

**SUPERINTENDENCIA DEL MERCADO DE VALORES  
FORMULARIO IN-A**

RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR: Petróleos Delta, S. A.

VALORES QUE HA REGISTRADO: Bonos  
Resolución No. SMV-120-21 de 31-03-2021  
Resolución No. CNV – 128-11 de 25-04-2011  
VCNs  
Resolución No. SMV.121-21 de 31-03-2021  
Resolución No. CNV-132-11 de 25-04-2011

NÚMERO DE TELÉFONO: 279-3000

FAX: 279-3066

DIRECCIÓN DEL EMISOR: Avenida Miguel Brostella,  
PH Camino de Cruces – Piso 7  
Apartado 0819-07409 Panamá 6, República de Panamá  
Info@petrodelta.com

CONTACTO Augusto Gerbaud de la Guardia  
pdvalores@petrodelta.com

---

Presentamos este informe cumpliendo con el Acuerdo No. 18-00 del 11 de octubre de 2000 de la CNV, la información financiera fue preparada de acuerdo a lo establecido en el Acuerdo No. 7-2002 del 14 de octubre de 2002 de la CNV.



## I PARTE

### I.- INFORMACION DE LA COMPAÑIA

#### **A.- Historia y Desarrollo**

Petróleos Delta, S.A. (Delta) es una sociedad anónima organizada y en existencia de conformidad con las leyes de la República de Panamá e inscrita a la Ficha 115657, Rollo 11524, Imagen 0002, de la Sección Micropelícula (Mercantil) del Registro Público desde el 18 de agosto de 1983, con oficinas principales ubicadas en el PH Camino de Cruces, piso 7, Ave. Miguel A. Brostella, El Dorado, Ciudad de Panamá. Delta inició operaciones bajo el nombre de Compañía General de Petróleos, S. A., el 21 de octubre de 1983, fecha en que adquirió los activos y pasivos de la sociedad Gulf Petroleum, S. A., empresa que a su vez era una subsidiaria de la Gulf Oil Company, la cual operó en la República de Panamá por espacio de 25 años. Mediante escritura Pública No. 9084 del 26 de diciembre de 1995, Notaría Primera, se fusionó por absorción la sociedad Transportes y Almacenes Unidos Americanos, S. A. (Transalma) en la sociedad Petróleos Delta, S. A. También y de acuerdo a la Escritura Pública No. 24,096 de 23 de noviembre de 2005 se protocolizó la fusión por absorción de Logística y Mercadeo, S. A. con Petróleos Delta, S. A. Logística y Mercadeo S. A. se dedicaba a la administración de estaciones de gasolina, operación que asumió Petróleos Delta, S. A. desde la fecha de la fusión. Petróleos Delta, S.A. es una subsidiaria 100% de Empresa General de Petróleos, S.A. quien a su vez es una subsidiaria 100% de Empresa General de Inversiones, S.A.

El 27 de diciembre de 2010 Petróleos Delta, S. A. adquirió los activos (incluyendo las estaciones de servicios) y asumió los pasivos relacionados con la operación de The Shell Company Limited Panamá. Los inmuebles adquiridos en dicha transacción de compra de activos fueron transferidos a la subsidiaria Propiedades Petrodelta, S. A., la cual es la encargada de administrarlos. En la misma fecha Petróleos Delta, S. A. adquirió la totalidad de las acciones de The Shell Company Limited Costa Rica, y constituyó a Petróleos Delta Costa Rica, S.A.

Petróleos Delta Costa Rica, S.A. adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S.A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S.A. el 31 de agosto de 2017. A partir de la fecha mencionada Total Petróleo Costa Rica, S.A. cambia su nombre a PetroDelta Costa Rica, S.A. El 18 de octubre del 2018 se protocoliza el acuerdo de fusión por absorción suscrito entre la sociedad Petróleos Delta Costa Rica, S.A. (Sociedad Prevaleciente) y PetroDelta Costa Rica, S.A.

#### **Evolución del Negocio**

	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Volúmenes de Ventas(en millones de galones)	571	334	444	516	526
Número de Estaciones	257	262	270	274	280
Número de clientes industriales	Más de 1,000	Más de 1,000	Más de 1,000	Más de 1,000	Más de 1,000

#### **Emisiones**

##### **Valores Comerciales Negociables Rotativos (VCNs)**

El 25 de abril de 2011, mediante Resolución CNV 132-11, la Comisión Nacional de Valores autoriza a Petróleos Delta, S.A. la emisión de nuevos VCNs hasta por la suma de US\$.40,000,000. Al 31 de diciembre de 2019 se habían emitido VCNs por US\$.23,000,000, de los cuales US\$.5,000,000

correspondían a la Serie A del 31 de diciembre de 2011 y US\$.3,000,000 a la Serie B del 23 de junio de 2014. El 9 de mayo de 2018 se emitió la Serie C por US\$.15,000,000, con fecha de vencimiento de 3 de mayo de 2019, se emitió la Serie D por US\$.5,000,000, con vencimiento de 28 de abril de 2020. El 27 de abril de 2020 se emitió la Serie E por US\$.5,000,000 con fecha de vencimiento el 22 de abril de 2021.

El 31 de marzo de 2021, mediante Resolución SMV-121-21, la Superintendencia de Mercado de Valores autorizó a Petróleos Delta, S.A. la emisión de los Valores Comerciales Negociables Rotativos (VCNs) hasta por la suma de US\$.40,000,000. Estos VCNs están respaldados por el crédito general de Petróleos Delta S. A. y garantizados por fianza solidaria de Empresa General de Petróleos S. A., Lubricantes Delta S. A., Servicentro Uruguay S. A. y Propiedades PetroDelta, S.A.. Al 31 de diciembre del 2023 la Compañía no mantiene VCNs vigentes producto de dicha emisión.

### Bonos

El 25 de abril del 2011, mediante resolución CNV 128-11, la Comisión Nacional de Valores autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de Bonos Corporativos por un total de hasta US\$.70,000,000, de los cuales US\$.60,000,000 fueron incluidos en la oferta pública del 9 de mayo de 2011. El 23 de junio de 2014 se emitieron US\$.10,000,000 que corresponden a la serie C, a una tasa de interés de 6.50%, con vencimiento a doce (12) años contados a partir de la fecha de su oferta.

El 25 de junio de 2014 la Compañía canceló US\$.21,775,000, correspondientes a la serie C de la oferta pública del 25 de junio de 2004, para lo cual utilizó el fondo de redención mantenido para garantizar estos bonos por US\$.7,621,250. La fecha de Redención Anticipada total del capital de los Bonos de la Serie C emitidos y en circulación por US\$20,000,000, a un precio igual al 100% se realizó el 9 de mayo de 2021.

El 31 de marzo de 2021, mediante la Resolución SMV-120-21, la Superintendencia de Mercado de Valores autorizó a Petróleos Delta, S.A. la emisión de Bonos Corporativos por un monto total de hasta US\$.70,000,000, los cuales fueron incluidos en la oferta pública del 10 de mayo de 2021. Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía mantiene bonos corporativos vigentes producto de dicha emisión por la suma de US\$55,000,000. Estos bonos vencen en doce (12) años contados a partir de la fecha de su oferta. Los intereses se pagan trimestralmente.

Las series pagan diferentes tasas de interés y tienen vencimiento de acuerdo a la siguiente tabla:

SERIE	TASA	VENCIMIENTO	Bonos emitidos y en circulación
A	4.50%	10 de mayo de 2028	US\$. 35,000,000
C	6.50%	10 de mayo de 2033	20,000,000
<b>Total Bonos por pagar</b>			<b>US\$. 55,000,000</b>

Los bonos están respaldados por el crédito general de Petróleos Delta, S. A. y garantizados por fianza solidaria de Empresa General de Petróleos, S. A. y subsidiarias.

Previo a las emisiones mencionadas:

En el año 2008, Petróleos Delta, S. A. realizó una oferta pública de bonos corporativos por la suma de Diez Millones Seiscientos Mil dólares (US\$.10,600,000), emitidos de la serie C.

El 10 de febrero de 1999 Petróleos Delta, S. A. realizó una oferta pública de bonos corporativos por la suma de Veinte Millones de Dólares (US\$.20,000,000) que fueron emitidos en tres series (A, B y C), pagando cada serie diferentes tasas de interés y tenían vencimientos en los años 2004, 2006 y 2009. Esta emisión estuvo respaldada por el crédito general de Petróleos Delta, S. A. y fue garantizada por fianza solidaria de Empresa General de Petróleos, S. A. y subsidiarias. Los bonos de esta emisión fueron redimidos en su totalidad en el año 2004.

El 16 de diciembre de 1992, Petróleos Delta, S. A. llevó a cabo una emisión de bonos corporativos por un monto autorizado de Diez Millones de Dólares (US\$.10,000,000) a una tasa fija de 10% y con vencimiento el 16 de diciembre del 2002, los cuales fueron redimidos en su totalidad en el año 1999. El pago de capital de esta emisión estuvo respaldado por el crédito general de Petróleos Delta, S. A. y por un fondo de amortización a través de un fideicomiso administrado por Banco General, S. A. y garantizado por fianza solidaria de Empresa General de Petróleos, S. A.

El 15 de octubre de 1984, Petróleos Delta, S. A. (antes Compañía General de Petróleos, S. A.) también llevó a cabo una emisión de bonos corporativos por un monto autorizado de US\$.5,000,000 en dos series. La serie A fue por un monto de US\$.3,000,000 a una tasa variable de Libor + 3% con vencimiento el 15 de octubre de 1994 y la serie B por un monto de US\$. 2,000,000 a una tasa variable de Libor + 2% con vencimiento el 15 de octubre de 1989. El pago de capital de esta emisión estuvo garantizado por fianza solidaria de Empresa General de Inversiones, S. A.

### **Método de financiamiento**

La empresa obtiene sus financiamientos de fuente interna (nacional). Los recursos líquidos que se requieren provienen de la colocación de bonos en ofertas públicas, mediante préstamos comerciales en la banca local, además de recursos provenientes de los accionistas y mediante la reinversión de utilidades de la empresa. La principal entidad financiera y de crédito con que la empresa mantiene relaciones es el Banco General, S. A.

El 30 de abril de 2004, Empresa General de Petróleos, S.A. efectuó un aporte de capital por US\$.6,249,415 a Petróleos Delta, S. A., aumentando el valor asignado de las 200,001 acciones emitidas y en circulación de US\$. 1,126,200 a US\$.7,375,615.

El 6 de diciembre de 2010, la Compañía adquirió un préstamo del Banco General, S. A por US\$.61,386,731 a una tasa de interés fija del 4% más 1% de FECI, con vencimiento el 30 de abril de 2011. El destino de dichos fondos fue el pago de la transacción de compra de activos a The Shell Company (W. I.) Limited y la totalidad de las acciones de The Shell Company Costa Rica, S. A.. El saldo del préstamo fue cancelado el 19 de mayo del 2011, con fondos provenientes de la emisión de bonos corporativos y Valores Comerciales.

El 31 de agosto de 2017, la Compañía Petróleos Delta Costa Rica, S.A. adquirió un préstamo de Banco General, S.A. por US\$.22,000,000 a una tasa de interés fija de 5%, con vencimiento al 31 de agosto de 2024. El destino de dichos fondos fue el pago de la transacción de compra a Total Marketing Services de la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S. A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S.A.. El saldo del préstamo fue cancelado el 31 de agosto de 2023.

Al 31 de diciembre de 2023, el capital autorizado de Petróleos Delta, S. A., está representado por 200,001 acciones comunes sin valor nominal, teniendo emitidas y en circulación 200,001 acciones al valor asignado de US\$.7,375,615. Cada acción tiene derecho a un (1) voto en todas la Juntas de Accionistas y debe ser emitido en forma nominativa.

### B.- Pacto Social y Estatutos

Nombre de la sociedad	Petróleos Delta, S. A. (Delta)	
No. de Inscripción	Ficha No. 115657 Rollo No. 11524 Imagen No.2	
Dignatarios	Presidente	Raúl Alemán Zubieta
	Vicepresidente	Juan Raúl Humbert Arias
	Tesorero	Guillermo Chapman III
	Vicepresidente y Secretario	Juan Raúl Humbert Arias
	Director y Vicepresidente(q.e.p.d.)	Felipe Motta Jr.
	Director Independiente	Jose Agustín Moscoso
	Director	Michelle Núñez
	Director	Emanuel Gonzalez Revilla Jurado
	Director	Emanuel Gonzalez Revilla Lince
Representante Legal	Raúl Alemán Zubieta	
Apoderado General	Augusto Gerbaud De La Guardia	

1. No existen estipulaciones aplicables a negocios o contratos entre la empresa y sus directores y dignatarios.
2. Con relación a los directores, dignatarios, ejecutivos y principales, no existen cláusulas en el Pacto Social con relación a:
  - a) La facultad de votar en una propuesta, arreglo o contrato, en la que tenga interés.
  - b) La facultad para votar para sí mismo o cualquier miembro de la Junta Directiva, en ausencia de un quorum independiente.
  - c) Retiro o no retiro de directores, dignatarios, ejecutivos o administradores por razones de edad; y
  - d) Número de acciones, si hay alguno, requeridas para ser director o dignatario.
3. El pacto social no contiene disposiciones más exigentes que las requeridas por la Ley para cambiar los derechos de los tenedores de las acciones.
4. Condiciones que gobiernan la convocatoria de Asambleas:
  - a) Ordinarias – convocadas anualmente, salvo que la Junta Directiva disponga otra cosa.
  - b) Extraordinarias – convocadas por la Junta Directiva o el presidente de la sociedad cada vez que estos lo consideren conveniente o mediante solicitud escrita de tenedores que representen un mínimo de 5% de las acciones emitidas y en circulación.
  - c) Para la citación de la convocatoria, ya sea ordinaria o extraordinaria, se requiere la publicación en periódico o el envío por correo certificado o entrega personal a cada accionista registrado de la misma en un período no menor de diez (10) ni mayor de sesenta (60) días de antelación.
5. No existe limitación en los derechos para ser propietario de valores.
6. No existen limitaciones para el cambio de control accionario.

Para las modificaciones de capital, no existen condiciones más rigurosas que las requeridas por ley.

### **C. Descripción del Negocio**

Petróleos Delta, S. A. se dedica a la venta y distribución de productos derivados de petróleo bajo la marca Delta, como lo son las gasolinas sin plomo, el diésel liviano, asfaltos, combustibles de aviación, lubricantes y grasas. La distribución de los productos la realiza a través de una red de 219 estaciones de servicio en Panamá, tanto en la capital como en el interior del país, así como en instalaciones de industrias, comercios, aeropuertos y en el gobierno, y 61 estaciones de servicio en Costa Rica.

Petróleos Delta, S. A. cuenta con una cartera de cuentas compuesta por más de 1,000 clientes de tipo industrial, comercial y gubernamental, que incluyen variados sectores de la economía como son el sector de la construcción, el sector agroindustrial, industrias alimenticias, empresas distribuidoras y de transporte y también, a diversas entidades del gobierno que incluyen entidades autónomas, semiautónomas y municipales.

Las ventas de las gasolinas y diésel representan aproximadamente el 74% de los ingresos de Delta.

En Panamá, la comercialización de combustibles, con excepción de la participación limitada del Estado en dos compañías de trasiego, está en manos de la empresa privada. Las empresas petroleras, Petróleos Delta, S. A., Petrolera Nacional, S. A., Puma Energy Bahamas, S.A., Texaco Panamá, S. A., y otras empresas independientes, distribuyen productos derivados del petróleo a lo largo de todo el territorio nacional.

### **D. Prácticas de Buen Gobierno Corporativo**

Petróleos Delta, S. A. es una sociedad anónima totalmente poseída por Empresa General de Petróleos, S. A., la que a su vez es poseída 100% por Empresa General de Inversiones, S. A.

Las prácticas de buen Gobierno Corporativo son dimanantes e implementadas a través de su compañía controladora Empresa General de Inversiones, S. A., de acuerdo a las políticas del grupo, cuyos detalles han sido revelados en su Informe de Actualización Anual Sección IV que se adjunta.

### **Efectos más importantes de las regulaciones públicas sobre el negocio**

En 1992 en Panamá se realizó la liberación del mercado de combustibles de conformidad con lo establecido en el Decreto de Gabinete No. 29 de 14 de julio de 1992 por el cual se estableció una política de liberalización del mercado petrolero en la República de Panamá y se tomaron otras medidas. El Decreto No. 38 de 9 de septiembre de 1992, por el cual se modificó el Decreto de Gabinete No. 29 del 14 de julio de 1992, incorporó elementos adicionales que permitieron una efectiva liberalización del mercado petrolero en Panamá. El Decreto No. 4 de 3 de febrero de 1993, que adiciona un artículo al Decreto de Gabinete No. 29 de 14 de julio de 1992, eliminó el arancel de importación a los productos derivados de petróleo con motivo de su venta o traspaso al IRHE. El Decreto de Gabinete No. 14 de 7 de abril de 1993, reglamentado mediante Decreto Ejecutivo No. 26 de 6 mayo de 1993, incorpora disposiciones que facilitan el establecimiento de zonas libres de petróleo. Otro instrumento legal lo constituye la Resolución No. 329 de la Oficina de Regulación de Precios, la cual deja sin efecto todas las resoluciones existentes que establecían los precios y fletes de los productos derivados del petróleo, liberando los márgenes tanto del concesionario como del distribuidor.

El 31 de diciembre de 2002 el Estado aprobó la terminación anticipada del Contrato Ley No. 35 de 31 de diciembre de 1992 celebrado entre el Estado y Refinería Panamá, S. A. y, mediante la Resolución No. 58 del 31 de diciembre de 2002 de la Dirección General de Hidrocarburos, se

establecieron los procedimientos que deberán observar las empresas que comercializan derivados del petróleo en el mercado doméstico de la República de Panamá. Mediante el Decreto de Gabinete No. 36 del 17 de septiembre de 2003 se estableció una política nacional de hidrocarburos en la República de Panamá y se tomaron otras medidas. El objetivo de la nueva política tiene como propósito establecer el marco regulatorio apropiado para el desarrollo y funcionamiento adecuado de las actividades relacionadas con la industria y la comercialización de los productos derivados del petróleo en la República de Panamá, y quedan sujetas a las disposiciones de este decreto de gabinete todas las personas naturales y jurídicas que importen, exporten, refinan, transformen, reciclen, mezclen, distribuyan, transporten y comercialicen productos derivados de petróleo autorizadas por la Dirección General de Hidrocarburos conforme a las disposiciones contenidas en el Decreto.

A partir de marzo de 2010, Petróleos Delta, S. A. compra el combustible directamente a IGP Trading Corporation, Ltd. (compañía afiliada), esta última Compañía posee un contrato de suministro con la Refinería Chevron Panama Fuels Limited y cumple con mantener un inventario de seguridad (reserva estratégica). Cabe indicar que la política de inventario de Petróleos Delta, S.A. se encuentra alineada con la regulación actual respecto al cambio bisemanal del precio de paridad de importación del combustible.

### **Precio de Paridad**

La Secretaría Nacional de Energía a través de la Dirección de Hidrocarburos calcula y establece el Precio de Paridad de Importación de los productos derivados del petróleo en la República de Panamá cada catorce días. El Precio de Paridad de Importación es el precio máximo al cual las empresas importadoras - distribuidoras de productos derivados de petróleo deberán comprar para la venta en el territorio aduanero de la República de Panamá, entregado en cargadero de camiones; o sea, el precio máximo CIF en el cargadero de camiones ubicados en las Zonas Libres de Combustibles.

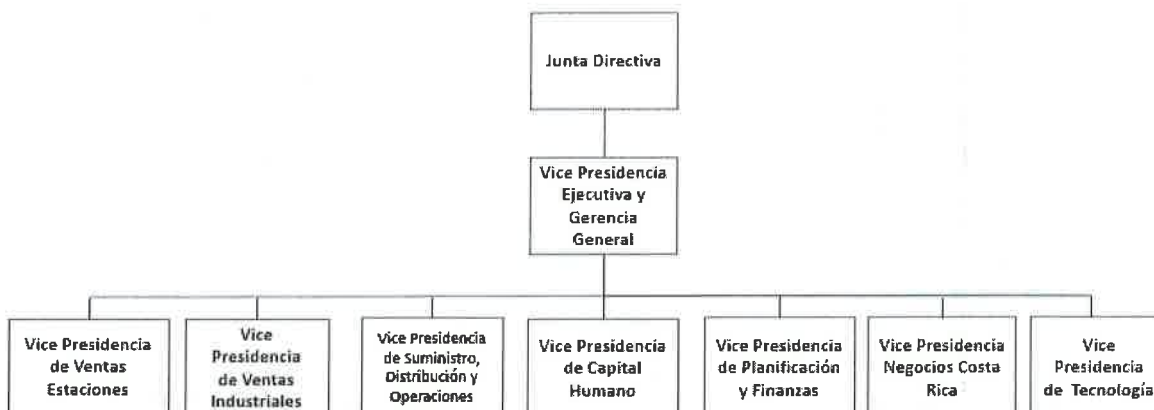
Para calcular el Precio de Paridad de Importación de algunos derivados de petróleo líquidos, se estableció la denominada Fórmula del Precio de Paridad de Importación. Dicho precio será el que resulte de sumar los costos variables y fijos como se describe a continuación:

- En los costos variables se incluyen el precio FOB de los productos en la Costa del Golfo de los Estados Unidos, el flete, el seguro marítimo, las pérdidas en tránsito, en almacenamiento y la carta de crédito.
- En los costos fijos se incluyen dos rubros: Costos de Operación del Terminal y Margen de Comercialización del Terminal. Los Costos de Operación del Terminal y el Margen de Comercialización del Terminal son revisados cada año, a más tardar el 30 de marzo, de acuerdo al indicador de precios al consumidor determinado por la Contraloría General de la República para el año anterior.

Los Precios de Paridad de Importación de los derivados de petróleo líquidos y de gas licuado de petróleo (GLP) se determinan cada catorce (14) días basándose en el promedio aritmético de los precios FOB Costa del Golfo de los Estados Unidos (USGC, siglas en inglés) que sean publicados en ese período de 14 días. Sin embargo, a solicitud de los Contratistas de Zonas Libres de Combustible o de Usuarios Tipo A, y/o refinadores, debidamente justificada y aceptada, la Dirección de Hidrocarburos puede determinar los Precios de Paridad de Importación en forma transitoria cada siete (7) días cuando las circunstancias así lo exijan.

7

## D.- Estructura Organizativa



## E.- Propiedades, Planta y Equipos

Los activos principales de Delta consisten en el equipo de mercadeo que incluye: tanques para almacenamiento de combustibles, bombas y demás equipos para el despacho de combustibles en 280 estaciones de servicio y en más de más de 1,000 clientes industriales, entidades gubernamentales y comercios. Adicionalmente, Delta es propietaria de los bienes inmuebles (terrenos y mejoras) donde se encuentran algunas de sus 280 estaciones.

## F.- Investigación y Desarrollo, Patentes, Licencias, etc.

Petróleos Delta, S. A. no realiza inversiones en exploraciones de petróleo ni en investigaciones. Petróleos Delta, S. A. cuenta con sistemas y aplicaciones avanzadas para el control y procesamiento masivo de transacciones y, en adición, cuenta con sistemas de gestión que le permiten el control constante de los factores críticos de éxito del negocio.

Petróleos Delta, S. A. posee Licencia Comercial Tipo A con el Registro No.5084 y Licencia Comercial Tipo B con el Registro No. 2005-5002.

## G.- Información sobre Tendencias

La industria del Petróleo continúa bajo fuertes presiones de un mercado cada vez más competitivo, lo que ha llevado a Petróleos Delta, S.A. a modernizar sus recursos tecnológicos y revisar sus procesos de negocio, introduciendo novedosas herramientas de gestión que le permiten una permanente y eficaz medición de sus factores claves para reaccionar ágilmente a los constantes cambios que se dan en su entorno de negocios y ejercer el control efectivo de todas sus operaciones.



## II.- ANALISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

### A.- Liquidez

A continuación, se detallan los índices de liquidez:

Cifras en Dólares

INDICE DE LIQUIDEZ	2023	2022	2021	2020	2019
Activo Circulante	206,733,889	193,193,667	166,455,197	83,839,744	89,018,021
Pasivo Circulante	100,392,149	111,787,725	101,386,325	46,319,306	57,735,187
Capital de trabajo	106,341,740	81,405,942	65,068,872	37,520,438	31,282,834
Razón del circulante	2.06	1.73	1.64	1.81	1.54

### B.- Recursos de Capital

El capital autorizado de la Compañía consiste en 200,001 acciones comunes sin valor nominal. Emitidas y en circulación, 200,001 acciones comunes al valor asignado de US\$.7,375,615 al 31 de diciembre de 2023 y 2022. Petróleos Delta, S. A. no mantiene acciones en tesorería. El patrimonio de la compañía refleja un aumento de US\$.32,293,959 debido a la retención de las utilidades netas del período.

El capital de Petróleos Delta, S. A. se mantiene dentro de niveles adecuados para la operación. El crecimiento y la expansión de las operaciones de Petróleos Delta, S. A. ha sido financiado con recursos provenientes de la emisión de bonos corporativos y valores comerciales negociables (VCNs), además de recursos provenientes de los accionistas y con la reinversión de utilidades de la empresa.

### C.- Resultados de las Operaciones

Para el año 2023, la utilidad neta de Petróleos Delta, S. A., fue de US\$. 33,556,283, la cual refleja un aumento de US\$.5,077,322 con relación a la ganancia obtenida en el año 2022.

El total de ingresos en Dólares, por la venta de los combustibles, refleja una disminución de US\$. 197,680,669 contra el año 2022; no obstante, y de la misma forma, el costo de ventas también experimentó una disminución de US\$.213,155,011.

Estas variaciones reflejan la recuperación en los volúmenes de ventas (+2%) acumulado 2023 versus 2022 y una disminución en los precios del crudo a nivel internacional, por tanto, refleja un aumento en la Ganancia bruta en ventas de US\$.15,474,342. El resultado de las actividades de la operación muestra un incremento en el gasto operativo de US\$.10,636,353 durante el 2023. Los principales incrementos se concentran en gastos directos como comisiones por ventas, acarreo de producto, gastos de administración de estaciones y gastos de distribución de producto. Por otra parte, el aumento en otros ingresos ayudó a contrarrestar el aumento en los gastos.

### D.- Análisis de Perspectivas

La industria del petróleo sigue siendo una de las más importantes a nivel global, pero también está sometida a fuertes presiones y retos. Por ello, la estrategia de Petróleos Delta, S.A., continúa fundamentada en un proceso ordenado de expansión y ampliación de su participación en el mercado de los derivados del petróleo en Panamá y Costa Rica, modernizar sus recursos tecnológicos, y revisar permanentemente sus procesos de negocios con el objeto de mantenerse como una empresa de

primera línea en el mercadeo de productos derivados de petróleo en sus tres componentes a saber: (a) estaciones, mediante un programa de excelencia en el servicio al cliente, la mejora y mantenimiento continuo de las instalaciones existentes, y la construcción de nuevas estaciones que estratégicamente contribuyan a la expansión de este sector; (b) en el sector de las industrias y comercios, mediante la retención de los clientes con base en el servicio personalizado y oferta de productos de calidad y consecución de nuevas cuentas y, (c) lograr altos niveles de eficiencia en las operaciones por medio de la supervisión y revisión permanente de los procesos.

### **III.- DIRECTORES, DIGNATARIOS, EJECUTIVOS, ADMINISTRADORES, ASESORES Y EMPLEADOS**

#### **A.- Identidad**

#### **Petróleos Delta, S. A**

#### **1. Directores, Dignatarios, Ejecutivos y Administradores**

##### **Directores**

Mediante escritura No. 16,004 de 29 de diciembre de 2017. Se protocoliza certificado de elección de la sociedad Petróleos Delta, S.A., el cual se designa al señor Raúl Alemán Zubieta como nuevo presidente de la Junta Directiva. Además, se designa al señor Juan Raúl Humbert como Vicepresidente y Secretario.

La junta Directiva de Petróleos Delta, S.A. está integrada por las siguientes personas:

##### **Raúl Alemán Zubieta - Director y Presidente**

Fecha de nacimiento: 23 de febrero de 1953

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduado de Finanzas y Economía de Negocios University of Notre Dame, Maestría en Administración de Empresas (M.B.A.) Tulane University; Ex-presidente de la Asociación Panameña de Bancos (APABANCOS). Actualmente es Presidente de Banco General, S.A., Empresa General de Inversiones, S.A., Grupo Financiero BG, S.A., Banco General (Costa Rica), S.A. y Finanzas Generales, S. A. y Director de Banco General (Overseas), Inc., Pro Futuro-Administradora de Fondos de Pensiones y Cesantía, S.A., General de Seguros, S.A., Commercial Re Overseas Ltd., BG Trust, Inc., BG Valores, S.A. y Empresa General de Capital, S.A., Finanzas Generales, S.A. y Vale General, S.A.

##### **Felipe Motta Jr. (q.e.p.d.)- Director y Vicepresidente**

Fecha de nacimiento: 30 de abril de 1940

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduado de la Universidad de Georgetown. Fue Presidente de Felipe Motta, S.A., Director de Empresa General de Inversiones, S.A., Grupo ASSA, S.A., Hermanos Motta, S.A. y Grupo Financiero BG, S.A.

##### **Juan Raúl Humbert Arias - Director, Vicepresidente y Secretario**

Fecha de nacimiento: 29 de junio de 1963

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7



Graduado en Administración de Empresas de la Universidad de Notre Dame, South Bend, Indiana, E.E.U.U. y de maestría en Administración de Empresas de la Universidad de Texas, Austin, Texas, E.E.U.U. Ex Director de la Bolsa de Valores de Panamá, S.A. Actualmente Vicepresidente Ejecutivo y Gerente General de Banco General, Director de Pesquera Taboguilla, S.A., MHC Holdings, Inversiones Pleamar, S.A., Empresa General de Capital, S.A., Grupo Financiero BG, S.A., Banco General, S.A., Banco General (Overseas), Inc., Banco General (Costa Rica), S.A. Profuturo – Administradora de Fondos de Pensiones y Cesantía, S.A., General de Seguros, S.A., Commercial Re Overseas, Ltd, BG Investment Co., Inc., BG Trust, Inc., BG Valores, S.A. y Vale General, S.A.

**Guillermo O. Chapman III** – Director, Tesorero

Fecha de nacimiento: 22 de mayo de 1962

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduado en Economía (B.A.) Tufts University, Maestría en Administración de Empresas (M.B.A.) Southern Methodist University. Director de General de Seguros, S.A., ProFuturo-Administradora de Fondos de Pensiones y Cesantía, S.A., Empresa General de Capital, S, A.

**Emanuel González-Revilla Jurado** - Director

Fecha de nacimiento: 20 de agosto de 1940

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduado en Comercio, Springhill College. Ex Presidente de BellSouth Panamá, S.A. Presidente de MHC Holdings; Director de Empresa General de Inversiones, S.A.; Medcom Holding, S.A., Cable Onda, S.A., Grupo Financiero BG, S.A. y Banco General (Overseas), Banco General (Costa Rica),S.A., Empresa General de Capital, S.A. Ex Director de la Comisión del Canal de Panamá (1995-1999) y de la Autoridad del Canal de Panamá (2000-2004); Ex-Presidente de la Comisión de Transición para la Transferencia del Canal de Panamá (1995-1997); Primer Presidente de la Asociación Panameña de Bancos (APABANCOS) (1995-1996); Ex Presidente de la Asociación Bancaria de Panamá(1970-1971 y 1974-1975); Ex-Comisionado Principal (por tres periodos consecutivos) de la Comisión Bancaria Nacional (1971-1983); y Ex-Director de la Autoridad de la Región Interoceánica (1993-1994).

**Emanuel González-Revilla Lince**- Director

Fecha de nacimiento: 26 de noviembre de 1966

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduado en Administración de Empresas de la Escuela de Negocios, The Wharton School, University of Pennsylvania. Maestría en Administración de Empresas (MBA), University of Miami. Vicepresidente Ejecutivo de MHC Holdings, Ltd. Director de Medcom Panamá, S.A., Cable Onda, S.A., Empresa General de Capital, S.A. Grupo Financiero BG, S.A., BG Trust, Inc., Banco General (Overseas), Banco General, S.A., General de Seguros, S.A., Commercial Re Overseas, Ltd. Ocupó el cargo de Embajador de Panamá en Washington (2014 – 2019).

**Michelle Núñez**- Director

Fecha de nacimiento: 14 de octubre de 1973

El Dorado, Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7

Graduada en Ingeniería Industrial de Purdue University. Maestría en Finanzas de University of Louisville. Mantiene experiencia en banca por más de 12 de años en instituciones como Chase Manhattan Bank, Banco Latinoamericano de Exportaciones (BLADDEX) y Banco Continental de Panamá, S. A. Actualmente se desempeña como Vicepresidente de Banca de Inversión y Fideicomisos del Banco General. S.A.

**José Agustín Moscoso A.-** Director Independiente

Fecha de nacimiento: 30 de octubre de 1950

Graduado de Ingeniero de Minas y Metalurgia de la Universidad de Missouri at Rolla, estudios de Postgrado en Administración de Empresas de INCAE, el Programa de Desarrollo Formación Profesional en McGill University, Montreal, y el Holderbank CEO advanced Presidents Program, Interlaken, Suiza. Se desempeñó como Ingeniero de Materias Primas, Proyectos, Gerente de Planta, Vicepresidente Ejecutivo y Presidente de la Junta Directiva de Cemento Panamá, S.A. de 1974 a 2005, Miembro Independiente de la Junta Directiva de Holcim El Salvador, San Salvador, miembro de la Junta Directiva de la Bolsa de Valores de Panamá, S.A. Presidente Ejecutivo de Plastigas Holding Company del 2005 al 2018, actualmente es Director Independiente de Suramericana de Seguros, S.A. Director Representante del Estado en Bahía Las Minas Corp., Director Representante del Estado de Elektra Noreste, S.A. Director Independiente de Varela Hermanos, S.A.

## 2. Principales ejecutivos de la compañía

**Augusto Gerbaud-** Vicepresidente Ejecutivo y Gerente General

Fecha de nacimiento: 21 de agosto de 1958

El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduado en Ingeniería Industrial y de Sistemas (B.S.) Georgia Institute of Technology; Ex-Director Ejecutivo de Línea Fija y miembro de la Junta Directiva de Cable & Wireless Panamá, S.A.; Ex-Gerente General de Elektra Noreste, S.A.; Ex-Gerente General del Grupo de Empresas Dippsa, S.A. (Honduras); Ex-Gerente General de Esso Standard Oil, S. A. Ltd. (Honduras); Ex-Gerente General de Esso Virgin Islands, Inc. (U.S. Virgin Islands); Ex-Gerente de Ventas Industriales, Aviación y Marino y Ex-Gerente de Ventas al Detal de Esso Standard Oil, S.A. Ltd (Puerto Rico); Ex-Superintendente de Planta de Lubricantes, y Ex-Supervisor de Distribución y Mantenimiento de Esso Standard Oil, S.A. Ltd. (Panamá).

Descripción del cargo: Ejercer la representación de la sociedad ante las autoridades políticas y administrativas. Además, ejercer todas las atribuciones necesarias para la debida administración de los negocios de la sociedad.

**Pedro Valdés -** Vicepresidente de Ventas Estaciones en Panamá.

Fecha de nacimiento: 17 de mayo de 1959.

El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduado de Ingeniería Industrial en la Universidad Santa María La Antigua; ex-Sub Gerente General y Gerente de Mercadeo de Petrolera Nacional, S.A. (ACCEL); miembro de la Asociación Panameña de Ejecutivos de Empresa; miembro del Club Rotario Panamá Oeste.

Descripción del cargo: Ejercer toda la labor necesaria para el desarrollo y crecimiento de las ventas del sector de estaciones en Panamá.



**Alberto Domínguez**-Vicepresidente de Suministro, Distribución y Operaciones  
Fecha de Nacimiento: 20 de julio de 1965  
El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduado de Ingeniería Mecánica en University of Notre Dame; ex-Gerente General de Industrias Panameñas de Cilindros y Reparaciones Metálicas; miembro de la Asociación Nacional de Reforestadores.

Descripción del cargo: Coordinar toda la actividad operativa relacionada con el suministro y transporte de combustibles, supervisión de la ejecución de nuevos proyectos, y el mantenimiento de las estaciones y propiedades de la empresa.

**Juan Ansín**- Vicepresidente de Ventas Industriales  
Fecha de Nacimiento: 7 de octubre de 1974  
El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduado en Ingeniería Química y Maestría en Ingeniería Química en Florida Institute of Technology. Ex Gerente de Tiendas de Conveniencia para Centro América, Región Andina y Caribe, Esso Standard Oil, S.A, LTD. Ex Gerente de Estándares & Operaciones de Tiendas de Conveniencia para América Latina, Esso Standard Oil, S.A, Limited, Gerente de Proyectos Especiales, Esso Standard Oil, S.A, Limited..

Descripción del cargo: Ejercer toda la labor necesaria para el desarrollo y crecimiento de las ventas del sector industrial y comercial.

**Rolando Troitiño**-Vicepresidente de Negocios Costa Rica  
Fecha de Nacimiento: 27 de enero de 1977  
El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduado en Ingeniería Industrial Administrativa de Universidad Santa María La Antigua, Maestría en administración de Empresas (MBA) en INCAE, San José Costa Rica. Ex gerente de ventas Retail - Panamá y Costa Rica, Shell Oil Products LA; Ex gerente de ventas Retail - Panamá y Honduras Shell Oil Products LA; Ex gerente de Mercadeo de combustibles para Caribe y Centroamérica, Shell Oil Products LA (Puerto Rico); Ex Analista de precios Senior para Caribe, Colombia y Centroamérica, Shell Oil Products LA (Puerto Rico); Ex Analista de precios para Caribe, Shell Oil Products LA (Puerto Rico).

Descripción del cargo: Ejercer toda la labor necesaria para el desarrollo y crecimiento de las ventas del sector de estaciones en Costa Rica.

**Minerva Rodríguez**-Vicepresidente de Planificación y Finanzas  
Fecha de nacimiento: 23 de enero de 1967  
El Dorado, Edificio Camino de Cruces, Piso 7.

Graduada en Ingeniería Industrial Administrativa en la Universidad Santa María La Antigua, Grado Cum Laude; Maestría en Administración de Empresas con énfasis en Finanzas en la Universidad Latinoamericana de Ciencias y Tecnología. Experiencia como Gerente de Planificación de Negocios, Petróleos Delta, S.A.; Vicepresidente de Análisis de Negocios de Línea Fija, Cable and Wireless Panamá, S.A.; Asistente y Analista financiera, Sociedad de Alimentos de Primera, S.A. (Bonlac); Jefe de Estaciones de combustible Shell, Operadora de Estaciones, S.A. (OPESA).

Descripción del cargo: Planificar, coordinar y controlar las funciones y tareas del área financiera de la empresa.

**Luany McLaughlin**- Vicepresidente de Tecnología Petróleos Delta, S.A.

Fecha de nacimiento: 22 de junio de 1971

El Dorado, Edificio Camino de Cruces piso 6.

Graduada de Licenciatura en Tecnología de Programación y Análisis de Sistemas en la Universidad Tecnológica De Panamá; Técnico en Ingeniería con Especialización en Programación y Análisis de Sistemas en la Universidad Tecnológica de Panamá; Postgrado en Alta Gerencia de la Universidad del Istmo. Experiencia como Gerente de Tecnología, Petróleos Delta, S.A; Gerente de Desarrollo IT, Cable & Wireless; Arquitecto de Sistemas, Cable & Wireless; Analista Programador, Assa Compañía de Seguros; Jefe de desarrollo, Cooperativa de Profesionales.

Descripción del cargo: Planificar, Definir, organizar y asegurar el uso adecuado y seguro de la tecnología de información para el aprovechamiento de los recursos informáticos, optimización de procesos y servicios, incorporación de nuevas tecnologías, alineado a los objetivos estratégicos de la empresa.

**Nora Elsa Shebelut** – Vicepresidente de Capital Humano y Desarrollo Organizacional Panamá y Costa Rica

Fecha de Nacimiento: 5 de abril de 1975

El Dorado, Edificio Camino de Cruces piso 7.

Graduada con Triple Licenciatura en Psicología, Recursos Humanos y Administración en Empresas con especialización en Gerencia en la Universidad de Harding, Estados Unidos, Magna Cum Laude; Magister en Psicología Industrial y Organizacional de la Universidad Latina de Panamá; Diplomado Internacional de Gestión Humana por el Centro Internacional de Investigación y Desarrollo, Mejorar Méjico. Ex Gerente de Recursos Humanos y Administración en la Asociación Panameña de Créditos y en la empresa multinacional SOLO Cup Panamá. Fue miembro de la Junta Directiva de la Asociación de Profesionales de Recursos Humanos de Panamá por dos períodos consecutivos, actualmente participante activo de la Asociación. A manera social y sin fines de lucro, reclutador de Jóvenes Estudiantes para el Programa de Becas Internacional Walton.

Descripción del cargo: responsable de todos los procesos de gestión humana dentro de la organización.

### 3. Asesores Financieros

El asesor financiero es BG Investment Co., encargados de coordinar con los abogados la elaboración de la documentación legal pertinente y, obtener las aprobaciones de la Comisión Nacional de Valores y de la Bolsa de Valores de Panamá, S. A., para la venta de valores.

### 4. Asesores Legales

**Alemán, Cordero, Galindo & Lee**

Contacto principal: Carlos Cordero

Calle 53 este Marbella. Torre Swiss Bank 2do. piso

Apartado 6-1014 / El Dorado, Panamá

Alcogal@sinfo.net

269-2620/263-5895

La empresa no tiene asesores legales internos.

**5. Auditores Externos**

**KPMG**

Contacto principal: Pablo Ureña  
Ave. Nicanor A. Obarrio No. 54  
Apartado 5307 / Panamá 5, Panamá  
www.Kpmg.com.pa  
208-0700

**6. Auditoría interna**

**PETROLEOS DELTA, S. A.**

Contacto principal: Enrique García  
Centro Comercial Camino de Cruces, Piso 7.  
Apartado 0819-07409 Panamá 6, República de Panamá  
egarcia@petrodelta.com  
279-3000

**7. Designación por acuerdos o entendimientos**

Petróleos Delta, S.A. no ha efectuado designaciones de asesores, auditores o expertos por acuerdos o entendimientos de ninguna naturaleza.

**B.- Compensación**

Petróleos Delta, S. A., pagó en el año 2022 a sus empleados en concepto de participación en utilidades un total de US\$ 1,154,034.

**C.- Práctica de la Directiva**

La Junta Directiva de Petróleos Delta, S. A., consta de 8 miembros y realiza reuniones trimestrales.

**D.- Empleados**

En la actualidad, Petróleos Delta, S. A. cuenta con 206 empleados, altamente calificados (201 en 2022).

**E. Propiedad accionaria**

El 100% de las acciones de Petróleos Delta S. A., son de propiedad de Empresa General de Petróleos, S.A. quien a su vez es poseída en un 100% por Empresa General de Inversiones, S. A.

