

Petroriva S.A.

*Estados Financieros por el Año Terminado
el 31 de Diciembre del 2023 e Informe de
los Auditores Independientes*

PETRORIVA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1
Estados de activos netos en bases de liquidación	4
Estados de resultados en bases de liquidación	5
Estados de cambios en activos netos en bases de liquidación	6
Estados de flujos de efectivo en bases de liquidación	7
Notas a los estados financieros en bases de liquidación	9

Abreviaturas:

NIA	Normas Internacionales de Auditoría
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
CINIIF	Interpretaciones del Comité de Normas Internacionales de Información Financiera
SRI	Servicio de Rentas Internas
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
SH	Secretaría de Hidrocarburos
MEM	Ministerio de Energía y Minas (antes MERNNR)
MERNNR	Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables
ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
FV	Valor razonable (Fair value)
US\$	U.S. dólares
IVA	Impuesto al Valor Agregado
ECORAE	Instituto para el Ecodesarrollo de la Región Amazónica y Esmeraldas
FVR	Valor razonable con cambios en resultado del año
FVORI	Valor razonable con cambios en otro resultado integral

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de
Petroriva S.A.:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de Petroriva S.A. (sociedad constituida en el Ecuador y subsidiaria de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. de Argentina), que comprenden el estado de activos netos (bases de liquidación) al 31 de diciembre del 2023 y los estados de resultado integral (bases de liquidación), de cambios en los activos netos (bases de liquidación) y de flujos de efectivo (bases de liquidación) por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros que incluyen información de las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros (bases de liquidación) adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, los activos netos (bases de liquidación) de Petroriva S.A. al 31 de diciembre del 2023, el resultado de sus operaciones (bases de liquidación) y sus flujos de efectivo (bases de liquidación) por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las bases contables aplicables a una empresa en liquidación, según se describe en la Nota 3.

Fundamentos de la opinión

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen con más detalle en la sección *“Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros”* de este informe. Somos independientes de Petroriva S.A. de acuerdo con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (IESBA por sus siglas en inglés) junto con los requerimientos de ética que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros en Ecuador, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con estos requerimientos y el Código del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

Asunto de énfasis

Sin calificar nuestra opinión, informamos que, tal como se explica con mayor detalle en la Nota 2, los estados financieros mencionados en el primer párrafo han sido preparados sobre las bases contables aplicables a una empresa en liquidación, en razón de que en abril del 2023, el Ministerio de Energía y Minas autorizó la cesión de los derechos contractuales de Petroriva S.A. (40%) a favor de Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A. (ahora PCR-ECUADOR S.A.) en los Contratos de Prestación

Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Pindo y en Bloque Palanda Yuca, la cual era la única actividad que mantenía la Compañía y los Accionistas tampoco tienen intención de buscar nuevos negocios.

Información presentada en adición a los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación de información adicional, la cual comprende el Informe Anual de los Administradores a la Junta de Accionistas, pero no incluye el juego completo de estados financieros y nuestro informe de auditoría. Se espera que dicha información sea puesta a nuestra disposición con posterioridad a la fecha de este informe.

Nuestra opinión sobre los estados financieros de la Compañía no incluye dicha información y no expresamos ninguna forma de aseguramiento o conclusión sobre la misma.

En conexión con la auditoría de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer dicha información adicional cuando esté disponible y, al hacerlo, considerar si esta información contiene inconsistencias materiales en relación con los estados financieros o con nuestro conocimiento obtenido durante la auditoría, o si de otra forma parecería estar materialmente incorrecta.

Una vez que leamos el Informe Anual de los Administradores a la Junta de Accionistas, si concluimos que existe un error material en esta información, tenemos la obligación de reportar dicho asunto a los Encargados de Gobierno de la Compañía.

Responsabilidad de la Administración y de los encargados del gobierno de la Compañía por los estados financieros

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de conformidad con la base contable aplicable a una empresa en liquidación, y del control interno determinado por la Administración como necesario para permitir la preparación de los estados financieros libres de errores materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con negocio en marcha y el uso de la base contable.

La Administración es responsable de la supervisión del proceso de reporte financiero de la Compañía.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

Los objetivos de nuestra auditoría son obtener seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría (NIA), detectará siempre un error material cuando este exista. Errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en su conjunto, pueden razonablemente preverse que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman con base en esos estados financieros.

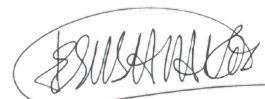
Como parte de una auditoría efectuada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y ejecutamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o vulneración del control interno.
- Obtenemos conocimiento 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 de la Compañía.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas y si las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración es razonable.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por parte de la Administración, de la base contable de liquidación.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

Comunicamos a los responsables de la Administración de la Compañía respecto a, entre otros asuntos, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificada y los hallazgos significativos, así como cualquier deficiencia significativa de control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.



