aportaciones de capital entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2023, Pemex empleó **71.7 mmdp para el pago de sus obligaciones financieras**, **17.5 mmdp para la construcción de la refinería "Olmecca" en Dos Bocas, Tabasco**; **10.5 mmdp para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación**, y **2.9 mmdp para el fortalecimiento de la cadena de fertilizantes de la empresa.**

#### IV.1 Apoyos del Gobierno federal por tipo de ayuda

Al cierre de cada cada año (2019-2022) y al 30 de septiembre de 2023\*

Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)

■ Aportaciones de capital ■ Estímulos fiscales ■ Otros apoyos



Nota: No se incluye el beneficio para Pemex de la reducción gradual de la tasa del derecho por la utilidad compartida (DUC): del 65% en 2019 al 40% en 2022.

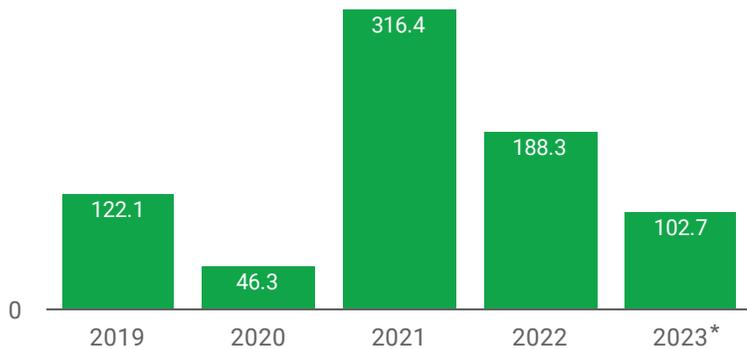
Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Estados financieros dictaminados](#) (varios años); Pemex. [Informe financiero trimestral a la BMV](#) (1T-2022 y 3T-2023); SHCP. [Cuenta Pública](#) (varios años).

**Entre enero de 2019 y septiembre de 2023 Pemex recibió de parte del Gobierno federal 992.8 mil millones de pesos (mmdp) de apoyos:** 775.7 mmdp (78.1%) por concepto de aportaciones patrimoniales o de capital, 155.4 mmdp (15.7%) por concepto de estímulos fiscales y 61.7 mmdp (6.2%) por otros conceptos. *\*Es importante señalar que estos montos no consideran el beneficio para Pemex de la reducción progresiva entre 2020 y 2022 de la tasa del derecho por la utilidad compartida (DUC) que la empresa debe pagar sobre el valor de los hidrocarburos que extrae.*

## IV. Apoyos del Gobierno federal

### IV.1.1 Aportaciones de capital

Al cierre de cada año (2019-2022) y al 30 de septiembre de 2023\*  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)



Nota: También se les conoce como aportaciones patrimoniales.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Informe financiero trimestral a la BMV \(3T-2023\)](#); SHCP. [Cuenta Pública](#) (varios años).

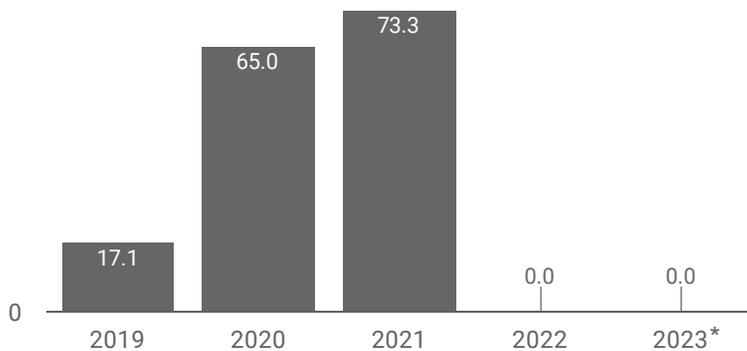
En los primeros nueve meses de 2023 Pemex recibió 102.7 mil millones de pesos (mmdp) por concepto de aportaciones de capital: cifra 496.9% mayor al monto de aportaciones aprobado en el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) para todo el ejercicio fiscal 2023 (17.2 mmdp).

De este monto, 69.9% (71.7 mmdp) se destinó al pago de las obligaciones financieras de la petrolera, 17.1% (17.5 mmdp) a la construcción de la refinería "Olmeca" en Dos Bocas, Tabasco; 10.2% (10.5 mmdp) a la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación, y 2.8% (2.9 mmdp) al fortalecimiento de la cadena de fertilizantes de la empresa.

El monto antes señalado se suma a los 673.1 mmdp que el Gobierno federal aportó en forma de capital a la petrolera entre 2019 y 2022 para contribuir al cumplimiento de sus requerimientos de inversión física y al pago de sus obligaciones financieras. De esta forma, este tipo de apoyos suman un total de 775.7 mmdp desde 2019.

### IV.1.2 Estímulos fiscales

Al cierre de cada año (2019-2022) y al 30 de septiembre de 2023\*  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)



Nota: No se incluye el beneficio para Pemex de la reducción de la tasa del DUC.

Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Estados financieros dictaminados](#) (varios años).

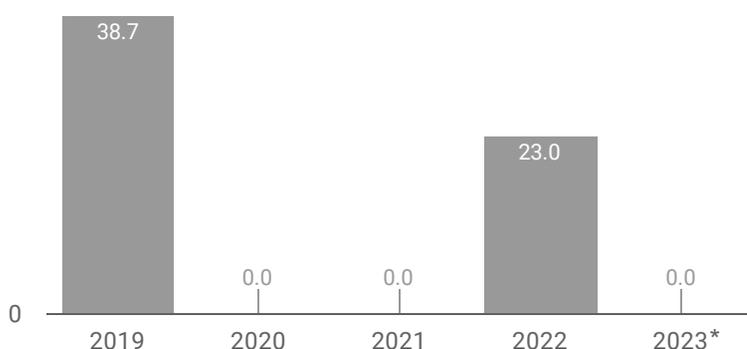
Los estímulos fiscales registrados entre 2019 y 2021 corresponden a créditos fiscales acreditables contra el derecho por la utilidad compartida (DUC) y a beneficios fiscales en el cobro de este derecho que paga Pemex sobre el valor de los hidrocarburos que extrae del subsuelo (véase [Pemex en la mira 4T-2021](#)).

Aunque la tasa del DUC que paga Pemex pasó de 65% en 2019 a 40% en 2022, este beneficio fiscal no se cuantifica en los informes financieros de la empresa.

\*Pemex no recibió estímulos fiscales en 2022 ni durante los primeros nueve meses de 2023.

### IV.1.3 Otros apoyos

Al cierre de cada año (2019-2022) y al 30 de septiembre de 2023\*  
Miles de millones de pesos corrientes (mmdp)



Fuente: Elaborado por el IMCO con información de Pemex. [Estados financieros dictaminados 2020](#); Pemex. [Informe financiero trimestral a la BMV \(1T-2022\)](#).

Los apoyos recibidos por Pemex en 2019 y 2022 corresponden al cobro anticipado de pagarés emitidos a favor de la empresa por el Gobierno federal y a un apoyo financiero no recuperable de parte del Fondo Nacional de Infraestructura –Fonadin– para la adquisición de la refinería de Deer Park en Texas (véase [Pemex en la mira 4T-2022](#)).

\*Pemex no recibió otro tipo de apoyos en 2020, 2021, ni durante los primeros nueve meses de 2023.