#### IV.- ACCIONISTAS PRINCIPALES

**A.- Identidad, número de acciones y cambios en el porcentaje accionario de que son propietarios efectivos la persona o personas que ejercen control.**

El capital social de Petróleos Delta, S. A. está representado por 200,001 acciones comunes sin valor nominal, estando emitidas y en circulación las 200,001 acciones.

El 100% de las acciones emitidas son propiedad de Empresa General de Petróleos, S. A. que a su vez es poseída en su totalidad por Empresa General de Inversiones, S. A.

Las siguientes sociedades son propietarias de más de un 5% de las acciones de Empresa General de Inversiones, S. A.: MHC Holdings y BBC Holdings.

**B.- Composición Accionaria del Emisor**

El capital de Petróleos Delta está conformado por 200,001 acciones comunes autorizadas sin valor nominal; emitidas y en circulación 200,001 acciones al valor asignado.

**C.- Persona Controladora**

Empresa General de Petróleos, S. A.

**D.- Cambios en el Control Accionario**

Durante el año 2023, no hubo cambios en el control accionario de Petróleos Delta, S. A.



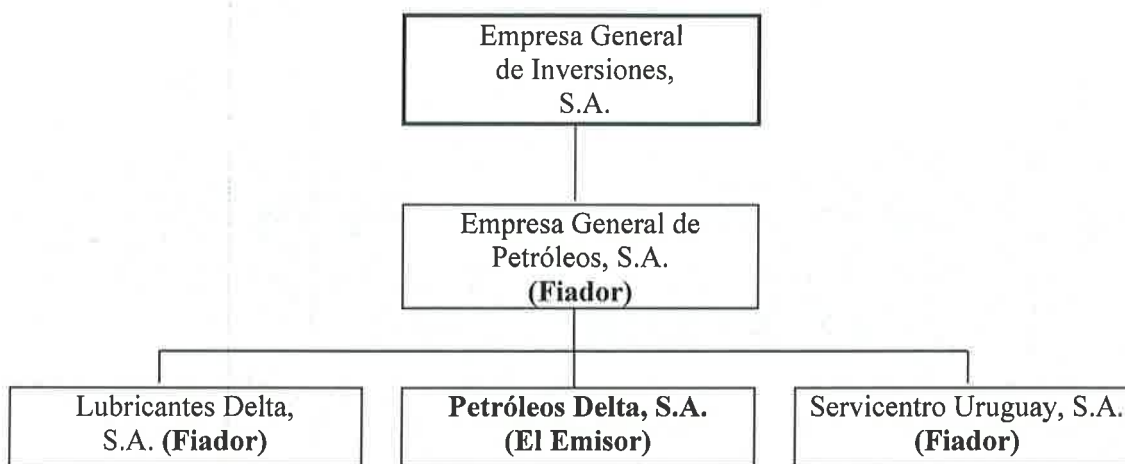
## V.- PARTES RELACIONADAS, VINCULOS Y AFILIACIONES

### 1.- Identificación de Negocios o Contratos con Partes Relacionadas

#### Descripción de las sociedades y sus negocios

El 100% de las acciones de Petróleos Delta, S.A. son de propiedad de Empresa General de Petróleos, S.A. que a la vez pertenece 100% a Empresa General de Inversiones, S.A. empresa tenedora de acciones, incluyendo las acciones de Banco General, S.A.

**Cuadro No. 1 Relación** entre Empresa General de Inversiones, S.A. y el Emisor



Las transacciones que se realizan entre partes relacionadas y afiliadas consisten en servicios financieros que incluyen préstamos, depósitos, cuentas corrientes y otras transacciones que devengan intereses. En adición, se dan transacciones de arrendamiento de bienes inmuebles y de transferencias de inventarios de productos derivados del petróleo.

#### **Lubricantes Delta, S.A.**

Lubricantes Delta, S.A. se dedica a la distribución de lubricantes y otros (hidrolito, coolant, líquido de frenos, etc.) a las diferentes estaciones Delta y a clientes comerciales e industriales.

#### **Servicentro Uruguay, S.A.**

Servicentro Uruguay, S.A. es una compañía inmobiliaria dueña de los terrenos donde se encuentran las estaciones de propiedad de Petróleos Delta, S.A.

#### **Petróleos Delta, S.A.**

Petróleos Delta, S.A. se dedica a la distribución y venta de productos derivados de petróleo bajo la marca Delta, como lo son gasolinas, diésel liviano, asfaltos, combustibles de aviación, lubricantes y grasas, a través de una red de 219 estaciones de servicio, tanto en la capital como en el interior del país, y de instalaciones en clientes industriales, comerciales y del gobierno. Las ventas de gasolinas y diésel representan el 74% de los ingresos de Petróleos Delta, S.A.

### 2.- Interés de Expertos y Asesores

No existen asesores ni expertos con alguna participación o interés en Petróleos Delta, S. A.

## VI. TRATAMIENTO FISCAL

Los principales impuestos que paga Petróleos Delta, S. A., se detallan como sigue:

- Impuesto Sobre la Renta
- Impuesto de Transferencia de Bienes Corporales Muebles y la prestación de Servicios (ITBMS)
- Impuesto de Dividendos
- Impuesto al Consumo de Combustibles
- Impuesto de Inmuebles
- Impuesto de Aviso de Operación
- Impuestos Municipales

### **Bonos**

Los titulares de los bonos podrán gozar de varios beneficios fiscales. Cada Tenedor Registrado debe cerciorarse independientemente de las consecuencias fiscales de su inversión en los Bonos. A manera informativa seguidamente se detallan tales beneficios:

1. Las ganancias provenientes de la enajenación de los bonos no se consideran renta gravable.
2. Los intereses generados por los Bonos no causan Impuesto sobre la Renta.

## VII.- ESTRUCTURA DE CAPITALIZACION

Al 31 de diciembre del año 2023, el capital de Petróleos Delta, S. A. está representado por 200,001 acciones comunes sin valor nominal, emitidas y en circulación 200,001 acciones al valor asignado.

### **Capital pagado**

DESCRIPCIÓN	No. de acciones	Valor Asignado
Acciones comunes sin valor nominal	200,001	US\$.7,375,615

No existen títulos de Deuda convertible en acciones.

### **A.- Resumen de la Estructura de Capitalización**

#### **1. Acciones y títulos de participación**

200,001 acciones comunes sin valor nomina

#### **2. Títulos de Deuda:**

#### **Bonos por Pagar**

SERIE	TASA	VENCIMIENTO	Bonos emitidos y en circulación
A	4.50%	10 de mayo de 2028	US\$. 35,000,000
C	6.50%	10 de mayo de 2033	20,000,000
<b>Total Bonos por pagar</b>			<b>US\$. 55,000,000</b>

## **B.- Descripción y Derechos de los Títulos**

### **Acciones**

El capital social está representado por acciones comunes sin valor nominal. Todas las acciones tienen los mismos derechos y privilegios y cada una tendrá derecho a un (1) voto en todas las Juntas Generales de Accionistas. Los certificados de acciones podrán ser emitidos en forma nominativa o al portador, según lo disponga la Junta Directiva.

### **1. Capital accionario**

200,001 acciones comunes sin valor nominal.

### **2. Títulos de Participación**

Petróleos Delta, S. A., no ha emitido otros títulos de participación.

### **3. Títulos de Deuda**

Bonos Corporativos por la suma de cincuenta y cinco millones de dólares (US\$.55,000,000) emitidos en serie A y C. Los intereses de los Bonos son pagaderos trimestralmente.

Bonos serie A                      Devengan intereses a una tasa mínima 4.50%  
y vencen el 10 de mayo de 2028.

Bonos serie C                      Devengan intereses a una tasa mínima de 6.50%  
y vencen el 10 de mayo año 2033.

Los bonos están respaldados por el crédito general de Petróleos Delta, S.A. y garantizados por fianza solidaria de Empresa General de Petróleos, S. A., Lubricantes Delta, S. A. y Servicentro Uruguay, S. A.

## **C.- Información de Mercado**

Los valores (bonos corporativos) están registrados en la Superintendencia del Mercado de Valores y listados en la Bolsa de Valores de Panamá.

El agente de pago registro y transferencia es el Banco General, S. A.; y se designó a la empresa B.G. Investment Co. Inc. como los agentes de venta y puesto de bolsa.

**II PARTE**  
**RESUMEN DE RESULTADOS**

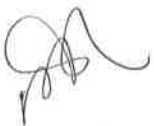
Resumen financiero de los resultados de operación y cuentas del Balance del año 2023 y para los años 2022, 2021, 2020, 2019 (cifras en dólares).

<b>Estado de Situación Financiera</b>	<b>Año que se reporta (2023)</b>	<b>Año que se reporta (2022)</b>	<b>Año que se reporta (2021)</b>	<b>Año que se reporta (2020)</b>	<b>Año que se reporta (2019)</b>
Ventas o ingresos totales	1,791,666,815	1,989,347,484	1,183,943,367	709,461,611	1,400,815,711
Ganancia en operaciones	54,320,385	45,623,981	54,806,600	18,904,625	39,672,833
<b>Gastos generales, administrativos y operativos</b>	122,402,794	115,385,523	100,335,975	86,818,884	113,364,221
<b>Utilidad o pérdida neta</b>	33,556,283	28,478,961	32,140,260	5,815,514	22,434,996
<b>Acciones emitidas y en circulación</b>	200,001	200,001	200,001	200,001	200,001
<b>Utilidad o pérdida por acción</b>	167.78	142.39	160.70	29.08	112.17
<b>Depreciación y amortización</b>	10,453,893	10,613,858	11,889,844	13,088,224	13,333,791

<b>Balance General</b>	<b>Año que se reporta (2023)</b>	<b>Año que se reporta (2022)</b>	<b>Año que se reporta (2021)</b>	<b>Año que se reporta (2020)</b>	<b>Año que se reporta (2019)</b>
<b>Activo circulante</b>	206,733,889	193,193,667	166,455,197	83,839,744	89,018,021
Activos totales	429,212,026	413,473,049	388,613,990	312,384,556	324,297,948
Pasivo circulante	100,392,149	111,787,725	101,386,325	46,319,306	57,735,187
Deuda a largo plazo	145,680,347	150,839,753	156,196,124	155,300,063	158,213,782
Acciones preferidas					
Capital pagado	7,375,615	7,375,615	7,375,615	7,375,615	7,375,615
Utilidades retenidas	172,677,472	150,039,979	133,425,034	109,749,862	104,128,907
Total del patrimonio	183,139,530	150,845,571	131,031,541	110,765,187	108,348,979
<b>Razones Financieras</b>					
Dividendo/Acción	55.56	55.56	57.32	N/A	88.88
Deuda Total/Patrimonio	1.34	1.74	1.97	1.82	1.99
Capital de trabajo	106,341,740	81,405,942	65,068,872	37,520,438	31,282,834
Razón corriente	2.06	1.73	1.64	1.81	1.54
Utilidad operativa/Gastos financieros	7.65	6.43	5.56	1.99	4.71

**III PARTE**  
**ESTADOS FINANCIEROS**

Se adjuntan los estados financieros auditados para los años 2023 y 2022, certificados por la firma de Contadores Públicos Autorizados KPMG.



**IV PARTE**  
**GOBIERNO CORPORATIVO**

De conformidad con las guías y principios dictados mediante Acuerdo No. 12 de 11 de noviembre de 2003, para la adopción de recomendaciones y procedimientos relativos al buen gobierno corporativo de las sociedades registradas, responda a las siguientes preguntas en la presentación que se incluye a continuación, sin perjuicio de las explicaciones adicionales que se estimen necesarias o convenientes. En caso de que la sociedad registrada se encuentre sujeta a otros regímenes especiales en la materia, elaborar al respecto.



Contenido mínimo	
1.	Indique si se han adoptado a lo interno de la organización reglas o procedimientos de buen gobierno corporativo? En caso afirmativo, si son basadas en alguna reglamentación específica
2.	Indique si estas reglas o procedimientos contemplan los siguientes temas: a. Supervisión de las actividades de la organización por la Junta Directiva.
	b. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente al control accionario.
	c. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración.
	c. La formulación de reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos.
	d. Constitución de Comisiones de Apoyo tales como de Cumplimiento y Administración de Riesgos, de Auditoría.
	e. La celebración de reuniones de trabajo de la Junta Directiva y levantamiento de actas que reflejen la toma de decisiones.
	f. Derecho de todo director y dignatario a recabar y obtener información.
3.	Indique si se ha adoptado un Código de Ética. En caso afirmativo, señale su método de divulgación a quienes va dirigido.
Junta Directiva	
4.	Indique si las reglas de gobierno corporativo establecen parámetros a la Junta Directiva en relación con los siguientes aspectos: a. Políticas de información y comunicación de la empresa para con sus accionistas y terceros.
	b. Conflictos de intereses entre Directores, Dignatarios y Ejecutivos clave, así como la toma de decisiones.
	c. Políticas y procedimientos para la selección, nombramiento, retribución y destitución de los principales ejecutivos de la empresa.
	d. Sistemas de evaluación de desempeño de los ejecutivos clave.
	e. Control razonable del riesgo.
	f. Registros de contabilidad apropiados que reflejen razonablemente la posición financiera de la empresa.
	g. Protección de los activos, prevención y detección de fraudes y otras irregularidades.
	h. Adecuada representación de todos los grupos accionarios, incluyendo los minoritarios. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).
	i. Mecanismos de control interno del manejo de la sociedad y su supervisión periódica.
5.	Indique si las reglas de gobierno corporativo contemplan incompatibilidades de los miembros de la Junta Directiva para exigir o aceptar pagos u otras ventajas extraordinarias, ni para perseguir la consecución de intereses personales.

Respuestas
<p>SI. Petróleos Delta sigue los procedimientos y estructura de gobierno corporativo de la Casa Matriz del grupo al que pertenece, Empresa General de Inversiones, S.A. Este, a su vez, se basa en los lineamientos establecidos para este propósito en su subsidiaria Grupo Financiero BG, S.A.</p>

SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI
<p>SI. Petróleos Delta ha adoptado un Código de Ética, el cual es divulgado a todos los colaboradores de la empresa por medio de los siguientes métodos: a) entrega de panfleto impreso, b) revisión en el plan de inducción de los empleados nuevos, c) diarias periódicas a todos los empleados, y d) publicación en el sitio de Intranet de la empresa</p>

SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI
SI

Composición de la Junta Directiva		
6.	a. Número de Directores de la Sociedad	
	b. Número de Directores Independientes de la Administración	
	c. Número de Directores Independientes de los Accionistas	

Accionistas		
7.	Prevén las reglas de gobierno corporativo mecanismos para asegurar el goce de los derechos de los accionistas, tales como:	
	a. Acceso a información referente a criterios de gobierno corporativo y su observancia. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica
	b. Acceso a información referente a criterios de selección de auditores externos. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica
	c. Ejercicio de su derecho a voto en reuniones de accionistas, de conformidad con el Pacto Social y/o estatutos de la sociedad. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica
	d. Acceso a información referente a remuneración de los miembros de la Junta Directiva. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica
	e. Acceso a información referente a remuneración de los Ejecutivos Clave. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica
	f. Conocimiento de los esquemas de remuneración accionaria y otros beneficios ofrecidos a los empleados de la sociedad. (Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).	No aplica

Comités		
8.	Prevén las reglas de gobierno corporativo la conformación de comités de apoyo tales como:	
	a. Comité de Auditoría; o su denominación equivalente	Si (a nivel del grupo empresarial)
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos, o su denominación equivalente	Si (a nivel del grupo empresarial)
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave, o su denominación equivalente	No
	d. Otros:	Comité de Crédito
9.	En caso de ser afirmativa la respuesta anterior, se encuentran constituidos dichos Comités para el período cubierto por este reporte?	
	a. Comité de Auditoría	No. Sin embargo, se contratará o firmará contratos de auditoría para la revisión anual de los estados financieros, así como de los inventarios de comprobación en los balances y estimaciones de valores operadas por la empresa.
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos	Sólomente a nivel de Casa Matriz
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave	No aplica

Conformación de los Comités		
10.	Indique cómo están conformados los Comités de:	
	a. Auditoría (número de miembros y cargo de quienes lo conforman, por ejemplo, 4 Directores -2 independientes- y el Tesorero)	El Comité de Auditoría se maneja solamente a nivel de Casa Matriz
	b. Cumplimiento y Administración de Riesgos	Este Comité se maneja solamente a nivel de Casa Matriz
	c. Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave	No aplica



## V PARTE DIVULGACION

De conformidad con los artículos 2 y 6 del Acuerdo No. 18-00 de 11 de octubre del 2000, el emisor deberá divulgar el informe de Actualización Anual entre los inversionistas y al público en general, dentro de los 90 días posteriores al cierre del ejercicio fiscal.

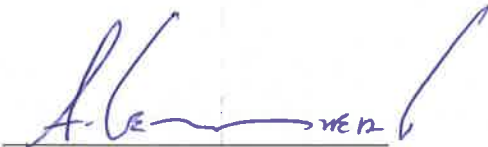
### 1. Identificación del medio de divulgación por el cual se divulgará el Informe de Actualización Anual y el nombre del medio:

- Petróleos Delta, S. A., divulgará el Informe de Actualización Anual mediante su publicación en su página de internet ([www.petrodelta.com](http://www.petrodelta.com)) y en adición en la página de internet de Banco General, S. A. ([www.bgeneral.com](http://www.bgeneral.com)) y Bolsa de Valores de Panamá, S. A. ([www.panabolsa.com](http://www.panabolsa.com))

### 1. Fecha de divulgación

- 31 de marzo de 2024

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.”



Augusto Gerbaud  
Cédula 8-212-650  
Representante Legal

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)  
(Panamá, República de Panamá)

**Estados Financieros Consolidados  
e Información de Consolidación**

31 de diciembre de 2023

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento  
de que su contenido será puesto a disposición  
del público inversionista y del público en general”

---

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

Índice del contenido

Informe de los Auditores Independientes

Estado Consolidado de Situación Financiera  
Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales  
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio  
Estado Consolidado de Flujos de Efectivo  
Notas a los Estados Financieros Consolidados

**Anexos**

Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera .....	1
Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Resultados .....	2
Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio .....	3



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A la Junta Directiva y Accionista  
Petróleos Delta, S. A.

### **Informe sobre la auditoría de los estados financieros consolidados**

#### *Opinión*

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Petróleos Delta, S. A. y Subsidiarias (“el Grupo”), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, y los estados consolidados de resultados y otros resultados integrales, cambios en el patrimonio, y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas, que comprenden un resumen de las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2023, y su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidados por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF tal como han sido emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas de Contabilidad NIIF).

#### *Base de la Opinión*

Hemos efectuado nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código de Ética del IESBA) junto con los requerimientos de ética que son relevantes a nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en la República de Panamá y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base para nuestra opinión.

#### *Asunto de Énfasis*

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención a la nota 8 a los estados financieros consolidados en donde se describen los saldos y transacciones con partes relacionadas. Estos saldos y transacciones tienen efectos materiales en el estado consolidado de situación financiera, el desempeño financiero consolidado y los flujos de efectivo consolidados del Grupo. Nuestra opinión no se modifica con respecto a este asunto.

#### *Asunto Clave de la Auditoría*

Los asuntos claves de la auditoría son aquellos asuntos que, según nuestro juicio profesional, han sido los más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos han sido atendidos en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre ellos, y no expresamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

## *Evaluación de NIIF 16 Arrendamientos*

*Véanse las Notas 3(g), 12 y 19 a los estados financieros consolidados*

Asunto clave de la auditoría

Cómo el asunto clave fue atendido en la auditoría.

Como se describe en las notas a los estados financieros consolidados el Grupo mantiene contratos de arrendamientos de terrenos y estaciones de servicios de combustible, los cuales su reconocimiento, medición y contabilización se realiza bajo la NIIF 16 originando se reconozcan activos por derecho de uso y pasivo por arrendamiento.

Los procedimientos de auditoría para evaluar la metodología utilizada por el Grupo para la evaluación de los contratos de arrendamientos que clasifican bajo el alcance de la NIIF 16 incluyeron, entre otros, los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2023, el estado consolidado de situación financiera incluye activos por derecho de uso, neto por B/.83,857,099, y pasivo por arrendamiento por B/.94,915,047, que representan un 20% y 39% del total de activos y pasivos del Grupo, respectivamente.

- Evaluación, con el involucramiento de profesionales con experiencia y conocimiento en la evaluación de riesgos de crédito, de los supuestos utilizados por el Grupo en la estimación de las tasas incrementales que fueron determinadas con base en la tasa de los bonos emitidos por el Grupo.
- Revisión de los contratos suscritos en el período 2023, que podrían contener arrendamientos para verificar la determinación del plazo del arrendamiento, incluido el análisis de las cláusulas de renovación de acuerdo con los hechos y circunstancias relevantes que podrían crear incentivos económicos para su ejercicio.
- Evaluación de contratos de los valores considerados en la medición del derecho de uso del activo y del pasivo por arrendamiento, incluido el análisis de los datos utilizados y un recálculo de los valores reconocidos.
- Evaluación de si las revelaciones en los estados financieros consolidados consideran la información relevante y supuestos utilizados, en relación con los requerimientos de la NIIF 16.

La determinación de los supuestos utilizados en la medición del derecho de uso de un activo y pasivo por arrendamiento implica un juicio relevante, especialmente con respecto a las tasas de descuento para calcular el pasivo por arrendamiento, el plazo por arrendamiento considerado en cada contrato y la determinación de si el contrato contiene o no un contrato de arrendamiento.

Lo anterior representa un asunto clave de auditoría debido al juicio inherente en el proceso de reconocimiento y medición del activo por derecho de uso y al pasivo de arrendamiento, así como por el hecho de que las variaciones en los supuestos utilizados pueden afectar significativamente los estados financieros consolidados.

### *Otro Asunto – Información Suplementaria*

Nuestra auditoría se efectuó con el propósito de expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados considerados en su conjunto. La información suplementaria de consolidación incluida en los Anexos 1 al 3 se presenta para propósitos de análisis adicional y no es requerida como parte de los estados financieros consolidados. Esta información ha sido sujeta a los procedimientos de auditoría aplicados en la auditoría de los estados financieros consolidados y, en nuestra opinión, está presentada razonablemente en todos sus aspectos importantes, en relación con los estados financieros consolidados tomados en su conjunto.

## *Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno Corporativo en relación con los Estados Financieros Consolidados*

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF, y del control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que estén libres de errores de materiales, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable de evaluar la capacidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la condición de negocio en marcha y la utilización de la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la administración tenga la intención de liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no haya otra alternativa realista, más que esta.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de información financiera del Grupo.

## *Responsabilidad de Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros consolidados en su conjunto, están libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría efectuada de conformidad con las NIA siempre detectará un error material cuando este exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material que resulte de fraude es mayor que uno que resulte de error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Grupo.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.

- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización, por la administración, de la base de contabilidad de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación en su conjunto, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logran una presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y apropiada en relación con la información financiera de entidades o actividades de negocio dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría de grupo. Somos responsables solamente de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los encargados del gobierno corporativo en relación con, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad de ejecución planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos durante la auditoría.

También proporcionamos a los encargados del gobierno corporativo una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relevantes en relación con la independencia y les comunicamos todas las relaciones y otros asuntos que consideremos razonablemente que puedan afectar nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las acciones tomadas para eliminar las amenazas o las salvaguardas que se hayan aplicado.

Entre los asuntos que han sido comunicados a los encargados del gobierno corporativo, determinamos aquellos que han sido los más significativos en la auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente y que son, en consecuencia, los asuntos claves de la auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de tal comunicación.

## Otros requerimientos legales de información

En cumplimiento con la Ley 280 del 30 de diciembre de 2021, que regula la profesión del contador público autorizado en la República de Panamá, declaramos lo siguiente:

- La dirección, ejecución y supervisión de este trabajo de auditoría se ha realizado físicamente en territorio panameño para aquellas entidades o actividades de negocio dentro del Grupo que realizan operaciones que se perfeccionan, consumen o surten efecto dentro de la República de Panamá.
- El socio de auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Pablo Ureña P.
- El equipo de trabajo que ha participado en la auditoría a la que se refiere este informe, está conformado por Pablo Ureña P., Socio; y Jorge Samudio, Gerente.

KPMG

Panamá, República de Panamá  
27 de marzo de 2024



Pablo Ureña P.  
Socio  
C.P.A. 3751



**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Situación Financiera**

Al 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

<b>Activo</b>	<b>Nota</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo	6, 8	61,583,842	35,001,091
Depositos a plazo fijo	7, 8	2,889,004	1,683,020
Cuentas por cobrar:			
Clientes		103,764,325	114,111,428
Compañías afiliadas y relacionadas	8	376,708	660,573
Préstamos, vencimientos corrientes	9	333,052	275,346
Alquileres		115,046	136,167
Otras		80,744	136,994
Total de cuentas por cobrar, brutas		104,669,875	115,320,508
Provisión para posibles cuentas incobrables		(4,161,557)	(3,957,183)
<b>Total de cuentas por cobrar, netas</b>		<b>100,508,318</b>	<b>111,363,325</b>
Inventarios	10	37,010,379	39,795,430
Gastos e impuestos pagados por adelantado		4,742,346	5,350,801
<b>Total de activos corrientes</b>		<b>206,733,889</b>	<b>193,193,667</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Préstamos por cobrar, excluyente vencimiento corrientes	9	1,351,165	1,675,845
Propiedad, mobiliarios, equipos y mejoras, neto	11	105,510,173	104,287,770
Activo por derecho de uso, neto	12	83,857,099	86,351,408
Fondo de cesantía	3	2,528,312	2,357,296
Activos intangibles, neto	13	11,157,088	9,858,203
Plusvalía	14	14,587,110	12,759,112
Otros activos	15	955,942	956,463
Impuesto sobre la renta diferido	26	2,531,248	2,033,285
<b>Total de activos no corrientes</b>		<b>222,478,137</b>	<b>220,279,382</b>
<b>Total de activos</b>		<b>429,212,026</b>	<b>413,473,049</b>

*El estado consolidado de situación financiera debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

<b><u>Pasivos</u></b>	<b><u>Nota</u></b>	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamo por pagar, porción corriente	8, 20	66,301	3,446,418
Valores comerciales negociables	8, 17	0	5,000,000
Cuentas por pagar:			
Productos	8	77,673,186	84,969,193
Proveedores y otros		9,979,004	7,257,560
Accionistas y afiliadas	8	2,633,851	2,512,936
<b>Total de cuentas por pagar</b>		<b>90,286,041</b>	<b>94,739,689</b>
Impuesto sobre la renta por pagar		1,399,002	806,931
Gastos acumulados por pagar	8, 16	2,829,425	2,634,214
Pasivo por arrendamiento, porción corriente	19	5,811,380	5,160,473
<b>Total de pasivos corrientes</b>		<b>100,392,149</b>	<b>111,787,725</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamo por pagar, excluyendo porción corriente	8, 20	285,608	2,884,834
Bonos por pagar	8, 18	55,000,000	55,000,000
Prima de antigüedad	3	1,291,072	1,207,584
Pasivo por arrendamientos, excluyendo porción corriente	19	89,103,667	91,747,335
<b>Total de pasivos no corrientes, excluyendo porción corriente</b>		<b>145,680,347</b>	<b>150,839,753</b>
<b>Total de pasivos</b>		<b>246,072,496</b>	<b>262,627,478</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital en acciones		7,375,615	7,375,615
Utilidades no distribuidas:			
Disponibles		169,672,861	147,035,368
Capitalizadas en subsidiaria		3,004,611	3,004,611
<b>Total de utilidades no distribuidas</b>		<b>172,677,472</b>	<b>150,039,979</b>
Reserva legal		3,074,474	3,166,470
Efecto acumulado por traducción en moneda extranjera		1,793,267	(7,971,794)
Impuesto complementario		(1,781,298)	(1,764,699)
<b>Total de patrimonio</b>		<b>183,139,530</b>	<b>150,845,571</b>
Compromisos y contingencias	29		
<b>Total de pasivos y patrimonio</b>		<b>429,212,026</b>	<b>413,473,049</b>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Ingresos		1,791,666,815	1,989,347,484
Costo de ventas	8	<u>(1,618,286,050)</u>	<u>(1,831,441,061)</u>
<b>Ganancia bruta en ventas</b>		<u>173,380,765</u>	<u>157,906,423</u>
Ingresos de alquileres		1,191,856	1,285,037
Otros ingresos de operaciones	5, 21	2,150,558	1,818,044
Gastos generales y administrativos	8, 22	(3,290,261)	(2,701,187)
Gastos de personal	8, 23	(11,198,739)	(10,151,390)
Gastos de operaciones	24	<u>(107,913,794)</u>	<u>(102,532,946)</u>
<b>Resultados de las actividades de operación</b>		<u>54,320,385</u>	<u>45,623,981</u>
Costos financieros, neto	8, 25	<u>(8,274,751)</u>	<u>(7,098,767)</u>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>		<u>46,045,634</u>	<u>38,525,214</u>
Impuesto sobre la renta:			
Corriente	26	(12,686,668)	(10,322,053)
Diferido	26	197,317	275,800
Impuesto sobre la renta, estimado		<u>(12,489,351)</u>	<u>(10,046,253)</u>
<b>Utilidad neta</b>		<u>33,556,283</u>	<u>28,478,961</u>
<b>Otras utilidades integrales:</b>			
Ajustes por traducción de moneda extranjera		<u>9,765,061</u>	<u>2,974,572</u>
Total de utilidades (pérdida) integrales		<u>9,765,061</u>	<u>2,974,572</u>
<b>Total de utilidades integrales del año</b>		<u>43,321,344</u>	<u>31,453,533</u>
<b>Utilidad neta por acción común básica</b>	30	<u>167.78</u>	<u>142.39</u>

*El estado consolidado de resultados y otros resultados integrales debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

**Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	Nota	Utilidades no distribuidas			Reserva Legal	Efecto Acumulado de Traducción en Moneda Extranjera	Impuesto Complementario	Total de Patrimonio	
		Acciones Comunes	Disponibles	Capitalizadas en Subsidiaria					Sub-total
<b>Saldo al 1 de enero de 2022</b>		7,375,615	130,420,423	3,004,611	133,425,034	2,362,617	(10,946,366)	(1,185,359)	131,031,541
<b>Utilidades integrales del año</b>									
Utilidad neta - 2022		0	28,478,961	0	28,478,961	0	0	0	28,478,961
<b>Otros resultados integrales:</b>									
Ajuste por traducción de moneda extranjera		0	0	0	0	0	2,974,572	0	2,974,572
<b>Total de resultados integrales del año</b>		<u>0</u>	<u>28,478,961</u>	<u>0</u>	<u>28,478,961</u>	<u>0</u>	<u>2,974,572</u>	<u>0</u>	<u>31,453,533</u>
<b>Transacciones con los propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribuciones al accionista</b>									
Dividendos pagados	28	0	(10,000,000)	0	(10,000,000)	0	0	0	(10,000,000)
Impuesto de dividendos	28	0	(1,463,611)	0	(1,463,611)	0	0	0	(1,463,611)
Transferencia a reserva legal		0	(400,405)	0	(400,405)	803,853	0	0	403,448
Impuesto complementario		0	0	0	0	0	0	(579,340)	(579,340)
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>		<u>0</u>	<u>(11,864,016)</u>	<u>0</u>	<u>(11,864,016)</u>	<u>803,853</u>	<u>0</u>	<u>(579,340)</u>	<u>(11,639,503)</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>		<u>7,375,615</u>	<u>147,035,368</u>	<u>3,004,611</u>	<u>150,039,979</u>	<u>3,166,470</u>	<u>(7,971,794)</u>	<u>(1,764,699)</u>	<u>150,845,571</u>
<b>Saldo al 1 de enero de 2023</b>		7,375,615	147,035,368	3,004,611	150,039,979	3,166,470	(7,971,794)	(1,764,699)	150,845,571
<b>Utilidades integrales del año</b>									
Utilidad neta - 2023		0	33,556,283	0	33,556,283	0	0	0	33,556,283
<b>Otros resultados integrales:</b>									
Ajuste por traducción de moneda extranjera		0	0	0	0	0	9,765,061	0	9,765,061
<b>Total de resultados integrales del periodo</b>		<u>0</u>	<u>33,556,283</u>	<u>0</u>	<u>33,556,283</u>	<u>0</u>	<u>9,765,061</u>	<u>0</u>	<u>43,321,344</u>
<b>Transacciones con los propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribuciones al accionista</b>									
Dividendos pagados	28	0	(10,000,000)	0	(10,000,000)	0	0	0	(10,000,000)
Impuesto de dividendos	28	0	(1,111,111)	0	(1,111,111)	0	0	0	(1,111,111)
Transferencia a reserva legal		0	188,258	0	188,258	(91,996)	0	0	96,262
Cambio por fluctuacion de conversión de moneda		0	4,063	0	4,063	0	0	0	4,063
Impuesto complementario		0	0	0	0	0	0	(16,599)	(16,599)
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>		<u>0</u>	<u>(10,918,790)</u>	<u>0</u>	<u>(10,918,790)</u>	<u>(91,996)</u>	<u>0</u>	<u>(16,599)</u>	<u>(11,027,385)</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>		<u>7,375,615</u>	<u>169,672,861</u>	<u>3,004,611</u>	<u>172,677,472</u>	<u>3,074,474</u>	<u>1,793,267</u>	<u>(1,781,298)</u>	<u>183,139,530</u>

El estado consolidado de cambios en el patrimonio debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Flujos de Efectivo**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>			
Utilidad neta		33,556,283	28,478,961
Ajustes para conciliar la utilidad neta y el efectivo de las actividades de operación			
Depreciación y amortización	11, 12	18,055,416	17,940,371
Amortización de intangibles	13	1,208,362	1,266,468
Pérdida en venta de activos fijos	21	(7,475)	(85,280)
Gasto de provisión para posibles cuentas incobrables	24, 27	187,492	2,348,581
Gasto de impuesto sobre la renta	26	12,686,668	10,322,053
Provisión para prima de antigüedad neta del fondo de cesantía		(87,528)	(36,134)
Impuesto diferido	26	(497,963)	(421,747)
Costos financieros, neto	25	8,274,751	7,098,767
		<u>73,376,006</u>	<u>66,912,040</u>
Cambios en:			
Cuentas por cobrar, netas		10,992,195	(46,659,755)
Inventarios		2,785,051	(7,618,427)
Impuestos y gastos pagados por adelantados		608,454	(2,345,838)
Otros activos		(1,727,153)	(492,362)
Cuentas por pagar		(4,453,647)	16,299,076
Gastos acumulados por pagar		890,491	1,446,361
Efectivo generado de las actividades de operación		<u>82,471,397</u>	<u>27,541,095</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(12,789,877)	(18,467,717)
Intereses pagados		<u>(8,785,922)</u>	<u>(7,247,213)</u>
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>		<u>60,895,598</u>	<u>1,826,165</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>			
Intereses recibidos		511,171	148,446
(Aumento) disminución en depósitos a plazo fijo		(1,205,984)	3,793,774
Adquisición de proyectos en proceso	11	(7,338,382)	(8,732,079)
Producto de la venta y ajustes de equipo y mobiliario		(4,330,439)	(1,657,168)
Adquisición de activos intangibles	13	<u>(2,507,247)</u>	<u>(1,517,793)</u>
<b>Efectivo neto usado en las actividades de inversión</b>		<u>(14,870,881)</u>	<u>(7,964,820)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento</b>			
Emisión de valores comerciales negociables	17	0	5,000,000
Cancelación de valores comerciales negociables	17	(5,000,000)	(5,000,000)
Pago de préstamos bancarios		(5,979,343)	(3,440,455)
Pago por pasivo por arrendamiento	19	(7,099,974)	(5,424,295)
Dividendos pagados	28	(11,111,111)	(11,463,611)
Impuesto complementario pagado		(16,599)	(579,340)
<b>Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento</b>		<u>(29,207,027)</u>	<u>(20,907,701)</u>
Aumento (disminución) neta en efectivo		16,817,690	(27,046,356)
Efectivo neto al inicio del año		35,001,091	59,072,875
Efecto de las variaciones en la tasas de cambio sobre el efectivo mantenido en la subsidiaria.		9,765,061	2,974,572
<b>Efectivo neto al final del año</b>	6	<u>61,583,842</u>	<u>35,001,091</u>

*El estado consolidado de flujos de efectivo debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Al 31 de diciembre de 2023

(Cifras en Balboas)

---

**(1) Operación y constitución**

Petróleos Delta, S. A. y Subsidiarias (el “Grupo”), es una sociedad anónima totalmente poseída por Empresa General de Petróleos, S. A., la cual, a su vez, es poseída 100% por Empresa General de Inversiones, S.A. y está constituida de acuerdo a las leyes panameñas.

Petróleos Delta, S. A.

La actividad principal de Petróleos Delta, S. A. es la compra y venta de productos derivados del petróleo al por mayor y al detal, tales como: gasolina, diésel, asfalto, combustible para aviones y productos similares.

Las actividades relacionadas con la venta de hidrocarburos están reguladas por la Ley No.8 de 16 de junio de 1987, a través del Ministerio de Comercio e Industrias, además del Decreto de Gabinete No. 36 de 17 de septiembre de 2003, la cual establece una política nacional de hidrocarburos en la República de Panamá.

La oficina principal del Grupo se encuentra ubicada en Calle Miguel A. Brostella, Edificio Camino de Cruces, piso 7, ciudad de Panamá, República de Panamá. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía un total de 206 colaboradores permanentes (2022: 201).

Al 31 de diciembre de 2023, los estados financieros consolidados comprenden a Petróleos Delta, S. A. y subsidiarias colectivamente llamadas (“el Grupo”). El Grupo es tenedor de la totalidad de las acciones comunes de las subsidiarias.

Las operaciones de cada una de las subsidiarias se describen a continuación:

Propiedades Petrodelta, S. A.: es una entidad constituida de acuerdo con las leyes de la República de Panamá, el 25 de agosto de 2010, y está dedicada a la industria inmobiliaria. La compañía posee los inmuebles adquiridos en la transacción de compra de activos el 27 de diciembre de 2010, a The Shell Company Limited Panamá, y es la encargada de su administración.

Petróleos Delta Costa Rica, S. A. y Subsidiarias: es una entidad constituida de acuerdo con las leyes de la República de Costa Rica. Petróleos Delta, S. A. adquirió la totalidad de las acciones de The Shell Company Limited Costa Rica, y constituyó a Petróleos Delta Costa Rica, S. A. el 27 de diciembre de 2010. La actividad principal de Petróleos Delta Costa Rica, S. A. es la compra y venta de productos derivados del petróleo al detal, tales como: gasolina, diésel y gas licuado.

Petróleos Delta Costa Rica, S. A., adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S. A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S. A. el 31 de agosto de 2017. A partir de la fecha mencionada Total Petróleo Costa Rica, S. A. cambia su nombre a PetroDelta Costa Rica, S. A.

Mediante escritura pública 156, folio 155, tomo 50 con fecha 18 de octubre de 2018, se protocoliza el acuerdo de fusión por absorción suscrito entre la Sociedad Petróleos Delta Costa Rica, S. A. (Sociedad Prevaleciente) y PetroDelta Costa Rica, S. A.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**(2) Base de preparación**

*(a) Base de contabilización*

Los estados financieros consolidados fueron preparados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF tal como han sido emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas de Contabilidad NIIF).

Los estados financieros consolidados fueron aprobados por la administración para su emisión el 27 de marzo de 2024.

*(b) Base de medición*

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base de costo histórico.

*(c) Moneda funcional y de presentación*

Los estados financieros consolidados están expresados en balboas (B/.), que es la moneda funcional del Grupo. El balboa es la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (USD) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio, y en su lugar, el dólar de los Estados Unidos de América se utiliza como moneda de curso legal.

El colón (¢) es la moneda funcional y de curso legal en la República de Costa Rica. La tasa oficial de cambio del colón con respecto al dólar de los Estados Unidos de América, es determinada por el mercado basado en bandas cambiarias.

El tipo de cambio utilizado como referencia por la subsidiaria de Costa Rica fue de ¢519.21 colones por B/.1 (2022: ¢594.17 colones por B/.1).

La administración del Grupo considera que el balboa (B/.) es una moneda adecuada para la medición de las partidas de los estados financieros consolidados.

*(d) Uso de juicios y estimaciones*

Al preparar estos estados financieros consolidados, la gerencia ha realizado juicios y estimaciones que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

i. Juicios

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas de contabilidad que tienen el efecto más importante sobre los importes reconocidos en los estados financieros consolidados, se describe en la siguiente nota:

- Nota 29 - Compromisos y contingencias.

ii. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2023, que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material a los importes en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero se incluye en las siguientes notas:

- Nota 11 – Propiedad, mobiliario, equipo y mejoras, neto
- Nota 27 (ii) – Estimación de la provisión para posibles cuentas incobrables
- Nota 14 - Plusvalía

iii. Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables del Grupo requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, el Grupo utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en las variables usadas en las técnicas de valorización, como sigue:

Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (variables no observables).

El Grupo cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye directivos que tienen la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

Los directivos revisan regularmente las variables no observables significativas y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como avalúos de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, los directivos evalúan la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas Internacionales de Información Financiera, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del cual deberían clasificarse esas valorizaciones. Los asuntos de valoración significativos son informados a la Junta Directiva del Grupo.

Si los datos de entrada usadas para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.



**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

El Grupo reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el período en que ocurrió el cambio.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, no hay activos o pasivos medidos al valor razonable.

**(3) Políticas contables materiales**

El Grupo ha aplicado consistentemente las siguientes políticas contables a todos los períodos presentados en estos estados financieros consolidados.

*(a) Base de consolidación*

*i. Subsidiarias*

Las subsidiarias son entidades controladas por el Grupo. Los estados financieros de las subsidiarias son incluidos en los estados financieros consolidados desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que éste termine. El Grupo controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Los estados financieros de las subsidiarias se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que se obtiene el control hasta la fecha en que éste termine.

*ii. Transacciones eliminadas en consolidación*

Los saldos y transacciones entre las subsidiarias del Grupo, y cualquier ingreso o gasto no realizado, surgido de transacciones entre éstas, son eliminados durante la preparación de los estados financieros consolidados.

*iii. Combinaciones de negocios*

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de adquisición cuando se transfiere el control al Grupo (ver (a) (i)). La contraprestación transferida en la adquisición generalmente se mide al valor razonable al igual que los activos netos identificables adquiridos. Cualquier plusvalía resultante es sometida a pruebas anuales de deterioro (ver (m y n)). Cualquier ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce de inmediato en resultados. Los costos de transacción se registran como gasto cuando se incurren, excepto si se relacionan con la emisión de deuda o instrumentos de patrimonio.

*(b) Instrumentos financieros*

El Grupo clasifica los activos financieros no derivados en las siguientes categorías: activos financieros a costo amortizado, préstamos y partidas por cobrar.

El Grupo clasifica los pasivos financieros no derivados en la categoría de otros pasivos financieros.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

*i. Activos financieros y pasivos financieros no derivados - reconocimiento*

El Grupo reconoce inicialmente los préstamos y partidas por cobrar; y los instrumentos de deudas emitidos en la fecha en que se originan. Todos los otros activos financieros y los pasivos financieros se reconocen inicialmente a la fecha de intercambio.

El Grupo da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene control sobre los activos transferidos.