Quito, Marzo 7, 2024
Registro No. 019



Mario Hidalgo
Socio

PETRRORIVA S.A.

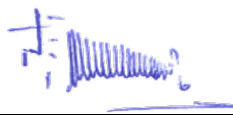
**ESTADO DE ACTIVOS NETOS (BASES DE LIQUIDACIÓN)
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023**

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
		(en U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo y bancos	5	188	1,414,404
Inversiones en activos financieros	6	8,129,665	15,234,500
Cuentas por cobrar comerciales	7	-	6,192,340
Otras cuentas por cobrar	8	74,672	2,212,611
Inventarios	9	-	<u>2,059,462</u>
Total activos corrientes		<u>8,204,525</u>	<u>27,113,317</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Inventarios	9	-	96,320
Vehículos y equipos		-	222,355
Inversiones de exploración, desarrollo y producción, neto	10	-	21,265,505
Activos por derechos de uso	11	-	550,087
Créditos fiscales diferidos	14	-	<u>677,621</u>
Total activos no corrientes		-	<u>22,811,888</u>
<u>PASIVOS</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Deudas comerciales	12	88	3,303,676
Remuneraciones y cargas sociales	13	-	3,215,937
Cargas fiscales	14	120,461	1,811,597
Pasivos por arrendamientos	16	-	<u>389,651</u>
Total pasivos corrientes		<u>120,549</u>	<u>8,720,861</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Deudas comerciales	12	-	82,901
Provisiones	18	-	8,264,842
Pasivos por arrendamientos	16	-	226,661
Otros pasivos	17	114	<u>1,803,431</u>
Total pasivos no corrientes		<u>114</u>	<u>10,377,835</u>
Total pasivos		<u>120,663</u>	<u>19,098,696</u>
TOTAL ACTIVOS NETOS	20	<u>8,083,862</u>	<u>30,826,509</u>

Ver notas a los estados financieros



Francisco Arevalo
Representante Legal



Jorge Naranjo
Contador General

PETRRORIVA S.A.

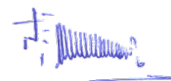
**ESTADO DE RESULTADOS (BASES DE LIQUIDACIÓN)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023**

	<u>Notas</u>	<u>Año terminado</u>	
		<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
		<u>(en U.S. dólares)</u>	
INGRESOS	21	14,888,828	36,207,943
COSTOS	22	<u>(9,318,724)</u>	<u>(20,437,218)</u>
MARGEN BRUTO		5,570,104	15,770,725
Gastos de administración	22	(549,003)	(1,342,185)
Provisión de deterioro por pérdidas de crédito esperadas	7	-	(562)
Otros ingresos		121,646	815,418
Otros gastos		<u>(7,413)</u>	<u>(90,638)</u>
GANANCIA OPERATIVA		5,135,334	15,152,758
Resultados financieros:			
Ingresos financieros		659,981	286,956
Costos financieros		<u>(230,294)</u>	<u>(494,783)</u>
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		5,565,021	14,944,931
Impuesto a las ganancias corriente y diferido	22	<u>(1,316,895)</u>	<u>(4,582,263)</u>
UTILIDAD DEL AÑO		<u>4,248,126</u>	<u>10,362,668</u>
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO:			
<i>Partidas que no se reclasificarán posteriormente a resultados:</i>			
Nuevas mediciones de obligaciones por beneficios definidos	17	<u>-</u>	<u>89,248</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL Y CAMBIOS EN LOS ACTIVOS NETOS		<u>4,248,126</u>	<u>10,451,916</u>

Ver notas a los estados financieros



Francisco Arevalo
Representante Legal



Jorge Naranjo
Contador General

PETRORIVA S.A.

**ESTADO DE CAMBIOS EN ACTIVOS NETOS (BASES DE LIQUIDACIÓN)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023**

	Capital aportado					
	Capital <u>social</u>	Prima en emisión de <u>acciones</u>	Reserva <u>legal</u>	Reserva <u>facultativa</u>	Resultados <u>acumulados</u>	<u>Total</u>
			... (en U.S. dólares) ...			
Saldos al 31 de diciembre del 2021	750,934	2,709,335	375,467	11,559,537	11,646,006	27,041,279
Transferencia				11,646,006	(11,646,006)	
Distribución de dividendos				(6,666,686)		(6,666,686)
Utilidad del año					10,362,668	10,362,668
Otro resultado integral del año	_____	_____	_____	_____	<u>89,248</u>	<u>89,248</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2022	750,934	2,709,335	375,467	16,538,857	10,451,916	30,826,509
Transferencia	-	-	-	10,451,916	(10,451,916)	-
Distribución de dividendos	-	-	-	(26,990,773)	-	(26,990,773)
Utilidad del año	_____	_____	_____	_____	<u>4,248,126</u>	<u>4,248,126</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2023	<u>750,934</u>	<u>2,709,335</u>	<u>375,467</u>	<u>-</u>	<u>4,248,126</u>	<u>8,083,862</u>