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son descargadas o pagadas, o bien hayan expirado.

Un activo y pasivo financiero son compensados y el monto neto presentado en el estado consolidado de situación financiera, cuando y sólo cuando el Grupo tenga el derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos y tenga la intención de liquidarlos por el monto neto, o de realizar el activo o liquidar el pasivo simultáneamente.

*Reconocimiento y medición inicial*

Los deudores comerciales e instrumentos de deuda emitidos inicialmente se reconocen cuando estos se originan. Todos los otros activos financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando el Grupo se hace parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea un deudor comercial sin un componente de financiación significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más o menos, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Un deudor comercial sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

*Clasificación y medición posterior*

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, a valor razonable con cambios en otro resultado integral-inversión en deuda, a valor razonable con cambios en otro resultado integral-inversión en patrimonio, o a valor razonable con cambios en resultados.

*ii. Activos financieros no derivados – medición*

Estos activos son reconocidos inicialmente al valor razonable más cualquier costo de la transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, son medidos a su costo amortizado utilizando el método de interés efectivo.

Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Una inversión en deuda deberá medirse al valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

Activos financieros - Evaluación del modelo de negocio

El Grupo realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera, ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos contractuales, mantener un perfil de rendimiento concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo este se informa al personal clave de la gerencia del Grupo;
- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en períodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.
- las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo del Grupo.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

*iii. Pasivos financieros no derivados - medición*

Los pasivos financieros no derivados se reconocen inicialmente al valor razonable menos los costos de transacción directamente atribuibles. Posterior al reconocimiento inicial, estos pasivos son medidos al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

Pasivos financieros – Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ante la suspensión de la publicación de tasas interbancarias ofrecidas (IBOR).

En septiembre de 2019, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) finalizó la Fase 1 de la Reforma del (IBOR) y emitió el documento Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ("la Reforma"), que contiene modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7, efectivas a partir del 1 de enero de 2020. Por su parte, en agosto de 2020, el (IASB) publicó la Fase 2 del proyecto de enmiendas de la Reforma (IBOR) efectiva a partir del 1 de enero de 2021. La segunda fase del proyecto abordó aclaraciones, exenciones e incluyó nuevos requerimientos y dispensas temporales en la NIIF 9, NIIF 7 y NIIF 16.

Posterior a la Reforma de la Fase 1 y 2 (IBOR), el Grupo adopta la tasa (SOFR) a partir del 2023 conforme a lo establecido por la Superintendencia de Valores para el cálculo de los valores comerciales.

El Grupo realizó una evaluación de los posibles impactos en la remediación de sus pasivos financieros y no identificó impactos materiales que pudieran afectar los resultados financieros.

*(c) Préstamos por cobrar*

Estos activos son reconocidos inicialmente al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos por cobrar son medidos a su costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos cualquier pérdida por deterioro. Las condiciones del activo dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener los flujos de efectivo que corresponden a pagos del principal y cargos por morosidad del importe del principal pendiente.

*(d) Cuentas por cobrar*

Las cuentas por cobrar se mantienen al costo amortizado menos cualquier pérdida por deterioro en su condición de cobro. Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo y son reconocidos inicialmente al importe de los respectivos documentos o facturas menos una estimación por deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado consolidado de resultados cuando las cuentas por cobrar son dadas de baja o por deterioro. La recuperación de estos activos financieros es analizada periódicamente y es registrada una estimación por deterioro para aquellas cuentas por cobrar calificadas como de cobro dudoso con cargo a los resultados del período. Las cuentas declaradas incobrables son rebajadas de la estimación por deterioro.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

(e) *Inventarios*

Los inventarios están valuados al costo o el valor neto realizable, el más bajo. El costo de los inventarios está basado en el método de costo promedio ponderado para los aceites, combustibles y aditivos e incluye todos los desembolsos incurridos en adquirir los inventarios, y otros costos incurridos en llevarlos a su localización.

El valor neto realizable es el valor de venta estimado durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y los gastos estimados necesarios para efectuar la venta.

(f) *Propiedad, mobiliario, equipos y mejoras*

i. *Reconocimiento y medida*

Las propiedades, mobiliario, equipos y mejoras están valorados al costo menos la depreciación y amortización acumuladas, y pérdidas acumuladas por deterioro, excepto por los terrenos que no se deprecian.

Los costos incluyen los gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo. Los costos de los activos construidos incluyen los costos de materiales, mano de obra directa y algún otro costo directamente atribuible con el activo para que esté en las condiciones para que pueda operar de la forma prevista.

Las ganancias y pérdidas en disposición de una partida de las propiedades, mobiliarios, equipos y mejoras son determinadas comparando el producto de la disposición con el valor según libros de activos y son reconocidas netas dentro de los "otros ingresos" en el estado consolidado de resultados.

ii. *Depreciación y amortización*

La depreciación y amortización son calculadas sobre el importe amortizable, que es el costo de un activo, u otro importe que sustituya al costo, menos su valor residual. Los componentes significativos de un activo individual son evaluados y si un componente tiene una vida útil que es diferente del costo del activo, al componente es depreciado separadamente.

La depreciación y amortización se reconocerán en el estado consolidado de resultados de forma lineal durante la vida útil estimada de cada parte de un elemento de las propiedades, mobiliarios, equipos y mejoras, ya que éste refleja de forma fiable los patrones de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados al activo. Los terrenos no se deprecian.

Las vidas útiles estimadas de los activos para el año corriente y comparativo son:

	<b><u>Vida útil</u></b>
Edificio	40 años
Equipo de mercadeo	De 5 a 11 años
Mobiliario y equipo de oficina	10 años
Equipo rodante	De 4 a 10 años
Mejoras a la propiedad arrendada	De 5 a 10 años

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Los métodos de depreciación, vidas útiles y el valor residual son revisados en cada fecha de reporte y ajustados de ser necesario.

*iii. Costos subsiguientes*

El costo de reemplazar una parte de un activo de las propiedades, mobiliarios y equipos es reconocido en el valor según libro de la partida del activo, sólo cuando existe la probabilidad de que el beneficio económico asociado al bien retorne al Grupo y el costo del bien puede ser registrado de forma fiable. El valor según libros de la parte sustituida se deja de reconocer. Los costos de mantenimiento diario son reconocidos en el estado consolidado de resultados durante el período en el que se incurran.

*iv. Proyectos en proceso*

Los proyectos en proceso incluyen todos los costos relacionados directamente a proyectos específicos incurridos en las actividades de dichos proyectos. Al finalizar el proyecto los costos son trasladados a las cuentas específicas de los activos fijos relacionados.

*(g) Activo por derecho de uso*

Como arrendatario, el Grupo tiene contratos de arrendamientos de terrenos y estaciones de servicios de combustible. En su calidad de arrendatario, el Grupo previamente clasificó los arrendamientos como operativos o financieros dependiendo de su evaluación respecto de si el arrendamiento transfería significativamente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente al Grupo. Bajo la norma NIIF 16, el Grupo reconoce activos por derecho de uso y pasivo por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos, es decir, estos arrendamientos están registrados contablemente.

No obstante, en el caso de los arrendamientos de propiedades, el Grupo ha escogido no separar los componentes que no son de arrendamientos y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

Para un contrato que contiene un componente de arrendamiento y uno o más componentes adicionales de arrendamiento u otros que no son de arrendamiento, un arrendatario distribuirá la contraprestación del contrato a cada componente del arrendamiento sobre la base de precio relativo independiente del componente del arrendamiento y del precio agregado independiente de los componentes que no son arrendamiento.

Al inicio de un contrato, una entidad evaluará si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación basado en el derecho a obtener un beneficio económico de uso del activo identificado.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

El Grupo us6 las siguientes soluciones pr6cticas al aplicar la norma NIIF 16:

- no reconoci6 activos y pasivos por derecho de uso por arrendamientos para los que el plazo de arrendamiento termina dentro de un plazo de 12 meses desde la fecha de aplicaci6n inicial;
- no reconoci6 activos y pasivos por derecho de uso por arrendamientos de activos de bajo valor (menor a B/.5,000).

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el m6todo lineal a contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente al Grupo al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que el Grupo va a ejercer una opci6n de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciar6 a lo largo de la vida 6til del activo subyacente, que se determina sobre la misma base de las propiedades. Adem6s, el activo por derecho de uso se reduce peri6dicamente por las p6rdidas por deterioro del valor, si las hubiere, y se ajusta por ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

Medici6n posterior del activo por derecho de uso despu6s de la fecha de comienzo ser6 aplicado al modelo de costo. Un arrendatario medir6 un activo por derecho de uso al costo:

- menos la depreciaci6n acumulada y las p6rdidas acumuladas por deterioro del valor; y
- ajustado por cualquier nueva medici6n del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en la fecha de comienzo, descontado, usando la tasa de inter6s impl6cita en el arrendamiento.

El Grupo determina su tasa incremental por pr6stamos y t6tulos de valores obteniendo tasas de inter6s de diversas fuentes de financiaci6n y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Medici6n posterior del pasivo por arrendamiento despu6s de la fecha de comienzo, un arrendatario medir6 un pasivo por arrendamiento:

- incrementando el importe en libros para reflejar el inter6s sobre el pasivo por arrendamiento;
- reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados;
- midiendo nuevamente el importe en libros para reflejar las nuevas mediciones o modificaciones del arrendamiento. El inter6s de un pasivo por arrendamiento en cada peri6do durante el plazo del arrendamiento ser6 el importe que produce una tasa peri6dica constante de inter6s sobre el saldo restante del pasivo por arrendamiento.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Para la aplicación del efecto neto en los estados financieros se determina bajo el esquema de reconocimiento de la amortización del derecho de uso, la tasa de interés reconocida durante el contrato, el cual reemplaza el gasto de arrendamiento operativo.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos en esencia fijos;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, si existe un cambio en la estimación del Grupo del importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si el Grupo cambia su evaluación de si ejercerá o no una opción de compra, ampliación o terminación, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado.

*(h) Efectivo*

En el estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo comprende los saldos en caja y los depósitos bancarios con vencimientos originales de tres meses o menos.

*(i) Depósitos a plazo fijo*

Las inversiones para tenencia hasta su vencimiento son valores que el Grupo tiene la intención y la posibilidad de mantener hasta su vencimiento. Estos valores consisten en depósitos a plazo fijo sobre la base del costo amortizado.

*(j) Capital social*

Las acciones comunes sin valor nominal son clasificadas como patrimonio. Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

*(k) Dividendos*

Los dividendos son reconocidos en el estado consolidado de situación financiera como pasivo cuando el Grupo tiene la obligación para realizar el pago por la distribución autorizada. Los dividendos declarados se deducen de las utilidades no distribuidas disponibles.

*(l) Deterioro de activos*

*i. Activos financieros no derivados*

Instrumentos financieros y activos del contrato

El Grupo reconoce correcciones de valor para pérdidas crediticias esperadas por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- activos del contrato.



**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

El Grupo también reconoce correcciones de valor por las pérdidas crediticias esperadas por los deudores por arrendamientos, que se revelan como parte de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

El Grupo mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo.

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las correcciones de valor por deudores comerciales (incluidos los deudores por arrendamiento) y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica del Grupo y una evaluación crediticia informada que incluye aquella referida al futuro.

El Grupo considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el deudor pague sus obligaciones crediticias por completo al Grupo, sin recurso por parte del Grupo a acciones como la ejecución de la garantía.
- el activo financiero tiene una mora de 90 días o más.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual máximo durante el que el Grupo está expuesto al riesgo de crédito.

**Activos financieros con deterioro crediticio**

En cada fecha de presentación, el Grupo evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del deudor;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte del Grupo en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Presentación de la corrección de valor para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera

Las correcciones de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos.

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando el Grupo no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política del Grupo es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora de 180 días con base en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. En el caso de los clientes empresa, el Grupo hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. El Grupo no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado.

No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos del Grupo para la recuperación de los importes adeudados.

*ii. Activos no financieros*

En cada fecha de presentación, el Grupo revisa los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de los activos biológicos, propiedades de inversión, inventarios) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. El valor en uso se basa en los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener en el activo o la unidad generadora de efectivo.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o UGE excede su importe recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivo y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro del valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

*(m) Activos intangibles*

*i. Derechos de llaves*

Los activos intangibles, consisten en derechos de llaves adquiridos por el Grupo, se presentan al costo menos su amortización acumulada, y las pérdidas por deterioro las cuales se amortizan bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada.

Los activos intangibles con vida útiles indefinidas están sujeto a revisión anual por deterioro o cuando haya eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor en libros puede no ser recuperable.

*ii. Reconocimiento y medición*

Los activos intangibles que son adquiridos por el Grupo y tienen una vida útil finita son valorizados al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro.

*iii. Investigación y desarrollo*

Los costos de desarrollo se capitalizan sólo si pueden estimarse con fiabilidad, el producto o proceso es viable técnica y comercialmente, se obtienen posibles beneficios económicos a futuro y el Grupo pretende y posee suficientes recursos para completar el desarrollo y para usar o vender el activo. De no ser así, se reconocen en resultados cuando se incurren. Después del reconocimiento inicial, los costos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro. Los costos por actividades de investigación son reconocidos en resultados cuando se incurren.

*iv. Costos posteriores*

Los desembolsos posteriores son capitalizados sólo cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico relacionado con dichos desembolsos. Todos los otros desembolsos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

*v. Amortización*

La amortización se calcula para castigar el costo de los activos intangibles menos sus valores residuales estimados usando el método lineal durante sus vidas útiles estimadas, y se reconoce en el estado consolidado de resultados.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

La vida 6til estimada del activo intangible por derecho de llave oscila entre 7 a 20 a6os.

Los m6todos de amortizaci6n, las vidas 6tiles y los valores residuales se revisar6n a cada fecha de estado consolidado de situaci6n financiera y se ajustar6n si es necesario.

(n) *Plusval6a*

*Reconocimiento y medici6n*

La plusval6a que surge durante la adquisici6n de compa6as se mide al costo menos las p6rdidas por deterioro de valor acumuladas. La plusval6a es reconocida como un activo en el estado consolidado de situaci6n financiera y est6 sujeta a una prueba anual de deterioro. La plusval6a no se amortiza.

(o) *Prima de antigüedad y fondo de cesant6a*

El C6digo de Trabajo establece en la legislaci6n laboral paname6a el reconocimiento de una prima de antigüedad de servicios. Para tal fin, el Grupo ha establecido una provisi6n, la cual se calcula sobre la base de una semana de salario por cada a6o de trabajo. Al 31 de diciembre de 2023, la provisi6n ascend6a a B/.1,291,072 (2022: B/.1,207,584).

La Ley 44 de 12 de agosto de 1995 establece, a partir de su vigencia, la obligaci6n de los empleadores a constituir un fondo de cesant6a para pagar a los empleados la prima de antigüedad y la indemnizaci6n por despido injustificado que establece el C6digo de Trabajo, el cual ascend6a a B/.2,528,312 (2022: B/.2,357,296). Este fondo deber6 constituirse con base a la cuota parte relativa a la prima de antigüedad y el 5% de la cuota parte mensual de la indemnizaci6n.

De acuerdo al C6digo de Trabajo de la Rep6blica de Panam6 a la terminaci6n de todo contrato por tiempo indefinido, cualquiera que sea la causa, el trabajador tiene derecho a una prima de antigüedad a raz6n de una semana de salario por cada a6o de trabajo desde el inicio de la relaci6n de trabajo.

(p) *Provisiones*

Una provisi6n se reconoce, si como resultado de un evento pasado, el Grupo tiene una obligaci6n legal o constructiva en el presente que pueda ser estimada con suficiente fiabilidad, y es probable que una salida de beneficios econ6micos sea requerida para cancelar la obligaci6n.

(q) *Cuentas por pagar y otros*

Las cuentas por pagar y otros est6n presentadas a su costo amortizado. Los plazos de vencimiento de las cuentas por pagar a proveedores se extienden hasta 30 d6as contados a partir de la fecha de emisi6n de los respectivos documentos o facturas, no sujetas a ning6n descuento por pronto pago, no generan intereses y son pagaderas en la moneda funcional de los estados financieros consolidados.

(r) *Dep6sitos en garant6as de clientes*

Los dep6sitos en garant6as de clientes corresponden a dep6sitos entregados por los clientes con base a los t6rminos contractuales pactados, para garantizar la ejecuci6n e inicio del suministro del servicio.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

(s) Títulos de deuda emitidos

Los títulos de deuda emitidos por el Grupo tienen como propósitos la obtención de recursos para llevar a cabo sus operaciones y mantener la liquidez. El Grupo clasifica los instrumentos de capital en pasivos financieros de acuerdo con la sustancia de los términos contractuales del instrumento.

Estos son medidos inicialmente al valor razonable, menos los costos de transacción, y subsecuentemente se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Los costos financieros diferidos consisten en honorarios pagados en la emisión de bonos del Grupo. Estos costos han sido diferidos y serán amortizados basados en la vigencia de los bonos, con los cuales se relacionan estos costos usando el método de tasa de interés efectiva.

(t) Impuesto sobre la renta

El impuesto sobre la renta del año incluye el saldo del impuesto corriente y el impuesto diferido. El impuesto sobre la renta es reconocido en el estado consolidado de resultados, excepto cuando está relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio.

*i. Impuesto corriente*

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de estado consolidado de situación financiera.

*ii. Impuesto diferido*

El impuesto diferido es reconocido por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos, para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos tributarios. El impuesto sobre la renta diferido es medido a las tasas de impuestos que se esperan serán aplicadas a las diferencias temporales cuando estas se reversen, basados en las leyes vigentes o sustancialmente vigentes a la fecha de reporte.

La diferencia temporal que particularmente genera el impuesto sobre la renta diferido, corresponde a la provisión para posibles cuentas incobrables, depreciación de activo fijo y otras provisiones.

(u) *Plan de opciones de compra de acciones*

La Junta Directiva de Empresa General de Inversiones, S. A. autorizó a favor de los ejecutivos claves participantes de Petróleos Delta, S. A. y subsidiarias, el Plan de opciones de compra de acciones. El valor razonable de la opción en la fecha de otorgamiento es reconocido dentro de gastos de personal del Grupo, durante el período de vigencia de la opción. La cantidad total del gasto en el año de concesión es determinada por la referencia al valor razonable de las opciones a la fecha de otorgamiento. El Grupo utiliza el modelo "Black Scholes" para determinar el valor razonable de las opciones.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

(v) *Valores comerciales negociables*

Los valores comerciales negociables son medidos inicialmente al valor razonable. Posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

(w) *Reconocimiento de ingresos*

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y excluyen los montos cobrados en nombre de terceros. El Grupo reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un producto o servicio a un cliente.

La siguiente tabla presenta información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

Productos y servicios	Naturaleza, tiempo de satisfacción de las obligaciones de desempeño y condiciones de pago significativas	Reconocimiento de ingresos de acuerdo con la NIIF 15
Venta de combustible	<p>Los clientes obtienen el control cuando:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>El producto es entregado a los compradores a través de los camiones de distribución o a través de retiro directo en bodega.</li> <li>El producto es entregado en las instalaciones de cada cliente a través de los camiones de distribución.</li> </ol> <p>Las facturas se generan y los ingresos se reconocen una vez entregado el producto según se describe arriba. Por lo general, las facturas son pagaderas al contado o al crédito dentro de un plazo de 30 a 60 días según tipo de cliente. No se ofrecen descuentos significativos, puntos de premio o devoluciones por los productos entregados.</p>	<p>Los ingresos se reconocen cuando:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>el producto es entregado al distribuidor autorizado.</li> <li>el producto es entregado al consumidor final.</li> <li>el producto es entregado a cada estación de servicio.</li> <li>el producto es entregado al cliente.</li> </ul>
Ingresos por arrendamiento en estaciones	Corresponde a arrendamientos en las estaciones de servicio o locales dentro de estas, con base al término de los contratos y se registra por medio de facturas mensuales.	Los ingresos se reconocen por medio del uso mensual de los locales arrendados.
Regalías	Corresponde a ingresos de regalías que oscilan entre un 5% y 7% de las ventas mensuales de las tiendas de conveniencia ubicadas en las estaciones de servicios.	<p>Los ingresos se reconocen cuando se recibe el monto mensual de la regalía.</p> <p>Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía un saldo por cobrar por este concepto de B/.27,592 (2022: B/.60,287), el cual está presentado en el rubro de otras cuentas por cobrar en el estado consolidado de situación financiera.</p>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

(x) *Costos financieros*

Los costos financieros netos comprenden los intereses pagados sobre los financiamientos, netos de los intereses ganados en los fondos invertidos. Todos los intereses incurridos en relación con los financiamientos que no son capitalizados son llevados a gastos cuando se incurren como parte de los costos financieros y los ingresos por intereses se reconocen en la medida que se devengan, tomando en consideración el rendimiento efectivo del activo. Los costos financieros son reconocidos usando el método de interés efectivo.

(y) *Utilidad neta por acción común*

La utilidad por acción mide el desempeño del Grupo sobre el período reportado y se calcula dividiendo la utilidad neta disponible para los accionistas comunes entre el promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período.

*Moneda extranjera*

i. Transacciones en moneda extranjera:

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la tasa de cambio que rige a la fecha de la transacción. Los activos monetarios y los pasivos denominados en moneda extranjera son convertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera y la tasa de cambio promedio del año para los ingresos y gastos. Las ganancias y pérdidas resultantes en transacciones con moneda extranjera son presentadas en otros resultados integrales dentro del estado de consolidado de resultados.

ii. Operaciones en el extranjero:

Los activos y pasivos de entidades extranjeras se traducen a Balboa, la unidad monetaria de la República de Panamá a la fecha de reporte. Los ingresos y gastos son convertidos a Balboas a la tasa de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos son convertidos al tipo de cambio de cierre y el patrimonio al tipo de cambio histórico. Las diferencias en moneda extranjera son reconocidas en otros resultados integrales. Desde la fecha de transición del Grupo a las Normas de Contabilidad NIIF, esas diferencias han sido reconocidas en "Ajuste por traducción de moneda extranjera". Al momento que las entidades extranjeras son dispuestas, en parte o por completo, los montos correspondientes e incluidos en los efectos acumulados de conversión de moneda son transferidos al estado consolidado de resultados como parte de la ganancia o pérdida por dicha disposición.

El tipo de cambio utilizado como referencia por la subsidiaria de Costa Rica fue de ¢519.21 colones por B/.1 (2022: ¢594.17 colones por B/.1).

(z) *Partes relacionadas*

El Grupo registra las transacciones con partes relacionadas al costo histórico; para ello identifica las transacciones en cada una de estas y considera si corresponden a sus partes relacionadas si una de ellas tiene capacidad para controlar a la otra, o para ejercer una influencia significativa sobre la otra parte en la toma de decisiones financieras y operativas. Al considerar a una parte relacionada el Grupo evalúa lo siguiente.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Una parte es relacionada al Grupo, si:

- (i) Directa, o indirectamente a través de uno o más intermediarios, controla a, o es controlada por, o está bajo control común con, el Grupo (esto incluye controladoras, subsidiarias, y otras subsidiarias de la misma controladora); tiene una participación en el Grupo que le otorga influencia significativa sobre la misma; o tiene control conjunto sobre el Grupo.
- (ii) Es una asociada del Grupo.
- (iii) Es un negocio conjunto donde el Grupo o sus subsidiarias es uno de los participantes.
- (iv) Es personal clave de la gerencia del Grupo o de sus subsidiarias.
- (v) Es un familiar cercano de una persona referida en los numerales (i) o (iv).
- (vi) Es una entidad sobre la cual alguna de las personas que se encuentran referidas en los numerales (iv) o (v), ejercen control, control conjunto o influencia significativa, o bien dispone directa, o indirectamente, de un importante poder de voto.
- (vii) La parte es un plan de beneficios posterior al empleo para los trabajadores, ya sea de la propia identidad o de alguna otra que sea parte relacionada de esta.

Una transacción entre partes relacionadas es una transferencia de recursos, servicios u obligaciones entre partes relacionadas, con independencia de que se cargue o no un precio.

*(aa) Información de segmentos*

Un segmento de negocio es un componente del Grupo que se dedica a actividades de negocio de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo los ingresos y los gastos que se relacionan con transacciones con cualquiera de los otros componentes del Grupo.

Todos los resultados de operación de los segmentos operativos son revisados regularmente por la Gerencia General del Grupo para la toma de decisiones acerca de los recursos que serán asignados al segmento y evaluar así su desempeño, y para el cual se tiene disponible información financiera para este propósito.

**Bases para la segmentación**

NIIF 8 - El Grupo cuenta con dos divisiones estratégicas, que corresponden a sus segmentos sobre los que debe informarse. El gerente general del Grupo revisa los informes de gestión interna de cada división al menos una vez al mes.

**Información sobre segmentos que deben informarse**

En la nota 5 se presenta información relacionada con cada segmento sobre el que debe informarse. La utilidad por segmento antes de impuesto, incluida en los informes de gestión interna revisados por el gerente general del Grupo, se usa para medir el rendimiento ya que la Gerencia considera que esa información es la más relevante para evaluar los resultados de los segmentos con relación a otras entidades que operan en las mismas industrias.



**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**(4) Normas de Contabilidad NIIF emitidas aún no vigentes**

Una serie de nuevas normas y modificaciones a las normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2024 y su aplicación anticipada está permitida; sin embargo, las siguientes normas nuevas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por el Grupo en la preparación de estos estados financieros consolidados.

**Otras normas**

No se espera que las siguientes normas nuevas o modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros consolidados del Grupo:

<u>Mejoras y Enmiendas</u>	<u>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</u>
Enmiendas a NIC 12: Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción única.	1 de enero de 2023
Enmiendas a NIIF 16: Pasivo por arrendamiento en venta con arrendamiento posterior.	1 de enero de 2024

**(5) Segmentos operativos**

Al 31 de diciembre de 2023, se presentan tres segmentos reportables, que corresponden a las unidades estratégicas de negocios del Grupo. Las unidades estratégicas de negocio ofrecen diferentes productos y servicios, principalmente, productos derivados del petróleo y sus servicios; tales como: gasolina, diésel, asfalto, lubricantes, entre otros. Se gestionan por separado debido a que corresponden a grupos de clientes diferentes y se requiere de tecnología y estrategias de comercialización distintas. Para cada una de las unidades estratégicas de negocios, la Gerencia General del Grupo examina los informes de gestión interna.

A continuación, se describe un resumen de cada uno de los segmentos del Grupo:

- Derivados del petróleo al por mayor: incluye la venta de productos derivados del petróleo, tales como gasolina, diésel, bunker, asfaltos y combustibles para aviones. Su línea de distribución es al por mayor.
- Derivados del petróleo al detal: incluye la comercialización de productos derivados del petróleo, tales como gasolina y diésel a las estaciones de servicio. Su línea de distribución es al detal.
- Inmobiliaria: incluye la actividad de bienes raíces del Grupo.

El rendimiento se mide con base en la utilidad antes de impuesto sobre la renta del segmento, como se incluye en los informes de gestión internos, que son revisados por la Gerencia General del Grupo. Los resultados de los segmentos son utilizados para medir el desempeño, ya que la gerencia del Grupo considera que dicha información es más relevante en la evaluación de los resultados de ciertos segmentos en relación con otras actividades que operan en estas industrias.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

	<b>2023</b>			
	<b>Derivados de Petróleos</b>		<b>Inmobiliaria</b>	<b>Total</b>
	<b>Al por mayor</b>	<b>Al detal</b>		
Ventas	812,586,439	979,080,376	0	1,791,666,815
Costo de ventas	<u>(732,544,264)</u>	<u>(885,741,786)</u>	<u>0</u>	<u>(1,618,286,050)</u>
<b>Ganancia bruta</b>	<b>80,042,175</b>	<b>93,338,590</b>	<b>0</b>	<b>173,380,765</b>
Ingresos por alquileres	0	741,365	450,491	1,191,856
Otros ingresos	0	1,942,494	208,064	2,150,558
Gastos de depreciación y amortización	(4,314,787)	(5,835,749)	(303,357)	(10,453,893)
Gastos de operaciones, generales y administrativos	<u>(52,800,428)</u>	<u>(58,975,493)</u>	<u>(172,980)</u>	<u>(111,948,901)</u>
<b>Resultados de las actividades de operaciones</b>	<b>22,926,960</b>	<b>31,211,207</b>	<b>182,218</b>	<b>54,320,385</b>
Intereses ganados	89,303	421,868	0	511,171
Intereses pagados	<u>(5,456,706)</u>	<u>(3,329,216)</u>	<u>0</u>	<u>(8,785,922)</u>
<b>Costos financieros, neto</b>	<b>(5,367,403)</b>	<b>(2,907,348)</b>	<b>0</b>	<b>(8,274,751)</b>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta estimado	17,559,557	28,303,859	182,218	46,045,634
Impuesto sobre la renta estimado	<u>(4,957,559)</u>	<u>(7,531,792)</u>	<u>0</u>	<u>(12,489,351)</u>
<b>Utilidad neta</b>	<b>12,601,998</b>	<b>20,772,067</b>	<b>182,218</b>	<b>33,556,283</b>
<b>Activos del segmento reportable</b>	<b>257,527,216</b>	<b>147,648,062</b>	<b>24,036,748</b>	<b>429,212,026</b>
<b>Pasivos del segmento reportable</b>	<b>147,643,498</b>	<b>73,718,779</b>	<b>24,710,219</b>	<b>246,072,496</b>

	<b>2022</b>			
	<b>Derivados de Petróleos</b>		<b>Inmobiliaria</b>	<b>Total</b>
	<b>Al por mayor</b>	<b>Al detal</b>		
Ventas	937,939,177	1,051,408,307	0	1,989,347,484
Costo de ventas	<u>(863,018,614)</u>	<u>(968,422,447)</u>	<u>0</u>	<u>(1,831,441,061)</u>
<b>Ganancia bruta</b>	<b>74,920,563</b>	<b>82,985,860</b>	<b>0</b>	<b>157,906,423</b>
Ingresos por alquileres	0	767,610	517,427	1,285,037
Otros ingresos	0	1,818,044	0	1,818,044
Gastos de depreciación y amortización	(4,490,069)	(5,819,543)	(304,246)	(10,613,858)
Gastos de operaciones, generales y administrativos	<u>(51,137,779)</u>	<u>(53,369,681)</u>	<u>(264,205)</u>	<u>(104,771,665)</u>
<b>Resultados de las actividades de operaciones</b>	<b>19,292,715</b>	<b>26,382,290</b>	<b>(51,024)</b>	<b>45,623,981</b>
Intereses ganados	18,919	129,527	0	148,446
Intereses pagados	<u>(4,647,494)</u>	<u>(2,599,719)</u>	<u>0</u>	<u>(7,247,213)</u>
<b>Costos financieros, neto</b>	<b>(4,628,575)</b>	<b>(2,470,192)</b>	<b>0</b>	<b>(7,098,767)</b>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta estimado	14,664,140	23,912,098	(51,024)	38,525,214
Impuesto sobre la renta estimado	<u>(4,307,059)</u>	<u>(5,739,194)</u>	<u>0</u>	<u>(10,046,253)</u>
<b>Utilidad neta</b>	<b>10,357,081</b>	<b>18,172,904</b>	<b>(51,024)</b>	<b>28,478,961</b>
<b>Activos del segmento reportable</b>	<b>248,083,829</b>	<b>141,112,879</b>	<b>24,276,341</b>	<b>413,473,049</b>
<b>Pasivos del segmento reportable</b>	<b>157,576,487</b>	<b>79,517,171</b>	<b>25,533,820</b>	<b>262,627,478</b>

La composición del segmento secundario basado en distribución geográfica se describe de la siguiente manera:

	<b>2023</b>		
	<b>Panamá</b>	<b>Costa Rica</b>	<b>Total consolidado</b>
Total activos del segmento reportable	<u>322,735,193</u>	<u>106,476,833</u>	<u>429,212,026</u>
Total pasivos del segmento reportable	<u>224,102,110</u>	<u>21,970,386</u>	<u>246,072,496</u>
Ingresos	<u>1,354,310,732</u>	<u>437,356,083</u>	<u>1,791,666,815</u>
Costos	<u>1,220,907,106</u>	<u>397,378,944</u>	<u>1,618,286,050</u>

	<b>2022</b>		
	<b>Panamá</b>	<b>Costa Rica</b>	<b>Total consolidado</b>
Total activos del segmento reportable	<u>322,066,374</u>	<u>91,406,675</u>	<u>413,473,049</u>
Total pasivos del segmento reportable	<u>235,262,974</u>	<u>27,364,504</u>	<u>262,627,478</u>
Ingresos	<u>1,563,231,961</u>	<u>426,115,523</u>	<u>1,989,347,484</u>
Costos	<u>1,438,364,356</u>	<u>393,076,705</u>	<u>1,831,441,061</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

El Grupo genera ingresos de actividades ordinarias principalmente de la venta de combustible. En las siguientes tablas, los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos de clientes se desagregan por mercado geográfico primario, principales productos y tipo de cliente.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Mercados geográficos primarios:</b>		
Panamá	1,354,310,732	1,563,231,961
Costa Rica	<u>437,356,083</u>	<u>426,115,523</u>
<b>Totales</b>	<u>1,791,666,815</u>	<u>1,989,347,484</u>
<b>Productos principales:</b>		
Gasolina 91	263,980,866	255,487,371
Gasolina 95	483,112,504	533,433,285
Diésel	574,106,597	657,826,110
Jet Fuel	451,254,277	511,456,788
Otros	<u>19,212,571</u>	<u>31,143,930</u>
<b>Totales</b>	<u>1,791,666,815</u>	<u>1,989,347,484</u>
<b>Tipo de clientes:</b>		
Comercial	1,725,211,810	1,902,443,913
Gobierno	<u>66,455,005</u>	<u>86,903,571</u>
<b>Totales</b>	<u>1,791,666,815</u>	<u>1,989,347,484</u>

**(6) Efectivo**

El efectivo se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Caja	5,041	4,846
Depósitos a la vista	<u>61,578,801</u>	<u>34,996,245</u>
	<u>61,583,842</u>	<u>35,001,091</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene depósitos o equivalentes de efectivo pignorados.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(7) Depósitos a plazo fijo**

El Grupo mantenía depósitos a plazo fijo con entidades bancarias, con vencimientos originales mayores a tres meses, los cuales se detallan a continuación:

	<b>Vencimiento</b>	<b>Tasa de Interés</b>	<b>2023</b>
Banco General de Costa Rica, S.A.*	Diciembre de 2023	9.12%	963,001
BAC Costa Rica, S.A.	Febrero de 2024	8.24%	963,001
Scotiabank de Costa Rica, S.A.	Junio de 2024	7.18%	<u>963,002</u>
			<u>2,889,004</u>
	<b>Vencimiento</b>	<b>Tasa de Interés</b>	<b>2022</b>
Scotiabank de Costa Rica, S.A.	Junio de 2023	8.50%	841,510
Scotiabank de Costa Rica, S.A.	Junio de 2023	8.50%	<u>841,510</u>
			<u>1,683,020</u>

\*El plazo fijo del Banco General de Costa Rica, S.A. con vencimiento en diciembre del 2023, fue liberado el 31 de enero de 2024 por los días de asueto en Costa Rica.

**(8) Saldos y transacciones con partes relacionadas**

Los importes de los saldos y las transacciones más significativas con partes relacionadas se componen de la siguiente forma:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<u>Cuentas bancarias corrientes (nota 6):</u>		
Banco General (Panamá y Costa Rica)	<u>53,721,053</u>	<u>24,544,661</u>
<u>Depósito a plazo fijo (nota 7)</u>		
Banco General de Costa Rica, S. A.	<u>963,001</u>	<u>0</u>
<u>Cuentas por cobrar afiliadas:</u>		
Servicentro Uruguay, S. A. (a)	310,293	637,713
Lubricantes Delta, S. A. (b)	<u>66,415</u>	<u>22,860</u>
	<u>376,708</u>	<u>660,573</u>
<u>Cuentas por pagar productos:</u>		
IGP Trading Corporation, Ltd. (d)	<u>77,377,496</u>	<u>84,657,108</u>
<u>Cuentas por pagar accionista y afiliadas:</u>		
Empresa General de Petróleos, S. A. (c)	1,501,500	1,501,500
Empresa General de Inversiones, S. A. (e)	<u>1,132,351</u>	<u>1,011,436</u>
	<u>2,633,851</u>	<u>2,512,936</u>
<u>Gastos acumulados por pagar (nota 16):</u>		
Intereses por pagar de préstamos bancarios	0	38,148
Intereses por pagar bonos y VCNs (nota 16)	<u>697,900</u>	<u>624,482</u>
	<u>697,900</u>	<u>662,630</u>
Valores Comerciales Negociables (nota 17)	<u>0</u>	<u>5,000,000</u>
Bonos por pagar al valor nominal (nota 18)	<u>55,000,000</u>	<u>55,000,000</u>
Préstamos por pagar (nota 20)	<u>351,909</u>	<u>6,331,252</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Los importes de las transacciones más significativas con las compañías afiliadas y relacionadas durante los años se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Compras	1,191,263,472	1,411,306,173
Gastos de alquiler	353,400	353,400
Intereses pagados sobre bonos, VCNs.	4,753,516	3,458,183
Intereses pagados sobre préstamo	258,021	462,433
Intereses ganados	191,764	51,980
Beneficio a personal clave de la gerencia	2,493,917	2,284,511

- (a) Las cuentas por cobrar a Servicentro Uruguay por B/.310,293 (2022: B/.637,713) corresponden a cargos entre empresas afiliadas.
- (b) Las cuentas por cobrar a Lubricantes Delta, S. A. por B/.66,415 (2022: B/.22,860) corresponden a cargos entre empresas afiliadas.
- (c) La cuenta por pagar Empresa General de Petróleos, S. A. por B/.1,501,500 (2022: B/.1,501,500) corresponde a cargo entre empresas afiliadas.
- (d) IGP Trading, empresa relacionada que le provee de los principales productos que vende y distribuye: gasolinas, diésel y jet fuel. IGP Trading, a su vez, posee un contrato de suministro con Chevron Panama Fuels Limited y cumple con mantener un inventario de seguridad (reserva estratégica), de conformidad con las leyes panameñas. Cabe indicar que la política de inventario de Petróleos Delta se encuentra alineada con la regulación actual respecto al cambio bisemanal del precio de paridad de importación del combustible.
- (e) Empresa General de Inversiones, S. A. último accionista, mantiene un plan de opción de compra de acciones al personal clave, en el cual también participan sus subsidiarias. Las opciones otorgadas al personal clave de Petróleos Delta, S. A. y Subsidiarias, para la compra de acciones del Grupo, es de 210,000 acciones vigentes hasta el año 2026. El gasto de las opciones otorgadas a los participantes se incluye en el estado consolidado de resultados y otros resultados integrales en el rubro de gastos de personal (véase nota 23).

Las cuentas por cobrar y cuentas por pagar a accionista y afiliadas no tienen garantías colaterales, no generan intereses y no tienen fecha de vencimiento.

Las transacciones entre el Grupo y sus partes relacionadas se realizan en condiciones equivalentes a las que existen en transacciones entre partes independientes, en cuanto a su objeto y condiciones.

**(9) Préstamos por cobrar**

El Grupo mantiene anticipos por cobrar originados por financiamientos otorgados a los concesionarios por la vida de los contratos negociados. El promedio de duración de los contratos va de 10 a 20 años, los cuales se otorgan para la adquisición de terrenos, mejoras a los locales utilizados para el expendio de productos Delta. La amortización de estos anticipos se inicia con la operación del sitio y su duración finaliza al vencimiento del contrato pactado con los clientes.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Las porciones corrientes y no corrientes de estos préstamos se detallan como sigue:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Préstamos por cobrar	1,684,217	1,951,191
Menos vencimientos corrientes	<u>(333,052)</u>	<u>(275,346)</u>
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes (nota 27)	<u>1,351,165</u>	<u>1,675,845</u>

**(10) Inventarios**

Los inventarios se detallan así:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Combustibles	36,713,927	39,668,329
Materiales y suministros	<u>296,452</u>	<u>127,101</u>
	<u>37,010,379</u>	<u>39,795,430</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene inventarios pignorados.

**(11) Propiedad, mobiliario, equipos y mejoras, neto**

La propiedad, mobiliario, equipos y mejoras, neto se detallan a continuación:

	Terreno	Mejoras a la propiedad	Equipo de mercadeo oficina y equipo de procesamiento	Edificio	Equipo rodante	Proyectos en proceso	Total
<b>Costo</b>							
Saldo al 1 de enero de 2023	34,811,660	41,323,222	98,248,977	41,410,868	8,924,190	4,118,921	228,837,838
Adiciones	0	0	0	0	0	8,732,079	8,732,079
Reclasificaciones	563,131	1,876,275	3,443,043	1,277,453	328,821	(7,488,723)	0
Ventas y disposiciones	<u>860,246</u>	<u>(125,048)</u>	<u>1,047,186</u>	<u>1,579,748</u>	<u>(44,785)</u>	<u>150,931</u>	<u>3,468,278</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>36,235,037</u>	<u>43,074,449</u>	<u>102,739,206</u>	<u>44,268,069</u>	<u>9,208,226</u>	<u>5,513,208</u>	<u>241,038,195</u>
Saldo al 1 de enero 2023	36,235,037	43,074,449	102,739,206	44,268,069	9,208,226	5,513,208	241,038,195
Adiciones	0	0	0	0	0	7,338,382	7,338,382
Reclasificaciones	0	2,422,903	6,034,504	1,136,867	318,873	(9,913,147)	0
Ventas y disposiciones	<u>2,382,568</u>	<u>264,234</u>	<u>2,094,880</u>	<u>2,543,587</u>	<u>230,836</u>	<u>(172,193)</u>	<u>7,343,912</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>38,617,605</u>	<u>45,761,586</u>	<u>110,868,590</u>	<u>47,948,523</u>	<u>9,757,935</u>	<u>2,766,250</u>	<u>255,720,489</u>
<b>Depreciación y amortización</b>							
Saldo al 1 de enero de 2022	0	24,138,977	80,656,021	12,956,008	6,659,731	0	124,410,737
Depreciación del periodo	0	2,687,717	6,052,775	1,530,295	343,071	0	10,613,858
Ventas y disposiciones	<u>0</u>	<u>36,688</u>	<u>667,754</u>	<u>1,037,987</u>	<u>(16,599)</u>	<u>0</u>	<u>1,725,830</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>0</u>	<u>26,863,382</u>	<u>87,376,550</u>	<u>15,524,290</u>	<u>6,986,203</u>	<u>0</u>	<u>136,750,425</u>
Saldo al 1 de enero 2023	0	26,863,382	87,376,550	15,524,290	6,986,203	0	136,750,425
Depreciación del periodo	0	2,819,899	5,745,052	1,677,941	211,001	0	10,453,893
Ventas y disposiciones	<u>0</u>	<u>82,270</u>	<u>1,305,062</u>	<u>1,378,704</u>	<u>239,962</u>	<u>0</u>	<u>3,005,998</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>0</u>	<u>29,765,551</u>	<u>94,426,664</u>	<u>18,580,935</u>	<u>7,437,166</u>	<u>0</u>	<u>150,210,316</u>
<b>Importe en libros</b>							
Al 31 de diciembre de 2022	<u>36,235,037</u>	<u>16,211,067</u>	<u>15,362,656</u>	<u>28,743,779</u>	<u>2,222,023</u>	<u>5,513,208</u>	<u>104,287,770</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>38,617,605</u>	<u>15,996,035</u>	<u>16,441,926</u>	<u>29,367,588</u>	<u>2,320,769</u>	<u>2,766,250</u>	<u>105,510,173</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía obras en proceso por la suma de B/.2,766,250 (2022: B/.5,513,208) las cuales corresponden a construcciones de nuevas estaciones, remodelaciones, adecuaciones de tanques y surtidoras de estaciones de servicio.

Al 31 de diciembre de 2023, los activos que se encuentran totalmente depreciados ascienden a un monto de B/.100,553,681 (2022: B/.89,797,637).

**(12) Activos por derecho de uso, neto**

El movimiento de los activos por derecho de uso se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Costo:</b>		
Al inicio del año	112,437,907	108,222,470
Nuevos contratos	3,277,048	3,480,051
Modificación de contratos	<u>1,830,166</u>	<u>735,386</u>
Al final del año	<u>117,545,121</u>	<u>112,437,907</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>		
Al inicio del año	26,086,499	18,759,986
Gasto del año	<u>7,601,523</u>	<u>7,326,513</u>
Al final del año	<u>33,688,022</u>	<u>26,086,499</u>
<b>Saldo neto</b>	<u>83,857,099</u>	<u>86,351,408</u>

El gasto de depreciación de los activos por derecho de uso se presenta en el rubro de amortización por derecho de uso (nota 24).

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(13) Activos intangibles, neto**

Los activos intangibles se detallan a continuación:

	<b>Derecho de llave</b>	<b>Relación con clientes</b>	<b>Permiso operación - Peddler</b>	<b>Costos de desarrollo</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>					
Saldo al 1 de enero de 2022	13,389,178	1,520,015	237,629	288,000	15,434,822
Adiciones	<u>1,349,837</u>	<u>101,019</u>	<u>(12,818)</u>	<u>79,755</u>	<u>1,517,793</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>14,739,015</u>	<u>1,621,034</u>	<u>224,811</u>	<u>367,755</u>	<u>16,952,615</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	14,739,015	1,621,034	224,811	367,755	16,952,615
Ajustes	<u>1,539,600</u>	<u>777,013</u>	<u>72,280</u>	<u>118,354</u>	<u>2,507,247</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>16,278,615</u>	<u>2,398,047</u>	<u>297,091</u>	<u>486,109</u>	<u>19,459,862</u>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por deterioro</b>					
Saldo al 1 de enero de 2022	4,737,183	886,342	0	204,419	5,827,944
Amortización	<u>980,813</u>	<u>138,626</u>	<u>47,432</u>	<u>99,597</u>	<u>1,266,468</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>5,717,996</u>	<u>1,024,968</u>	<u>47,432</u>	<u>304,016</u>	<u>7,094,412</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	5,717,996	1,024,968	47,432	304,016	7,094,412
Amortización	<u>935,439</u>	<u>179,478</u>	<u>61,843</u>	<u>31,602</u>	<u>1,208,362</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>6,653,435</u>	<u>1,204,446</u>	<u>109,275</u>	<u>335,618</u>	<u>8,302,774</u>
<b>Importes en libros</b>					
Al 31 diciembre de 2022	<u>9,021,019</u>	<u>596,066</u>	<u>177,379</u>	<u>63,739</u>	<u>9,858,203</u>
Al 31 de diciembre de 2023	<u>9,625,180</u>	<u>1,193,601</u>	<u>187,816</u>	<u>150,491</u>	<u>11,157,088</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el efecto acumulado de ajuste es por un total de B/.518,391 (2022: B/.133,107) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.



**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Derecho de llave

El Grupo adquirió derechos exclusivos para la operación de despacho de combustible en diferentes estaciones de combustible localizadas en la República de Panamá y Costa Rica.

	<u>Año</u>	<u>Valor</u>
Gran Terminal de Transporte	2000	850,000
Fuerte Amador Resort y Marina (FARM)	2000	300,000
Estaciones de combustible	2012	75,000
Estaciones de combustible	2013	380,000
Estaciones de combustible	2014	145,000
Gran Terminal Nacional de Transporte	2015	2,675,000
Estaciones de combustible	2015	593,721
Estaciones de combustible	2016	232,500
Estaciones de combustible	2017	608,997
Estaciones de combustible por adquisición a través de combinación de negocio	2017	4,955,582
Estaciones de combustible	2018	956,405
Estaciones de combustible	2019	903,512
Estaciones de combustible	2020	297,858
Estaciones de combustible	2021	415,603
Estaciones de combustible	2022	1,349,837
Estaciones de combustible	2023	<u>1,539,600</u>
		<u>16,278,615</u>

Relación con clientes

La sociedad adquirida de Total Petróleo Costa Rica, S. A., mantenía una base de clientes que ha generado ingresos fijos y la relación con estos clientes leales o retenidos es controlada por el Grupo desde el momento de la adquisición.

Permiso operación - Peddler

El negocio Peddler se refiere a la distribución de combustible sin punto fijo a clientes de consumo a granel, y se incorpora a las actividades del Grupo a través de la adquisición de las operaciones de Total Petróleos Costa Rica, S. A.

Petróleos Delta Costa Rica, S. A. mantiene una concesión de Distribución de Combustible sin punto fijo por parte del Ministerio de Ambiente y Energía (MINAE). Dicha concesión debe ser renovada cada cinco años y permite obtener el código de la Refinadora Costarricense de Petróleo (RECOPE) para realizar el negocio Peddler.

Costos de desarrollo

Los costos de desarrollo incurridos en la implementación de la migración de datos y adecuaciones de los procesos operativos a la plataforma del sistema tecnológico están bajo control y manejo de la empresa.

**(14) Plusvalía**

Efectivo el 31 de agosto de 2017, el Grupo reconoció una plusvalía producto de la transacción realizada por Petróleos Delta Costa Rica, S. A., en donde adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S. A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S. A.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

La plusvalía surgida de la adquisición se ha reconocido de la siguiente manera:

Contraprestación transferida	43,042,181
Valor razonable de los activos netos identificables	<u>(31,050,426)</u>
Valor pagado en exceso de los activos netos adquiridos	<u>11,991,755</u>

A continuación, una conciliación del importe en libros:

<b>Costo</b>	<b>Plusvalía</b>
Saldo al 1 de enero de 2022	11,863,727
Ajustes y reclasificaciones (a)	<u>895,385</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>12,759,112</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	12,759,112
Ajustes y reclasificaciones (a)	<u>1,827,998</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>14,587,110</u>

(a) Al 31 de diciembre de 2023, se realizó ajustes por B/.1,827,998 (2022: B/.895,385) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.

Con la finalidad de comprobar el deterioro en la plusvalía y otros activos intangibles no amortizados, anualmente el Grupo utiliza el modelo de descuento de flujo futuros netos de activos o negocios correspondientes.

El importe de la plusvalía no representa una unidad generadora de efectivo porque no está basado en su valor de uso determinado.

**(15) Otros activos**

Los otros activos se detallan así:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Anticipo de alquileres	695,274	669,340
Depósitos de garantía	222,537	202,034
Aportes a concesionarios	12,222	15,556
Varios	<u>25,909</u>	<u>69,533</u>
	<u>955,942</u>	<u>956,463</u>

**(16) Gastos acumulados por pagar**

Los gastos acumulados por pagar se detallan así:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Retenciones y beneficios a empleados	1,418,282	1,273,370
Acarreos	698,340	675,275
Intereses (nota 8)	697,900	662,630
Otros	<u>14,903</u>	<u>22,939</u>
	<u>2,829,425</u>	<u>2,634,214</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**(17) Valores comerciales negociables (VCN's)**

La Junta Directiva de Petróleos Delta, S. A. mediante resolución fechada el 22 de diciembre de 2020, autorizó la emisión de Valores Comerciales Negociables Rotativos (VCN's), en forma nominativa, registrados y sin cupones, por un valor nominal de hasta cuarenta millones de dólares B/.40,000,000.

El 25 de abril de 2011, mediante Resolución CNV-132-11 la Comisión Nacional de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de los VCN's hasta por la suma de B/.40,000,000, los cuales, vencieron el 22 de abril de 2021.

El 31 de marzo de 2021, mediante Resolución SMV 121-21 de la Superintendencia de Mercado de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de los VCN's Rotativos hasta por la suma de B/. 40,000,000. Los VCN's emitidos fueron garantizados por fianzas solidarias del grupo constituido por Empresa General de Petróleos, S. A., Lubricantes Delta, S. A., Servicentro Uruguay, S. A., y Propiedades Petrodelta, S. A.

Los VCN's emitidos por la suma de B/.5,000,000 fueron cancelados el 12 de abril del 2023. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene VCN's vigentes.

Los valores comerciales negociables tienen un vencimiento de acuerdo a la siguiente tabla:

<u>Serie</u>	<u>Tasa</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Serie – B	3.75%	12 de abril de 2023	<u>0</u>	<u>5,000,000</u>

**(18) Bonos por pagar**

La Junta Directiva de Petróleos Delta, S. A. mediante resolución fechada el 22 de diciembre de 2020, autorizó la emisión de Bonos Corporativos, en forma nominativa, registrados y sin cupones, por un valor nominal de setenta millones de dólares B/.70,000,000.

El 31 de marzo del 2021, mediante la resolución SMV-120-21, la Superintendencia de Mercado de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de Bonos Corporativos por un total de hasta B/.70,000,000, los cuales fueron incluidas en la oferta pública del 10 de mayo de 2021.

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantiene bonos corporativos vigentes producto de dicha emisión por la suma de B/.55,000,000. Estos bonos vencen en doce (12) años contados a partir de la fecha de su oferta. Los intereses se pagan trimestralmente.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Las series pagan diferentes tasas de interés y tiene vencimientos de acuerdo a la siguiente tabla:

Emisión de B/.70,000,000 resolución SMV 120-21 del 30 de junio de 2021.

<u>Serie</u>	<u>Tasa mínima anual</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Bonos emitidos y en circulación</u>	
			<u>2023</u>	<u>2022</u>
Serie – A	4.50%	10 de mayo de 2028	35,000,000	35,000,000
Serie – C	6.50%	10 de mayo de 2033	<u>20,000,000</u>	<u>20,000,000</u>
Bonos por pagar			<u>55,000,000</u>	<u>55,000,000</u>

Los Bonos de la Serie A podrán ser redimidos anticipada o totalmente al cien por ciento (100%) de su valor nominal y el Emisor podrá redimir anticipadamente o totalmente las Subseries de los Bonos que integran la Serie B al cien por ciento (100%) de su valor nominal:

- Hayan transcurrido tres (3) años contados a partir de la Fecha de Liquidación de la respectiva Serie.
- La misma se haga en una Fecha de pago de interés con notificación al Agente de pago, registro y transferencia con treinta (30) días calendario de anticipación.
- La misma sea comunicada por el Emisor al Agente de pago, registro y transferencia, al Fiduciario, a la Superintendencia del Mercado de Valores, a la Bolsa de Valores de Panamá, S. A., a Latin Clear, y a los Tenedores Registrados, mediante un aviso de redención anticipada divulgado a través del Sistema Electrónico para la Remisión de Información (SERI) de la SMV, o cualquier mecanismo que ésta última establezca para tales efectos, y remitido por correo electrónico a la Bolsa de Valores de Panamá ,S.A., con indicación del monto de los Bonos a ser redimidos y la fecha de Redención anticipada.

Los Bonos de la Serie C correspondientes a la emisión SMV 120-21 podrán ser redimidos anticipada o totalmente al cien por ciento (100%) de su valor nominal sin el pago de una prima de redención. Una vez los Bonos Serie A y las subseries de los Bonos que integran la Serie B (de haberse emitido) sean cancelados.

**(19) Pasivo por arrendamientos**

Los pasivos por arrendamientos se detallan a continuación:

	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>			
	<u>Tasa de interés</u>	<u>Vencimientos varios hasta</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos no descontados</u>
Pagadero en dólares (E.U.A.)	6.03%	2042	<u>94,915,047</u>	<u>95,651,036</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**Al 31 de diciembre de 2022**

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Vencimientos varios hasta</u>	<u>Valor en Libros</u>	<u>Flujos no Descontados</u>
Pagadero en dólares (E.U.A.)	6.82%	2042	96,907,808	96,357,068

Los pasivos por arrendamientos incluidos en el estado consolidado de situación financiera se clasifican de la siguiente manera:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Corrientes	5,811,380	5,160,473
No corrientes	<u>89,103,667</u>	<u>91,747,335</u>
	<u>94,915,047</u>	<u>96,907,808</u>

La siguiente tabla establece un análisis de vencimientos de los pagos de arrendamiento, que muestra los pagos no descontados de arrendamiento que se recibirán después de la fecha del informe:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Menos de un año	5,004,113	5,151,808
Entre uno y cinco años	21,693,096	28,412,072
Más de cinco años	<u>68,953,827</u>	<u>62,793,188</u>
Total pasivo de arrendamientos no descontados	<u>95,651,036</u>	<u>96,357,068</u>

SalDOS reconocidos en el estado consolidado de resultados:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Intereses por arrendamientos (nota 25)	<u>5,460,275</u>	<u>5,387,075</u>
Gastos por arrendamientos de activos con opción de terminación (nota 24)	<u>3,909,181</u>	<u>3,598,133</u>

SalDOS reconocidos en el estado consolidado de flujo de efectivo:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Total de salida de efectivo por arrendamientos	<u>16,469,430</u>	<u>14,409,503</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el total de efectivo por arrendamientos reconocido en el estado consolidado de flujos de efectivo comprende la porción de pago a principal como actividades de financiamiento por B/.7,099,974 (2022: B/.5,424,295); la porción de intereses por B/.5,460,275 (2022: B/.5,387,075) y la porción de los arrendamientos como opción de terminación por B/.3,909,181 (2022: B/.3,598,133) como actividad de operación.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(20) Préstamos por pagar**

Los préstamos bancarios se detallan como sigue:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<u>Banco General, (Costa Rica), S. A.</u>		
Préstamo comercial por la suma de B/.697,422 a una tasa de interés anual SOFR 3 meses + 6.43%, con pagos mensuales a capital e intereses por B/.8,405, con vencimiento en junio del 2028. Garantizado con hipoteca sobre finca ubicada en la provincia de Alajuela, Costa Rica.	351,909	408,175
 <u>Banco General, S. A.</u>		
Préstamo comercial por la suma de B/.22,000,000 a una tasa de interés SOFR 3 meses + 3%, mínimo 5%. Durante los primeros seis (6) meses se otorga un período de gracia al pago de capital, y posterior al período de gracia se pagarán veintiséis (26) cuotas trimestrales consecutivos a capital por B/.846,154. El 30 de agosto se realizó la cancelación de la deuda por \$1,520,769.	<u>0</u>	<u>5,923,077</u>
Total, de préstamos por pagar	351,909	6,331,252
Menos porción corriente de los préstamos bancarios	<u>(66,301)</u>	<u>(3,446,418)</u>
Préstamos bancarios, excluyendo porción corriente	<u>285,608</u>	<u>2,884,834</u>

Los pagos futuros de principal a partir del año 2022 se presentan a continuación:

<u>Año</u>	<u>Monto B/.</u>
Menos de un año	66,301
Entre uno y dos años	71,436
Más de dos años	<u>214,172</u>
	<u>351,909</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía compromisos que incluían condiciones generales y financieras, las cuales estarán vigentes para el Grupo, mientras se adeude suma alguna al Banco. A continuación, se detallan las más importantes:

- Presentar estados financieros consolidados anuales auditados de Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias, a más tardar 120 días después de su cierre fiscal.
- Notificar cualquier cambio sustancial adverso en los negocios, en la condición financiera, en las operaciones, en el ámbito regulatorio, en el desempeño, en las expectativas o en las propiedades del Grupo.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

- Constituir prenda mercantil a favor del Banco sobre el 100% de las acciones emitidas y en circulación del capital social de Petróleos Delta Costa Rica, S. A., a fin de garantizar el fiel cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones que el Grupo ha contraído o llegue a contraer en el futuro con el Banco.
- Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias deberán cumplir en forma consolidada las siguientes condiciones financieras:
  - Mantener en todo momento una razón de deuda financiera sobre EBITDA de los últimos doce (12) meses, menor de dos puntos cinco veces (2.5x).
  - Mantener en todo momento una cobertura de servicio de deuda mayor de uno punto cinco veces (1.5x).

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo está en cumplimiento con las condiciones de financiamiento indicadas anteriormente.

**(21) Otros ingresos de operaciones**

Los otros ingresos se detallan a continuación:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Misceláneos	1,311,575	998,034
Regalías	374,913	375,857
Comisión de cesiones de créditos fiscales	296,785	271,312
Comisiones	159,810	87,561
Ganancia en venta de activos fijos	<u>7,475</u>	<u>85,280</u>
	<b><u>2,150,558</u></b>	<b><u>1,818,044</u></b>

**(22) Gastos generales y administrativos**

Los gastos generales y administrativos se detallan a continuación:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Procesamiento electrónico de datos	1,177,112	970,599
Varios	780,253	480,322
Honorarios profesionales y técnicos	514,335	455,479
Otros servicios recibidos	452,207	429,499
Servicios Públicos	225,848	226,709
Seguridad y vigilancia	94,399	94,324
Papelería y útiles de oficina	<u>46,107</u>	<u>44,255</u>
	<b><u>3,290,261</u></b>	<b><u>2,701,187</u></b>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(23) Gasto de personal**

Los gastos de personal se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Salarios	5,985,445	5,666,596
Bonificaciones	1,863,555	1,530,505
Seguro social y educativo	1,164,554	1,066,436
Representación	604,233	618,287
Hospitalización y vida	498,560	348,562
Viaje y viáticos	251,198	240,404
Plan de acciones restringidas	169,925	149,976
Atenciones a empleados	151,047	105,018
Prima de antigüedad	125,743	119,125
Plan de opciones de acciones	120,914	120,912
Indemnización	108,479	42,304
Vales de alimentación	91,581	100,166
Gasto de entrenamiento	46,593	20,990
Uniformes	16,912	22,109
Total de gastos de personal	<u>11,198,739</u>	<u>10,151,390</u>

**(24) Gastos de operaciones**

Los gastos de operaciones se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Comisiones	50,169,954	45,331,765
Acarreo de productos	15,723,820	14,561,175
Depreciación y amortización (nota 11)	10,453,893	10,613,858
Amortización por derecho de uso	7,601,523	7,326,513
Mantenimiento y reparaciones	5,677,397	5,302,316
Costo de administración de estaciones	5,318,202	4,859,089
Alquileres (nota 19)	3,909,181	3,598,133
Distribución de combustibles y lubricantes	2,705,735	2,817,866
Servicios de publicidad y mercadeo	2,101,399	1,552,423
Impuestos	1,366,086	1,571,730
Amortización de concesiones (nota 13)	1,208,362	1,266,468
Seguros	838,434	802,304
Otros	414,044	311,200
Materiales y equipos	238,272	269,525
Cuentas incobrables (nota 27)	187,492	2,348,581
Total de gastos de operaciones	<u>107,913,794</u>	<u>102,532,946</u>



**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**(25) Costos financieros, neto**

Los costos financieros, neto se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Intereses ganados	511,171	148,446
Gastos de intereses (a)	<u>(8,785,922)</u>	<u>(7,247,213)</u>
	<u>(8,274,751)</u>	<u>(7,098,767)</u>

(a) Incluye B/.5,460,275 (2022: B/.5,387,075) de gastos de intereses por pasivo por arrendamientos. (NIIF 16) (nota 19).

**(26) Impuestos**

De acuerdo con las regulaciones fiscales vigentes, las declaraciones del impuesto sobre la renta del Grupo pueden estar sujetas a revisión por las autoridades fiscales por los tres últimos años, incluyendo el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

Además, los registros del Grupo pueden estar sujetos a examen por las autoridades fiscales para determinar el cumplimiento con la ley del impuesto de transferencia de bienes muebles y servicios (ITBMS).

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la sociedad constituida en la República de Costa Rica mantienen una tasa impositiva del 30% mientras que las sociedades constituidas en la República de Panamá utilizan la tasa impositiva de 25%.

Mediante la Gaceta Oficial No. 27108, se publicó la Ley 52 del 28 de agosto de 2012, que reforma el Código Fiscal y restablece el sistema anterior que había sido derogado con la Ley 8 del 15 de marzo de 2010, teniendo el Grupo que pagar el impuesto sobre la renta estimado en base a la renta gravable del período anterior y pagarlo en tres partidas iguales al 30 de junio, 30 de septiembre y 31 de diciembre.

Precio de transferencia

La Ley 33 de 30 de junio de 2010, modificada por la Ley 52 de 28 de agosto de 2012, adicionó el Capítulo IX al Título I del Libro Cuarto del Código Fiscal, denominado Normas de Adecuación a los Tratados o Convenios para evitar la Doble Tributación Internacional, estableciendo el régimen de precios de transferencia aplicable a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas residentes en el extranjero. Estos contribuyentes deben determinar sus ingresos, costos y deducciones para fines fiscales en sus declaraciones de rentas, con base en el precio o monto que habrían acordado partes independientes bajo circunstancias similares en condiciones de libre competencia, utilizando los métodos establecidos en la referida Ley 33. Esta ley establece la obligación de presentar una declaración informativa de operaciones con partes relacionadas (Informe 930) dentro de los seis meses siguientes al cierre del ejercicio fiscal correspondiente, así como de contar, al momento de la presentación del informe, con un estudio de precios de transferencia que soporte lo declarado mediante el informe 930. Este estudio deberá ser entregado a requerimiento de la Dirección General de Ingresos, dentro de un plazo de 45 días contados a partir de la notificación del requerimiento. La no presentación de la declaración informativa dará lugar a la aplicación de una multa equivalente al uno por ciento (1%) del valor total de las operaciones llevadas a cabo con partes relacionadas.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Tal como se indica en la nota 8 con respecto a transacciones con compañías relacionadas, durante el año 2023, el Grupo no llevó a cabo transacciones con su subsidiaria en el extranjero, por lo tanto, no se requiere la presentación del informe 930, según los requerimientos de la Ley 52.

El monto del impuesto sobre la renta causado y estimado a pagar por el Grupo para el período terminado el 31 de diciembre de 2023, se determinó de conformidad con el método tradicional en B/.12,686,668 (2022: B/.10,322,053).

Para el período terminado el 31 de diciembre de 2023, el impuesto sobre la renta estaba compuesto de la siguiente manera:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Impuesto sobre la renta, corriente	12,686,668	10,322,053
Impuesto sobre la renta, diferido	<u>(197,317)</u>	<u>(275,800)</u>
	<u>12,489,351</u>	<u>10,046,253</u>

La conciliación del impuesto sobre la renta de Panamá, calculado con base en la utilidad antes de impuestos y utilizando la tasa impositiva reales del 25%, se detalla a continuación:

	<u>%</u>	<u>2023</u>	<u>%</u>	<u>2022</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		31,401,346		26,909,961
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	25%	7,850,337	25%	6,727,490
Aumento resultante de:				
Ingresos no gravables	0%	(33,676)	0%	(7,883)
Gastos no deducibles	<u>2%</u>	<u>636,373</u>	<u>2%</u>	<u>506,982</u>
<b>Total de impuesto sobre la renta corriente</b>	<u>27%</u>	<u>8,453,034</u>	<u>27%</u>	<u>7,226,589</u>
Impuesto de años anteriores	0%	87,176	0%	59,276
<b>Total de impuesto sobre la renta</b>	<u>27%</u>	<u>8,540,210</u>	<u>27%</u>	<u>7,285,865</u>

**Cálculo Alternativo de Impuesto sobre la Renta**  
**(CAIR):**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Ingresos gravables	<u>792,049,900</u>	<u>918,251,289</u>
Renta neta gravable (4.67%)	<u>36,988,730</u>	<u>42,882,335</u>
Provisión para CAIR (25%)	<u>9,247,1823</u>	<u>10,720,584</u>

El Grupo gestionó la solicitud de no aplicación de pago de impuesto sobre la renta bajo el método CAIR de la subsidiaria Petróleos Delta, S. A., siendo autorizado por la Dirección General de Ingresos (DGI) que la subsidiaria determine su impuesto sobre la renta utilizando el método tradicional para los períodos fiscales 2022 y 2023.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

La conciliación del impuesto sobre la renta de Costa Rica, calculado con base en la utilidad antes de impuestos y utilizando la tasa impositiva real del 30%, se detalla a continuación:

	%	<u>2023</u>	%	<u>2022</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		14,644,288		11,615,253
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	30%	4,393,286	30%	3,484,576
Aumento resultante de:				
Efecto de la tasa impositiva en jurisdicción extranjera	(4%)	(421,063)	(4%)	(517,660)
Ingresos no gravables	(1%)	(187,951)	0%	(36,487)
Gastos no deducibles	2%	362,186	1%	105,759
<b>Total de impuesto sobre la renta corriente</b>	<u>27%</u>	<u>4,146,458</u>	<u>26%</u>	<u>3,036,188</u>
Impuesto diferido	(1%)	(197,317)	(2%)	(275,800)
Total de impuesto sobre la renta	<u>26%</u>	<u>3,949,141</u>	<u>24%</u>	<u>2,760,388</u>

El movimiento en saldos de impuestos diferidos se presenta a continuación:

**Activos por impuestos diferidos**

	<b>31 de diciembre del 2022</b>	<b>Reconocido en resultados</b>	<b>31 de diciembre del 2023</b>
Provisión para posibles cuentas incobrables	74,818	2,771	77,589
Depreciación de activo fijo	1,763,079	844,107	2,607,186
Otras provisiones	195,388	(348,915)	(153,527)
	<u>2,033,285</u>	<u>497,963</u>	<u>2,531,248</u>

Según estado de resultado

	<b>31 de diciembre de 2021</b>	<b>Reconocido en resultados</b>	<b>31 de diciembre del 2022</b>
Provisión para posibles cuentas incobrables	64,005	10,813	74,818
Depreciación de activo fijo	1,399,585	363,494	1,763,079
Otras provisiones	147,948	47,440	195,388
	<u>1,611,538</u>	<u>421,747</u>	<u>2,033,285</u>

Al 31 de diciembre de 2023, se realizaron ajustes por B/.300,646 (2022: B/.145,947) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(27) Valores razonables y gestión de riesgos**

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se aproxima al valor registrado en libros.

(a) *Clasificación contable y valores razonables*

A continuación, se muestra los importes en libros y los valores razonables de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo sus niveles en la jerarquía del valor razonable. La tabla no incluye información para los activos financieros y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

<u>Activos financieros no medidos al valor razonable</u>	<u>Total importe en libros</u>	<u>2023</u> <u>Valor razonable</u>			
		<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Efectivo	61,583,842	0	0	0	0
Depósitos a plazo fijo	2,889,004	0	0	0	0
Cuentas por cobrar	104,669,875	0	0	0	0
Préstamos por cobrar, excluyendo porción corriente	1,351,165	0	0	0	0
	<u>170,493,886</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>Pasivos financieros no medidos al valor razonable</u>					
Préstamos por pagar	351,909	0	0	412,512	412,512
Cuentas por pagar	90,286,041	0	0	0	0
Bonos por pagar	55,000,000	0	56,849,574	0	56,849,574
	<u>145,637,950</u>	<u>0</u>	<u>56,849,574</u>	<u>412,512</u>	<u>57,262,086</u>
		<u>2022</u> <u>Valor razonable</u>			
<u>Activos financieros no medidos al valor razonable</u>	<u>Total importe en libros</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Efectivo	35,001,091	0	0	0	0
Depósito a plazo fijo	1,683,020	0	0	0	0
Cuentas por cobrar	115,320,508	0	0	0	0
Préstamos por cobrar, excluyendo porción corriente	1,675,845	0	0	0	0
	<u>153,680,464</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>Pasivos financieros no medidos al valor razonable</u>					
Préstamos por pagar	6,331,252	0	0	6,695,004	6,695,004
Valores comerciales negociables	5,000,000	0	5,053,125	0	5,053,125
Cuentas por pagar	94,739,689	0	0	0	0
Bonos por pagar	55,000,000	0	56,576,219	0	56,576,219
	<u>161,070,941</u>	<u>0</u>	<u>61,629,344</u>	<u>6,695,004</u>	<u>68,324,348</u>

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

*Medición de los valores razonables*

Técnicas de valorización y variables no observables significativas

Los siguientes supuestos fueron establecidos por la administración para estimar el valor razonable de cada categoría de instrumento financiero en el estado consolidado de situación financiera, como parte de estas estimaciones no se identificaron variables significativas no observables.

*i. Efectivo, cuentas por cobrar y otras*

El valor en libros se aproxima a su valor razonable por su naturaleza de corto plazo.

*ii. Préstamos por cobrar*

El valor en libros de los préstamos por cobrar se aproxima a su valor razonable, dado a que las tasas de intereses no fluctúan de manera significativa.

*iii. Cuentas por pagar*

Las cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable dada su naturaleza de corto plazo.

*iv. Préstamos por pagar*

El modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado, descontado usando una tasa de descuento ajustada por riesgo.

*v. Valores negociables*

El valor razonable de los valores negociables se aproxima a su valor razonable dada su naturaleza a corto plazo y las tasas de intereses prevalecientes del mercado no fluctúan de manera significativa.

*vi. Bonos por pagar*

Para determinar el valor razonable de los bonos por pagar se utilizaron técnicas de valuación con las cuales se descontaron los flujos de efectivo esperados a una tasa que refleja las tasas de intereses de referencia a la fecha de reporte, al igual que el riesgo crediticio del Emisor observado en la fecha de la emisión.

*(b) Gestión de riesgo financiero*

El Grupo está expuesto, a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez y financiamiento
- Riesgo de tasa de interés y mercado
- Riesgo de moneda
- Administración de capital

*i. Marco de administración de riesgos*

La Junta Directiva tiene responsabilidad por el establecimiento y vigilancia del marco de referencia de la administración de los riesgos del Grupo.

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Se establecen ciertas políticas de manejo de riesgos para identificar y analizar los riesgos que enfrenta el Grupo, fijando límites apropiados de riesgos y, controles para vigilar los riesgos y la adherencia a los límites establecidos. La exposición máxima al riesgo de crédito está dada por el valor en libros de las cuentas por cobrar.

La Junta Directiva supervisa cómo la gerencia vigila el cumplimiento con las políticas de manejo de riesgos. La Junta Directiva ejecuta la vigilancia de los procesos operacionales y financieros.

**ii. Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito es el riesgo de que se origine una pérdida financiera para el Grupo si un cliente o contraparte de un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales. Este riesgo se origina principalmente de las cuentas por cobrar a clientes, préstamos por cobrar y otras cuentas por cobrar.

La exposición del Grupo al riesgo de crédito está influenciada principalmente por las características individuales de cada cliente. Para mitigar el riesgo de crédito, las políticas de administración de riesgo establecen límites por deudor.

A la fecha del estado consolidado de situación financiera no existen concentraciones significativas de riesgo de crédito. La máxima exposición al riesgo de crédito está representada por el monto en libros de cada activo financiero en el estado consolidado de situación financiera.

El Grupo distribuye cada exposición a una calificación de riesgo de crédito con base en datos que se determina son predictivos del riesgo de pérdida (incluyendo, sin limitarse a, calificaciones externas, estados financieros auditados, cuentas y proyecciones de flujo de efectivo de la gerencia e información de prensa disponible sobre los clientes) y aplicando juicio crediticio experimentado. El Grupo usa una matriz de provisión para medir las pérdidas crediticias esperadas de los deudores comerciales por clientes individuales. Las tasas de deterioro se calculan por separado para las exposiciones en distintos segmentos con base en las siguientes características comunes de riesgo de crédito: antigüedad de la relación con el cliente y tipo de cliente.

El Grupo revisa su cartera de cuentas por cobrar clientes para determinar alguna evidencia de deterioro para ser reconocida en los resultados del año.

El Grupo establece su mejor juicio para determinar si existe información observable que pueda indicar un deterioro medible en un grupo de activos similares respecto de las pérdidas esperadas de las cuentas por cobrar al momento de predecir los flujos futuros recuperables de estas operaciones.

La máxima exposición al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar a la fecha de reporte por tipo de contraparte se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Al por mayor	77,602,843	82,008,606
Al detal	<u>27,067,032</u>	<u>33,311,902</u>
	<u>104,669,875</u>	<u>115,320,508</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

La antigüedad de las cuentas por cobrar a clientes es la siguiente:

	<b>2023</b>				<b>Antigüedad de cuentas por cobrar</b>	
	<b>Comercial</b>	<b>Reserva</b>	<b>Gobierno</b>	<b>Reserva</b>	<b>Total Cuentas por cobrar</b>	<b>Total Reserva</b>
Corriente	45,594,043	562,934	25,626,995	158,591	71,221,038	721,525
De 1 a 30 días	2,191,509	145,244	4,434,430	58,804	6,625,939	204,048
De 31 a 60 días	1,047,412	95,448	4,129,639	58,135	5,177,051	153,583
De 61 a 90 días	314,438	43,276	3,561,789	68,165	3,876,227	111,441
De 91 a 120 días y más	<u>1,682,006</u>	<u>1,406,563</u>	<u>16,087,614</u>	<u>1,564,397</u>	<u>17,769,620</u>	<u>2,970,960</u>
	<u>50,829,408</u>	<u>2,253,465</u>	<u>53,840,467</u>	<u>1,908,092</u>	<u>104,669,875</u>	<u>4,161,557</u>

	<b>2022</b>				<b>Antigüedad de cuentas por cobrar</b>	
	<b>Comercial</b>	<b>Reserva</b>	<b>Gobierno</b>	<b>Reserva</b>	<b>Total Cuentas por cobrar</b>	<b>Total Reserva</b>
Corriente	42,247,736	272,429	42,778,301	85,458	85,026,037	357,887
De 1 a 30 días	2,410,691	230,241	6,032,501	71,210	8,443,192	301,451
De 31 a 60 días	1,443,610	146,659	5,711,948	95,175	7,155,558	241,834
De 61 a 90 días	855,289	104,055	2,421,635	60,123	3,276,924	164,178
De 91 a 120 días y más	<u>4,792,995</u>	<u>1,573,745</u>	<u>6,625,802</u>	<u>1,318,088</u>	<u>11,418,797</u>	<u>2,891,833</u>
	<u>51,750,321</u>	<u>2,327,129</u>	<u>63,570,187</u>	<u>1,630,054</u>	<u>115,320,508</u>	<u>3,957,183</u>

Las cuentas por cobrar a clientes en el rango de 91 a 120 días y más, corresponden, en su mayoría, a cuentas por cobrar al Gobierno de la República de Panamá, no prescriben ya que existe un mecanismo de presentación de cuentas al estado para el pago posterior de las cuentas por cobrar de las entidades.

El Grupo monitorea la concentración de riesgo de crédito por sector y por región geográfica.

Al 31 de diciembre de 2023, la exposición al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar son las siguientes:

**Concentración por sector:**

	<b>Cuentas por cobrar clientes</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Comercial	50,829,408	51,750,321
Gobierno	<u>53,840,467</u>	<u>63,570,187</u>
	<u>104,669,875</u>	<u>115,320,508</u>

Producto del incremento en los precios internacionales de los combustibles, el Estado, según Decreto No. 16 de 18 de julio de 2022, adoptó medidas para estabilizar temporalmente el precio del galón de combustible en B/.3.25 a favor de los consumidores en la República de Panamá. Las estaciones de servicio presentan la diferencia, entre el monto facturado y el efectivamente cobrado a los consumidores, como crédito al Grupo para su cobro ante la Autoridad de Tránsito y Transporte Terrestre. La fecha de finalización del subsidio fue prorrogada por el gobierno hasta el 5 de enero del 2024.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**Concentración geográfica:**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Panamá	97,081,033	108,966,440
Costa Rica	<u>7,588,842</u>	<u>6,354,068</u>
	<u>104,669,875</u>	<u>115,320,508</u>

Las concentraciones geográficas de las cuentas por cobrar están basadas en la ubicación del cliente.

Los movimientos de la provisión para posibles cuentas incobrables se detallan de la siguiente forma:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Saldo al inicio del año	3,957,183	1,602,560
Provisión cargada a gastos de operación (nota 24)	187,492	2,348,581
Castigos y/o ajustes	<u>16,882</u>	<u>6,042</u>
Saldo al final del año	<u>4,161,557</u>	<u>3,957,183</u>

La administración considera adecuado el saldo de la provisión para posibles cuentas incobrables, basada en una evaluación que se realiza dos veces al año (junio, diciembre) de la potencialidad de cobro de la cartera de clientes. Esta evaluación conlleva estimaciones importantes que son susceptibles a cambios.

El Grupo cuenta con garantías por un monto de B/.10,121,700 (2022: B/.10,185,800), que contribuyen a la recuperación de un saldo con riesgo de pérdida, tiene un efecto directo en la reducción del impacto a la reserva de cuentas incobrables. Los tipos de garantías que el Grupo tiene con sus clientes son garantías de bienes inmuebles, fianzas y depósitos en efectivo.

Efectivo y depósitos a plazo fijo

El Grupo mantenía efectivo por B/.61,583,842 (2022: B/.35,001,091). El efectivo y los depósitos a plazo fijo se mantienen en bancos que cuentan con una calificación de grado de inversión entre el rango BBB y BBB+, según publicación de las agencias calificadores Standard & Poor's y Fitch Ratings.

**iii. Riesgo de liquidez**

El riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo encuentre dificultades en el cumplimiento de las obligaciones relacionadas con sus pasivos financieros que se liquidan mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero. El enfoque del Grupo para administrar la liquidez es asegurar, en la medida de lo posible, que siempre tendrá suficiente liquidez para cumplir sus obligaciones a su vencimiento, en circunstancias normales y condiciones de estrés, sin incurrir en pérdidas inaceptables o correr el riesgo de daño a la reputación del Grupo.

Administración del riesgo de liquidez

El Grupo se asegura en el manejo de la liquidez, que mantiene suficiente efectivo disponible para liquidar los gastos operacionales esperados.



**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados:

	<b>2023</b>				
	<b>Flujos de efectivos contractuales</b>				
	<b>Importe en los libros</b>	<b>Total</b>	<b>6 meses o menos</b>	<b>7 a 12 Meses</b>	<b>Más de un año</b>
Cuenta por pagar - productos	77,673,186	(77,673,186)	(77,673,186)	0	0
Cuentas por pagar - proveedores y otros	9,979,004	(9,979,004)	(9,979,004)	0	0
Compañías accionistas y afiliadas	2,633,851	(2,633,851)	(2,633,851)	0	0
Préstamo por pagar	351,909	(401,653)	(44,628)	(44,628)	(312,397)
Bonos e intereses por pagar	<u>55,000,000</u>	<u>(72,513,194)</u>	<u>(1,437,500)</u>	<u>(1,437,500)</u>	<u>(69,638,194)</u>
	<u>145,637,950</u>	<u>(163,200,888)</u>	<u>(91,768,169)</u>	<u>(1,482,128)</u>	<u>(69,950,591)</u>

	<b>2022</b>				
	<b>Flujos de efectivos contractuales</b>				
	<b>Importe en los libros</b>	<b>Total</b>	<b>6 meses o menos</b>	<b>7 a 12 meses</b>	<b>Más de un año</b>
Cuenta por pagar - productos	84,969,193	(84,969,193)	(84,969,193)	0	0
Cuentas por pagar - proveedores y otros	7,257,560	(7,257,560)	(7,257,560)	0	0
Compañías accionistas y afiliadas	2,512,936	(2,512,936)	(2,512,936)	0	0
Préstamo por pagar	6,331,252	(6,695,004)	(1,869,186)	(1,826,448)	(2,999,370)
Valores comerciales negociables	5,000,000	(5,053,125)	(5,053,125)	0	0
Bonos e intereses por pagar	<u>55,000,000</u>	<u>(76,825,694)</u>	<u>(1,437,500)</u>	<u>(1,437,500)</u>	<u>(73,950,694)</u>
	<u>161,070,941</u>	<u>(183,313,512)</u>	<u>(103,099,500)</u>	<u>(3,263,948)</u>	<u>(76,950,064)</u>

Los flujos de salida revelados en la tabla anterior representan los flujos de efectivo contractuales relacionados con los pasivos financieros no derivados mantenidos para propósitos de administración de riesgo y que por lo general no se cierran antes del vencimiento contractual. La revelación muestra montos de flujo de efectivo para las obligaciones que se liquidan en efectivo.

Normalmente, el Grupo se asegura de que tiene suficiente efectivo para cubrir la demanda prevista de los gastos operacionales durante un período de 60 días, incluyendo el servicio de obligaciones financieras, lo que excluye el posible impacto de circunstancias extremas que razonablemente no se pueden predecir, como los desastres naturales.

**iv. Riesgo de tasa de interés y mercado**

Es el riesgo de que el valor de un activo financiero del Grupo se reduzca por causa de cambios en las tasas de interés, en las tasas de cambio monetario, en los precios accionarios y otras variables financieras, así como la reacción de los participantes de los mercados a eventos políticos y económicos. El Grupo no tiene exposiciones sustanciales con respecto al riesgo de tasa de interés y mercado.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Administración de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia y los riesgos derivados de la Reforma:

A nivel mundial se llevó a cabo cambios fundamentales en las tasas de interés de referencia, incluyendo el reemplazo de las tasas interbancarias ofrecidas (IBOR) por tasas de interés alternativas libres de riesgo. Debido a la naturaleza del negocio, el balance del Grupo incluye pasivos financieros de corto plazo a tasa fija. Sin embargo, en el análisis realizado se identificó que el Grupo contaba con exposiciones IBOR (usd Libor únicamente) en sus instrumentos financieros, los cuáles fueron reemplazados.

El Comité de Tasas de Referencia Alternativas (ARRC, por sus siglas en inglés) fue establecido por la Reserva Federal de los Estados Unidos, para asegurar la transición de la Tasa USD LIBOR a una tasa de interés alternativa e identificó a la tasa SOFR como la mejor opción por las siguientes razones:

- No representa un cambio significativo para los procesos administrativos de las diversas partes, ya que esta tasa funciona operativamente similar a la LIBOR, por lo que puede ser definida desde el inicio del período.
- Los ingresos por concepto de intereses se pueden calcular con la misma anticipación y certeza que con la LIBOR.

La tasa de sucesión LIBOR utilizada por el Grupo es la SOFR desde el 2023.

**v. Riesgo de moneda**

Es el riesgo que el valor de instrumentos financieros fluctúe debido a cambios en el valor de la moneda extranjera. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo se encuentra expuesto a riesgo de tipo de cambio por algunas cuentas denominadas en moneda colones.

El total de activos y pasivos denominados en colones al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

	<b>Expresados en Balboas</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Efectivo	11,180,370	5,093,344
Cuentas por cobrar	7,588,842	6,354,068
Proveedores y otros	(1,614,551)	(1,273,210)
Gastos acumulados por pagar	(302,330)	(290,929)
	<u>16,852,331</u>	<u>9,883,273</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
**(Panamá, República de Panamá)**

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

**vi. Administración de capital**

La política del Grupo es la de mantener una base sólida de capital. La Junta Directiva supervisa el rendimiento del capital, que el Grupo define como el resultado de las actividades de operación dividido por el patrimonio neto total.