Ver notas a los estados financieros

Francisco Arevalo
Representante Legal

Jorge Naranjo
Contador General

PETRRORIVA S.A.**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO (BASES DE LIQUIDACIÓN)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023**

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
	(en U.S. dólares)	
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad del año	4,248,126	10,362,675
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Intereses por provisión para taponamiento de pozos	165,485	453,561
Intereses por pasivo de arrendamiento	20,103	17,081
Depreciación de inversiones de exploración, desarrollo y producción y vehículos y equipos	3,041,280	5,557,684
Amortización por activo de derecho de uso	238,250	530,014
Constitución de deterioro por pérdidas de crédito esperadas	-	(562)
Impuesto a las ganancias causado	1,316,895	3,844,165
Cambios en el capital de trabajo:		
Incremento en cuentas por cobrar comerciales	(1,402,679)	(4,532,012)
Disminución en otras cuentas por cobrar	26,317,957	266,042
Incremento en inventarios	(74,644)	(462,225)
Incremento en remuneraciones y cargas sociales	(1,739,028)	(121,532)
Incremento en deudas comerciales	(2,493,122)	(955,194)
Disminución en cargas fiscales	23,744	49,337
Incremento (disminución) en otros pasivos	(456,242)	118,036
Pago de impuesto a las ganancias	<u>(2,414,143)</u>	<u>(1,585,634)</u>
Flujo neto de efectivo proveniente de actividades de operación	<u>26,791,982</u>	<u>13,541,436</u>
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de inversiones de exploración y producción	(351,575)	(9,947,307)
Adquisición de vehículos y equipos	-	(125,405)
Cobro de intereses	659,981	286,956
Disminución (incremento) de inversiones en activos financieros	<u>6,444,854</u>	<u>(8,794,758)</u>
Flujo neto de efectivo proveniente de (utilizado en) actividades de inversión	<u>6,753,260</u>	<u>(18,580,514)</u>

(Continúa...)

PETRRORIVA S.A.

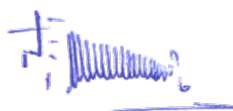
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023**

	<u>Nota</u>	<u>Año terminado</u>	
		<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
		<u>(en U.S. dólares)</u>	
<i>... vienen ...</i>		<u>33,545,242</u>	<u>(5,039,078)</u>
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
Pago de capital e intereses por pasivos por arrendamiento		(293,713)	(531,789)
Pago de dividendos		<u>(26,990,773)</u>	<u>(6,666,686)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de financiación		<u>(27,284,486)</u>	<u>(7,198,475)</u>
BANCOS:			
Incremento (disminución) neto de bancos		6,260,756	(12,237,553)
Disminución por cesión de derechos y obligaciones		(7,674,972)	-
SalDOS al inicio del año		<u>1,414,404</u>	<u>13,651,957</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	5	<u>188</u>	<u>1,414,404</u>

Ver notas a los estados financieros



Francisco Arevalo
Representante Legal



Jorge Naranjo
Contador General

PETORIVA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2023

1. INFORMACIÓN GENERAL

Petroriva S.A. (en adelante la “Compañía”) es una compañía constituida en el Ecuador y subsidiaria de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. de Argentina. Su domicilio es Calle Martin Carrión entre Av. República y Alpallana Ed. Titanium Plaza piso 7, en la ciudad de Quito.

La Compañía formaba parte del Consorcio Petrosud - Petroriva y del Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur (en adelante los “Consortios”), sociedades de hecho, constituidas legalmente en el Ecuador el 17 de agosto del 2000 y el 1 de julio del 2010, respectivamente, cuyo objeto principal es llevar a cabo y ejecutar todas las tareas de explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos en los campos marginales Pindo y Palanda - Yuca Sur, de acuerdo con los contratos firmados entre el Estado Ecuatoriano a través de la Secretaría de Hidrocarburos y las compañías socias que conforman los Consortios (en los que la Compañía participaba con el 40%).

Cesión de derechos contractuales

La Administración de los Consortios y compañías socias, solicitaron al MEM aprobar la cesión de derechos contractuales de las Compañías Petroriva S.A. y Compañía Sudamericana de Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A. a favor de PCR - Ecuador S.A. (anteriormente Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A.) para fungir como operadora y contratista única de los contratos por los servicios de exploración y explotación de hidrocarburos de los bloques Pindo y Palanda -Yuca Sur.

El 14 de abril de 2023, el Ministerio de Energía y Minas emitió el Acuerdo Nro. MEM-VH-2023-0019-AM, mediante el cual, autorizó la cesión del 50% de los derechos contractuales de las compañías Petroriva S.A. (40%) y Sudamericana de Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A. (10%), a favor de PCR - Ecuador S.A. considerando que son empresas del mismo grupo empresarial, de los Contratos de Prestación Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Pindo y en Bloque Palanda Yuca Sur.