La Junta Directiva trata de mantener un equilibrio entre la mayor rentabilidad que podría ser posible con el mayor nivel de préstamos y de las ventajas y seguridad que proporciona la posición de capital.

La relación de deuda del Grupo con respecto al patrimonio ajustado al final del período, se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Total de pasivos	246,072,496	262,627,478
Menos: efectivo	<u>61,583,842</u>	<u>35,001,091</u>
Deuda neta	<u>184,488,654</u>	<u>227,626,387</u>
Total de patrimonio	<u>183,139,530</u>	<u>150,842,571</u>
Relación deuda neta al patrimonio	<u>1.01</u>	<u>1.51</u>

**(28) Dividendos**

Los siguientes dividendos fueron declarados y pagados:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Dividendos declarados	11,111,111	11,463,611
Impuesto de dividendos	<u>(1,111,111)</u>	<u>(1,463,611)</u>
Dividendos pagados	<u>10,000,000</u>	<u>10,000,000</u>
Acciones emitidas	<u>200,001</u>	<u>200,001</u>
Dividendos declarados por acción	<u>55.56</u>	<u>57.32</u>

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo mantenía 200,001 acciones emitidas y autorizadas sin valor nominal.

Después de la fecha de reporte no ha habido dividendos propuestos por los directores.

**(29) Compromisos y contingencias**

Dentro del curso normal de los negocios, el Grupo está involucrado en varias reclamaciones legales. Es la opinión de la administración y sus asesores legales, que la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto adverso importante en la situación financiera consolidada, los resultados de operaciones consolidados, ni liquidez del Grupo.

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

---

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la subsidiaria Petróleos Delta, S. A. mantenía una línea de crédito por la suma de B/.5,700,000, para garantizar las obligaciones por razón o con motivo de las compras a crédito de combustible y demás derivados del petróleo y para el pago de impuestos relacionados con la compra de combustibles.

**(30) Utilidad por acción**

El cálculo de la utilidad neta por acción común básica se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cálculo de la utilidad neta por acción:		
Utilidad neta	<u>33,556.283</u>	<u>28,478.961</u>
Cantidad promedio ponderada de acciones	<u>200,001</u>	<u>200,001</u>
Utilidad neta por acción común básica	<u>167.78</u>	<u>142.39</u>

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

**(31) Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiamiento**

La conciliación al 31 de diciembre de 2023 y 2022 entre los saldos iniciales y finales de los pasivos surgidos de las actividades de financiamiento conforme a los requerimientos de las Modificaciones a la NIC 7, se presenta como sigue:

2023	Pasivos				Patrimonio			Total
	Préstamos	Valores comerciales negociables	Bonos	Gastos acumulados por pagar	Pasivo por arrendamiento	Utilidades no distribuidas - disponibles	Impuestos complementario	
Saldo al 1 de enero de 2022	6,331,252	5,000,000	55,000,000	2,634,214	96,907,808	147,035,368	(1,764,699)	311,143,943
<b>Cambios por flujos de efectivo de financiamiento</b>								
Pago de Préstamos bancarios	(5,979,343)	0	0	0	0	0	0	(5,979,343)
Emisión de Valores Comerciales Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0
Cancelación de Valores Comerciales Negociables	0	0	0	0	0	0	0	0
Emisión de bonos por pagar	0	0	0	0	0	0	0	0
Cancelación de bonos por pagar	0	(5,000,000)	0	0	0	0	0	(5,000,000)
Pago por pasivo por arrendamiento	0	0	0	0	(7,099,974)	0	0	(7,099,974)
Dividendos pagados	0	0	0	0	0	(11,111,111)	0	(11,111,111)
Impuesto complementario pagado	0	0	0	0	0	0	(16,599)	(16,599)
Total de cambios por flujos de efectivo de financiamiento	(5,979,343)	(5,000,000)	0	0	(7,099,974)	(11,111,111)	(16,599)	(29,207,027)
<b>Otros cambios:</b>								
<b>Relacionados con pasivos</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos por intereses	0	0	0	5,458,531	0	0	0	5,458,531
Intereses pagados	0	0	0	(5,458,531)	0	0	0	(5,458,531)
Gastos acumulados por pagar	0	0	0	195,211	0	0	0	195,211
Pasivo por arrendamiento	0	0	0	0	5,107,213	0	0	5,107,213
Total de otros cambios relacionados con pasivos	0	0	0	195,211	5,107,213	0	0	5,302,424
Total de otros cambios relacionados con el patrimonio	0	0	0	0	0	33,748,604	0	33,748,604
Saldo al 31 de diciembre de 2023	351,909	0	55,000,000	2,829,425	94,915,047	169,672,861	(1,781,298)	320,987,944

**PETRÓLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los Estados Financieros Consolidados**

<u>2022</u>	Pasivos				Patrimonio			Total
	Préstamos	Valores comerciales negociables	Bonos	Gastos acumulados por pagar	Pasivo por arrendamiento	Utilidades no distribuidas - disponibles	Impuestos complementario	
Saldo al 1 de enero de 2022	9,771,707	5,000,000	55,000,000	1,885,400	98,116,666	130,420,423	(1,185,359)	299,008,837
<b>Cambios por flujos de efectivo de financiamiento</b>								
Pago de Préstamos bancarios	(3,440,455)	0	0	0	0	0	0	(3,440,455)
Emisión de Valores Comerciales Negociables	0	5,000,000	0	0	0	0	0	5,000,000
Cancelación de Valores Comerciales Negociables	0	(5,000,000)	0	0	0	0	0	(5,000,000)
Emisión de bonos por pagar	0	0	0	0	0	0	0	0
Cancelación de bonos por pagar	0	0	0	0	0	0	0	0
Pago por pasivo por arrendamiento	0	0	0	0	(5,425,295)	0	0	(5,425,295)
Dividendos pagados	0	0	0	0	0	(11,463,611)	0	(11,463,611)
Impuesto complementario pagado	0	0	0	0	0	0	(579,340)	(579,340)
Total de cambios por flujos de efectivo de financiamiento	(3,440,455)	0	0	0	(5,425,295)	(11,463,611)	(579,340)	(20,908,701)
<b>Otros cambios:</b>								
<b>Relacionados con pasivos</b>								
Gastos por intereses	0	0	0	4,164,365	0	0	0	4,164,365
Intereses pagados	0	0	0	(4,351,167)	0	0	0	(4,351,167)
Gastos acumulados por pagar	0	0	0	935,616	0	0	0	935,616
Pasivo por arrendamiento	0	0	0	0	4,216,437	0	0	4,216,437
Total de otros cambios relacionados con pasivos	0	0	0	748,814	4,216,437	0	0	4,965,251
Total de otros cambios relacionados con el patrimonio	0	0	0	0	0	28,078,556	0	28,078,556
Saldo al 31 de diciembre de 2022	6,331,252	5,000,000	55,000,000	2,634,214	96,907,808	147,035,368	(1,764,699)	311,143,943

**Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera**

Al 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

<b>Activos</b>	<b>Total Consolidado</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Sub-total Consolidado</b>	<b>Propiedades Petro Delta</b>	<b>Petróleos Delta Costa Rica, S.A. y Subsidiarias</b>	<b>Petróleos Delta, S. A.</b>
<b>Activos corrientes</b>						
Efectivo	61,583,842	0	61,583,842	0	11,180,370	50,403,472
Depósitos a plazo fijo	2,889,004	0	2,889,004	0	2,889,004	0
Cuentas por cobrar:						
Clientes	103,764,325	0	103,764,325	0	7,510,179	96,254,146
Compañías afiliadas y relacionadas	376,708	(24,700,929)	25,077,637	0	0	25,077,637
Préstamos	333,052	0	333,052	0	0	333,052
Alquileres	115,046	0	115,046	77,479	0	37,567
Otras	80,744	0	80,744	0	78,663	2,081
Total de cuentas por cobrar, brutas	104,669,875	(24,700,929)	129,370,804	77,479	7,588,842	121,704,483
Provisión para posibles cuentas incobrables	(4,161,557)	0	(4,161,557)	(27,217)	(258,630)	(3,875,710)
<b>Total de cuentas por cobrar, neto</b>	<b>100,508,318</b>	<b>(24,700,929)</b>	<b>125,209,247</b>	<b>50,262</b>	<b>7,330,212</b>	<b>117,828,773</b>
Inventarios	37,010,379	0	37,010,379	0	5,911,962	31,098,417
Gastos e impuestos pagados por adelantado	4,742,346	0	4,742,346	116,200	1,908,850	2,717,296
<b>Total de activos corrientes</b>	<b>206,733,889</b>	<b>(24,700,929)</b>	<b>231,434,818</b>	<b>166,462</b>	<b>29,220,398</b>	<b>202,047,958</b>
<b>Activos no corrientes</b>						
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes	1,351,165	0	1,351,165	0	0	1,351,165
Inversiones en subsidiaria	0	(13,782,989)	13,782,989	0	0	13,782,989
Propiedad, mobiliarios, equipos y mejoras, neto	105,510,173	0	105,510,173	23,870,286	35,414,137	46,225,750
Activo por derecho de uso, neto	83,857,099	0	83,857,099	0	17,798,267	66,058,832
Fondo de cesantía	2,528,312	0	2,528,312	0	0	2,528,312
Activos intangibles, neto	11,157,088	0	11,157,088	0	6,069,112	5,087,976
Plusvalía	14,587,110	0	14,587,110	0	14,587,110	0
Otros activos	955,942	0	955,942	0	856,561	99,381
Impuesto sobre la renta diferido	2,531,248	0	2,531,248	0	2,531,248	0
<b>Total de activos no corrientes</b>	<b>222,478,137</b>	<b>(13,782,989)</b>	<b>236,261,126</b>	<b>23,870,286</b>	<b>77,256,435</b>	<b>135,134,405</b>
<b>Total de activos</b>	<b>429,212,026</b>	<b>(38,483,918)</b>	<b>467,695,944</b>	<b>24,036,748</b>	<b>106,476,833</b>	<b>337,182,363</b>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompaña.

Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera, Continuación

<u>Pasivos</u>	<u>Total Consolidado</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total Consolidado</u>	<u>Propiedades Petro Delta, S. A.</u>	<u>Petróleos Delta Costa Rica, S.A. y Subsidiarias</u>	<u>Petróleos Delta, S. A.</u>
<b>Pasivos corrientes</b>						
Préstamo pagar, porción corriente	66,301	0	66,301	0	66,301	0
Cuentas por pagar:						
Productos	77,673,186	0	77,673,186	0	0	77,673,186
Proveedores y otros	9,979,004	0	9,979,004	9,290	1,614,551	8,355,163
Accionistas y afiliadas	2,633,851	(24,700,929)	27,334,780	24,700,929	0	2,633,851
<b>Total de cuentas por pagar</b>	<u>90,286,041</u>	<u>(24,700,929)</u>	<u>114,986,970</u>	<u>24,710,219</u>	<u>1,614,551</u>	<u>88,662,200</u>
Impuestos sobre la renta por pagar	1,399,002	0	1,399,002	0	1,399,002	0
Gastos acumulados por pagar	2,829,425	0	2,829,425	0	302,330	2,527,095
Pasivo por arrendamiento porción corriente	5,811,380	0	5,811,380	0	957,525	4,853,855
<b>Total de pasivos corrientes</b>	<u>100,392,149</u>	<u>(24,700,929)</u>	<u>125,093,078</u>	<u>24,710,219</u>	<u>4,339,709</u>	<u>96,043,150</u>
<b>Pasivos no corrientes</b>						
Préstamo por pagar, excluyendo porción corriente	285,608	0	285,608	0	285,608	0
Bonos por pagar	1,291,072	0	1,291,072	0	0	1,291,072
Prima de antigüedad	55,000,000	0	55,000,000	0	0	55,000,000
Pasivo por arrendamientos, excluyendo porción corriente	89,103,667	0	89,103,667	0	17,345,069	71,758,598
<b>Total de pasivos no corrientes</b>	<u>145,680,347</u>	<u>0</u>	<u>145,680,347</u>	<u>0</u>	<u>17,630,677</u>	<u>128,049,670</u>
<b>Total de pasivos</b>	<u>246,072,496</u>	<u>(24,700,929)</u>	<u>270,773,425</u>	<u>24,710,219</u>	<u>21,970,386</u>	<u>224,092,820</u>
<b>Patrimonio</b>						
Capital en acciones	7,375,615	(16,787,600)	24,163,215	0	16,787,600	7,375,615
Utilidades no distribuidas:						
Disponibles	169,672,861	0	169,672,861	(629,391)	62,851,106	107,451,146
Capitalizadas en subsidiaria	3,004,611	3,004,611	0	0	0	0
Total de utilidades no distribuidas	<u>172,677,472</u>	<u>3,004,611</u>	<u>169,672,861</u>	<u>(629,391)</u>	<u>62,851,106</u>	<u>107,451,146</u>
Reserva Legal	3,074,474	0	3,074,474	0	3,074,474	0
Efecto acumulado por traducción en moneda extranjera	1,793,267	0	1,793,267	0	1,793,267	0
Impuesto complementario	(1,781,298)	0	(1,781,298)	(44,080)	0	(1,737,218)
<b>Total de patrimonio</b>	<u>183,139,530</u>	<u>(13,782,989)</u>	<u>196,922,519</u>	<u>(673,471)</u>	<u>84,506,447</u>	<u>113,089,543</u>
<b>Total de pasivos y patrimonio</b>	<u>429,212,026</u>	<u>(38,483,918)</u>	<u>467,695,944</u>	<u>24,036,748</u>	<u>106,476,833</u>	<u>337,182,363</u>



**PETROLEOS DELTA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Petróleos, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Resultados**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Total Consolidado</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total Consolidado</u>	<u>Propiedades PetroDelta S. A.</u>	<u>Petróleos Delta Costa Rica, S.A. y Subsidiarias</u>	<u>Petróleos Delta, S. A.</u>
Ingresos	1,791,666,815	0	1,791,666,815	0	437,356,083	1,354,310,732
Costo de ventas	(1,618,286,050)	0	(1,618,286,050)	0	(397,378,944)	(1,220,907,106)
<b>Ganancia bruta en ventas</b>	<u>173,380,765</u>	<u>0</u>	<u>173,380,765</u>	<u>0</u>	<u>39,977,139</u>	<u>133,403,626</u>
Ingresos de alquileres	1,191,856	(696,000)	1,887,856	1,146,491	402,322	339,043
Otros ingresos de operaciones	2,150,558	0	2,150,558	208,064	1,024,337	918,157
Gastos generales y administrativos	(3,290,261)	0	(3,290,261)	22,209	(539,503)	(2,772,967)
Gastos de personal	(11,198,739)	0	(11,198,739)		(1,820,872)	(9,377,867)
Gastos de operaciones	(107,913,794)	696,000	(108,609,794)	(498,546)	(25,070,056)	(83,041,192)
<b>Resultados de las actividades de operación</b>	<u>54,320,385</u>	<u>0</u>	<u>54,320,385</u>	<u>878,218</u>	<u>13,973,367</u>	<u>39,468,800</u>
Costos financieros, neto	(8,274,751)	0	(8,274,751)	0	670,921	(8,945,672)
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>	<u>46,045,634</u>	<u>0</u>	<u>46,045,634</u>	<u>878,218</u>	<u>14,644,288</u>	<u>30,523,128</u>
Impuesto sobre la renta:						
Corriente	(12,686,668)	0	(12,686,668)	(277,611)	(4,146,458)	(8,262,599)
Diferido	197,317	0	197,317	0	197,317	0
Impuesto sobre la renta, estimado	(12,489,351)	0	(12,489,351)	(277,611)	(3,949,141)	(8,262,599)
<b>Utilidad neta</b>	<u>33,556,283</u>	<u>0</u>	<u>33,556,283</u>	<u>600,607</u>	<u>10,695,147</u>	<u>22,260,529</u>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompaña.

**Anexo de Consolidación - Información sobre Cambios en el Patrimonio**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Total Consolidado</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total Consolidado</u>	<u>Propiedades Petrodelta, S. A.</u>	<u>Petróleos Delta Costa Rica, S.A. y Subsidiarias</u>	<u>Petróleos Delta, S. A.</u>
<b>Utilidades no distribuidas (Déficit acumulado)</b>						
<i>Disponibles:</i>						
Saldo al 1 de enero de 2023	147,035,368	0	147,035,368	(1,229,998)	52,059,895	96,205,471
Utilidad neta	33,556,283	0	33,556,283	600,607	10,695,147	22,260,529
Dividendos pagados	(10,000,000)	1,111,111	(11,111,111)	0	0	(11,111,111)
Impuesto de dividendos	(1,111,111)	(1,111,111)	0	0	0	0
Cambio por fluctuación de conversión de moneda	4,063	0	4,063	0	4,063	0
Transferencia a reserva legal	188,258	0	188,258	0	92,001	96,257
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>169,672,861</u>	<u>0</u>	<u>169,672,861</u>	<u>(629,391)</u>	<u>62,851,106</u>	<u>107,451,146</u>
<i>Capitalizadas en subsidiaria:</i>						
Saldo al inicio y final del año	<u>3,004,611</u>	<u>3,004,611</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Total de utilidades no distribuidas (Déficit acumulado) al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>172,677,472</u>	<u>3,004,611</u>	<u>169,672,861</u>	<u>(629,391)</u>	<u>62,851,106</u>	<u>107,451,146</u>
<b>Efecto acumulado de traducción en moneda extranjera:</b>						
Saldo al 1 de enero de 2023	(7,971,794)	0	(7,971,794)	0	(7,971,794)	0
Ajuste por traducción de moneda extranjera	9,765,061	0	9,765,061	0	9,765,061	0
<b>Total de traducción de moneda al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>
<b>Transacciones con los propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribuciones al accionista</b>						
<i>Acciones comunes:</i>						
Saldo al inicio y final del año	<u>7,375,615</u>	<u>(16,787,600)</u>	<u>24,163,215</u>	<u>0</u>	<u>16,787,600</u>	<u>7,375,615</u>
<i>Reserva legal:</i>						
Saldo al 1 de enero de 2023	3,166,470	0	3,166,470	0	3,166,470	0
Transferencia a reserva legal	(91,996)	0	(91,996)	0	(91,996)	0
Total de reserva legal al 31 de diciembre de 2023	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>
<i>Impuesto complementario:</i>						
Saldo al 1 de enero de 2023	(1,764,699)	0	(1,764,699)	(27,481)	0	(1,737,218)
Impuesto complementario pagado	(16,599)	0	(16,599)	(16,599)	0	0
Total de impuesto complementario al 31 de diciembre de 2023	<u>(1,781,298)</u>	<u>0</u>	<u>(1,781,298)</u>	<u>(44,080)</u>	<u>0</u>	<u>(1,737,218)</u>
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>	<u>8,668,791</u>	<u>(16,787,600)</u>	<u>25,456,391</u>	<u>(44,080)</u>	<u>19,862,074</u>	<u>5,638,397</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>183,139,530</u>	<u>(13,782,989)</u>	<u>196,922,519</u>	<u>(673,471)</u>	<u>84,506,447</u>	<u>113,089,543</u>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompaña.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A.  
Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)  
(Panamá, República de Panamá)

**Estados Financieros Consolidados  
e Información de Consolidación**

31 de diciembre de 2023

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento  
de que su contenido será puesto a disposición del público  
inversionista y del público en general”

---

# **EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

## Índice del contenido

Informe de los Auditores Independientes

Estado Consolidado de Situación Financiera

Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

## **Anexos**

Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera . . . . .	1
Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Resultados. . . . .	2
Anexos de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio. . . . .	3

---



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A la Junta Directiva y Accionistas  
Empresa General de Petróleos, S. A.

### **Informe sobre la auditoría de los estados financieros consolidados**

#### *Opinión*

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias (“el Grupo”), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, y los estados consolidados de resultados y otros resultados integrales, cambios en el patrimonio, y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas, que comprenden un resumen de las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2023, y su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidados por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF tal como han sido emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas de Contabilidad NIIF).

#### *Base de la Opinión*

Hemos efectuado nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código de Ética del IESBA) junto con los requerimientos de ética que son relevantes a nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en la República de Panamá y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base para nuestra opinión.

#### *Asunto de Énfasis*

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención a la nota 8 a los estados financieros consolidados en donde se describen los saldos y transacciones con partes relacionadas. Estos saldos y transacciones tienen efectos materiales en el estado consolidado de situación financiera, el desempeño financiero consolidado y los flujos de efectivo consolidados del Grupo. Nuestra opinión no se modifica con respecto a este asunto.

#### *Asunto Clave de la Auditoría*

Los asuntos claves de la auditoría son aquellos asuntos que, según nuestro juicio profesional, han sido los más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos han sido atendidos en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre ellos, y no expresamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

## *Evaluación de NIIF 16 Arrendamientos*

*Véanse las Notas 3(g), 12 y 19 a los estados financieros consolidados*

Asunto clave de la auditoría

Cómo el asunto clave fue atendido en la auditoría.

Como se describe en las notas a los estados financieros consolidados el Grupo mantiene contratos de arrendamientos de terrenos y estaciones de servicios de combustible, los cuales su reconocimiento, medición y contabilización se realiza bajo la NIIF 16 originando se reconozcan activos por derecho de uso y pasivo por arrendamiento.

Los procedimientos de auditoría para evaluar la metodología utilizada por el Grupo para la evaluación de los contratos de arrendamientos que clasifican bajo el alcance de la NIIF 16 incluyeron, entre otros, los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2023, el estado consolidado de situación financiera incluye activos por derecho de uso, neto por B/.83,857,099, y pasivo por arrendamiento por B/.94,915,047, que representan un 18% y 39% del total de activos y pasivos del Grupo, respectivamente.

La determinación de los supuestos utilizados en la medición del derecho de uso de un activo y pasivo por arrendamiento implica un juicio relevante, especialmente con respecto a las tasas de descuento para calcular el pasivo por arrendamiento, el plazo por arrendamiento considerado en cada contrato y la determinación de si el contrato contiene o no un contrato de arrendamiento.

Lo anterior representa un asunto clave de auditoría debido al juicio inherente en el proceso de reconocimiento y medición del activo por derecho de uso y al pasivo de arrendamiento, así como por el hecho de que las variaciones en los supuestos utilizados pueden afectar significativamente los estados financieros consolidados.

- Evaluación, con el involucramiento de profesionales con experiencia y conocimiento en la evaluación de riesgos de crédito, de los supuestos utilizados por el Grupo en la estimación de las tasas incrementales que fueron determinadas con base en la tasa de los bonos emitidos por el Grupo.
- Revisión de los contratos suscritos en el período 2023, que podrían contener arrendamientos para verificar la determinación del plazo del arrendamiento, incluido el análisis de las cláusulas de renovación de acuerdo con los hechos y circunstancias relevantes que podrían crear incentivos económicos para su ejercicio.
- Evaluación de contratos de los valores considerados en la medición del derecho de uso del activo y del pasivo por arrendamiento, incluido el análisis de los datos utilizados y un recálculo de los valores reconocidos.
- Evaluación de si las revelaciones en los estados financieros consolidados consideran la información relevante y supuestos utilizados, en relación con los requerimientos de la NIIF 16.

### *Otro Asunto – Información Suplementaria*

Nuestra auditoría se efectuó con el propósito de expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados considerados en su conjunto. La información suplementaria de consolidación incluida en los Anexos 1 al 3 se presenta para propósitos de análisis adicional y no es requerida como parte de los estados financieros consolidados. Esta información ha sido sujeta a los procedimientos de auditoría aplicados en la auditoría de los estados financieros consolidados y, en nuestra opinión, está presentada razonablemente en todos sus aspectos importantes, en relación con los estados financieros consolidados tomados en su conjunto.

## *Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno Corporativo en relación con los Estados Financieros Consolidados*

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF, y del control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que estén libres de errores de materiales, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable de evaluar la capacidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la condición de negocio en marcha y la utilización de la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la administración tenga la intención de liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no haya otra alternativa realista, más que esta.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de información financiera del Grupo.

## *Responsabilidad de Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros consolidados en su conjunto, están libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría efectuada de conformidad con las NIA siempre detectará un error material cuando este exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material que resulte de fraude es mayor que uno que resulte de error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Grupo.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.

- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización, por la administración, de la base de contabilidad de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación en su conjunto, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logran una presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y apropiada en relación con la información financiera de entidades o actividades de negocio dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría de grupo. Somos responsables solamente de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los encargados del gobierno corporativo en relación con, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad de ejecución planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos durante la auditoría.

También proporcionamos a los encargados del gobierno corporativo una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relevantes en relación con la independencia y les comunicamos todas las relaciones y otros asuntos que consideremos razonablemente que puedan afectar nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las acciones tomadas para eliminar las amenazas o las salvaguardas que se hayan aplicado.

Entre los asuntos que han sido comunicados a los encargados del gobierno corporativo, determinamos aquellos que han sido los más significativos en la auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente y que son, en consecuencia, los asuntos claves de la auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de tal comunicación.



## Otros requerimientos legales de información

En cumplimiento con la Ley 280 del 30 de diciembre de 2021, que regula la profesión del contador público autorizado en la República de Panamá, declaramos lo siguiente:

- La dirección, ejecución y supervisión de este trabajo de auditoría se ha realizado físicamente en territorio panameño para aquellas entidades o actividades de negocio dentro del Grupo que realizan operaciones que se perfeccionan, consumen o surten efecto dentro de la República de Panamá.
- El socio de auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Pablo Ureña P.
- El equipo de trabajo que ha participado en la auditoría a la que se refiere este informe, está conformado por Pablo Ureña P., Socio; y Jorge Samudio, Gerente.

KPMG

Panamá, República de Panamá  
27 de marzo de 2024



Pablo Ureña P.  
Socio  
C.P.A. 3751

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Situación Financiera**

Al 31 de diciembre 2023

(Expresado en Balboas)

<b>Activos</b>	<b>Nota</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo	6, 8	68,204,477	38,644,640
Depósitos a plazo fijo	7, 8	2,889,004	1,683,020
Cuentas por cobrar:			
Clientes		105,728,972	117,935,036
Préstamos, vencimientos corrientes	9	333,052	275,346
Alquileres		147,069	152,384
Otras		80,744	136,994
Total de cuentas por cobrar, brutas		106,289,837	118,499,760
Provisión para cuentas incobrables		(4,266,476)	(4,050,102)
<b>Total de cuentas por cobrar, netas</b>		<b>102,023,361</b>	<b>114,449,658</b>
Inventarios	10	45,840,030	49,772,383
Gastos e impuestos pagados por adelantado		5,055,349	5,484,145
<b>Total de activos corrientes</b>		<b>224,012,221</b>	<b>210,033,846</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes	9	1,351,165	1,681,845
Propiedad, mobiliario, equipos y mejoras, neto	11	113,634,562	112,597,068
Activo por derecho de uso, neto	12	83,857,099	86,351,408
Fondo de cesantía	3	2,528,312	2,357,296
Activos intangibles, neto	13	11,157,088	9,858,203
Plusvalía	14	14,587,110	12,759,112
Otros activos	15	956,692	957,213
Impuesto sobre la renta diferido	26	2,531,248	2,033,285
<b>Total de activos no corrientes</b>		<b>230,603,276</b>	<b>228,595,430</b>
<b>Total de activos</b>		<b>454,615,497</b>	<b>438,629,276</b>

*El estado consolidado de situación financiera debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

<b><u>Pasivos</u></b>	<b><u>Nota</u></b>	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos por pagar, porción corriente	8, 20	66,301	3,446,418
Valores comerciales negociables	8, 17	0	5,000,000
Cuentas por pagar:			
Productos	8	79,019,350	87,500,962
Proveedores y otros		10,157,934	7,247,726
Accionistas y afiliadas	8	1,132,351	1,011,436
<b>Total de cuentas por pagar</b>		<b>90,309,635</b>	<b>95,760,124</b>
Impuesto sobre la renta por pagar		1,399,002	824,553
Gastos acumulados por pagar	8, 16	2,829,425	2,672,652
Pasivo por arrendamiento, porción corriente	19	5,811,380	5,160,473
<b>Total de los pasivos corrientes</b>		<b>100,415,743</b>	<b>112,864,220</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos por pagar, excluyendo porción corriente	8, 20	285,608	2,884,834
Bonos por pagar	8, 18	55,000,000	55,000,000
Prima por antigüedad	3	1,291,072	1,207,584
Pasivo por arrendamiento, excluyendo porción corriente	19	89,103,667	91,747,335
<b>Total de los pasivos no corrientes</b>		<b>145,680,347</b>	<b>150,839,753</b>
<b>Total del pasivo</b>		<b>246,096,090</b>	<b>263,703,973</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital en acciones		10,000,000	10,000,000
Utilidades no distribuidas:			
Disponibles		193,287,435	169,268,291
Capitalizadas en subsidiaria		3,004,611	3,004,611
<b>Total de utilidades no distribuidas</b>		<b>196,292,046</b>	<b>172,272,902</b>
Reserva legal		3,074,474	3,166,470
Efecto acumulado por traducción en moneda extranjera		1,793,267	(7,971,794)
Impuesto complementario		(2,640,380)	(2,542,275)
<b>Total de patrimonio</b>		<b>208,519,407</b>	<b>174,925,303</b>
Compromisos y contingencias	29		
<b>Total de pasivos y patrimonio</b>		<b>454,615,497</b>	<b>438,629,276</b>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Ingresos		1,816,197,526	2,017,121,128
Costo de ventas	8	<u>(1,639,717,947)</u>	<u>(1,855,196,757)</u>
<b>Ganancia bruta en ventas</b>		<u>176,479,579</u>	<u>161,924,371</u>
Ingresos de alquileres		1,337,052	1,427,477
Otros ingresos de operaciones	5, 21	2,524,318	2,033,666
Gastos generales y administrativos	8, 22	(3,359,482)	(2,764,844)
Gastos de personal	8, 23	(11,198,739)	(10,151,390)
Gastos de operaciones	24	<u>(109,650,754)</u>	<u>(104,188,302)</u>
<b>Resultados de las actividades de operación</b>		<u>56,131,974</u>	<u>48,280,978</u>
Costos financieros, neto	8, 25	<u>(8,237,609)</u>	<u>(7,077,497)</u>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>		47,894,365	41,203,481
Impuesto sobre la renta:			
Corriente	26	(13,153,748)	(10,977,171)
Diferido	26	197,317	275,800
Impuesto sobre la renta, estimado		<u>(12,956,431)</u>	<u>(10,701,371)</u>
<b>Utilidad neta</b>		<u>34,937,934</u>	<u>30,502,110</u>
<b>Otras utilidades integrales:</b>			
Ajustes por traducción de moneda extranjera		9,765,061	2,974,572
Total de utilidades (pérdida) integrales		<u>9,765,061</u>	<u>2,974,572</u>
<b>Total de utilidades integrales del año</b>		<u>44,702,995</u>	<u>33,476,682</u>
<b>Utilidad neta por acción común básica</b>	30	<u>46,584</u>	<u>40,669</u>

*El estado consolidado de resultados y otros resultados integrales debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

**EMPRESA GENERAL DE PETROLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Estado de Consolidado de Cambios en el Patrimonio**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	Nota	Utilidades no distribuidas			Reserva Legal	Efecto acumulado de traducción en moneda extranjera	Impuesto complementario	Total de Patrimonio	
		Acciones Comunes	Disponibles	Capitalizadas en subsidiaria					Sub Total
<b>Saldo al 1 de enero de 2022</b>		10,000,000	150,630,197	3,004,611	153,634,808	2,362,617	(10,946,366)	(1,876,460)	153,174,599
<b>Utilidades integrales del año</b>									
Utilidad neta - 2022		0	30,502,110	0	30,502,110	0	0	0	30,502,110
<b>Otros resultados integrales:</b>									
Ajuste por traducción de moneda extranjera		0	0	0	0	0	2,974,572	0	2,974,572
<b>Total de resultados integrales del año</b>		<u>0</u>	<u>30,502,110</u>	<u>0</u>	<u>30,502,110</u>	<u>0</u>	<u>2,974,572</u>	<u>0</u>	<u>33,476,682</u>
<b>Transacciones con los propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribuciones al accionista</b>									
Dividendos pagados	28	0	(11,463,611)	0	(11,463,611)	0	0	0	(11,463,611)
Transferencia a reserva legal		0	(400,405)	0	(400,405)	803,853	0	0	403,448
Impuesto complementario		0	0	0	0	0	0	(665,815)	(665,815)
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>		<u>0</u>	<u>(11,864,016)</u>	<u>0</u>	<u>(11,864,016)</u>	<u>803,853</u>	<u>0</u>	<u>(665,815)</u>	<u>(11,725,978)</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>		<u>10,000,000</u>	<u>169,268,291</u>	<u>3,004,611</u>	<u>172,272,902</u>	<u>3,166,470</u>	<u>(7,971,794)</u>	<u>(2,542,275)</u>	<u>174,925,303</u>
<b>Saldo al 1 de enero de 2023</b>		10,000,000	169,268,291	3,004,611	172,272,902	3,166,470	(7,971,794)	(2,542,275)	174,925,303
<b>Utilidades integrales del año</b>									
Utilidad neta - 2023		0	34,937,934	0	34,937,934	0	0	0	34,937,934
<b>Otros resultados integrales:</b>									
Ajuste por traducción de moneda extranjera		0	0	0	0	0	9,765,061	0	9,765,061
<b>Total de resultados integrales del año</b>		<u>0</u>	<u>34,937,934</u>	<u>0</u>	<u>34,937,934</u>	<u>0</u>	<u>9,765,061</u>	<u>0</u>	<u>44,702,995</u>
<b>Transacciones con propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribución al accionista</b>									
Dividendos pagados	28	0	(10,000,000)	0	(10,000,000)	0	0	0	(10,000,000)
Impuesto de dividendos	28	0	(1,111,111)	0	(1,111,111)	0	0	0	(1,111,111)
Transferencia a reserva legal		0	188,258	0	188,258	(91,996)	0	0	96,262
Cambio por fluctuación de conversión de moneda		0	4,063	0	4,063	0	0	0	4063
Impuesto complementario		0	0	0	0	0	0	(98,105)	(98,105)
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>		<u>0</u>	<u>(10,918,790)</u>	<u>0</u>	<u>(10,918,790)</u>	<u>(91,996)</u>	<u>0</u>	<u>(98,105)</u>	<u>(11,108,891)</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>		<u>10,000,000</u>	<u>193,287,435</u>	<u>3,004,611</u>	<u>196,292,046</u>	<u>3,074,474</u>	<u>1,793,267</u>	<u>(2,640,380)</u>	<u>208,519,407</u>

El estado consolidado de cambios en el patrimonio debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Estado Consolidado de Flujos de Efectivo**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Flujos de efectivos de las actividades de operación</b>			
Utilidad neta		34,937,934	30,502,110
Ajustes para conciliar la utilidad neta y el efectivo de las actividades de operación			
Depreciación y amortización	11, 12	18,304,874	18,205,327
Amortización de intangibles	13	1,208,362	1,266,468
Ganancia en venta de activos fijos	21	(7,475)	(85,280)
Gasto de provisión para posibles cuentas incobrables	24, 29	199,492	2,261,493
Gasto de impuesto sobre la renta	26	13,153,748	10,977,171
Provisión para prima de antigüedad neta del fondo de cesantía		(87,528)	(36,134)
Impuesto diferido	26	497,963	(421,747)
Costos financieros, neto	25	8,237,609	7,077,497
		<u>76,444,979</u>	<u>69,746,905</u>
Cambios en:			
Cuentas por cobrar, netas		12,557,485	(47,949,092)
Inventarios		3,932,353	(13,696,649)
Impuestos y gastos pagados por adelantados		525,053	(2,437,814)
Otros activos		(1,236,058)	(492,362)
Cuentas por pagar		(5,450,489)	16,480,136
Gastos acumulados por pagar		(731,222)	1,484,799
Efectivo generado de las actividades de operación		<u>86,042,101</u>	<u>23,135,923</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(13,274,579)	(19,384,217)
Intereses pagados		(8,803,119)	(7,264,299)
<b>Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación</b>		<u>63,964,403</u>	<u>(3,512,593)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>			
Intereses recibidos		565,510	186,802
(Aumento) disminución en depósitos a plazo fijo		(1,205,984)	6,793,774
Adquisición de proyectos en proceso	11	(7,402,932)	(8,738,480)
Producto de la venta y ajustes de activo fijo		(4,330,441)	(1,657,168)
Adquisición de activos intangibles	13	(2,507,247)	(1,517,793)
<b>Efectivo neto usado en las actividades de inversión</b>		<u>(14,881,094)</u>	<u>(4,932,865)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento</b>			
Emisión de valores comerciales negociables	17	0	5,000,000
Cancelación de valores comerciales negociables	17	(5,000,000)	(5,000,000)
Pago de préstamos bancario		(5,979,343)	(3,440,455)
Pago por pasivo por arrendamiento	19	(7,099,974)	(5,424,295)
Dividendos pagados	28	(11,111,111)	(11,463,611)
Impuesto complementario pagado		(98,105)	(665,815)
<b>Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento</b>		<u>(29,288,533)</u>	<u>(20,994,176)</u>
Aumento (disminución) neta en efectivo		19,794,776	(29,439,634)
Efectivo neto al inicio del año		38,644,640	65,109,702
Efecto de las variaciones en la tasas de cambio sobre el efectivo mantenido en la subsidiaria		9,765,061	2,974,572
<b>Efectivo neto al final del año</b>	6	<u>68,204,477</u>	<u>38,644,640</u>

*El estado consolidado de flujos de efectivo debe ser leído en conjunto con las notas que forman parte integral de estos estados financieros consolidados.*

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Al 31 de diciembre de 2023

(Cifras en Balboas)

---

**(1) Operación y constitución**

Empresa General de Petróleos, S. A., es una sociedad anónima totalmente poseída por Empresa General de Inversiones, S. A., domiciliada en la República de Panamá y posee el 100% de las acciones de Lubricantes Delta, S. A., Servicentro Uruguay, S. A. y Petróleos Delta, S. A. y subsidiarias, colectivamente llamado el “Grupo”.

La oficina principal del Grupo se encuentra ubicada en Calle Miguel A. Brostella, Edificio Camino de Cruces, piso 7, ciudad de Panamá, República de Panamá. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía un total de 197 colaboradores permanentes (2022: 201).

Al 31 de diciembre de 2023, los estados financieros consolidados comprenden a Petróleos Delta, S. A. y subsidiarias colectivamente llamadas (“el Grupo”). El Grupo es tenedor de la totalidad de las acciones comunes de las subsidiarias.

Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias comprende las siguientes compañías:

Lubricantes Delta, S. A.: Su actividad principal es la compra y venta al por mayor de lubricantes.

Servicentro Uruguay, S. A.: se dedica a la industria inmobiliaria. La compañía administra los inmuebles del Grupo.

Petróleos Delta, S. A.: es una sociedad anónima totalmente poseída por Empresa General de Petróleos, S. A., la cual, a su vez, es poseída 100% por Empresa General de Inversiones, S. A. y está constituida de acuerdo a las leyes panameñas. La actividad principal de Petróleos Delta, S. A. es la compra y venta de productos derivados del petróleo al por mayor y al detal, tales como: gasolina, diésel, asfalto, combustible para aviones y productos similares.

Las actividades relacionadas con la venta de hidrocarburos están reguladas por la Ley No.8 de 16 de junio de 1987, a través del Ministerio de Comercio e Industrias, además del Decreto de Gabinete No. 36 de 17 de septiembre de 2003, la cual establece una política nacional de hidrocarburos en la República de Panamá.

La compañía es tenedora de la totalidad de las acciones comunes de las subsidiarias, y las operaciones de cada una se describen a continuación:

- Propiedades Petrodelta, S. A.: es una entidad constituida de acuerdo con las leyes de la República de Panamá, el 25 de agosto de 2010, y está dedicada a la industria inmobiliaria. La compañía posee los inmuebles adquiridos en la transacción de compra de activos el 27 de diciembre de 2010, a The Shell Company Limited Panamá, y es la encargada de su administración.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

- Petróleos Delta Costa Rica, S. A. y Subsidiarias: es una entidad constituida de acuerdo con las leyes de la República de Costa Rica. Petróleos Delta, S. A. adquirió la totalidad de las acciones de The Shell Company Limited Costa Rica, y constituyó a Petróleos Delta Costa Rica, S. A. el 27 de diciembre de 2010. La actividad principal de Petróleos Delta Costa Rica, S. A. es la compra y venta de productos derivados del petróleo al detal, tales como: gasolina y diésel.

Petróleos Delta Costa Rica, S. A., adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S. A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S. A. el 31 de agosto de 2017. A partir de la fecha mencionada Total Petróleo Costa Rica, S. A. cambia su nombre a PetroDelta Costa Rica, S. A.

Mediante escritura pública 156, folio 155, tomo 50 con fecha 18 de octubre de 2018, se protocoliza el acuerdo de fusión por absorción suscrito entre la Sociedad Petróleos Delta Costa Rica, S. A. (Sociedad Prevaliente) y PetroDelta Costa Rica, S. A.

**(2) Base de preparación**

*(a) Base de contabilización*

Los estados financieros consolidados fueron preparados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF tal como han sido emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Normas de Contabilidad NIIF).

Los estados financieros consolidados fueron aprobados por la administración para su emisión el 27 de marzo de 2024.

*(b) Base de medición*

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base de costo histórico.

*(c) Moneda funcional y de presentación*

Los estados financieros consolidados están expresados en balboas (B/.), que es la moneda funcional del Grupo. El balboa es la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (USD) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio, y en su lugar, el dólar de los Estados Unidos de América se utiliza como moneda de curso legal.

El colón (¢) es la moneda funcional y de curso legal en la República de Costa Rica. La tasa oficial de cambio del colón con respecto al dólar de los Estados Unidos de América, es determinada por el mercado basado en bandas cambiarias.

El tipo de cambio utilizado como referencia por la subsidiaria de Costa Rica fue de ¢519.21 colones por B/.1 (2022: ¢594.17 colones por B/.1).

La administración del Grupo considera que el balboa (B/.) es una moneda adecuada para la medición de las partidas de los estados financieros consolidados.



**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(d) *Uso de juicios y estimaciones*

Al preparar estos estados financieros consolidados, la gerencia ha realizado juicios y estimaciones que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

i. Juicios

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas de contabilidad que tienen el efecto más importante sobre los importes reconocidos en los estados financieros consolidados se describe en la siguiente nota:

- Nota 29 - Compromisos y contingencias.

ii. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2023 que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material a los importes en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero se incluye en las siguientes notas:

- Nota 11 – Propiedad, mobiliario, equipo y mejoras, neto
- Nota 27 (ii) – Estimación de la provisión para posibles cuentas incobrables
- Nota 14 - Plusvalía

iii. Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables del Grupo requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, el Grupo utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en las variables usadas en las técnicas de valorización, como sigue:

Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (variables no observables).

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

Si los datos de entrada usadas para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

El Grupo cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye directivos que tienen la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

Los directivos revisan regularmente las variables no observables significativas y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como avalúos de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, los directivos evalúan la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas Internacionales de Información Financiera, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del cual deberían clasificarse esas valorizaciones. Los asuntos de valoración significativos son informados a la Junta Directiva del Grupo.

El Grupo reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el período en que ocurrió el cambio.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, no hay activos o pasivos medidos al valor razonable.

**(3) Políticas contables materiales**

El Grupo ha aplicado consistentemente las siguientes políticas contables a todos los períodos presentados en estos estados financieros consolidados.

*(a) Base de consolidación*

*i. Subsidiarias*

Las subsidiarias son entidades controladas por el Grupo. Los estados financieros de las subsidiarias son incluidos en los estados financieros consolidados desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que éste termine. El Grupo controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Los estados financieros de las subsidiarias se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que se obtiene el control hasta la fecha en que éste termine.

*ii. Transacciones eliminadas en consolidación*

Los saldos y transacciones entre las subsidiarias del Grupo, y cualquier ingreso o gasto no realizado, surgido de transacciones entre éstas, son eliminados durante la preparación de los estados financieros consolidados.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

*iii. Combinaciones de negocios*

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de adquisición cuando se transfiere el control al Grupo (ver (a) (i)). La contraprestación transferida en la adquisición generalmente se mide al valor razonable al igual que los activos netos identificables adquiridos. Cualquier plusvalía resultante es sometida a pruebas anuales de deterioro (ver (m y n)). Cualquier ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce de inmediato en resultados. Los costos de transacción se registran como gasto cuando se incurren, excepto si se relacionan con la emisión de deuda o instrumentos de patrimonio.

*(b) Instrumentos financieros*

El Grupo clasifica los activos financieros no derivados en las siguientes categorías: activos financieros a costo amortizado, préstamos y partidas por cobrar.

El Grupo clasifica los pasivos financieros no derivados en la categoría de otros pasivos financieros.

*i. Activos financieros y pasivos financieros no derivados - reconocimiento*

El Grupo reconoce inicialmente los préstamos y partidas por cobrar; y los instrumentos de deudas emitidos en la fecha en que se originan. Todos los otros activos financieros y los pasivos financieros se reconocen inicialmente a la fecha de intercambio.

El Grupo da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene control sobre los activos transferidos

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son descargadas o pagadas, o bien hayan expirado.

Un activo y pasivo financiero son compensados y el monto neto presentado en el estado consolidado de situación financiera, cuando y sólo cuando el Grupo tenga el derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos y tenga la intención de liquidarlos por el monto neto, o de realizar el activo o liquidar el pasivo simultáneamente.

**Reconocimiento y medición inicial**

Los deudores comerciales e instrumentos de deuda emitidos inicialmente se reconocen cuando estos se originan. Todos los otros activos financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando el Grupo se hace parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

Un activo financiero (a menos que sea un deudor comercial sin un componente de financiación significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más o menos, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Un deudor comercial sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

**Clasificación y medición posterior**

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, a valor razonable con cambios en otro resultado integral-inversión en deuda, a valor razonable con cambios en otro resultado integral-inversión en patrimonio, o a valor razonable con cambios en resultados.

*ii. Activos financieros no derivados – medición*

Estos activos son reconocidos inicialmente al valor razonable más cualquier costo de la transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, son medidos a su costo amortizado utilizando el método de interés efectivo.

Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Una inversión en deuda deberá medirse al valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

**Activos financieros - Evaluación del modelo de negocio:**

El Grupo realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos contractuales, mantener un perfil de rendimiento concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo este se informa al personal clave de la gerencia del Grupo;

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en períodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras;
- las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo del Grupo.

*iii. Pasivos financieros no derivados - medición*

Los pasivos financieros no derivados se reconocen inicialmente al valor razonable menos los costos de transacción directamente atribuibles. Posterior al reconocimiento inicial, estos pasivos son medidos al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

Pasivos financieros – Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ante la suspensión de la publicación de tasas interbancarias ofrecidas (IBOR).

En septiembre de 2019, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) finalizó la Fase 1 de la Reforma del IBOR y emitió el documento Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ("la Reforma"), que contiene modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7, efectivas a partir del 1 de enero de 2020. Por su parte, en agosto de 2020, el IASB publicó la Fase 2 del proyecto de enmiendas de la Reforma IBOR efectiva a partir del 1 de enero de 2021. La segunda fase del proyecto abordó aclaraciones, exenciones e incluyó nuevos requerimientos y dispensas temporales en la NIIF 9, NIIF 7 y NIIF 16.

Posterior a la Reforma de la Fase 1 y 2 IBOR, el Grupo adopta la tasa SOFR a partir del 2023 conforme a lo establecido por la Superintendencia de Valores para el cálculo de los valores comerciales.

El Grupo realizó una evaluación de los posibles impactos en la remediación de sus pasivos financieros y no identificó impactos materiales que pudieran afectar los resultados financieros.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(c) *Préstamos por cobrar*

Estos activos son reconocidos inicialmente al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos por cobrar son medidos a su costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos cualquier pérdida por deterioro. Las condiciones del activo dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener los flujos de efectivo que corresponden a pagos del principal y cargos por morosidad del importe del principal pendiente.

(d) *Cuentas por cobrar*

Las cuentas por cobrar se mantienen al costo amortizado menos cualquier pérdida por deterioro en su condición de cobro. Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo y son reconocidos inicialmente al importe de los respectivos documentos o facturas menos una estimación por deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado consolidado de resultados cuando las cuentas por cobrar son dadas de baja o por deterioro. La recuperación de estos activos financieros es analizada periódicamente y es registrada una estimación por deterioro para aquellas cuentas por cobrar calificadas como de cobro dudoso con cargo a los resultados del período. Las cuentas declaradas incobrables son rebajadas de la estimación por deterioro.

(e) *Inventarios*

Los inventarios están valuados al costo o el valor neto realizable, el más bajo. El costo de los inventarios está basado en el método de costo promedio ponderado para los aceites, combustibles y aditivos e incluye todos los desembolsos incurridos en adquirir los inventarios, y otros costos incurridos en llevarlos a su localización.

El valor neto realizable es el valor de venta estimado durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y los gastos estimados necesarios para efectuar la venta.

(f) *Propiedad, mobiliario, equipos y mejoras*

*i. Reconocimiento y medida*

Las propiedades, mobiliario, equipos y mejoras están valorados al costo menos la depreciación y amortización acumuladas, y pérdidas acumuladas por deterioro, excepto por los terrenos que no se deprecian.

Los costos incluyen los gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo. Los costos de los activos construidos incluyen los costos de materiales, mano de obra directa y algún otro costo directamente atribuible con el activo para que esté en las condiciones para que pueda operar de la forma prevista.

Las ganancias y pérdidas en disposición de una partida de las propiedades, mobiliarios, equipos y mejoras son determinadas comparando el producto de la disposición con el valor según libros de activos y son reconocidas netas dentro de los "otros ingresos" en el estado consolidado de resultados.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

*ii. Depreciación y amortización*

La depreciación y amortización son calculadas sobre el importe amortizable, que es el costo de un activo, u otro importe que sustituya al costo, menos su valor residual. Los componentes significativos de un activo individual son evaluados y si un componente tiene una vida útil que es diferente del costo del activo, al componente es depreciado separadamente.

La depreciación y amortización se reconocerán en el estado consolidado de resultados de forma lineal durante la vida útil estimada de cada parte de un elemento de las propiedades, mobiliarios, equipos y mejoras, ya que éste refleja de forma fiable los patrones de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados al activo. Los terrenos no se deprecian.

Las vidas útiles estimadas de los activos para el año corriente y comparativo son:

	<b><u>Vida útil</u></b>
Edificio	40 años
Equipo de mercadeo	De 5 a 11 años
Mobiliario y equipo de oficina	10 años
Equipo rodante	De 4 a 10 años
Mejoras a la propiedad arrendada	De 5 a 10 años

Los métodos de depreciación, vidas útiles y el valor residual son revisados en cada fecha de reporte y ajustados de ser necesario.

*iii. Costos subsiguientes*

El costo de reemplazar una parte de un activo de las propiedades, mobiliarios y equipos es reconocido en el valor según libro de la partida del activo, sólo cuando existe la probabilidad de que el beneficio económico asociado al bien retorne al Grupo y el costo del bien puede ser registrado de forma fiable. El valor según libros de la parte sustituida se deja de reconocer. Los costos de mantenimiento diario son reconocidos en el estado consolidado de resultados durante el período en el que se incurran.

*iv. Proyectos en proceso*

Los proyectos en proceso incluyen todos los costos relacionados directamente a proyectos específicos incurridos en las actividades de dichos proyectos. Al finalizar el proyecto los costos son trasladados a las cuentas específicas de los activos fijos relacionados.

*(g) Activo por derecho de uso*

Como arrendatario, el Grupo tiene contratos de arrendamientos de terrenos y estaciones de servicios de combustible. En su calidad de arrendatario, el Grupo previamente clasificó los arrendamientos como operativos o financieros dependiendo de su evaluación respecto de si el arrendamiento transfería significativamente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente al Grupo. Bajo la norma NIIF 16, el Grupo reconoce activos por derecho de uso y pasivo por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos, es decir, estos arrendamientos están registrados contablemente.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

No obstante, en el caso de los arrendamientos de propiedades, el Grupo ha escogido no separar los componentes que no son de arrendamientos y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

Para un contrato que contiene un componente de arrendamiento y uno o más componentes adicionales de arrendamiento u otros que no son de arrendamiento, un arrendatario distribuirá la contraprestación del contrato a cada componente del arrendamiento sobre la base de precio relativo independiente del componente del arrendamiento y del precio agregado independiente de los componentes que no son arrendamiento.

Al inicio de un contrato, una entidad evaluará si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación basado en el derecho a obtener un beneficio económico de uso del activo identificado.

El Grupo usó las siguientes soluciones prácticas al aplicar la norma NIIF 16:

- no reconoció activos y pasivos por derecho de uso por arrendamientos para los que el plazo de arrendamiento termina dentro de un plazo de 12 meses desde la fecha de aplicación inicial;
- no reconoció activos y pasivos por derecho de uso por arrendamientos de activos de bajo valor (menor a B/.5,000).

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el método lineal a contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente al Grupo al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que el Grupo va a ejercer una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base de las propiedades. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere, y se ajusta por ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

Medición posterior del activo por derecho de uso después de la fecha de comienzo será aplicando el modelo del costo.

- menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro del valor;
- y
- ajustado por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento.



**Notas a los estados financieros consolidados**

---

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en la fecha de comienzo, descontado usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento.

El Grupo determina su tasa incremental por préstamos y títulos de valores obteniendo tasas de interés de diversas fuentes de financiación y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Medición posterior del pasivo por arrendamiento después de la fecha de comienzo, será aplicada al modelo de costo.

- incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento;
- reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados;
- midiendo nuevamente el importe en libros para reflejar las nuevas mediciones o modificaciones del arrendamiento. El interés de un pasivo por arrendamiento en cada período durante el plazo del arrendamiento será el importe que produce una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo por arrendamiento.

Para la aplicación del efecto neto en los estados financieros se determina bajo el esquema de reconocimiento de la amortización del derecho de uso, la tasa de interés reconocida durante el contrato, el cual reemplaza el gasto de arrendamiento operativo.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos en esencia fijos;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, si existe un cambio en la estimación del Grupo del importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si el Grupo cambia su evaluación de si ejercerá o no una opción de compra, ampliación o terminación, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado.

*(h) Efectivo*

En el estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo comprende los saldos en caja y los depósitos bancarios con vencimientos originales de tres meses o menos.

*(i) Depósitos a plazo fijo*

Las inversiones para tenencia hasta su vencimiento son valores que el Grupo tiene la intención y la posibilidad de mantener hasta su vencimiento. Estos valores consisten en depósitos a plazo fijo sobre la base del costo amortizado.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(j) *Capital social*

Las acciones comunes sin valor nominal son clasificadas como patrimonio. Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

(k) *Dividendos*

Los dividendos son reconocidos en el estado consolidado de situación financiera como pasivo cuando el Grupo tiene la obligación para realizar el pago por la distribución autorizada. Los dividendos declarados se deducen de las utilidades no distribuidas disponibles.

(l) *Deterioro de activos*

i. *Activos financieros no derivados*

Instrumentos financieros y activos del contrato

El Grupo reconoce correcciones de valor para pérdidas crediticias esperadas por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- activos del contrato.

El Grupo también reconoce correcciones de valor por las pérdidas crediticias esperadas por los deudores por arrendamientos, que se revelan como parte de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

El Grupo mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo.

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las correcciones de valor por deudores comerciales (incluidos los deudores por arrendamiento) y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica del Grupo y una evaluación crediticia informada que incluye aquella referida al futuro.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

El Grupo considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el deudor pague sus obligaciones crediticias por completo al Grupo, sin recurso por parte del Grupo a acciones como la ejecución de la garantía.
- el activo financiero tiene una mora de 90 días o más.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual máximo durante el que el Grupo está expuesto al riesgo de crédito.

**Activos financieros con deterioro crediticio**

En cada fecha de presentación, el Grupo evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

Evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del deudor;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte del Grupo en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Presentación de la corrección de valor para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera.

Las correcciones de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando el Grupo no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política del Grupo es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora de 180 días con base en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. En el caso de los clientes empresa, el Grupo hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. El Grupo no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado.

No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos del Grupo para la recuperación de los importes adeudados.

*ii. Activos no financieros*

En cada fecha de presentación, el Grupo revisa los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de los activos biológicos, propiedades de inversión, inventarios) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. El valor en uso se basa en los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener en el activo o la unidad generadora de efectivo.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o UGE excede su importe recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivo y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro del valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

*(m) Activos intangibles*

*i. Derechos de llaves*

Los activos intangibles, consisten en derechos de llaves adquiridos por el Grupo, se presentan al costo menos su amortización acumulada, y las pérdidas por deterioro las cuales se amortizan bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

Los activos intangibles con vida útiles indefinidas están sujetos a revisión anual por deterioro o cuando haya eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor en libros puede no ser recuperable.

*ii. Reconocimiento y medición*

Los activos intangibles que son adquiridos por el Grupo y tienen una vida útil finita son valorizados al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro.

*iii. Investigación y desarrollo*

Los costos de desarrollo se capitalizan sólo si pueden estimarse con fiabilidad, el producto o proceso es viable técnica y comercialmente, se obtienen posibles beneficios económicos a futuro y el Grupo pretende y posee suficientes recursos para completar el desarrollo y para usar o vender el activo. De no ser así, se reconocen en resultados cuando se incurren. Después del reconocimiento inicial, los costos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro. Los costos por actividades de investigación son reconocidos en resultados cuando se incurren.

*iv. Costos posteriores*

Los desembolsos posteriores son capitalizados sólo cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico relacionado con dichos desembolsos. Todos los otros desembolsos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

*v. Amortización*

La amortización se calcula para castigar el costo de los activos intangibles menos sus valores residuales estimados usando el método lineal durante sus vidas útiles estimadas, y se reconoce en el estado consolidado de resultados.

La vida útil estimada del activo intangible por derecho de llave oscila entre 7 a 20 años.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales se revisarán a cada fecha de estado consolidado de situación financiera y se ajustarán si es necesario.

*(n) Plusvalía*

*Reconocimiento y medición*

La plusvalía que surge durante la adquisición de compañías se mide al costo menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas. La plusvalía es reconocida como un activo en el estado consolidado de situación financiera y está sujeta a una prueba anual de deterioro. La plusvalía no se amortiza.

*(o) Prima de antigüedad y fondo de cesantía*

El Código de Trabajo establece en la legislación laboral panameña el reconocimiento de una prima de antigüedad de servicios. Para tal fin, el Grupo ha establecido una provisión, la cual se calcula sobre la base de una semana de salario por cada año de trabajo. Al 31 de diciembre de 2023, la provisión ascendía a B/.1,291,072 (2022: B/.1,207,584).

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

La Ley 44 de 12 de agosto de 1995 establece, a partir de su vigencia, la obligación de los empleadores a constituir un fondo de cesantía para pagar a los empleados la prima de antigüedad y la indemnización por despido injustificado que establece el Código de Trabajo, el cual ascendía a B/.2,528,312 (2022: B/.2,357,296). Este fondo deberá constituirse con base a la cuota parte relativa a la prima de antigüedad y el 5% de la cuota parte mensual de la indemnización.

De acuerdo al Código de Trabajo de la República de Panamá a la terminación de todo contrato por tiempo indefinido, cualquiera que sea la causa, el trabajador tiene derecho a una prima de antigüedad a razón de una semana de salario por cada año de trabajo desde el inicio de la relación de trabajo.

*(p) Provisiones*

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, el Grupo tiene una obligación legal o constructiva en el presente que pueda ser estimada con suficiente fiabilidad, y es probable que una salida de beneficios económicos sea requerida para cancelar la obligación.

*(q) Cuentas por pagar y otros*

Las cuentas por pagar y otros están presentadas a su costo amortizado. Los plazos de vencimiento de las cuentas por pagar a proveedores se extienden hasta 30 días contados a partir de la fecha de emisión de los respectivos documentos o facturas, no sujetas a ningún descuento por pronto pago, no generan intereses y son pagaderas en la moneda funcional de los estados financieros consolidados.

*(r) Depósitos en garantías de clientes*

Los depósitos en garantías de clientes corresponden a depósitos entregados por los clientes con base a los términos contractuales pactados, para garantizar la ejecución e inicio del suministro del servicio.

*(s) Títulos de deuda emitidos*

Los títulos de deuda emitidos por el Grupo tienen como propósitos la obtención de recursos para llevar a cabo sus operaciones y mantener la liquidez. El Grupo clasifica los instrumentos de capital en pasivos financieros de acuerdo con la sustancia de los términos contractuales del instrumento.

Estos son medidos inicialmente al valor razonable, menos los costos de transacción, y subsecuentemente se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Los costos financieros diferidos consisten en honorarios pagados en la emisión de bonos del Grupo. Estos costos han sido diferidos y serán amortizados basados en la vigencia de los bonos, con los cuales se relacionan estos costos usando el método de tasa de interés efectiva.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(t) *Impuesto sobre la renta*

El impuesto sobre la renta del año incluye el saldo del impuesto corriente y el impuesto diferido. El impuesto sobre la renta es reconocido en el estado consolidado de resultados, excepto cuando está relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio.

i. *Impuesto corriente*

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de estado consolidado de situación financiera.

ii. *Impuesto diferido*

El impuesto diferido es reconocido por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos, para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos tributarios. El impuesto sobre la renta diferido es medido a las tasas de impuestos que se esperan serán aplicadas a las diferencias temporales cuando estas se revertan, basados en las leyes vigentes o sustancialmente vigentes a la fecha de reporte.

La diferencia temporal que particularmente genera el impuesto sobre la renta diferido, corresponde a la provisión para posibles cuentas incobrables, depreciación de activo fijo y otras provisiones.

(u) *Plan de opciones de compra de acciones*

La Junta Directiva de Empresa General de Inversiones, S. A. autorizó a favor de los ejecutivos claves participantes de Petróleos Delta, S. A. y subsidiarias, el Plan de opciones de compra de acciones. El valor razonable de la opción en la fecha de otorgamiento es reconocido dentro de gastos de personal del Grupo, durante el período de vigencia de la opción. La cantidad total del gasto en el año de concesión es determinada por la referencia al valor razonable de las opciones a la fecha de otorgamiento. El Grupo utiliza el modelo "Black Scholes" para determinar el valor razonable de las opciones.

(v) *Valores comerciales negociables*

Los depósitos de clientes, obligaciones y colocaciones son medidos inicialmente al valor razonable. Posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

(w) *Reconocimiento de ingresos*

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y excluyen los montos cobrados en nombre de terceros. El Grupo reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un producto o servicio a un cliente.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

La siguiente tabla presenta información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

<b>Productos y servicios</b>	<b>Naturaleza, tiempo de satisfacción de las obligaciones de desempeño y condiciones de pago significativas</b>	<b>Reconocimiento de ingresos de acuerdo con la NIIF 15</b>
Venta de combustible y lubricante	<p>Los clientes obtienen el control cuando:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>El producto es entregado a los compradores a través de los camiones de distribución o a través de retiro directo de bodega.</li> <li>El producto es entregado en las instalaciones de cada el cliente, a través de los camiones de distribución.</li> </ol> <p>Las facturas se generan y los ingresos se reconocen una vez entregado el producto según se describe arriba. Por lo general, las facturas son pagaderas al contado o al crédito dentro de un plazo de 30 a 60 días según el tipo de cliente. No se ofrecen descuentos significativos, puntos de premio o devoluciones por los productos entregados.</p>	<p>Los ingresos se reconocen cuando:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>el producto es entregado al distribuidor autorizado.</li> <li>el producto es entregado al consumidor final.</li> <li>el producto es entregado a cada estación de servicio.</li> <li>el producto es entregado al cliente.</li> </ul>
Ingresos por arrendamiento en estaciones	Corresponde a arrendamientos de las estaciones de servicio o locales dentro de estas, con base al término de los contratos y se registra por medio de facturas mensuales.	Los ingresos se reconocen por medio del uso mensual de locales arrendados.
Regalías	Corresponde a ingresos de regalías que oscilan entre un 5% y 7% de las ventas mensuales de las tiendas de conveniencia ubicadas en las estaciones de servicios.	<p>Los ingresos se reconocen cuando se recibe el monto mensual de la regalía.</p> <p>Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía un saldo por cobrar por este concepto de B/.35,648.28 (2022: B/.60,287), el cual está presentado en el rubro de otras cuentas por cobrar en el estado consolidado de situación financiera.</p>

(x) *Costos financieros*

Los costos financieros netos comprenden los intereses pagados sobre los financiamientos, netos de los intereses ganados en los fondos invertidos. Todos los intereses incurridos en relación con los financiamientos que no son capitalizados son llevados a gastos cuando se incurren como parte de los costos financieros y los ingresos por intereses se reconocen en la medida que se devengan, tomando en consideración el rendimiento efectivo del activo. Los costos financieros son reconocidos usando el método de interés efectivo.

(y) *Utilidad neta por acción común*

La utilidad por acción mide el desempeño del Grupo sobre el período reportado y se calcula dividiendo la utilidad neta disponible para los accionistas comunes entre el promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período.



**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(z) *Moneda extranjera*

i. Transacciones en moneda extranjera:

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la tasa de cambio que rige a la fecha de la transacción. Los activos monetarios y los pasivos denominados en moneda extranjera son convertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera y la tasa de cambio promedio del año para los ingresos y gastos. Las ganancias y pérdidas resultantes en transacciones con moneda extranjera son presentadas en otros resultados integrales dentro del estado de consolidado de resultados.

ii. Operaciones en el extranjero:

Los activos y pasivos de entidades extranjeras se traducen a Balboa, la unidad monetaria de la República de Panamá a la fecha de reporte. Los ingresos y gastos son convertidos a Balboas a la tasa de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos son convertidos al tipo de cambio de cierre y el patrimonio al tipo de cambio histórico. Las diferencias en moneda extranjera son reconocidas en otros resultados integrales. Desde la fecha de transición del Grupo a las Normas de Contabilidad NIIF, esas diferencias han sido reconocidas en "Ajuste por traducción de moneda extranjera". Al momento que las entidades extranjeras son dispuestas, en parte o por completo, los montos correspondientes e incluidos en los efectos acumulados de conversión de moneda son transferidos al estado consolidado de resultados como parte de la ganancia o pérdida por dicha disposición.

El tipo de cambio utilizado como referencia por la subsidiaria de Costa Rica fue de ¢519.21 colones por B/.1. (2022: ¢594.17 colones por B/. 1)

(aa) *Partes relacionadas*

El Grupo registra las transacciones con partes relacionadas al costo histórico; para ello identifica las transacciones en cada una de estas y considera si corresponden a sus partes relacionadas si una de ellas tiene capacidad para controlar a la otra, o para ejercer una influencia significativa sobre la otra parte en la toma de decisiones financieras y operativas. Al considerar a una parte relacionada el Grupo evalúa lo siguiente:

Una parte es relacionada al Grupo, si:

- (i) Directa, o indirectamente a través de uno o más intermediarios, controla a, o es controlada por, o está bajo control común con, el Grupo (esto incluye controladoras, subsidiarias, y otras subsidiarias de la misma controladora); tiene una participación en el Grupo que le otorga influencia significativa sobre la misma; o tiene control conjunto sobre el Grupo.
- (ii) Es una asociada del Grupo.
- (iii) Es un negocio conjunto donde el Grupo o sus subsidiarias es uno de los participantes.
- (iv) Es personal clave de la gerencia del Grupo o de sus subsidiarias.
- (v) Es un familiar cercano de una persona referida en los numerales (i) o (iv).

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

- (vi) Es una entidad sobre la cual alguna de las personas que se encuentran referidas en los numerales (iv) o (v), ejercen control, control conjunto o influencia significativa, o bien dispone directa, o indirectamente, de un importante poder de voto.
- (vii) La parte es un plan de beneficios posterior al empleo para los trabajadores, ya sea de la propia identidad o de alguna otra que sea parte relacionada de esta.

Una transacción entre partes relacionadas es una transferencia de recursos, servicios u obligaciones entre partes relacionadas, con independencia de que se cargue o no un precio.

*(bb) Información de segmentos*

Un segmento de negocio es un componente del Grupo que se dedica a actividades de negocio de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo los ingresos y los gastos que se relacionan con transacciones con cualquiera de los otros componentes del Grupo.

Todos los resultados de operación de los segmentos operativos son revisados regularmente por la Gerencia General del Grupo para la toma de decisiones acerca de los recursos que serán asignados al segmento y evaluar así su desempeño, y para el cual se tiene disponible información financiera para este propósito.

**Bases para la segmentación**

NIIF 8 - El Grupo cuenta con dos divisiones estratégicas, que corresponden a sus segmentos sobre los que debe informarse. El gerente general del Grupo revisa los informes de gestión interna de cada división al menos una vez al mes.

**Información sobre segmentos que deben informarse**

En la nota 5 se presenta información relacionada con cada segmento sobre el que debe informarse. La utilidad por segmento antes de impuesto, incluida en los informes de gestión interna revisados por el gerente general del Grupo, se usa para medir el rendimiento ya que la Gerencia considera que esa información es la más relevante para evaluar los resultados de los segmentos con relación a otras entidades que operan en las mismas industrias.

**(4) Normas de Contabilidad NIIF emitidas aún no vigentes**

Una serie de nuevas normas y modificaciones a las normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2024 y su aplicación anticipada está permitida; sin embargo, las siguientes normas nuevas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por el Grupo en la preparación de estos estados financieros consolidados.

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

**Otras normas**

No se espera que las siguientes normas nuevas o modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros consolidados del Grupo.

<u>Mejoras y Enmiendas</u>	<b>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</b>
Enmiendas a NIC 12: Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción única	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIIF 16: Pasivo por arrendamiento en venta con arrendamiento posterior	1 de enero de 2024

**(5) Segmentos operativos**

Al 31 de diciembre de 2023, se presentan cuatro segmentos reportables, que corresponden a las dos unidades estratégicas de negocios del Grupo. Las unidades estratégicas de negocio ofrecen diferentes productos y servicios, principalmente, productos derivados del petróleo y sus servicios; tales como: gasolina, diésel, asfalto, lubricantes, entre otros. Se gestionan por separado debido a que corresponden a grupos de clientes diferentes y se requiere de tecnología y estrategias de comercialización distintas. Para cada una de las unidades estratégicas de negocios, la Gerencia General del Grupo examina los informes de gestión interna.

A continuación, se describe un resumen de cada uno de los segmentos del Grupo:

- Derivados del petróleo al por mayor: incluye la venta de productos derivados del petróleo, tales como gasolina, diésel, bunker, asfaltos y combustibles para aviones. Su línea de distribución es al por mayor.
- Derivados del petróleo al detal: incluye la comercialización de productos derivados del petróleo, tales como gasolina y diésel a las estaciones de servicio. Su línea de distribución es al detal.
- Lubricantes: incluye la comercialización de aceites y lubricantes utilizados en la industria automotriz, industrial o marino.
- Inmobiliaria: incluye la actividad de bienes raíces del Grupo.

El rendimiento se mide con base en la utilidad antes de impuesto sobre la renta del segmento, como se incluye en los informes de gestión internos, que son revisados por la Gerencia General del Grupo. Los resultados de los segmentos son utilizados para medir el desempeño, ya que la gerencia del Grupo considera que dicha información es más relevante en la evaluación de los resultados de ciertos segmentos en relación con otras actividades que operan en estas industrias.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Información acerca de los segmentos reportables

	2023							
	<b>Derivados de Petróleos</b>							
	<b>Al por mayor</b>	<b>Al detal</b>	<b>Inmobiliaria</b>	<b>Lubricantes</b>	<b>Otros</b>	<b>Sub-total</b>	<b>Eliminación</b>	<b>Total</b>
Ventas	812,586,439	979,080,376	0	24,530,711	0	1,816,197,526	0	1,816,197,526
Costo de ventas	(732,544,264)	(885,741,786)	0	(21,431,897)	0	(1,639,717,947)	0	(1,639,717,947)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>80,042,175</b>	<b>93,338,590</b>	<b>0</b>	<b>3,098,814</b>	<b>0</b>	<b>176,479,579</b>	<b>0</b>	<b>176,479,579</b>
Ingresos por alquileres	0	741,365	1,645,087	0	0	2,386,452	(1,049,400)	1,337,052
Otros ingresos	0	1,942,494	284,686	297,138	10,000,000	12,524,318	(10,000,000)	2,524,318
Gastos de depreciación y amortización	(4,314,787)	(5,835,749)	(404,822)	(147,994)	0	(10,703,352)	0	(10,703,352)
Gastos de operaciones, generales y administrativos	(52,800,428)	(59,671,493)	(238,353)	(1,844,101)	(648)	(114,555,023)	1,049,400	(113,505,623)
<b>Resultados de las actividades de operaciones</b>	<b>22,926,960</b>	<b>30,515,207</b>	<b>1,286,598</b>	<b>1,403,857</b>	<b>9,999,352</b>	<b>66,131,974</b>	<b>(10,000,000)</b>	<b>56,131,974</b>
Intereses ganados	89,303	421,868	0	0	0	511,171	0	511,171
Intereses pagados	(5,456,706)	(3,329,216)	(38)	45,538	(8,358)	(8,748,780)	0	(8,748,780)
<b>Costos financieros, neto</b>	<b>(5,367,403)</b>	<b>(2,907,348)</b>	<b>(38)</b>	<b>45,538</b>	<b>(8,358)</b>	<b>(8,237,609)</b>	<b>0</b>	<b>(8,237,609)</b>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta estimado	17,559,557	27,607,859	1,286,560	1,449,395	9,990,994	57,894,365	(10,000,000)	47,894,365
Impuesto sobre la renta estimado	(4,957,559)	(7,254,181)	(382,655)	(362,036)	0	(12,956,431)	0	(12,956,431)
<b>Utilidad neta</b>	<b>12,601,998</b>	<b>20,353,678</b>	<b>903,905</b>	<b>1,087,359</b>	<b>9,990,994</b>	<b>44,937,934</b>	<b>(10,000,000)</b>	<b>34,937,934</b>
<b>Activos del segmento reportable</b>	<b>257,527,216</b>	<b>147,648,062</b>	<b>31,985,301</b>	<b>17,825,576</b>	<b>10,237,550</b>	<b>465,223,705</b>	<b>(10,608,208)</b>	<b>454,615,497</b>
<b>Pasivos del segmento reportable</b>	<b>147,643,498</b>	<b>73,718,779</b>	<b>25,024,077</b>	<b>1,587,944</b>	<b>195,000</b>	<b>248,169,298</b>	<b>(2,073,208)</b>	<b>246,096,090</b>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Información acerca de los segmentos reportables

	2022							
	Derivados de Petróleos		Inmobiliaria	Lubricantes	Otros	Sub-total	Eliminación	Total
	Al por mayor	Al detal						
Ventas	937,939,177	1,051,408,307	0	27,773,644	0	2,017,121,128	0	2,017,121,128
Costo de ventas	(863,018,614)	(968,422,447)	0	(23,755,696)	0	(1,855,196,757)	0	(1,855,196,757)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>74,920,563</b>	<b>82,985,860</b>	<b>0</b>	<b>4,017,948</b>	<b>0</b>	<b>161,924,371</b>	<b>0</b>	<b>161,924,371</b>
Ingresos por alquileres	0	767,610	1,709,267	0	0	2,476,877	(1,049,400)	1,427,477
Otros ingresos	0	4,291,987	35,407	180,215	0	2,033,666	0	2,033,666
Gastos de depreciación y amortización	(4,490,069)	(5,819,543)	(371,365)	(197,838)	0	(10,878,815)	0	(10,878,815)
Gastos de operaciones, generales y administrativos	(51,137,779)	(54,065,681)	(333,360)	(1,737,653)	(648)	(107,275,121)	1,049,400	(106,225,721)
<b>Resultados de las actividades de operaciones</b>	<b>19,292,715</b>	<b>28,160,233</b>	<b>1,039,949</b>	<b>2,262,672</b>	<b>(648)</b>	<b>48,280,978</b>	<b>0</b>	<b>48,280,978</b>
Intereses ganados	18,919	167,883	0	0	0	186,802	0	186,802
Intereses pagados	(4,647,494)	(2,638,075)	0	29,462	(8,192)	(7,264,299)	0	(7,264,299)
<b>Costos financieros, neto</b>	<b>(4,628,575)</b>	<b>(2,470,192)</b>	<b>0</b>	<b>29,462</b>	<b>(8,192)</b>	<b>(7,077,497)</b>	<b>0</b>	<b>(7,077,497)</b>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta estimado	14,664,140	23,216,098	1,039,949	2,292,134	(8,840)	41,203,481	0	41,203,481
Impuesto sobre la renta estimado	(4,307,059)	(5,631,761)	(205,677)	(556,874)	0	(10,701,371)	0	(10,701,371)
<b>Utilidad neta</b>	<b>10,357,081</b>	<b>17,584,337</b>	<b>834,272</b>	<b>1,735,260</b>	<b>(8,840)</b>	<b>30,502,110</b>	<b>0</b>	<b>30,502,110</b>
<b>Activos del segmento reportable</b>	<b>248,083,829</b>	<b>141,112,879</b>	<b>32,278,321</b>	<b>17,799,764</b>	<b>10,246,556</b>	<b>449,521,349</b>	<b>(10,892,073)</b>	<b>438,629,276</b>
<b>Pasivos del segmento reportable</b>	<b>157,576,487</b>	<b>79,517,171</b>	<b>26,192,331</b>	<b>2,580,057</b>	<b>195,000</b>	<b>266,061,046</b>	<b>(2,357,073)</b>	<b>263,703,973</b>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

La composición del segmento secundario basado en distribución geográfica se describe de la siguiente manera:

	<b>Total</b>		
<u>2023</u>	<u>Panamá</u>	<u>Costa Rica</u>	<u>Consolidado</u>
Total activos del segmento reportable	348,138,664	106,476,833	454,615,497
Total pasivos del segmento reportable	224,125,704	21,970,386	246,096,090
Ingresos	1,378,841,443	437,356,083	1,816,197,526
Costos	1,242,339,003	397,378,944	1,639,717,947

	<b>Total</b>		
<u>2022</u>	<u>Panamá</u>	<u>Costa Rica</u>	<u>Consolidado</u>
Total activos del segmento reportable	347,222,601	91,406,675	438,629,276
Total pasivos del segmento reportable	236,339,469	27,364,504	263,703,973
Ingresos	1,591,005,605	426,115,523	2,017,121,128
Costos	1,462,120,052	393,076,705	1,855,196,757

El Grupo genera ingresos de actividades ordinarias principalmente de la venta de combustible y lubricantes. En las siguientes tablas, los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos de clientes se desagregan por mercado geográfico primario, principales productos y tipo de cliente.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Panamá	1,378,841,443	1,591,005,605
Costa Rica	437,356,083	426,115,523
<b>Totales</b>	<u>1,816,197,526</u>	<u>2,017,121,128</u>

Productos principales:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Gasolina 91	263,980,866	255,487,371
Gasolina 95	483,112,504	533,433,285
Diésel	577,273,174	657,826,110
Jet Fuel	451,254,277	511,456,788
Lubricantes	24,530,711	27,773,644
Otros	16,045,994	31,143,930
	<u>1,816,197,526</u>	<u>2,017,121,128</u>

Tipo de cliente:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Comercial	1,749,742,521	1,922,245,093
Gobierno	66,455,005	94,876,035
<b>Totales</b>	<u>1,816,197,526</u>	<u>2,017,121,128</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(6) Efectivo**

El efectivo se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Caja	5,041	4,782
Depósitos a la vista	<u>68,199,436</u>	<u>38,639,858</u>
	<u>68,204,477</u>	<u>38,644,640</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene depósitos o equivalentes de efectivo pignorados.

**(7) Depósitos a plazo fijo**

El Grupo mantenía depósitos a plazo fijo con entidades bancarias, con vencimientos originales mayores a tres meses, los cuales se detallan a continuación:

	<u>Vencimiento</u>	<u>Tasa de Interés</u>	<u>2023</u>
Banco General de Costa Rica, S.A.	Diciembre 2023 *	9.12%	963,001
BAC Costa Rica	Febrero 2024	8.24%	963,001
Scotiabank de Costa Rica, S. A.	Junio 2024	7.18%	<u>963,002</u>
			<u>2,889,004</u>
	<u>Vencimiento</u>	<u>Tasa de Interés</u>	<u>2022</u>
Scotiabank de Costa Rica, S. A.	Junio 2023	8.50%	841,510
Scotiabank de Costa Rica, S. A.	Junio 2023	8.50%	<u>841,510</u>
			<u>1,683,020</u>

\* El plazo fijo de Banco General de Costa Rica, S.A. con vencimiento en diciembre del 2023, fue liberado el 31 de enero de 2024 por los días de asueto en Costa Rica.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(8) Saldos y transacciones con partes relacionadas**

Los importes de los saldos y las transacciones más significativas con partes relacionadas se componen de la siguiente forma:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<u>Cuentas bancarias corrientes (nota 6)</u>		
Banco General (Panamá y Costa Rica)	<u>60,341,688</u>	<u>25,128,694</u>
<u>Depósito a plazo fijo (nota 7):</u>		
Banco General de Costa Rica, S.A.	<u>963,001</u>	<u>0</u>
	<u>963,001</u>	<u>0</u>
<u>Cuentas por pagar productos</u>		
IGP Trading Corporation, Ltd. (a)	<u>77,377,496</u>	<u>84,657,108</u>
<u>Cuenta por pagar accionista y afiliadas:</u>		
Empresa General de Inversiones, S. A. (b)	<u>1,132,351</u>	<u>1,011,436</u>
<u>Gastos acumulados por pagar:</u>		
Intereses por pagar préstamos bancarios	0	38,148
Intereses por pagar bonos y VCNs	<u>697,900</u>	<u>624,482</u>
	<u>697,900</u>	<u>662,630</u>
Valores Comerciales Negociable (nota 17)	<u>0</u>	<u>5,000,000</u>
Bonos por pagar al valor nominal (nota 18)	<u>55,000,000</u>	<u>55,000,000</u>
Préstamos por pagar (nota 20)	<u>351,909</u>	<u>6,331,252</u>

Los importes de las transacciones más significativas con las compañías afiliadas y relacionadas durante los años se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Compras	<u>1,191,263,472</u>	<u>1,411,306,173</u>
Intereses pagados sobre bonos, VCNs	<u>4,753,516</u>	<u>3,458,183</u>
Intereses pagados sobre préstamo	<u>258,021</u>	<u>462,433</u>
Intereses ganados	<u>191,764</u>	<u>51,980</u>
Beneficio a personal clave de la gerencia	<u>2,493,917</u>	<u>2,248,511</u>



**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

- (a) IGP Trading, empresa relacionada que le provee de los principales productos que vende y distribuye: gasolinas, diésel y jet fuel. IGP Trading, a su vez, posee un contrato de suministro con Chevron Panama Fuels Limited y cumple con mantener un inventario de seguridad (reserva estratégica), de conformidad con las leyes panameñas. Cabe indicar que la política de inventario de Petróleos Delta se encuentra alineada con la regulación actual respecto al cambio bisemanal del precio de paridad de importación del combustible.
- (b) Empresa General de Inversiones, S. A., último accionista, mantiene un plan de opción de compra de acciones al personal clave, en el cual también participan sus subsidiarias. Las opciones otorgadas al personal clave de Petróleos Delta, S. A. y Subsidiarias, para la compra de acciones del Grupo, es de 210,000 acciones, vigentes hasta el año 2026. El gasto de las opciones otorgadas a los participantes se incluye en el estado consolidado de resultados y otros resultados integrales en el rubro de gastos de personal (véase nota 23).

Las cuentas por cobrar y cuentas por pagar a accionista y afiliadas no tienen garantías colaterales, no generan intereses y no tienen fecha de vencimiento.

Las transacciones entre el Grupo y sus partes relacionadas se realizan en condiciones equivalentes a las que existen en transacciones entre partes independientes, en cuanto a su objeto y condiciones.

**(9) Préstamos por cobrar**

El Grupo mantiene anticipos por cobrar, originados por financiamientos otorgados a los concesionarios por la vida de los contratos negociados. El promedio de duración de los contratos va de 10 a 20 años, los cuales se otorgan para la adquisición de terrenos, mejoras a los locales utilizados para el expendio de productos Delta. La amortización de estos anticipos se inicia con la operación del sitio y su duración finaliza al vencimiento del contrato pactado con los clientes.