La cesión de derechos contractuales se hizo efectiva con fecha 31 de mayo de 2023 y en este sentido el Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur y el Consorcio Petrosud Petroriva hasta la mencionada fecha operaron los Bloques 64 y 65. La operación de los mencionados bloques la realiza PCR-ECUADOR S.A (ex PETROLAMEREC S.A.) desde el 1 de junio de 2023.

Esta cesión se inscribió en el Registro de Hidrocarburos mediante Oficio Nro MEM-SCHAA-2023-0041-OF de 14 de junio de 2023 y, por otro lado, con fecha 12 de junio de 2023 mediante Oficio Nro. MEM-SCHAA-2023-0014-OF se inscribió el cambio de denominación de la compañía Petróleos Sud Americanos del Ecuador PETROLAMEREC S.A. a PCR-ECUADOR S.A. El informe de recomendación para la modificación de los Contratos por parte del Comité de Licitación Hidrocarburífera COLH fue aprobado y se suscribieron los contratos modificatorios el 17 de noviembre de 2023.

2. PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Los accionistas de Petroriva S.A. han manifestado su intención de liquidar la Compañía por lo que se evaluará los pasos a seguir para iniciar el proceso de liquidación.

Esta decisión se da por cuanto la Compañía cedió sus derechos contractuales en los Contratos Modificatorios a Contratos de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo crudo) en los Bloques Palanda Yuca Sur y Pindo, puesto que su participación en cada uno de los Consorcios fue cedida a favor de PCR-ECUADOR S.A. (antes denominada Petróleos Sud Americanos del Ecuador PETROLAMEREC S.A.) mediante escritura pública de cesión de derechos y obligaciones contractuales y elevada a escritura pública el 2 de junio de 2023, la cual era la única actividad que mantenía la compañía y los Accionistas tampoco tienen intención de buscar nuevos negocios.

3. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

3.1 Moneda funcional - La moneda funcional de la Compañía es el Dólar de los Estados Unidos de América (U.S. dólares), el cual es la moneda de circulación en el Ecuador.

3.2 Bases contables de liquidación - Los estados financieros de la Compañía por el año terminado el 31 de diciembre del 2023, han sido preparados de conformidad con las bases contables aplicables a una empresa en liquidación.

De acuerdo con las bases de liquidación, los activos se presentan a su valor de probable realización y los pasivos a sus valores probables de cancelación o pago.

Los importes de las notas a los estados financieros están expresados en miles de U.S. dólares, excepto cuando se especifique lo contrario.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estados financieros:

3.3 Participaciones en operaciones conjuntas - Una operación conjunta es un acuerdo conjunto por el cual Compañía y las partes que tienen control conjunto del acuerdo, tienen derecho a los activos y obligaciones por los pasivos relacionados con el acuerdo. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Cuando una Compañía lleva a cabo sus actividades en el marco de operaciones conjuntas, la Compañía reconoce en relación con su participación en una operación conjunta:

- a) Sus activos, incluyendo su parte de los bienes comunes.
- b) Sus pasivos, incluyendo su parte de los pasivos incurridos conjuntamente.
- c) Sus ingresos, por la venta de su parte de la producción derivada de la operación conjunta.
- d) Sus gastos, incluyendo su parte de cualquier gasto que haya incurrido conjuntamente.

Los acuerdos de operaciones conjuntas que mantiene la Compañía involucran el establecimiento de una entidad independiente, en la que cada participante posee una participación. Hasta el 31 de mayo del 2023, la Compañía reconoció su participación correspondiente al 40%, en los Consorcios Petrosud - Petroriva y Consorcio Petrolero Palanda Yuca - Sur (entidades controladas de forma conjunta). La distribución de la Compañía de los activos, pasivos, ingresos y gastos de las entidades controladas en forma conjunta se combina con las partidas equivalentes en los estados financieros, línea por línea.

La Compañía registra los activos, pasivos y gastos seleccionados con su participación en una operación conjunta de conformidad con las NIIF aplicables a los particulares activos, pasivos, ingresos y gastos.

La participación en los Consorcios se basa en los últimos estados financieros disponibles al cierre de los períodos considerando los hechos y las operaciones significativas subsecuentes y/o información de gestión disponible. Los saldos comunes entre los Consorcios y la Compañía han sido eliminados.

3.4 Activos - Se miden de forma tal que reflejen el importe estimado de efectivo u otra contraprestación que espera cobrar o transferir al liquidar o disponer de esos activos al llevar a cabo su plan de liquidación.

3.5 Pasivos - Están registrados a sus valores probables de cancelación.

3.6 Costos y gastos - Se registran al costo histórico. Los costos y gastos se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se haya realizado el pago, y se registran en el período en el que se conocen.