Las porciones corrientes y no corrientes de estos préstamos se detallan como sigue:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Préstamos por cobrar	1,684,217	1,957,191
Menos vencimientos corrientes	<u>(333,052)</u>	<u>(275,346)</u>
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes (nota 27)	<u>1,351,165</u>	<u>1,681,845</u>

**(10) Inventarios**

Los inventarios se detallan así:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Combustible	36,713,927	39,668,329
Lubricante	8,829,651	9,976,953
Materiales y suministros	<u>296,452</u>	<u>127,101</u>
	<u>45,840,030</u>	<u>49,772,383</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene inventarios pignorados.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(11) Propiedad, mobiliario, equipos y mejoras, neto**

La propiedad, mobiliario, equipos y mejoras, neto se detallan a continuación:

	Terreno	Mejoras a la propiedad	Equipo de mercadeo oficina y equipo de procesamiento	Edificio	Equipo Rodante	Proyectos en proceso	Total
<b>Costo</b>							
Saldo al 1 de enero de 2022	41,506,680	41,455,761	100,502,533	44,119,539	8,966,289	4,173,018	240,723,820
Adiciones	0	0	0	0	0	8,738,478	8,738,478
Reclasificaciones	563,132	1,876,275	3,443,043	1,277,453	328,821	(7,488,724)	(0)
Ventas y disposiciones	860,246	(125,048)	1,047,186	1,579,748	(44,785)	150,933	3,468,280
Saldo al 31 de diciembre de 2022	42,930,058	43,206,988	104,992,762	46,976,740	9,250,325	5,573,705	252,930,578
Saldo al 1 de enero 2023	42,930,058	43,206,988	104,992,762	46,976,740	9,250,325	5,573,705	252,930,578
Adiciones	0	0	0	0	0	7,402,932	7,402,932
Reclasificaciones	0	2,422,903	6,057,440	1,136,867	318,873	(9,936,083)	0
Ventas y disposiciones	2,382,567	264,234	2,094,881	2,543,587	230,835	(172,192)	7,343,912
Saldo al 31 de diciembre de 2023	45,312,625	45,894,125	113,145,083	50,657,194	9,800,033	2,868,362	267,677,422
<b>Depreciación y amortización</b>							
Saldo al 1 de enero de 2022	0	24,243,291	82,484,414	14,332,468	6,668,693	0	127,728,866
Depreciación del periodo	0	2,696,176	6,072,840	1,597,414	512,384	0	10,878,814
Ventas y disposiciones	0	36,688	667,754	1,037,987	(16,599)	0	1,725,830
Saldo al 31 de diciembre de 2022	0	26,976,155	89,225,008	16,967,869	7,164,478	0	140,333,510
Saldo al 1 de enero 2023	0	26,976,155	89,225,008	16,967,869	7,164,478	0	140,333,510
Depreciación del periodo	0	2,828,357	5,880,954	1,779,406	214,635	0	10,703,352
Ventas y disposiciones	0	82,270	1,305,062	1,378,704	239,962	0	3,005,998
Saldo al 31 de diciembre de 2023	0	29,886,782	96,411,024	20,125,979	7,619,075	0	154,042,860
<b>Valor según libros</b>							
Al 31 de diciembre de 2022	<u>42,930,058</u>	<u>16,230,833</u>	<u>15,767,754</u>	<u>30,008,871</u>	<u>2,085,847</u>	<u>5,573,705</u>	<u>112,597,068</u>
al 31 de diciembre de 2023	<u>45,312,625</u>	<u>16,007,343</u>	<u>16,734,059</u>	<u>30,531,216</u>	<u>2,180,958</u>	<u>2,868,362</u>	<u>113,634,562</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía obras en proceso por la suma de B/.2,868,362 (2022: B/.5,573,705) las cuales corresponden a construcciones de nuevas estaciones, remodelaciones, adecuaciones de tanques y surtidoras de estaciones de servicio. Al 31 de diciembre de 2023, los activos que se encuentran totalmente depreciados ascienden a B/.100,609,522 (2022: B/.91,131,192).

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(12) Activo por derecho de uso, neto**

El movimiento de los activos por derecho de uso se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Costo:</b>		
Al inicio del año	112,826,587	108,611,146
Nuevos contratos	3,277,048	3,480,051
Modificación de contratos	1,830,166	735,390
Al final del año	<u>117,933,801</u>	<u>112,826,587</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>		
Al inicio del año	26,475,179	19,148,666
Gasto del año	7,601,523	7,326,513
Al final del año	<u>34,076,702</u>	<u>26,475,179</u>
<b>Saldo neto</b>	<u>83,857,099</u>	<u>86,351,408</u>

El gasto de depreciación de los activos por derecho de uso se presenta en el rubro de amortización por derecho de uso (nota 24).

**(13) Activos intangibles, neto**

Los activos intangibles se detallan a continuación:

	<u>Derecho de llave</u>	<u>Relación con clientes</u>	<u>Permiso operación - Peddler</u>	<u>Costos de desarrollo</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>					
Saldo al 1 de enero de 2022	13,689,178	1,520,015	237,629	288,000	15,734,822
Adiciones	1,349,837	101,019	(12,818)	79,755	1,517,793
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>15,039,015</u>	<u>1,621,034</u>	<u>224,811</u>	<u>367,755</u>	<u>17,252,615</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	15,039,015	1,621,034	224,811	367,755	17,252,615
Adiciones	1,539,600	777,013	72,280	118,354	2,507,247
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>16,578,615</u>	<u>2,398,047</u>	<u>297,091</u>	<u>486,109</u>	<u>19,759,862</u>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por deterioro</b>					
Saldo al 1 de enero de 2022	5,037,183	886,342	0	204,419	6,127,944
Amortización	980,813	138,626	47,432	99,597	1,266,468
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>6,017,996</u>	<u>1,024,968</u>	<u>47,432</u>	<u>304,016</u>	<u>7,394,412</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	6,017,996	1,024,968	47,432	304,016	7,394,412
Amortización	935,438	179,478	61,843	31,603	1,208,362
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>6,953,434</u>	<u>1,204,446</u>	<u>109,275</u>	<u>335,619</u>	<u>8,602,774</u>
<b>Importes en libros</b>					
Al 31 diciembre de 2022	<u>9,021,019</u>	<u>596,066</u>	<u>177,379</u>	<u>63,739</u>	<u>9,858,203</u>
Al 31 de diciembre de 2023	<u>9,625,181</u>	<u>1,193,601</u>	<u>187,816</u>	<u>150,490</u>	<u>11,157,088</u>

Al 31 de diciembre de 2023, se realizaron ajustes por B/.518,391 (2022: B/.133,107) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

Derecho de llave

El Grupo adquirió derechos exclusivos para la operación de despacho de combustible en diferentes estaciones de combustible localizadas en la República de Panamá y Costa Rica.

	<u>Año</u>	<u>Valor</u>
Gran Terminal de Transporte	2000	850,000
Fuerte Amador Resort y Marina (FARM)	2000	300,000
Estaciones de combustible	2012	75,000
Estaciones de combustible	2013	380,000
Estaciones de combustible	2014	145,000
Gran Terminal Nacional de Transporte	2015	2,675,000
Estaciones de combustible	2015	593,721
Estaciones de combustible	2016	232,500
Estaciones de combustible	2017	608,997
Estaciones de combustible por adquisición a través de combinación de negocio	2017	5,255,582
Estaciones de combustible	2018	956,405
Estaciones de combustible	2019	903,512
Estaciones de combustible	2020	297,858
Estaciones de combustible	2021	415,603
Estaciones de combustible	2022	1,349,837
Estaciones de combustible	2023	<u>1,539,600</u>
		<u>16,578,615</u>

Relación con clientes

La sociedad adquirida de Total Petróleo Costa Rica, S. A., mantenía una base de clientes que ha generado ingresos fijos y la relación con estos clientes leales o retenidos es controlada por el Grupo desde el momento de la adquisición.

Permiso operación - Peddler

El negocio Peddler se refiere a la distribución de combustible sin punto fijo a clientes de consumo a granel, y se incorpora a las actividades del Grupo a través de la adquisición de las operaciones de Total Petróleos Costa Rica, S. A.

Petróleos Delta Costa Rica, S. A. mantiene una concesión de Distribución de Combustible sin punto fijo por parte del Ministerio de Ambiente y Energía (MINAE). Dicha concesión debe ser renovada cada cinco años y permite obtener el código de la Refinadora Costarricense de Petróleo (RECOPE) para realizar el negocio Peddler.

Costos de desarrollo

Los costos de desarrollo incurridos en la implementación de la migración de datos y adecuaciones de los procesos operativos a la plataforma del sistema tecnológico están bajo control y manejo de la empresa.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(14) Plusvalía**

Efectivo el 31 de agosto de 2017, el Grupo reconoció una plusvalía producto de la transacción realizada por Petróleos Delta Costa Rica, S. A., en donde adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Total Petróleo Costa Rica, S. A. y su subsidiaria Servicios de Gestión Directa CRC, S. A.

La plusvalía surgida de la adquisición se ha reconocido de la siguiente manera:

Contraprestación transferida	43,042,181
Valor razonable de los activos netos identificables	<u>(31,050,426)</u>
Valor pagado en exceso de los activos netos adquiridos	<u>11,991,755</u>

A continuación, una conciliación del importe en libros

<b>Costo</b>	<b><u>Plusvalía</u></b>
Saldo al 1 de enero de 2022	11,863,727
Ajustes y reclasificaciones (a)	<u>895,385</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>12,759,112</u>
Saldo al 1 de enero de 2023	12,759,112
Ajustes y reclasificaciones (a)	<u>1,827,998</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>14,587,110</u>

(a) Al 31 de diciembre de 2023, se realizó ajustes por B/.1,827,998 (2022: B/.895,385) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.

Con la finalidad de comprobar el deterioro en la plusvalía y otros activos intangibles no amortizados, anualmente el Grupo utiliza el modelo de descuento de flujo futuros netos de activos o negocios correspondientes.

El importe de la plusvalía no representa una unidad generadora de efectivo porque no está basado en su valor de uso determinado.

**(15) Otros activos**

Los otros activos se detallan así:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Anticipo de alquileres	695,274	601,746
Depósitos en garantía	223,287	202,784
Aportes a concesionarios	12,222	15,556
Varios	<u>25,909</u>	<u>137,127</u>
	<u>956,692</u>	<u>957,213</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(16) Gastos acumulados por pagar**

Los gastos acumulados por pagar se detallan así:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Retenciones a empleados	1,418,282	1,273,370
Acarreos	698,340	675,275
Intereses (nota 8)	697,900	662,630
Beneficio empleado	14,903	61,377
	<u>2,829,425</u>	<u>2,672,652</u>

**(17) Valores comerciales negociables (VCN's)**

La Junta Directiva de Petróleos Delta, S. A. mediante resolución fechada el 22 de diciembre de 2020, autorizó la emisión de Valores Comerciales Negociables Rotativos (VCN's), en forma nominativa, registrados y sin cupones, por un valor nominal de hasta cuarenta millones de dólares B/.40,000,000.

El 25 de abril de 2011, mediante Resolución CNV-132-11 la Comisión Nacional de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de los VCN's hasta por la suma de B/.40,000,000, los cuales, vencieron el 22 de abril de 2021.

El 31 de marzo de 2021, mediante Resolución SMV 121-21 de la Superintendencia de Mercado de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de los VCN's hasta por la suma de B/.40,000,000. Los VCN's emitidos fueron garantizados por fianzas solidarias del grupo constituido por Empresa General de Petróleos, S. A., Lubricantes Delta, S. A., Servicentro Uruguay, S. A., y Propiedades Petrodelta, S. A.

Los VCN's emitidos por la suma de B/.5,000,000 fueron cancelados el 12 de abril del 2023. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene VCN's vigentes.

Los valores comerciales negociables tienen un vencimiento de acuerdo a la siguiente tabla:

<u>Serie</u>	<u>Tasa</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Serie – B	3.75%	12 de abril de 2023	<u>0</u>	<u>5,000,000</u>

**(18) Bonos por pagar**

La Junta Directiva de Petróleos Delta, S. A. mediante resolución fechada el 22 de diciembre de 2020, autorizó la emisión de Bonos Corporativos, en forma nominativa, registrados y sin cupones, por un valor nominal de setenta millones de dólares B/.70,000,000.

El 31 de marzo del 2021, mediante la resolución SMV-120-21, la Superintendencia de Mercado de Valores, autorizó a Petróleos Delta, S. A. la emisión de Bonos Corporativos por un total de hasta B/.70,000,000, los cuales fueron incluidas en la oferta pública del 10 de mayo de 2021.

Al 31 de diciembre de 2023 el Grupo mantiene bonos corporativos vigentes producto de dicha emisión por la suma de B/.55,000,000. Estos bonos vencen en doce (12) años contados a partir de la fecha de su oferta. Los intereses se pagan trimestralmente.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Las series pagan diferentes tasas de interés y tiene vencimientos de acuerdo a la siguiente tabla:

Emisión de B/.70,000,000 resolución SMV 120-21 del 31 de marzo de 2021.

<u>Serie</u>	<u>Tasa mínima anual</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Bonos emitidos y en circulación</u>	
			<u>2023</u>	<u>2022</u>
Serie – A	4.50%	10 de mayo de 2028	35,000,000	35,000,000
Serie – C	6.50%	10 de mayo de 2033	<u>20,000,000</u>	<u>20,000,000</u>
		Bonos por pagar	<u>55,000,000</u>	<u>55,000,000</u>

Los Bonos de la Serie A podrán ser redimidos anticipada o totalmente al ciento por ciento (100%) de su valor nominal y el Emisor podrá redimir anticipadamente o totalmente las Subseries de los Bonos que integran la Serie B al cien por ciento (100%) de su valor nominal:

- Hayan transcurrido tres (3) años contados a partir de la fecha de liquidación de la respectiva Serie.
- La misma se haga en una fecha de pago de interés con notificación al Agente de pago, registro y transferencia con treinta (30) días calendario de anticipación.
- La misma sea comunicada por el Emisor al Agente de pago, registro y transferencia, al Fiduciario, a la Superintendencia del Mercad de Valores, a la Bolsa de Valores de Panamá, a Latin Clear, y a los tenedores registrados, mediante un aviso de redención anticipada divulgado a través del Sistema Electrónico para la Remisión de Información (SERI) de la SMV , o cualquier mecanismo que ésta última establezca para tales efectos, y remitido por correo electrónico a la Bolsa de Valores de Panamá, S.A., con indicación del monto de los bonos a ser redimidos y la fecha de redención anticipada.

Los Bonos de la Serie C correspondientes a la emisión SMV 120-21 podrán ser redimidos anticipada o totalmente al cien por ciento (100%) de su valor nominal sin el pago de una prima de redención. Una vez los Bonos Serie A y las subseries de los Bonos que integran la Serie B (de haberse emitido) sean cancelados.

**(19) Pasivo por Arrendamientos**

Los pasivos por arrendamientos se detallan a continuación:

	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>			
	<u>Tasa de Interés</u>	<u>Vencimientos varios hasta</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos no descontados</u>
Pagadero en dólares (E.U.A)	6.03%	2042	<u>94,915,047</u>	<u>95,651,036</u>
	<u>Al 31 de diciembre de 2022</u>			
	<u>Tasa de Interés</u>	<u>Vencimientos varios hasta</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Flujos no descontados</u>
Pagadero en dólares (E.U.A)	6.82%	2042	<u>96,907,808</u>	<u>96,357,068</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Los pasivos por arrendamientos incluidos en el estado consolidado de situación financiera se clasifican de la siguiente manera:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Corrientes	5,811,380	5,160,473
No corrientes	89,103,667	91,747,335
	<u>94,915,047</u>	<u>96,907,808</u>

La siguiente tabla establece un análisis de vencimientos de los pagos de arrendamiento, que muestra los pagos no descontados de arrendamiento que se recibirán después de la fecha del informe:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Menos de un año	5,004,113	5,151,808
Entre uno a cinco años	21,693,096	28,412,072
Más de cinco años	68,953,827	62,793,188
Total, pasivo de arrendamientos no descontados	<u>95,651,036</u>	<u>96,357,068</u>

Saldos reconocidos en el estado consolidado de resultados:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Intereses por arrendamiento (nota 25)	5,460,275	5,387,075
Gastos por arrendamiento de activos con opción de terminación (nota 24)	3,879,163	3,558,837

Saldos reconocidos en el estado consolidado de flujo de efectivo:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Total, de salida de efectivo por arrendamientos	<u>16,439,412</u>	<u>14,370,207</u>

Al 31 de diciembre de 2023, el total de efectivo por arrendamientos reconocido en el estado consolidado de flujos de efectivo comprende la porción de pago a principal como actividades de financiamiento por B/.7,099,974 (2022: B/.5,454,295); la porción de intereses por B/.5,460,275 (2022: B/.5,387,075) y la porción de los arrendamientos como opción de terminación por B/.3,879,163 (2022: B/.3,558,837) como actividad de operación.



**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(20) Préstamos por pagar**

Los préstamos bancarios se detallan como sigue:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<u>Banco General, (Costa Rica), S. A.</u>		
Préstamo comercial por la suma de B/.697,422 a una tasa de interés anual SOFR 3 meses + 6.43%, con pagos mensuales a capital e intereses por B/.8,405, con vencimiento en junio del 2028. Garantizado con hipoteca sobre finca ubicada en la provincia de Alajuela, Costa Rica.	351,909	408,175
<u>Banco General, S. A.</u>		
Préstamo comercial por la suma de B/.22,000,000 a una tasa de interés SOFR 3 meses + 3%, mínimo 5%. Durante los primeros seis (6) meses se otorga un período de gracia al pago de capital, y posterior al período de gracia se pagarán veintiséis (26) cuotas trimestrales consecutivos a capital por B/.846,154. El 30 de agosto se realizó la cancelación de la deuda por \$1,520,769.	<u>0</u>	<u>5,923,077</u>
Total, de préstamos por pagar	351,909	6,331,252
Menos porción corriente de los préstamos bancarios	<u>(66,301)</u>	<u>(3,446,418)</u>
<b>Préstamos bancarios, excluyendo porción corriente</b>	<u><u>285,608</u></u>	<u><u>2,884,834</u></u>

Los pagos futuros de principal a partir del año 2022 se presentan a continuación:

<u>Año</u>	<u>Monto B/.</u>
Menos de un año	66,301
Entre uno y dos años	71,436
Más de dos años	<u>214,172</u>
	<u><u>351,909</u></u>

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo mantenía compromisos que incluían condiciones generales y financieras, las cuales estarán vigentes para el Grupo, mientras se adeude suma alguna al Banco. A continuación, se detallan las más importantes:

- Presentar estados financieros consolidados anuales auditados de Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias, a más tardar 120 días después de su cierre fiscal.
- Notificar cualquier cambio sustancial adverso en los negocios, en la condición financiera, en las operaciones, en el ámbito regulatorio, en el desempeño, en las expectativas o en las propiedades del Grupo.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

- Constituir prenda mercantil a favor del Banco sobre el 100% de las acciones emitidas y en circulación del capital social de Petróleos Delta Costa Rica, S. A., a fin de garantizar el fiel cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones que el Grupo ha contraído o llegue a contraer en el futuro con el Banco.
- Empresa General de Petróleos, S. A. y Subsidiarias deberán cumplir en forma consolidada las siguientes condiciones financieras:
  - Mantener en todo momento una razón de deuda financiera sobre EBITDA de los últimos doce (12) meses, menor de dos puntos cinco veces (2.5x).
  - Mantener en todo momento una cobertura de servicio de deuda mayor de uno punto cinco veces (1.5x).

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo está en cumplimiento con las condiciones de financiamiento indicadas anteriormente.

**(21) Otros ingresos de operaciones**

Los otros ingresos se detallan a continuación:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Misceláneos	1,610,382	1,213,656
Regalías	449,866	375,857
Comisión de cesiones de créditos fiscales	296,785	271,312
Comisiones	159,810	87,561
Ganancia en venta de activos fijos	<u>7,475</u>	<u>85,280</u>
	<b><u>2,524,318</u></b>	<b><u>2,033,666</u></b>

**(22) Gastos generales y administrativos**

Los gastos generales y administrativos se detallan a continuación:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Procesamiento electrónico de datos	1,216,883	1,003,232
Varios	769,802	488,715
Honorarios profesionales y técnicos	515,191	456,870
Otros servicios recibidos	486,024	446,116
Servicios públicos	231,076	231,332
Seguridad y vigilancia	94,399	94,324
Papelería y útiles de oficina	<u>46,107</u>	<u>44,255</u>
	<b><u>3,359,482</u></b>	<b><u>2,764,844</u></b>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(23) Gasto de personal**

Los gastos de personal se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Salarios	5,985,445	5,666,596
Bonificaciones	1,863,555	1,530,505
Seguro social y educativo	1,164,554	1,066,436
Gasto de representación	604,233	618,287
Hospitalización y vida	498,560	348,562
Viajes y viáticos	251,198	240,404
Plan de acciones restringidas	169,925	149,976
Atención a empleados	151,047	105,018
Prima de antigüedad	125,743	119,125
Plan de opciones de acciones	120,914	120,912
Indemnización	108,479	42,304
Vales de alimentación	91,581	100,166
Gasto de entrenamiento	46,593	20,990
Uniformes	16,912	22,109
	<u>11,198,739</u>	<u>10,151,390</u>

**(24) Gastos de operaciones**

Los gastos de operaciones se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Comisiones	50,169,954	45,331,765
Acarreo de productos	15,922,806	14,789,353
Depreciación y amortización (nota 11)	10,703,352	10,878,814
Amortización por derecho de uso	7,601,522	7,326,513
Mantenimiento y reparaciones	5,742,296	5,356,898
Costo de administración de estaciones	5,318,202	4,859,089
Alquileres (nota 19)	3,879,163	3,558,837
Servicios de publicidad y mercadeo	2,729,995	2,097,653
Distribución de combustibles y lubricantes	2,705,735	2,817,866
Impuestos	1,881,035	2,138,867
Amortización de concesiones (nota 13)	1,208,362	1,266,468
Seguros	847,628	806,093
Otros	493,377	400,465
Materiales y equipos	247,835	298,127
Cuentas incobrables (nota 27)	199,492	2,261,494
	<u>109,650,754</u>	<u>104,188,302</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

**(25) Costos financieros, neto**

Los costos financieros, neto se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Intereses ganados	565,510	186,802
Gastos de intereses (a)	<u>(8,803,119)</u>	<u>(7,264,299)</u>
	<u>(8,237,609)</u>	<u>(7,077,497)</u>

(a) Incluye B/.5,460,275 (2022: B/.5,387,075) de gastos de intereses por pasivo por arrendamientos. (NIIF 16) (nota 19).

**(26) Impuestos**

De acuerdo con las regulaciones fiscales vigentes, las declaraciones del impuesto sobre la renta del Grupo pueden estar sujetas a revisión por las autoridades fiscales por los tres últimos años, incluyendo el año terminado el 31 de diciembre de 2023.

Además, los registros del Grupo pueden estar sujetos a examen por las autoridades fiscales para determinar el cumplimiento con la ley del impuesto de transferencia de bienes muebles y servicios (ITBMS).

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la sociedad constituida en la República de Costa Rica mantienen una tasa impositiva del 30% mientras que las sociedades constituidas en la República de Panamá utilizan la tasa impositiva de 25%.

Mediante la Gaceta Oficial No. 27108, se publicó la Ley 52 del 28 de agosto de 2012, que reforma el Código Fiscal y restablece el sistema anterior que había sido derogado con la Ley 8 del 15 de marzo de 2010, teniendo el Grupo que pagar el impuesto sobre la renta estimado en base a la renta gravable del período anterior y pagarlo en tres partidas iguales al 30 de junio, 30 de septiembre y 31 de diciembre.

Precio de transferencia

La Ley 33 de 30 de junio de 2010, modificada por la Ley 52 de 28 de agosto de 2012, adicionó el Capítulo IX al Título I del Libro Cuarto del Código Fiscal, denominado Normas de Adecuación a los Tratados o Convenios para evitar la Doble Tributación Internacional, estableciendo el régimen de precios de transferencia aplicable a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas residentes en el extranjero. Estos contribuyentes deben determinar sus ingresos, costos y deducciones para fines fiscales en sus declaraciones de rentas, con base en el precio o monto que habrían acordado partes independientes bajo circunstancias similares en condiciones de libre competencia, utilizando los métodos establecidos en la referida Ley 33. Esta ley establece la obligación de presentar una declaración informativa de operaciones con partes relacionadas (Informe 930) dentro de los seis meses siguientes al cierre del ejercicio fiscal correspondiente, así como de contar, al momento de la presentación del informe, con un estudio de precios de transferencia que soporte lo declarado mediante el informe 930. Este estudio deberá ser entregado a requerimiento de la Dirección General de Ingresos, dentro de un plazo de 45 días contados a partir de la notificación del requerimiento. La no presentación de la declaración informativa dará lugar a la aplicación de una multa equivalente al uno por ciento (1%) del valor total de las operaciones llevadas a cabo con partes relacionadas.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Tal como se indica en la nota 8 con respecto a transacciones con compañías relacionadas, durante el año 2023, el Grupo no llevó a cabo transacciones con su subsidiaria en el extranjero, por lo tanto, no se requiere la presentación del informe 930, según los requerimientos de la Ley 52.

El monto del impuesto sobre la renta causado y estimado a pagar por el Grupo para el período terminado el 31 de diciembre de 2023, se determinó de conformidad con el método tradicional en B/.13,153,748 (2022: B/.10,701,371).

Para el período terminado el 31 de diciembre de 2023, el impuesto sobre la renta estaba compuesto de la siguiente manera:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Impuesto sobre la renta, corriente	13,153,748	10,977,171
Impuesto sobre la renta, diferido	<u>(197,317)</u>	<u>(275,800)</u>
	<u>12,956,431</u>	<u>10,701,371</u>

La conciliación del impuesto sobre la renta de Panamá, calculado con base en la utilidad antes de impuestos y utilizando la tasa impositiva reales del 25%, se detalla a continuación:

		<u>2023</u>		<u>2022</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		33,250,077		29,588,228
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	25%	8,312,519	25%	7,397,057
Aumento resultante de:				
Ingresos no gravables	0%	(46,045)	0%	(15,262)
Gastos no deducibles	<u>2%</u>	<u>643,253</u>	<u>2%</u>	<u>507,231</u>
Total, de impuesto sobre la renta corriente	27%	<u>8,909,727</u>	27%	<u>7,889,026</u>
Ajuste al impuesto causado año anterior	<u>0%</u>	<u>97,563</u>	<u>0%</u>	<u>51,957</u>
<b>Total, de impuesto sobre la renta</b>	<u>27%</u>	<u>9,007,290</u>	<u>27%</u>	<u>7,940,983</u>

**Cálculo Alternativo de Impuesto sobre la Renta**

<u>(CAIR):</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Ingresos gravables	<u>762,049,900</u>	<u>918,251,289</u>
Renta neta gravable (4.67%)	<u>35,587,730</u>	<u>42,882,335</u>
Provisión para CAIR (25%)	<u>8,896,933</u>	<u>10,720,584</u>

El Grupo gestionó la solicitud de no aplicación de pago de impuesto sobre la renta bajo el método CAIR de la subsidiaria Petróleos Delta, S. A., siendo autorizado por la Dirección General de Ingresos (DGI) que la subsidiaria determine su impuesto sobre la renta utilizando el método tradicional para los períodos fiscales 2022 y 2023.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

La conciliación del impuesto sobre la renta de Costa Rica, calculado con base en la utilidad antes de impuestos y utilizando la tasa impositiva real del 30%, se detalla a continuación:

		<u>2023</u>		<u>2022</u>	
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		14,644,288		11,615,253	
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	30%	4,393,286	30%	3,484,576	
Aumento resultante de:					
Efecto de la tasa impositiva en jurisdicción extranjera	(2%)	(223,746)	(5%)	(517,660)	
Ingreso no gravable	(1%)	(187,951)	(0%)	(36,487)	
Gastos no deducibles	<u>2%</u>	<u>362,186</u>	<u>1%</u>	<u>105,759</u>	
<b>Total, de impuesto sobre la renta corriente</b>	<b>30%</b>	<b>4,343,775</b>	<b>26%</b>	<b>3,036,188</b>	
Impuesto diferido	<u>2%</u>	<u>(197,317)</u>	<u>(2%)</u>	<u>(275,800)</u>	
<b>Total, de impuesto sobre la renta</b>	<b><u>28%</u></b>	<b><u>4,146,458</u></b>	<b><u>24%</u></b>	<b><u>2,760,388</u></b>	

El movimiento en saldos de impuestos diferidos se presenta a continuación:

**Activos por impuestos diferidos**

	<u>31 de diciembre del 2022</u>	<u>Reconocido en resultados</u>	<u>31 de diciembre del 2023</u>
Provisión para posibles cuentas incobrables	74,818	2,771	77,589
Depreciación de activo fijo	1,763,079	844,107	2,607,186
Otras provisiones	195,388	(348,915)	(153,527)
	<u>2,033,285</u>	<u>497,963</u>	<u>2,531,248</u>

	<u>31 de diciembre de 2021</u>	<u>Reconocido en resultados</u>	<u>31 de diciembre del 2022</u>
Provisión para posibles cuentas incobrables	64,005	10,813	74,818
Depreciación de activo fijo	1,399,585	363,494	1,763,079
Otras provisiones	147,948	47,440	195,388
	<u>1,611,538</u>	<u>421,747</u>	<u>2,033,285</u>

Al 31 de diciembre de 2023, se realizaron ajustes por B/.300,646 (2022: B/145,947) producto de la fluctuación de la moneda de Colones a Dólar.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(27) Valores razonables y gestión de riesgos**

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se aproxima al valor registrado en libros.

*(a) Clasificación contable y valores razonables*

A continuación, se muestra los importes en libros y los valores razonables de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo sus niveles en la jerarquía del valor razonable. La tabla no incluye información para los activos financieros y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

	Total importe en libros	2023 Valor razonable			Total
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
<b>Activos financieros no medidos al valor razonable</b>					
Efectivo	68,204,477	0	0	0	0
Depósitos a plazo fijo	2,889,004	0	0	0	0
Cuentas por cobrar	106,234,120	0	0	0	0
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes	1,351,165	0	0	0	0
	<u>178,678,766</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Pasivos financieros no medidos al valor razonable</b>					
Préstamo por pagar	351,909	0	0	412,512	412,512
Cuentas por pagar	90,309,635	0	0	0	0
Bonos por pagar	55,000,000	0	56,849,574	0	56,849,574
	<u>145,661,544</u>	<u>0</u>	<u>56,849,574</u>	<u>412,512</u>	<u>57,262,086</u>
<b>Activos financieros no medidos al valor razonable</b>					
Efectivo	38,644,640	0	0	0	0
Depósitos a plazo fijo	1,683,020	0	0	0	0
Cuentas por cobrar	118,499,760	0	0	0	0
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes	1,681,845	0	0	0	0
	<u>160,509,265</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Pasivos financieros no medidos al valor razonable</b>					
Préstamo por pagar	6,331,252	0	0	6,695,004	6,695,004
Valores comerciales negociables	5,000,000	0	5,053,125	0	5,053,125
Cuentas por pagar	95,760,124	0	0	0	0
Bonos por pagar	55,000,000	0	56,576,219	0	56,576,219
	<u>162,091,376</u>	<u>0</u>	<u>61,629,344</u>	<u>6,695,004</u>	<u>68,324,348</u>

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

(b) *Medición de los valores razonables*

Técnicas de valorización y variables no observables significativas.

Los siguientes supuestos fueron establecidos por la administración para estimar el valor razonable de cada categoría de instrumento financiero en el estado consolidado de situación financiera, como parte de estas estimaciones no se identificaron variables significativas no observables.

i. *Efectivo, cuentas por cobrar y otras*

El valor en libros se aproxima a su valor razonable por su naturaleza de corto plazo.

ii. *Préstamos por cobrar*

El valor en libros de los préstamos por cobrar se aproxima a su valor razonable, dado a que las tasas de intereses no fluctúan de manera significativa.

iii. *Cuentas por pagar*

Las cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable dada su naturaleza de corto plazo.

iv. *Préstamos por pagar*

El modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado, descontado usando una tasa de descuento ajustada por riesgo.

v. *Valores negociables*

El valor razonable de los valores negociables se aproxima a su valor razonable dada su naturaleza a corto plazo y las tasas de intereses prevalecientes del mercado no fluctúan de manera significativa.

vi. *Bonos por pagar*

Para determinar el valor razonable de los bonos por pagar se utilizaron técnicas de valuación con las cuales se descontaron los flujos de efectivo esperados a una tasa que refleja las tasas de intereses de referencia a la fecha de reporte, al igual que el riesgo crediticio del Emisor observado en la fecha de la emisión.

(c) *Gestión de riesgo financiero*

El Grupo está expuesto a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito.
- Riesgo de liquidez y financiamiento.
- Riesgo de tasa de interés y mercado.
- Riesgo de moneda.
- Administración de capital.

i. *Marco de administración de riesgos*

La Junta Directiva tiene responsabilidad por el establecimiento y vigilancia del marco de referencia de la administración de los riesgos del Grupo.



**Notas a los estados financieros consolidados**

---

Se establecen ciertas políticas de manejo de riesgos para identificar y analizar los riesgos que enfrenta el Grupo, fijando límites apropiados de riesgos y controles para vigilar los riesgos y la adherencia a los límites establecidos. La exposición máxima al riesgo de crédito está dada por el valor en libros de las cuentas por cobrar.

La Junta Directiva supervisa cómo la gerencia vigila el cumplimiento con las políticas de manejo de riesgos. La Junta Directiva ejecuta la vigilancia de los procesos operacionales y financieros.

**ii. Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito es el riesgo de que se origine una pérdida financiera para el Grupo si un cliente o contraparte de un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales. Este riesgo se origina principalmente de las cuentas por cobrar a clientes, préstamos por cobrar y otras cuentas por cobrar.

La exposición del Grupo al riesgo de crédito está influenciada principalmente por las características individuales de cada cliente. Para mitigar el riesgo de crédito, las políticas de administración de riesgo establecen límites por deudor.

A la fecha del estado consolidado de situación financiera no existen concentraciones significativas de riesgo de crédito. La máxima exposición al riesgo de crédito está representada por el monto en libros de cada activo financiero en el estado consolidado de situación financiera.

El Grupo distribuye cada exposición a una calificación de riesgo de crédito con base en datos que se determina son predictivos del riesgo de pérdida (incluyendo, sin limitarse a, calificaciones externas, estados financieros auditados, cuentas y proyecciones de flujo de efectivo de la gerencia e información de prensa disponible sobre los clientes) y aplicando juicio crediticio experimentado. El Grupo usa una matriz de provisión para medir las pérdidas crediticias esperadas, de los deudores comerciales, a través de análisis colectivo y por clientes individuales. Las tasas de deterioro se calculan por separado para las exposiciones en distintos segmentos con base en las siguientes características comunes de riesgo de crédito: antigüedad de la relación con el cliente y tipo de cliente.

El Grupo revisa su cartera de cuentas por cobrar clientes para determinar alguna evidencia de deterioro para ser reconocida en los resultados del año.

El Grupo establece su mejor juicio para determinar si existe información observable que pueda indicar un deterioro medible en un grupo de activos similares respecto de las pérdidas esperadas de las cuentas por cobrar al momento de predecir los flujos futuros recuperables de estas operaciones.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

La máxima exposición al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar a la fecha de reporte por tipo de contraparte se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Al por mayor	77,226,137	81,348,033
Al detal	<u>29,063,700</u>	<u>37,151,727</u>
	<u>106,289,837</u>	<u>118,499,760</u>

La antigüedad de las cuentas por cobrar a clientes es la siguiente:

	<u>2023</u>				<u>Total</u> <u>Cuentas por</u> <u>cobrar</u>	<u>Total</u> <u>Reserva</u>
	<u>Comercial</u>	<u>Reserva</u>	<u>Gobierno</u>	<u>Reserva</u>		
Corriente	46,887,970	647,382	25,626,995	158,591	72,514,965	805,973
De 1 a 30 días	2,334,802	152,927	4,434,430	58,804	6,769,232	211,731
De 31 a 60 días	1,119,997	99,587	4,129,639	58,135	5,249,636	157,722
De 61 a 90 días	383,500	47,260	3,561,789	68,165	3,945,289	115,425
De 91 a 120 días y más	<u>1,723,101</u>	<u>1,411,228</u>	<u>16,087,614</u>	<u>1,564,397</u>	<u>17,810,715</u>	<u>2,975,625</u>
	<u>52,449,370</u>	<u>2,358,384</u>	<u>53,840,467</u>	<u>1,908,092</u>	<u>106,289,837</u>	<u>4,266,476</u>

	<u>2022</u>				<u>Total</u> <u>Cuentas por</u> <u>cobrar</u>	<u>Total</u> <u>Reserva</u>
	<u>Comercial</u>	<u>Reserva</u>	<u>Gobierno</u>	<u>Reserva</u>		
Corriente	45,054,109	284,594	42,817,219	85,458	87,871,328	370,052
De 1 a 30 días	2,529,024	237,471	6,032,501	71,210	8,561,525	308,681
De 31 a 60 días	1,521,694	154,527	5,711,948	95,175	7,233,642	249,702
De 61 a 90 días	867,930	106,819	2,421,635	60,123	3,289,565	166,942
De 91 a 120 días y más	<u>4,894,075</u>	<u>1,636,637</u>	<u>6,649,625</u>	<u>1,318,088</u>	<u>11,543,700</u>	<u>2,954,725</u>
	<u>54,866,832</u>	<u>2,420,048</u>	<u>63,632,928</u>	<u>1,630,054</u>	<u>118,499,760</u>	<u>4,050,102</u>

Las cuentas por cobrar a clientes en el rango de 91 a 120 días y más, corresponden, en su mayoría, a cuentas por cobrar al Gobierno de la República de Panamá, no prescriben ya que existe un mecanismo de presentación de cuentas al estado para el pago posterior de las cuentas por cobrar de las entidades.

El Grupo monitorea la concentración de riesgo de crédito por sector y por región geográfica.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

Al 31 de diciembre de 2023, la exposición al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar son las siguientes:

**Concentración por sector:**

	<b><u>Cuentas por Cobrar</u></b>	
	<b><u>Clientes</u></b>	
	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Comercial	52,449,370	54,866,832
Gobierno	<u>53,840,467</u>	<u>63,632,928</u>
	<u>106,289,837</u>	<u>118,499,760</u>

Producto del incremento en los precios internacionales de los combustibles, el Estado, según Decreto No. 16 de 18 de julio de 2022, adoptó medidas para estabilizar temporalmente el precio del galón de combustible en B/.3.25 a favor de los consumidores en la República de Panamá. Las estaciones de servicio presentan la diferencia, entre el monto facturado y el efectivamente cobrado a los consumidores, como crédito al Grupo para su cobro ante la Autoridad de Tránsito y Transporte Terrestre. La fecha de finalización del subsidio fue prorrogada por el gobierno hasta el 5 de enero del 2024.

**Concentración geográfica:**

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Panamá	98,700,995	112,145,692
Costa Rica	<u>7,588,842</u>	<u>6,354,068</u>
	<u>106,289,837</u>	<u>118,499,760</u>

Las concentraciones geográficas de las cuentas por cobrar están basadas en la ubicación del cliente.

Los movimientos de la provisión para posibles cuentas incobrables se detallan de la siguiente forma:

	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Saldo al inicio del año	4,050,102	1,782,566
Provisión cargada a gastos de operación (nota 24)	199,492	2,261,494
Castigos y/o ajustes	<u>16,882</u>	<u>6,042</u>
Saldo al final del año	<u>4,266,476</u>	<u>4,050,102</u>

La administración considera adecuado el saldo de la provisión para posibles cuentas incobrables, basada en una evaluación, que se realiza dos veces al año (junio, diciembre), de la potencialidad de cobro de la cartera de clientes. Esta evaluación conlleva estimaciones importantes que son susceptibles a cambios.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

El Grupo cuenta con garantías por un monto de B/. 8,928,300 (2022: 10,937,800), que contribuyen a la recuperación de un saldo con riesgo de pérdida, esto tiene un efecto directo en la reducción del impacto a la reserva de cuentas incobrables. Los tipos de garantías que el Grupo tiene con sus clientes son garantías de bienes inmuebles, fianzas y depósitos en efectivo.

Efectivo y depósitos a plazo fijo

El Grupo mantenía efectivo por B/.68,204,477 (2022: B/.38,644,640). El efectivo y los depósitos a plazo fijo se mantienen en bancos que cuentan con una calificación de grado de inversión entre el rango BBB y BBB+, según publicación de las agencias calificadores Standard & Poor's y Fitch Ratings.

**iii. Riesgo de liquidez**

El riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo encuentre dificultades en el cumplimiento de las obligaciones relacionadas con sus pasivos financieros que se liquidan mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero. El enfoque del Grupo para administrar la liquidez es asegurar, en la medida de lo posible, que siempre tendrá suficiente liquidez para cumplir sus obligaciones a su vencimiento, en circunstancias normales y condiciones de estrés, sin incurrir en pérdidas inaceptables o correr el riesgo de daño a la reputación del Grupo.

Administración del riesgo de liquidez

El Grupo se asegura en el manejo de la liquidez, que mantiene suficiente efectivo disponible para liquidar los gastos operacionales esperados.

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados:

	2023				
	Flujos de efectivos contractuales				
	<u>Importe</u> <u>en los libros</u>	<u>Total</u>	<u>6 meses o</u> <u>menos</u>	<u>7 a 12</u> <u>meses</u>	<u>Más de un</u> <u>año</u>
Cuenta por pagar - productos	79,019,350	(79,019,350)	(79,019,350)	0	0
Cuentas por pagar - proveedores y Otros	10,157,934	(10,157,934)	(10,157,934)	0	0
Compañías accionistas y afiliadas	1,132,351	(1,132,351)	(1,132,351)	0	0
Préstamo por pagar	351,909	(401,653)	(44,628)	(44,628)	(312,397)
Valores comerciales negociables	0	0	0	0	0
Bonos e intereses por pagar	55,000,000	(72,513,194)	(1,437,500)	(1,437,500)	(69,638,194)
	<u>145,661,544</u>	<u>(163,224,482)</u>	<u>(91,791,763)</u>	<u>(1,482,128)</u>	<u>(69,950,591)</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

	2022				
	Flujos de efectivos contractuales				
	<u>Importe</u> <u>en los libros</u>	<u>Total</u>	<u>6 meses o</u> <u>menos</u>	<u>7 a 12</u> <u>meses</u>	<u>Más de un</u> <u>año</u>
Cuenta por pagar - productos	87,500,962	(87,500,962)	(87,500,962)	0	0
Cuentas por pagar - proveedores y otros	7,247,726	(7,247,726)	(7,247,726)	0	0
Compañías accionistas y afiliadas	1,011,436	(1,011,436)	(1,011,436)	0	0
Préstamo por pagar	6,331,252	(6,715,004)	(1,889,186)	(1,826,448)	(2,999,370)
Valores comerciales negociables	5,000,000	(5,053,125)	(5,053,125)	0	0
Bonos e intereses por pagar	55,000,000	(76,825,694)	(1,437,500)	(1,437,500)	(73,950,694)
	<u>162,091,376</u>	<u>(184,353,947)</u>	<u>(104,139,935)</u>	<u>(3,263,948)</u>	<u>(76,950,064)</u>

Los flujos de salida revelados en la tabla anterior representan los flujos de efectivo contractuales relacionados con los pasivos financieros no derivados mantenidos para propósitos de administración de riesgo y que por lo general no se cierran antes del vencimiento contractual. La revelación muestra montos de flujo de efectivo para las obligaciones que se liquidan en efectivo.

Normalmente, el Grupo se asegura de que tiene suficiente efectivo para cubrir la demanda prevista de los gastos operacionales durante un período de 60 días, incluyendo el servicio de obligaciones financieras, lo que excluye el posible impacto de circunstancias extremas que razonablemente no se pueden predecir, como los desastres naturales.

**iv. Riesgo de tasa de interés y mercado**

Es el riesgo de que el valor de un activo financiero del Grupo se reduzca por causa de cambios en las tasas de interés, en las tasas de cambio monetario, en los precios accionarios y otras variables financieras, así como la reacción de los participantes de los mercados a eventos políticos y económicos. El Grupo no tiene exposiciones sustanciales con respecto al riesgo de tasa de interés y mercado.