3.7 Activos netos - Constituyen aportes entregados por los accionistas de la Compañía, resultados y reservas originadas en años anteriores.

3.8 Medición subsecuente - En cada fecha sobre la que se informa, la Compañía volverá a medir sus activos y otros elementos que espera vender que no haya reconocido previamente, pasivos, los devengos de disposición u otros costos o ingresos para reflejar el cambio real o estimado en el valor en libros desde la fecha de presentación anterior.

5. EFECTIVO Y BANCOS

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Efectivo y depósitos en cuentas corrientes de los Consorcios	-	378,502
Efectivo y depósitos en cuentas corrientes propias	<u>188</u>	<u>1,035,902</u>
Total	<u>188</u>	<u>1,414,404</u>

6. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre del 2023 y 2022 corresponde a certificados de depósito a plazo fijo en instituciones financieras locales, con vencimiento hasta marzo del 2024 (abril del 2023 para el año 2022). Estas inversiones tienen una tasa de interés promedio efectiva anual del 8.70% (7% y 4.5% para el año 2022).

7. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Cuentas por cobrar corrientes (1)	-	6,490,360
Provisión de pérdida de crédito esperada	<u>-</u>	<u>(298,020)</u>
Total cuentas por cobrar	<u>-</u>	<u>6,192,340</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2022, corresponden a cuentas por cobrar al MEM por los servicios prestados de extracción de petróleo crudo correspondiente al cuarto trimestre del año 2022 en los campos Pindo y Palanda Yuca Sur. Estos valores fueron recuperados en el mes de febrero del 2023 a través del levante de 100,978 barriles de petróleo crudo del Consorcio Palanda Yuca Sur y 183,257 barriles de petróleo crudo del Consorcio Petrosud - Petroriva según los estimados de levante emitidos por el MEM.

8. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Anticipos a proveedores	14,420	486,810
Retenciones de Impuesto al Valor Agregado - IVA (Nota 14.1) (1)	-	1,593,140
Retenciones de impuesto a las ganancias (Nota 14.1)	-	-
Gastos pagados por adelantado	-	19,171
Diversos	<u>60,252</u>	<u>113,490</u>
Total	<u>74,672</u>	<u>2,212,611</u>

(1) Al 31 diciembre del 2022, incluye retenciones del 100% del IVA efectuadas por el MEM sobre las facturas por servicios petroleros prestados por los Consorcios Petroleros Palanda - Yuca Sur y Petrosud - Petroriva, (donde la Compañía participaba con el 40%) correspondiente al periodo comprendido entre marzo y diciembre del año 2022.

9. INVENTARIOS

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Corrientes:		
Materiales y total	- =====	<u>2,059,462</u>
No corrientes:		
Petróleo crudo	-	96,320
Materiales en almacenes	-	496,235
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	- -----	<u>(496,235)</u>
Total	- =====	<u>96,320</u>

10. INVERSIONES DE EXPLORACIÓN, DESARROLLO Y PRODUCCIÓN, NETO

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Inversiones de exploración	-	7,918,529
Inversiones de desarrollo y producción de hidrocarburos	-	90,613,137
Proyectos en curso	-	762,055
Amortización acumulada	- -----	<u>(78,028,216)</u>
Total	- =====	<u>21,265,505</u>

ESPACIO EN BLANCO

Los movimientos de inversiones de exploración, desarrollo y producción fueron como sigue:

Concepto	Diciembre 31, 2023					Diciembre 31, 2022					
	Costo				Valor al cierre del año	Depreciación y deterioro acumulado				Neto resultante	Neto resultante
	Valor al inicio del año	Aumentos	Reclasificaciones	Bajas (3)		Acumulada al inicio del año	Del año	Ajustes	Acumulada al cierre del año		
Inversiones de exploración	7,918,529	-	-	(7,918,529)	-	7,900,219	9,613	(7,909,832)	-	-	18,310
Inversiones de desarrollo y producción de hidrocarburos	90,613,137	-	-	(90,613,137)	-	70,127,997	3,005,875	(73,133,872)	-	-	20,485,140
Proyectos en curso (2)	<u>762,055</u>	<u>351,575</u>	-	<u>(1,113,630)</u>	-	-	-	-	-	-	<u>762,055</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2023	<u>99,293,721</u>	<u>351,575</u>	-	<u>(99,645,296)</u>	-	<u>78,028,216</u>	<u>3,015,488</u>	<u>(81,043,704)</u>	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre del 2022	<u>90,549,416</u>	<u>9,947,307</u>	-	-	<u>99,293,721</u>	<u>72,346,326</u>	<u>5,681,890</u>	-	<u>78,028,216</u>	-	<u>21,265,505</u>