Administración de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia y los riesgos derivados de la Reforma:

A nivel mundial se llevó a cabo cambios fundamentales en las tasa de interés de referencia, incluyendo el reemplazo de las tasas interbancarias ofrecidas (IBOR) por tasas de interés alternativas libres de riesgo. Debido a la naturaleza del negocio, el balance del Grupo incluye pasivos financieros de corto plazo a tasa fija. Sin embargo, en el análisis realizado se identificó que el Grupo contaba con exposiciones IBOR (usd Libor únicamente) en sus instrumentos financieros, los cuáles fueron reemplazados.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

El Comité de Tasas de Referencia Alternativas (ARRC, por sus siglas en inglés) fue establecido por la Reserva Federal de los Estados Unidos, para asegurar la transición de la Tasa USD LIBOR a una tasa de interés alternativa e identificó a la tasa SOFR como la mejor opción por las siguientes razones:

- No representa un cambio significativo para los procesos administrativos de las diversas partes, ya que esta tasa funciona operativamente similar a la LIBOR, por lo que puede ser definida desde el inicio del período.
- Los ingresos por concepto de intereses se pueden calcular con la misma anticipación y certeza que con la LIBOR.

La tasa de sucesión LIBOR utilizada por el Grupo es la SOFR desde 2023.

**v. Riesgo de moneda**

Es el riesgo que el valor de instrumentos financieros fluctúe debido a cambios en el valor de la moneda extranjera. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo se encuentra expuesto a riesgo de tipo de cambio por algunas cuentas denominadas en moneda colones.

El total de activos y pasivos denominados en colones al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

	<b>Expresados en Balboas</b>	
	<b><u>2023</u></b>	<b><u>2022</u></b>
Efectivo	11,180,370	5,093,344
Cuentas por cobrar	7,588,842	6,354,068
Proveedores y otros	(1,614,551)	(1,273,210)
Gastos acumulados por pagar	<u>(302,330)</u>	<u>(290,929)</u>
	<b><u>16,852,331</u></b>	<b><u>9,883,273</u></b>

**Administración de capital**

La política del Grupo es la de mantener una base sólida de capital. La Junta Directiva supervisa el rendimiento del capital, que el Grupo define como el resultado de las actividades de operación dividido por el patrimonio neto total.

La Junta Directiva trata de mantener un equilibrio entre la mayor rentabilidad que podría ser posible con el mayor nivel de préstamos y de las ventajas y seguridad que proporciona la posición de capital.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

La relación de deuda del Grupo con respecto al patrimonio ajustado al final del período, se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Total de pasivos	246,096,090	263,703,973
Menos: efectivo	<u>68,204,477</u>	<u>38,644,640</u>
Deuda neta	177,891,613	225,059,333
Total de patrimonio	<u>208,423,150</u>	<u>174,925,303</u>
Relación deuda neta al patrimonio	<u>0.85</u>	<u>1.29</u>

**(28) Dividendos**

Los siguientes dividendos fueron declarados y pagados:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Dividendos pagados	11,111,111	11,463,611
Impuesto de dividendos	<u>(1,111,111)</u>	<u>(1,463,611)</u>
Dividendos pagados netos	<u>10,000,000</u>	<u>10,000,000</u>
Acciones emitidas	750	750
Dividendos declarados por acción común básica	<u>14,815</u>	<u>14,815</u>

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo mantenía 750 acciones emitidas y autorizadas sin valor nominal.

Después de la fecha de reporte no ha habido dividendos propuestos por los directores.

**(29) Compromisos y contingencias**

Dentro del curso normal de los negocios, el Grupo está involucrado en varias reclamaciones legales. Es la opinión de la administración y sus asesores legales, que la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto adverso importante en la situación financiera consolidada, los resultados de operaciones consolidados ni liquidez del Grupo.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la subsidiaria Petróleos Delta, S. A. mantenía una línea de crédito por la suma de B/.5,700,000, para garantizar las obligaciones por razón o motivo de las compras a crédito de combustible y demás derivados del petróleo y para el pago de impuestos relacionados con la compra de combustibles.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

---

**(30) Utilidad por acción**

El cálculo de la utilidad neta por acción común básica se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cálculo de la utilidad neta por acción:		
Utilidad neta	<u>34,937,934</u>	<u>30,502,110</u>
Cantidad promedio ponderada de acciones	<u>750</u>	<u>750</u>
Utilidad neta por acción	<u>46,584</u>	<u>40,669</u>



**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

**(31) Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiamiento**

La conciliación al 31 de diciembre de 2023 y 2022, entre los saldos iniciales y finales de los pasivos surgidos de las actividades de financiamiento conforme a los requerimientos de las Modificaciones a la NIC 7, se presenta como sigue:

	Pasivos					Patrimonio		Total
	Préstamos	Valores Comerciales negociables	Bonos	Gastos acumulados por pagar	Pasivos por Arrendamiento	Utilidades no distribuidas - disponibles	Impuesto Complementario	
Saldo al 1 de enero de 2023	6,331,252	5,000,000	55,000,000	2,672,652	96,907,808	169,268,291	(2,542,275)	332,637,728
<b>Cambios por flujos de efectivo de financiamiento</b>								
Pago de Préstamos bancarios	(5,979,343)	0	0	0	0	0	0	(5,979,343)
Pago de Valores Comerciales Negociables	0	(5,000,000)	0	0	0	0	0	(5,000,000)
Pagos por Pasivos por arrendamiento	0	0	0	0	(7,099,974))	0	0	(7,099,974)
Dividendos pagados	0	0	0	0	0	(11,111,111)	0	(11,111,111)
Impuesto complementario	0	0	0	0	0	0	(98,105)	(98,105)
Total de cambios por flujos de efectivo de financiamiento	(5,979,343)	(5,000,000)	0	0	(7,099,974)	(11,111,111)	(98,105)	(29,288,533)
<b>Otros cambios:</b>								
<b>Relacionados con pasivos</b>								
Gastos por intereses	0	0	0	5,458,531	0	0	0	5,458,531
Intereses pagados	0	0	0	(5,458,531)	0	0	0	(5,458,531)
Otros pasivos	0	0	0	156,773	0	0	0	156,773
Gastos acumulados por pagar	0	0	0	0	0	96,257	0	96,257
Pasivos por arrendamiento	0	0	0	0	5,107,213	0	0	5,107,213
Total de otros cambios relacionados con pasivos	0	0	0	156,773	5,107,213	96,257	0	5,360,243
Total de otros cambios relacionados con el Patrimonio	0	0	0	0	0	35,033,998	0	35,033,998
Saldo al 30 de diciembre de 2023	351,909	0	55,000,000	2,829,425	94,915,047	193,287,435	(2,640,380)	343,743,436

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**  
**(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)**  
(Panamá, República de Panamá)

**Notas a los estados financieros consolidados**

	<b>Pasivos</b>					<b>Patrimonio</b>		
	<b>Préstamos</b>	<b>Valores Comerciales negociables</b>	<b>Bonos</b>	<b>Gastos acumulados por pagar</b>	<b>Pasivos por Arrendamiento</b>	<b>Utilidades no distribuidas - disponibles</b>	<b>Impuesto Complementario</b>	<b>Total</b>
Saldo al 1 de enero de 2022	9,771,707	5,000,000	55,000,000	1,885,400	98,116,666	150,630,197	(1,876,460)	318,527,510
<b>Cambios por flujos de efectivo de financiamiento</b>								
Pago de Préstamos bancarios	(3,440,455)	0	0	0	0	0	0	(3,440,455)
Emisión de Valores Comerciales Negociables	0	5,000,000	0	0	0	0	0	5,000,000
Cancelación de Valores Comerciales Negociables		(5,000,000)	0	0	0	0	0	(5,000,000)
Emisión de Valores Bonos por pagar	0	0	0	0	0	0	0	0
Cancelación de bonos por pagar	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos por Pasivos por arrendamiento	0	0	0	0	(5,425,295)	0	0	(5,425,295)
Dividendos pagados	0	0	0	0	0	(11,463,611)	0	(11,463,611)
Impuesto complementario pagado	0	0	0	0	0	0	(665,815)	(665,815)
Total de cambios por flujos de efectivo de financiamiento	(3,440,455)	0	0	0	(5,425,295)	(11,463,611)	(665,815)	(20,995,176)
<b>Otros cambios:</b>								
<b>Relacionados con pasivos</b>								
Gastos por intereses	0	0	0	4,164,365	0	0	0	4,164,365
Intereses pagados	0	0	0	(4,351,167)	0	0	0	(4,351,167)
Costo por emisión	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros pasivos	0	0	0	974,054	0	0	0	974,054
Pasivos por arrendamiento	0	0	0	0	4,216,437	0	0	4,216,437
Total de otros cambios relacionados con pasivos	0	0	0	787,252	4,216,437	0	0	5,003,689
Total de otros cambios relacionados con el patrimonio	0	0	0	0	0	30,101,705	0	30,101,705
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>6,331,252</u>	<u>5,000,000</u>	<u>55,000,000</u>	<u>2,672,652</u>	<u>96,907,808</u>	<u>169,268,291</u>	<u>(2,542,275)</u>	<u>332,637,728</u>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

**Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera**

Al 31 de diciembre 2023

(Expresado en Balboas)

<b>Activos</b>	<b>Total Consolidado</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Sub-total Consolidado</b>	<b>Empresa General de Petróleos, S.A.</b>	<b>Petróleos Delta, S.A. y Subsidiarias</b>	<b>Lubricantes Delta, S.A.</b>	<b>Servicentro Uruguay, S. A.</b>
<b>Activos corrientes</b>							
Efectivo	68,204,477	0	68,204,477	6,050	61,583,842	6,593,558	21,027
Depósitos a plazo fijo	2,889,004	0	2,889,004	0	2,889,004	0	0
Cuentas por cobrar:							
Clientes	105,728,972	0	105,728,972	0	103,764,325	1,964,647	0
Préstamos, vencimientos corrientes	333,052	0	333,052	0	333,052	0	0
Alquileres	147,069	0	147,069	0	115,046	0	32,023
Compañías afiliadas y relacionadas	0	(1,878,208)	1,878,208	1,501,500	376,708	0	0
Otras	80,744	0	80,744	0	80,744	0	0
Total de cuentas por cobrar, brutas	106,289,837	(1,878,208)	108,168,045	1,501,500	104,669,875	1,964,647	32,023
Provisión para cuentas incobrables	(4,266,476)	0	(4,266,476)	0	(4,161,557)	(95,824)	(9,095)
<b>Total de cuentas por cobrar, netas</b>	<b>102,023,361</b>	<b>(1,878,208)</b>	<b>103,901,569</b>	<b>1,501,500</b>	<b>100,508,318</b>	<b>1,868,823</b>	<b>22,928</b>
Inventarios	45,840,030	0	45,840,030	0	37,010,379	8,829,651	0
Gastos e impuestos pagados por adelantado	5,055,349	0	5,055,349	0	4,742,346	262,672	50,331
<b>Total de activos corrientes</b>	<b>224,012,221</b>	<b>(1,878,208)</b>	<b>225,890,429</b>	<b>1,507,550</b>	<b>206,733,889</b>	<b>17,554,704</b>	<b>94,286</b>
<b>Activos no corrientes</b>							
Préstamos por cobrar, excluyendo vencimientos corrientes	1,351,165	0	1,351,165	0	1,351,165	0	0
Propiedad, mobiliario, equipo y mejoras, neto	113,634,562	0	113,634,562	0	105,510,173	270,122	7,854,267
Activo por derecho de uso, neto	83,857,099	0	83,857,099	0	83,857,099	0	0
Fondo de cesantía	2,528,312	0	2,528,312	0	2,528,312	0	0
Activos intangibles, neto	11,157,088	0	11,157,088	0	11,157,088	0	0
Plusvalía	14,587,110	0	14,587,110	0	14,587,110	0	0
Otros activos	956,692	(8,730,000)	9,686,692	8,730,000	955,942	750	0
Impuesto sobre la renta diferido	2,531,248	0	2,531,248	0	2,531,248	0	0
<b>Total de activos no corrientes</b>	<b>230,603,276</b>	<b>(8,730,000)</b>	<b>239,333,276</b>	<b>8,730,000</b>	<b>222,478,137</b>	<b>270,872</b>	<b>7,854,267</b>
<b>Total de activos</b>	<b>454,615,497</b>	<b>(10,608,208)</b>	<b>465,223,705</b>	<b>10,237,550</b>	<b>429,212,026</b>	<b>17,825,576</b>	<b>7,948,553</b>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompaña.

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

**Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Situación Financiera, Continuación**

<b>Pasivos</b>	<b>Total Consolidado</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Sub-total Consolidado</b>	<b>Empresa General de Petróleos, S.A.</b>	<b>Petróleos Delta, S.A. y Subsidiarias</b>	<b>Lubricantes Delta, S.A.</b>	<b>Servicentro Uruguay, S. A.</b>
<b>Pasivos corrientes</b>							
Préstamos por pagar, porción corriente	66,301	0	66,301	0	66,301	0	0
Cuentas por pagar:							
Productos	79,019,350	0	79,019,350	0	77,673,186	1,346,164	0
Proveedores y otros	10,157,934	0	10,157,934	0	9,979,004	175,365	3,565
Accionistas y afiliadas	1,132,351	(1,878,208)	3,010,559	0	2,633,851	66,415	310,293
<b>Total de cuentas por pagar</b>	<b>90,309,635</b>	<b>(1,878,208)</b>	<b>92,187,843</b>	<b>0</b>	<b>90,286,041</b>	<b>1,587,944</b>	<b>313,858</b>
Impuesto sobre la renta por pagar	1,399,002	0	1,399,002	0	1,399,002	0	0
Gastos acumulados por pagar	2,829,425	(195,000)	3,024,425	195,000	2,829,425	0	0
Pasivo por arrendamiento, porción corriente	5,811,380	0	5,811,380	0	5,811,380	0	0
<b>Total de los pasivos corrientes</b>	<b>100,415,743</b>	<b>(2,073,208)</b>	<b>102,488,951</b>	<b>195,000</b>	<b>100,392,149</b>	<b>1,587,944</b>	<b>313,858</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>							
Préstamos por pagar, excluyendo porción corriente	285,608	0	285,608	0	285,608	0	0
Bonos por pagar	55,000,000	0	55,000,000	0	55,000,000	0	0
Prima por antigüedad	1,291,072	0	1,291,072	0	1,291,072	0	0
Pasivo por arrendamiento, excluyendo porción corriente	89,103,667	0	89,103,667	0	89,103,667	0	0
<b>Total de pasivos no corrientes</b>	<b>145,680,347</b>	<b>0</b>	<b>145,680,347</b>	<b>0</b>	<b>145,680,347</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total del pasivos</b>	<b>246,096,090</b>	<b>(2,073,208)</b>	<b>248,169,298</b>	<b>195,000</b>	<b>246,072,496</b>	<b>1,587,944</b>	<b>313,858</b>
<b>Patrimonio</b>							
Capital en acciones	10,000,000	(7,963,295)	17,963,295	10,000,000	7,375,615	10,000	577,680
Utilidades no distribuidas:							
Disponibles	193,287,435	(571,705)	193,859,140	42,550	169,672,861	16,873,629	7,270,100
Capitalizadas en subsidiaria	3,004,611	0	3,004,611	0	3,004,611	0	0
<b>Total de utilidades no distribuidas</b>	<b>196,292,046</b>	<b>(571,705)</b>	<b>196,863,751</b>	<b>42,550</b>	<b>172,677,472</b>	<b>16,873,629</b>	<b>7,270,100</b>
Reserva legal	3,074,474	0	3,074,474	0	3,074,474	0	0
Efecto acumulado por traducción en moneda extranjera	1,793,267	0	1,793,267	0	1,793,267	0	0
Impuesto complementario	(2,640,380)	0	(2,640,380)	0	(1,781,298)	(645,997)	(213,085)
<b>Total de patrimonio</b>	<b>208,519,407</b>	<b>(8,535,000)</b>	<b>217,054,407</b>	<b>10,042,550</b>	<b>183,139,530</b>	<b>16,237,632</b>	<b>7,634,695</b>
<b>Total de pasivos y patrimonio</b>	<b>454,615,497</b>	<b>(10,608,208)</b>	<b>465,223,705</b>	<b>10,237,550</b>	<b>429,212,026</b>	<b>17,825,576</b>	<b>7,948,553</b>

**EMPRESA GENERAL DE PETRÓLEOS, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

(Subsidiaria de Empresa General de Inversiones, S. A.)

(Panamá, República de Panamá)

**Anexo de Consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Resultados**

Al 31 de diciembre 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Total Consolidado</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total Consolidado</u>	<u>Empresa General de Petróleos, S.A.</u>	<u>Petróleos Delta, S.A. y Subsidiarias</u>	<u>Lubricantes Delta, S.A.</u>	<u>Servicentro Uruguay, S. A.</u>
Ingresos	1,816,197,526	0	1,816,197,526	0	1,791,666,815	24,530,711	0
Costo de ventas	(1,639,717,947)	0	(1,639,717,947)	0	(1,618,286,050)	(21,431,897)	0
<b>Ganancia bruta en ventas</b>	<u>176,479,579</u>	<u>0</u>	<u>176,479,579</u>	<u>0</u>	<u>173,380,765</u>	<u>3,098,814</u>	<u>0</u>
Ingresos de alquileres	1,337,052	(353,400)	1,690,452	0	1,191,856	0	498,596
Otros ingresos de operaciones	2,524,318	(10,000,000)	12,524,318	10,000,000	2,150,558	297,138	76,622
Gasto generales y administrativos	(3,359,482)	0	(3,359,482)	(348)	(3,290,261)	(61,769)	(7,104)
Gastos de personal	(11,198,739)	0	(11,198,739)	0	(11,198,739)	0	0
Gastos de operaciones	(109,650,754)	353,400	(110,004,154)	(300)	(107,913,794)	(1,930,326)	(159,734)
<b>Resultados de las actividades de operación</b>	<u>56,131,974</u>	<u>(10,000,000)</u>	<u>66,131,974</u>	<u>9,999,352</u>	<u>54,320,385</u>	<u>1,403,857</u>	<u>408,380</u>
Costos financieros, neto	(8,237,609)	0	(8,237,609)	(8,358)	(8,274,751)	45,538	(38)
<b>Utilidad antes del impuesto sobre la renta</b>	<u>47,894,365</u>	<u>(10,000,000)</u>	<u>57,894,365</u>	<u>9,990,994</u>	<u>46,045,634</u>	<u>1,449,395</u>	<u>408,342</u>
Impuesto sobre la renta:							
Corriente	(13,153,748)	0	(13,153,748)	0	(12,686,668)	(362,036)	(105,044)
Diferido	197,317	0	197,317	0	197,317	0	0
Impuesto sobre la renta, estimado	(12,956,431)	0	(12,956,431)	0	(12,489,351)	(362,036)	(105,044)
<b>Utilidad neta</b>	<u>34,937,934</u>	<u>(10,000,000)</u>	<u>44,937,934</u>	<u>9,990,994</u>	<u>33,556,283</u>	<u>1,087,359</u>	<u>303,298</u>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompaña.

**Anexo de consolidación - Información sobre el Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023

(Expresado en Balboas)

	<u>Total Consolidado</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total Consolidado</u>	<u>Empresa General de Petr6leos, S. A.</u>	<u>Petr6leos Delta, S. A. y Subsidiarias</u>	<u>Lubricantes Delta, S. A.</u>	<u>Servicentro Uruguay, S. A.</u>
<b>Utilidades no distribuidas:</b>							
<i>Disponibles:</i>							
Saldo al 1 de enero de 2023	169,268,291	(571,705)	169,839,996	51,556	147,035,368	15,786,270	6,966,802
Utilidad neta - 2023	34,937,934	(10,000,000)	44,937,934	9,990,994	33,556,283	1,087,359	303,298
Dividendos pagados	(10,000,000)	10,000,000	(20,000,000)	(10,000,000)	(10,000,000)	0	0
Impuesto de dividendos	(1,014,854)	0	(1,014,854)	0	(1,014,854)	0	0
Cambio por fluctuaci6n de conversi6n de moneda	4,063	0	4,063	0	4,063	0	0
Transferencia a reserva legal	92,001	0	92,001	0	92,001	0	0
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>193,287,435</u>	<u>(571,705)</u>	<u>193,859,140</u>	<u>42,550</u>	<u>169,672,861</u>	<u>16,873,629</u>	<u>7,270,100</u>
<i>Capitalizadas en subsidiaria:</i>							
Saldo al inicio y final del a1o	3,004,611	0	3,004,611	0	3,004,611	0	0
<b>Total de utilidades no distribuidas al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>196,292,046</u>	<u>(571,705)</u>	<u>196,863,751</u>	<u>42,550</u>	<u>172,677,472</u>	<u>16,873,629</u>	<u>7,270,100</u>
<b>Efecto acumulado de traducci6n en moneda extranjera:</b>							
Saldo al 1 de enero de 2023	(7,971,794)	0	(7,971,794)	0	(7,971,794)	0	0
Ajuste por traducci6n de moneda extranjera	9,765,061	0	9,765,061	0	9,765,061	0	0
<b>Total de traducci6n de moneda al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>	<u>1,793,267</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>Transacciones con los propietarios, registradas directamente en el patrimonio contribuciones y distribuciones al accionista</b>							
<i>Acciones comunes:</i>							
Saldo al inicio y final del a1o	10,000,000	(7,963,295)	17,963,295	10,000,000	7,375,615	10,000	577,680
<i>Reserva legal:</i>							
Saldo al 1 de enero de 2023	3,166,465	0	3,166,465	0	3,166,465	0	0
Transferencia a reserva legal	(91,991)	0	(91,991)	0	(91,991)	0	0
Total de reserva legal al 31 de diciembre de 2023	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>	<u>3,074,474</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Impuesto complementario:</i>							
Saldo al 1 de enero de 2023	(2,542,275)	0	(2,542,275)	0	(1,764,699)	(576,563)	(201,013)
Impuesto complementario pagado	(98,105)	0	(98,105)	0	(16,599)	(69,434)	(12,072)
Total de impuesto complementario al 31 de diciembre de 2023	<u>(2,640,380)</u>	<u>0</u>	<u>(2,640,380)</u>	<u>0</u>	<u>(1,781,298)</u>	<u>(645,997)</u>	<u>(213,085)</u>
<b>Total de contribuciones y distribuciones al accionista</b>	<u>10,434,094</u>	<u>(7,963,295)</u>	<u>18,397,389</u>	<u>10,000,000</u>	<u>8,668,791</u>	<u>(635,997)</u>	<u>364,595</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<u>208,519,407</u>	<u>(8,535,000)</u>	<u>217,054,407</u>	<u>10,042,550</u>	<u>183,139,530</u>	<u>16,237,632</u>	<u>7,634,695</u>

Véase el Informe de los Auditores Independientes que se acompa1a.

**FIDEICOMISO DE GARANTÍA  
BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11)  
PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS E  
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023**

"Este documento ha sido preparado con el conocimiento  
de que su contenido será puesto a disposición  
del público inversionista y del público en general"

**Contenido**

	<b><u>Páginas</u></b>
Informe de los Auditores Independientes	1 - 4
Estado de Situación Financiera	5
Notas a los Estados Financieros	6 - 9



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

Señores  
**FIDEICOMISO DE GARANTÍA  
BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11)  
PETRÓLEOS DELTA, S.A.**  
Panamá, República de Panamá

### **Opinión**

Hemos auditado los estados financieros del Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) Petróleos Delta, S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, y las notas a los estados financieros, incluyendo un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera del Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) Petróleos Delta, S.A. de conformidad con los requerimientos de información financiera de la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá.

### **Base de la Opinión**

Hemos efectuado nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros de nuestro informe. Somos independientes del Fideicomiso, de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para contadores (Código de Ética del IESBA) junto con los requerimientos de ética que son relevantes a nuestra auditoría de los estados financieros en la República de Panamá y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base para nuestra opinión.

### **Asuntos claves de la auditoría**

Los asuntos claves de la auditoría son aquellos asuntos que, según nuestro juicio profesional, han sido los más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros del período corriente. Hemos determinado que no existen asuntos claves de la auditoría que se deban comunicar en nuestro informe.

## **Otra Información**

La otra información consiste en información incluida en el informe de actualización anual Formulario IN-A presentada a la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá distinta a los estados financieros del Fideicomiso de Garantía y de nuestro informe de auditoría sobre ellos. El Emisor es responsable por la otra información.

No hemos auditado la otra información y no expresamos una opinión o ninguna otra forma de conclusión de aseguramiento al respecto.

## **Énfasis en el asunto**

### ***Base contable y restricción de uso***

Los estados financieros del Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) Petróleos Delta, S.A., fueron elaborados de conformidad con los requerimientos de información financiera de la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá. Estos requerimientos pueden o no diferir con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los estados financieros del Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) Petróleos Delta, S.A., presenta el estado de situación financiera con los elementos de activo y patrimonio, en cero, debido a que la información financiera del Fideicomiso solo mantiene cuentas de orden relacionadas a las garantías que respaldan las obligaciones por la cual fue constituido el Fideicomiso, las cuales están reveladas en las notas explicativas. En consecuencia, los estados financieros podrían no ser apropiados para otro propósito.

## **Responsabilidades del Fiduciario sobre los Estados Financieros**

El Fiduciario es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de conformidad con los requerimientos de información financiera de la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá, y por el control interno que el Fiduciario determine necesario para permitir la preparación de estos estados financieros que estén libres de representación errónea de importancia relativa, sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, el Fiduciario es responsable de evaluar y revelar, según corresponde, si el objetivo por el cual se constituyó el Fideicomiso de Garantía ha sido modificado de acuerdo a las condiciones pactadas originalmente en el contrato, afectando la condición de negocio en marcha, porque se tenga la intención de terminar el Fideicomiso de Garantía o cesar sus operaciones, o bien no haya otra alternativa realista.

## **Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros en su conjunto están libres de representación errónea de importancia relativa, sea debido a fraude o error, y para emitir el informe del auditor que incluye nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía que una auditoría llevada a cabo de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) siempre detectará un error de importancia relativa, cuando exista. Los errores pueden surgir de fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en su conjunto, podrían razonablemente esperarse que influyan en las decisiones financieras que tomen los usuarios con base a estos estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA), aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos un escepticismo profesional durante toda la auditoría.

Nosotros también:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material en los estados financieros, sea debido a fraude o error, diseñamos y realizamos los procedimientos de auditoría que respondieron a esos riesgos; y obtuvimos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor, que uno resultante de un error, ya que el fraude involucra colusión, falsificación, omisiones intencionales, distorsión, o la anulación de control interno.
- Obtuvimos un conocimiento del control interno relevante para la auditoría, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Fideicomiso.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables utilizadas y razonabilidad de las estimaciones contables y de las revelaciones relacionadas, hechas por la Administración.
- Concluimos sobre lo apropiado del uso por parte del Fideicomiso de la base contable de negocio en marcha y, con base a la evidencia obtenida, si existe o no una incertidumbre material relativa a eventos o condiciones que puedan crear una duda importante sobre la capacidad del Fideicomiso para continuar como un negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe del auditor sobre la información a revelar respectiva en los estados financieros o, si dicha información a revelar es insuficiente, para modificar nuestra opinión.
- Evaluamos la presentación en su conjunto, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logran una presentación razonable.

Nos comunicamos con el Fiduciario en relación con, entre otros asuntos, el alcance y el momento de realización de la auditoría, y los hallazgos importantes de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia importante de control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

### Otros requerimientos legales de información

En cumplimiento con la ley 280 del 30 de diciembre de 2021, que regula la profesión del Contador Público Autorizado en la República de Panamá, declaramos lo siguiente:

- Atendiendo específicamente el Capítulo III “Ejercicio de la Profesión”, Artículo 13, indicamos que la dirección, ejecución y supervisión de este compromiso de auditoría se realizó físicamente en el territorio nacional.
- El socio de la auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Luis Oscar Navarro con número de idoneidad de Contador Público Autorizado (C.P.A.) #3359.

*Uchuna, Navarro & Amriado*

22 de marzo de 2024  
Panamá, República de Panamá

*Luis Oscar Navarro*

Luis Oscar Navarro  
Socio  
C.P.A. 3359

**FIDEICOMISO DE GARANTÍA BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11)**  
**PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

Estado de Situación Financiera  
31 de diciembre de 2023  
(Cifras en balboas)

---

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Activo</b>	-	-
	_____	_____
<b>Total de activo</b>	-	-
	=====	=====
<b>Patrimonio</b>	-	-
	_____	_____
<b>Total de patrimonio</b>	-	-
	=====	=====

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

# **FIDEICOMISO DE GARANTÍA BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023  
(Cifras en balboas)

---

## **1. Información general**

El Fideicomiso es administrado por el Fiduciario BG Trust, Inc., sociedad incorporada bajo las leyes de la República de Panamá, y opera bajo Licencia Fiduciaria otorgada por la Superintendencia de Bancos de Panamá, la cual le permite efectuar negocios de Fideicomisos de acuerdo a la Resolución Fiduciaria No.001-2004 de 9 de enero de 2004 y la Resolución SBP-FID-A-0043-2018 de 29 de enero de 2018.

Petróleos Delta, S.A., (en adelante, el “Fideicomitente”) y BG Trust, Inc., como Fiduciario constituyeron el Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11), mediante Escritura Pública No.660 del 4 de febrero de 2011, adicionada por la Escritura Pública No.1040 del 24 de febrero de 2011, ambas de la Notaría Duodécima del Circuito de Panamá e inscrita en el Registro Público con el número de entrada 24628/2011 y sus posteriores enmiendas (el “Fideicomiso”), con la finalidad de garantizar y facilitar, en definitiva, el pago total de las sumas adeudadas o que se lleguen a adeudar por virtud de los Bonos Corporativos por un monto de hasta B/.70,000,000 (la “Emisión 2021”) en forma nominativa, registrada y sin cupones.

Mediante Resolución SMV No.120-21 de 31 de marzo de 2021 emitida por la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá se autorizó a Petróleos Delta, S.A. a ofrecer mediante oferta pública de Bonos Corporativos por un monto de hasta B/.70,000,000 (la “Emisión 2021”) emitidos en tres (3) series:

- Serie A por un monto de hasta B/.35,000,000 con vencimiento el 10 de mayo de 2028.
- Serie B por un monto de hasta B/.15,000,000 no emitidas y estará integrada por múltiples Subseries.
- Serie C por un monto de hasta B/.20,000,000 con vencimiento el 10 de mayo de 2033, no garantizada.

Los Beneficiarios del presente Fideicomiso son los Tenedores Registrados de los Bonos de la Serie A y de las Subseries de los Bonos que integran la Serie B de la Emisión 2021.

El Patrimonio Fideicomitado administrado está conformado por los bienes y derechos indicados a continuación:

- Los derechos reales derivados de la Primera Hipoteca y Anticresis que se constituye a favor del Fiduciario, sobre los bienes inmuebles propiedad de los Garantes Hipotecarios y cuyo valor de mercado, según avalúo por un evaluador aceptable al Fiduciario deberá cubrir al menos el 100% del saldo a capital de los Bonos Serie A y de las Subseries de los Bonos que integran la Serie B de la Emisión 2021. (Ver Nota No.4).
- Cesión de las indemnizaciones provenientes de las pólizas de seguro contra incendio de las fincas hipotecadas a favor del Fiduciario que cubran al menos el 80% del valor de las mejoras constituidas sobre las fincas hipotecadas.

# **FIDEICOMISO DE GARANTÍA BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023  
(Cifras en balboas)

---

El total de Patrimonio administrado del Fideicomiso asciende a la suma de B/.50,000,000 (2022: B/.50,000,000) están conformados por los derechos hipotecarios a favor del Fiduciario detallados en la Nota No.4.

El Patrimonio del Fideicomiso cubre la Serie A y las Subseries que integran la Serie B de la Emisión 2021.

Al 31 de diciembre de 2023, la Cobertura de Garantía representa el 224.42% (2022: 224.99%), la cual resulta de dividir el valor de mercado de los bienes inmuebles hipotecados entre el saldo insoluto a capital de los Bonos.

El Fideicomiso y derechos administrados por orden del Fideicomitente, se registran y controlan separadamente de las operaciones regulares del Fiduciario. Son funciones del Fiduciario realizar todas las transacciones de acuerdo a los parámetros establecidos en el contrato de fideicomiso.

## **2. Bases para la preparación de los estados financieros**

### **2.1. Base de medición**

Los estados financieros del Fideicomiso de Garantía BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11) Petróleos Delta, S.A., al 31 de diciembre de 2023, fueron preparados sobre la base de costo o costo amortizado.

### **2.2. Moneda funcional y de presentación**

Los estados financieros están expresados en balboas (B/.), que es la moneda funcional del Fideicomiso y la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América es utilizado como moneda de curso legal.

## **3. Resumen de las principales políticas contables**

### **3.1. Estimaciones y juicios realizados**

La preparación de los estados financieros del Fideicomiso requiere que se realicen estimaciones y juicios contables que son evaluados de manera continua y se basan en experiencias pasadas y ciertos factores aplicables al sector, mismos que son razonables bajo las circunstancias actuales y las expectativas de sucesos futuros.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Fideicomiso no ha requerido estimaciones contables significativas.

**FIDEICOMISO DE GARANTÍA BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11)  
PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023  
(Cifras en balboas)

---

**3.2. Derechos hipotecarios sobre bienes inmuebles**

Los derechos hipotecarios sobre bienes inmuebles se registran como cuentas de orden fuera del estado de situación financiera, por el monto de las hipotecas constituidas a favor del Fiduciario, según se indica en la Escritura Pública donde consta la primera hipoteca y anticresis.

**4. Derechos hipotecarios**

Los derechos hipotecarios y anticréticos corresponden a la primera hipoteca constituida a favor del Fiduciario BG Trust, Inc., sobre bienes inmuebles propiedad de los Garantes Hipotecarios: Servicentro Uruguay, S.A., y Propiedades Petróleos Delta, S.A., con la finalidad de garantizar el pago total de las sumas adeudadas o que se lleguen a adeudar por virtud de los Bonos de las Series A y de las Subseries de los Bonos que integran la Serie B de la Emisión 2021 y el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones contraídas por el Fideicomitente por todo el tiempo que dichas obligaciones subsistan.

Los bienes inmuebles en garantía tienen un valor de mercado de B/.78,546,803 (2022: B/.78,748,102) según informes del Avaluador Zubieta y Zubieta, S.A. fechados en febrero y marzo 2021.

Al 31 de diciembre de 2023, los derechos hipotecarios se componen de lo siguiente:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Bienes inmuebles	<u>50,000,000</u>	<u>50,000,000</u>

**5. Marco regulatorio**

La Ley No.1 del 5 de enero de 1984 regula el Fideicomiso en Panamá y se reglamentó mediante el Decreto Ejecutivo No.16 del 3 de octubre de 1984. Posteriormente, se modificó el decreto anterior con el Decreto Ejecutivo No.13 del 17 de abril de 1985. Todas las sociedades con autorización de oferta pública garantizadas por el sistema de Fideicomiso deben presentar a la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá, trimestralmente, una certificación del Fiduciario, en la cual constan los bienes que constituyen el patrimonio del Fideicomiso.



**FIDEICOMISO DE GARANTÍA BG TRUST, INC. FID (0070-GTIA-11)  
PETRÓLEOS DELTA, S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023  
(Cifras en balboas)

---

La Ley No.21 del 10 de mayo de 2017, establece las normas para la regulación y supervisión de los Fiduciarios y del negocio del Fideicomiso, la cual establece que la Superintendencia de Bancos de Panamá tendrá competencia privativa para regular y supervisar a los Fiduciarios titulares de licencia fiduciaria o autorizada por ley para ejercer el negocio de Fideicomiso, así como velar por el adecuado funcionamiento del negocio de Fideicomisos. La presente Ley deroga los artículos 36 y 37 de la Ley No.1 del 5 de enero de 1984, así como el Decreto Ejecutivo No.16 del 3 de octubre de 1984, y modificó varios artículos de la Ley No.1 del 5 de enero de 1984.

**6. Aprobación de estados financieros**

Los estados financieros fueron aprobados por la administración del Fiduciario para su emisión en la fecha de 22 de marzo de 2024.



REPÚBLICA DE PANAMÁ  
PROVINCIA DE PANAMÁ

NOTARÍA DÉCIMA DEL CIRCUITO DE PANAMÁ

*Lic. Julio César De León Vallejos*

NOTARIO PÚBLICO DÉCIMO

Tels.: (507) 383-7611  
(507) 383-7610

Calle 90 Lourdes, Via España  
Edificio Plaza Kamelia, a un  
costado del Registro Público  
E-mail: notariadecimapma@gmail.com

COPIA  
ESCRITURA No. \_\_\_\_\_ DE \_\_\_\_\_ DE \_\_\_\_\_ DE 20 \_\_\_\_\_

POR LA CUAL:

DECLARACIÓN JURADA NOTARIAL



REPUBLICA DE PANAMA  
PAPEL NOTARIAL



NOTARÍA DÉCIMA DEL CIRCUITO DE PANAMA

1 ----- DECLARACIÓN JURADA NOTARIAL -----

2 En mi Despacho Notarial en la Ciudad de Panamá, Capital de la República de Panamá y Cabecera del  
3 circuito Notarial del mismo nombre, a los veintiún (21) días del mes de marzo del año dos mil veinticuatro  
4 (2024) ante mí, Licenciado JULIO CESAR DE LEON VALLEJOS Notario Público Décimo del Circuito de  
5 Panamá, portador de la cédula de identidad personal número ocho- ciento sesenta – cuatrocientos  
6 sesenta y nueve (No.8-160-469), comparecieron personalmente: RAÚL ALEMÁN ZUBIETA, varón  
7 panameño, mayor de edad, casado, vecino de esta ciudad, con cédula de identidad personal número  
8 ocho- doscientos treinta y dos- cuatrocientos veintisiete (No.8-232-427), GUILLERMO OCTAVIO  
9 CHAPMAN ARIAS varón, panameño, mayor de edad, casado, vecino de esta ciudad, con cédula de  
10 identidad personal número ocho- trescientos setenta y nueve- doscientos setenta y dos (No.8-379-272),  
11 AUGUSTO GERBAUD DE LA GUARDIA varón, panameño, mayor de edad, casado, vecino de esta  
12 ciudad, con cédula de identidad personal número ocho- doscientos doce- seis cientos cincuenta (No.8-  
13 212-650), OLGA AMINTA FIGUEROA GONZALEZ DE FUENTES, mujer, panameña, mayor de edad,  
14 casada, vecina de esta ciudad, con cédula de identidad personal número ocho- cuatrocientos cuarenta y  
15 tres- ciento noventa y dos (No.8-443-192), Presidente, Tesorero, Vicepresidente Ejecutivo y Gerente  
16 General y Gerente Financiero, respectivamente de PETRÓLEOS DELTA, S.A. sociedad anónima  
17 inscrita a la Ficha ciento quince mil seiscientos cincuenta y siete (115657), Rollo once mil quinientos  
18 veinticuatro (11524), Imagen dos (2), de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público,  
19 todos con residencia en Panamá, Distrito de Panamá, Provincia de Panamá, personas a quienes  
20 conozco y a fin de dar cumplimiento a las disposiciones contenidas en el Acuerdo siete-cero dos (7-02)  
21 de catorce (14) de octubre de dos mil dos (2002) de la Superintendencia del Mercado de Valores de la  
22 República de Panamá, por este medio dejan constancia bajo la gravedad del juramento, lo siguiente: - - -  
23 PRIMERO: Que cada uno de los firmantes ha revisado el Estado Financiero Consolidados  
24 correspondiente al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil veintitrés (2023). - - - - -  
25 SEGUNDO: Que a sus juicios, los Estados Financieros Consolidados no contienen informaciones o  
26 declaraciones falsas sobre hechos de importancia, ni omiten información sobre hechos de importancia  
27 que deban ser divulgados en virtud del Decreto Ley uno (1) de mil novecientos noventa y nueve (1999) y  
28 sus reglamentos, o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dicho informe no  
29 sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron hechas. - - - - -  
30 TERCERO: Que a sus juicios los Estados Financieros Consolidados y cualquier otra información

308252

1 financiera incluida en los mismos, presentan razonablemente en todos sus aspectos sustanciales la  
2 condición financiera y los resultados de las operaciones de PETRÓLEOS DELTA, S.A. y subsidiarias  
3 para el período correspondiente al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil veintitrés (2023). -----

4 CUARTO: Que los firmantes: -----

5 4.1 Son responsables del establecimiento y mantenimiento de controles internos en la empresa. -----

6 4.2 Han diseñado los mecanismos de control interno que garanticen que toda la información de  
7 importancia sobre PETRÓLEOS DELTA, S.A. y subsidiarias sean hechas de su conocimiento,  
8 particularmente durante el período en el que los reportes han sido preparados. -----

9 4.3 Han evaluado la efectividad de los controles internos de PETRÓLEOS DELTA, S.A. y subsidiarias  
10 dentro de los noventa (90) días previos a la emisión de los Estados Financieros Consolidados. -----

11 4.4 Han presentado en los Estados Financieros Consolidados sus conclusiones sobre le efectividad de  
12 los controles internos con base en las evaluaciones efectuadas a esa fecha. -----

13 QUINTO: Que cada uno de los firmantes ha revelado a los auditores de PETRÓLEOS DELTA, S.A. y  
14 subsidiarias lo siguiente: -----

15 5.1 Todas las deficiencias significativas que surjan en el marco del diseño y operación de los controles  
16 internos que puedan afectar negativamente la capacidad de PETRÓLEOS DELTA, S.A. y subsidiarias  
17 para registrar, procesar y reportar información financiera, e indicado a los auditores cualquier debilidad  
18 existente en los controles internos. -----

19 5.2 Cualquier fraude, de importancia o no, que involucre a la administración u otros empleados que  
20 ejerzan un rol significativo en la ejecución de los controles internos de PETRÓLEOS DELTA, S.A. y  
21 subsidiarias, o cualquiera otros factores que puedan afectar en forma importante tales controles con  
22 posterioridad a la fecha de su evaluación, incluyendo la formulación de acciones correctivas con  
23 respecto a deficiencias o debilidades de importancia dentro de la empresa. -----

24 Esta Declaración la hacemos para ser presentada ante la Superintendencia de Mercado de Valores de la  
25 República de Panamá: -----

26 Así terminaron de exponer Los Declarantes y leída como le fue esta diligencia en presencia de los  
27 testigos instrumentales Diógenes Ramón Arosemena, portador de la cédula de identidad personal  
28 número seis- veinticuatro- cuatrocientos treinta (No.6-24-430) y Carmen Rodriguez, portadora de la  
29 cédula de identidad personal número ocho- setecientos diez- mil quinientos cincuenta y dos (No.8-710-  
30 1552), varón y mujer, panameños, mayores de edad y vecinos de esta ciudad a quienes conozco y son



REPUBLICA DE PANAMA  
PAPEL NOTARIAL



NOTARIA DECIMA DEL CIRCUITO DE PANAMA

1 hábiles para ejercer el cargo, la encontraron conforme, le impartieron su aprobación y la firman todos  
2 para su constancia, por ante mí, el notario que doy fe. -----

3  
4 Los Declarantes:

5

6 RAÚL ALEMÁN ZUBIETA

7

8 GUILLERMO O. CHAPMAN A.

9

10 AUGUSTO GERBAUD DE LA GUARDIA

11

12 OLGA AMINTA FIGUEROA DE FUENTES

13 Los Testigos:

14

15 DIÓGENES RAMÓN AROSEMENA

16

17 CARMEN RODRIGUEZ



18 LIC. JULIO CESAR DE LEÓN VALLEJOS

19 NOTARIO PÚBLICO DÉCIMO DEL CIRCUITO DE PANAMÁ  
20