ESPACIO EN BLANCO

10.1 Amortización - Las reservas probadas desarrolladas obtenidas de los informes de reservas certificadas de los campos en los que opera el Consorcio Petrosud - Petroriva y el Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur (en los que la Compañía participa con el 40%) utilizadas para calcular la amortización de las inversiones de exploración y producción de hidrocarburos, para los años 2023 (hasta mayo del 2023) y 2022, y, el volumen de producción, fueron como sigue:

<u>Campo</u>	Reservas probadas desarrolladas Enero 1,		Volumen de producción Año	
	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	... (en barriles de petróleo crudo) ...			
Pindo	<u>5,510,000</u>	<u>6,936,544</u>	<u>743,885</u>	<u>1,811,091</u>
Palanda - Yuca Sur	<u>2,043,000</u>	<u>2,693,039</u>	<u>357,061</u>	<u>907,675</u>

Para el cálculo de la amortización del año 2022, la Compañía consideró los últimos estudios de reservas disponibles para el cierre de sus estados financieros al 31 de diciembre del 2022 y hasta el 31 de mayo del 2023 fecha en la que se produjo la cesión de derechos, posterior a esa fecha no han existido movimientos.

11. ACTIVOS POR DERECHOS DE USO

Activos por derecho de uso (la compañía como arrendataria) - Al 31 de diciembre del 2022, corresponde al arrendamiento de bombas y cables electrosumergibles (el plazo es hasta de 4 años) y de las oficinas administrativas ubicadas en Quito (los plazos para los Consorcios Palanda Yuca Sur y Petrosud Petroriva, en los que la Compañía participa en el 10%, son de 6 y 8 años, respectivamente). Estos activos fueron cedidos a PCR-ECUADOR S.A. como parte de la cesión de derechos y obligaciones al 31 de mayo de 2023.

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
<u>Costo:</u>		
Saldos al comienzo del año	2,820,309	2,646,222
Adiciones	523,800	524,026
Bajas	-	(351,782)
Otros	-	1,843
Cesión de derechos	<u>(3,344,109)</u>	<u>-</u>
Saldos al fin del año y pasan	<u>-</u>	<u>2,820,309</u>

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
<i>Vienen - Costo</i>	-	<u>2,820,309</u>
<i><u>Amortización acumulada:</u></i>		
Saldo al inicio del año	(2,270,222)	(1,738,547)
Gasto amortización	(238,250)	(530,014)
Otros	7,738	(1,661)
Cesión de derechos	<u>2,500,734</u>	-
Saldos al fin del año	-	<u>(2,270,222)</u>
Saldos netos al fin del año	-	<u>550,087</u>

12. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Corrientes:		
Proveedores y total	<u>88</u>	<u>3,303,676</u>
No Corrientes:		
Proveedores y total	-	<u>82,901</u>

13. REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Participación laboral	-	2,680,845
Beneficios sociales	-	<u>535,092</u>
Total	-	<u>3,215,937</u>

Los movimientos de la provisión para participación laboral fueron como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Saldos al comienzo del año	2,680,845	2,901,827
Provisión del año	977,762	2,680,845
Pagos efectuados	(2,676,593)	(2,901,827)
Cesión derechos	<u>(982,014)</u>	-
Saldos al fin del año	-	<u>2,680,845</u>

14. CRÉDITOS Y CARGAS FISCALES

14.1 Activos y pasivos

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
<u>Créditos fiscales corrientes y no corrientes:</u>		
Corrientes:		
Retenciones de impuesto a las ganancias (Nota 8)	-	-
Retenciones de Impuesto al Valor Agregado - IVA (Nota 8)	-	<u>1,593,140</u>
Total	<u>-</u>	<u>1,593,140</u>
No corrientes		
Impuesto a las ganancias diferido y total (Nota 14.4)	<u>-</u>	<u>677,621</u>
<u>Cargas fiscales corrientes</u>		
Corrientes:		
Impuesto a las ganancias a pagar (Nota 14.3) (1)	120,461	1,159,647
Contribución sobre el patrimonio a pagar	-	180,426
Retenciones y percepciones	-	133,866
Impuesto al Valor Agregado - IVA	-	<u>337,658</u>
Total	<u>120,461</u>	<u>1,811,597</u>

14.2 Conciliación tributaria contable del impuesto a la renta corriente - El Consorcio Petrosud - Petroriva y el Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur (en los que la Compañía participaba con el 10%) hasta el 31 de mayo de 2023 calculan el impuesto a la renta de acuerdo con lo establecido en los contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de petróleo crudo. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y el gasto por impuesto a la renta corriente del período, es como sigue:

	... Año terminado Diciembre 31, 2023 ...			2022	
	Consortio Petrosud - <u>Petroriva</u>	Consortio Palanda - <u>Yuca Sur</u>	Cuentas <u>propias</u>	<u>Total</u>	<u>Total</u>
Utilidad según estados financieros consorciales	3,825,796	1,738,948	-	5,564,744	15,191,457
Movimientos propios neto	-	-	446,441	446,441	659,343
Ajustes NIIF neto	-	-	(422,071)	(422,071)	1,119,790
Utilidad según estados financieros consorciales y de la compañía	3,825,796	1,738,948	24,370	5,589,114	14,731,010
Gastos no deducibles	(25,915)	(24,606)	1	(50,520)	(112,655)
Ingresos no gravados	-	-	-	-	-
Ajustes NIIF, gastos no deducibles	-	-	422,071	422,071	1,119,790
Otros	(4,437)	(8,100)	98,724	86,187	44,318
Utilidad gravable (pérdida tributaria)	<u>3,795,444</u>	<u>1,706,242</u>	<u>545,166</u>	<u>6,046,852</u>	<u>15,693,827</u>
Impuesto a la renta corriente período actual (1)	<u>978,470</u>	<u>426,560</u>	<u>136,292</u>	<u>1,541,322</u>	<u>3,844,165</u>

- (1) De conformidad con disposiciones legales, el impuesto a la renta se determina con la tarifa del 25% sobre las utilidades gravable. Las tasas efectivas del impuesto a la renta de los Consorcios Petrosud - Petroriva y Palanda Yuca Sur son 25.33% y 25.53%, respectivamente.

Las declaraciones de impuestos de los Consorcios han sido revisadas por las autoridades tributarias hasta el año 2015. Al 31 de diciembre del 2023, las autoridades tributarias revisaron la declaración de impuestos del año 2018 del Consorcio Palanda Yuca Sur y Petrosud Petroriva y son susceptibles de revisión las declaraciones de los años 2019, 2020, 2021 y 2022 de ambos consorcios.

14.3 Movimiento de la provisión para impuesto a la renta

	Año terminado <u>31/12/23</u>			
	Consortio Petrosud - <u>Petroriva</u>	Consortio Palanda - <u>Yuca Sur</u>	<u>Propia</u>	<u>Total</u>
Saldos al comienzo del año	808,898	135,521	215,228	1,159,647
Provisión	930,622	426,560	184,150	1,541,332
Pagos efectuados	(808,898)	(135,521)	(215,228)	(1,159,647)
Pagos efectuados por retenciones	(773,151)	(417,656)	(63,689)	(1,254,496)
Efecto de cesión	(157,471)	(8,904)	-	(166,375)
Saldos al fin del año (1)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>120,461</u>	<u>120,461</u>

	Año terminado 31/12/22		Total
	Consortio Petrosud - Petroriva	Consortio Palanda - Yuca Sur	
Saldos al comienzo del año	1,182,792	787,557	1,970,349
Provisión	2,528,318	1,092,052	3,620,370
Pagos efectuados	<u>(2,902,212)</u>	<u>(1,744,088)</u>	<u>(4,646,300)</u>
Saldos al fin del año	<u>808,898</u>	<u>135,521</u>	<u>944,419</u>

14.4 Impuesto a las ganancias diferido - Los estados financieros reflejan el impacto de impuestos anticipados sobre los ingresos gravables o deducciones incluidas en el estado de situación financiera como diferencias temporarias. Estas diferencias temporarias reflejan las discrepancias entre las bases en activos y pasivos de la situación financiera de la Compañía y regulado por impuestos usando cambios promulgados de impuestos.

Los movimientos de activos por impuestos diferidos fueron como sigue:

	... Reconocido en resultados ..				Saldos al fin del año
	Saldos al comienzo del año	Efecto del año	Deterioro	Efecto de cesión	
Año 2023					
Inversiones de exploración y explotación de hidrocarburos	391,059	(57,203)		(333,856)	-
Provisión para taponamiento de pozos	188,594	135,656		(324,250)	-
Provisión para obligaciones por beneficios definidos	356,868	(133,656)		(223,212)	-
Otros	<u>(258,900)</u>	<u>279,630</u>		<u>(20,730)</u>	-
Total	<u>677,621</u>	<u>224,427</u>		<u>(902,048)</u>	-
Año 2022					
Inversiones de exploración y explotación de hidrocarburos	292,447	98,612			391,059
Provisión para taponamiento de pozos	513,501	137,546	(462,454)		188,594
Provisión para obligaciones por beneficios definidos	329,165	27,703			356,868
Otros	<u>169,245</u>	<u>(428,145)</u>			<u>(258,900)</u>
Total	<u>1,304,358</u>	<u>(164,283)</u>	<u>(462,454)</u>		<u>677,621</u>

15. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2023, requerido por disposiciones legales vigentes, debido a que el plazo para su presentación ante las autoridades tributarias vence el mes de junio del 2024. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia.

A la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, la Administración de la Compañía se encuentra en proceso de preparación de dicho estudio y considera que los efectos, en caso de existir, carecerían de importancia relativa respecto de los estados financieros tomados en conjunto.

16. PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

Reconciliación de pasivos provenientes de actividades de financiamiento

	<u>Enero 1</u>	Altas de activos y cambios de <u>estimación</u>	Provisión de <u>Intereses</u>	<u>Pagos</u>	Cesión de <u>derechos</u>	<u>Diciembre 31</u>
2023						
Pasivos por arrendamientos	<u>616,312</u>	<u>513,278</u>	<u>20,103</u>	<u>(226,154)</u>	<u>(923,539)</u>	<u>-</u>
2022						
Pasivos por arrendamientos	<u>1,016,703</u>	<u>114,317</u>	<u>17,081</u>	<u>(531,789)</u>	<u>-</u>	<u>616,312</u>

El análisis de la madurez de los pasivos por arrendamiento al 31 de diciembre del 2022 se presenta a continuación:

	<u>Bombas y cables electrosumergibles</u>	<u>Piso 1</u>	<u>Piso 7</u>	<u>Total</u>
Análisis de madurez:				
2023	373,493	9,305	6,852	389,650
2024	120,038	11,227	7,411	138,676
2025	30,050	13,540	7,752	51,342
2026	19,845	-	8,179	28,024
2027	-	-	<u>8,620</u>	<u>8,620</u>
Total	<u>543,426</u>	<u>34,072</u>	<u>38,814</u>	<u>616,312</u>
<i>Clasificación:</i>				
Corriente	373,493	9,305	6,853	389,651
No corriente	<u>169,933</u>	<u>24,767</u>	<u>31,961</u>	<u>226,661</u>
Total	<u>543,426</u>	<u>34,072</u>	<u>38,814</u>	<u>616,312</u>

Al 31 de diciembre del 2022, la Compañía no enfrenta un riesgo de liquidez significativo respecto a sus pasivos por arrendamiento. La tasa promedio utilizada para descontar el pasivo por arrendamientos fue del 6.37% anual.

17. OTROS PASIVOS

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
No corrientes:		
Pasivos por beneficios definidos	-	1,803,389
Dividendos por pagar	<u>114</u>	<u>42</u>
Total	<u>114</u>	<u>1,803,431</u>

Un resumen de pasivos por beneficios definidos es como sigue:

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Provisión por indemnización por años de servicio	-	1,132,059
Jubilación patronal	-	406,723
Bonificación por desahucio	<u>-</u>	<u>264,607</u>
Total	<u>-</u>	<u>1,803,389</u>

17.1 Provisión por indemnización por años de servicio - Representa la provisión para el pago de las indemnizaciones laborales a los empleados cuando la Compañía finalice el plazo de vigencia de los contratos de servicios firmados con la Secretaría de Hidrocarburos. La Administración calculó la referida provisión considerando los plazos de vigencia de los contratos, en base a un estudio actuarial y las disposiciones establecidas en el Código de Trabajo.

Los movimientos en el valor presente de obligación por indemnización por años de servicio, fueron como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Saldos al comienzo del año	1,132,059	1,048,042
Costo de servicio	27,749	142,902
Interés neto	24,193	13,542
Ganancias actuariales, netas	-	(72,427)
Cesión de derechos	<u>(1,184,001)</u>	<u>-</u>
-		
Saldos al fin del año	<u>-</u>	<u>1,132,059</u>

17.2 Bonificación por desahucio - De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, la Compañía entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio.

Los movimientos en el valor presente de obligación de bonificación por desahucio fueron como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Saldos al comienzo del año	264,607	256,069
Costo de servicio	9,283	32,208
Interés neto		3,324
Beneficios pagados	(26,386)	(12,621)
Ganancias actuariales, netas		(14,373)
Cesión de derechos	<u>(247,504)</u>	<u>-</u>
Saldos al fin del año	<u>-</u>	<u>264,607</u>

17.3 Jubilación patronal - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por 25 años o más hubieren prestado sus servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, considerando el nuevo plazo de vigencia del contrato del Bloque Pindo.

Los movimientos en el valor presente de la obligación de jubilación patronal fueron como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Saldo al comienzo del año	406,723	381,243
Costo de servicio	23,479	55,285
Interés neto		5,307
Perdidas (ganancias) actuariales, netas		(35,112)
Ajustes	(108,095)	-
Cesión de derechos	<u>(322,107)</u>	<u>-</u>
Saldos al fin del año	<u>-</u>	<u>406,723</u>

Los cálculos actuariales del valor presente de la obligación devengada por concepto de beneficios definidos fueron realizados al 31 de diciembre de 2022 por un actuario independiente. El valor presente de las obligaciones por concepto de beneficios definidos y los costos del servicio actual y el costo del servicio anterior fueron calculados utilizando el método de la unidad de crédito proyectada. Bajo este método los beneficios definidos deben ser atribuidos al período de servicio del empleado y basados en la fórmula del plan, de tal suerte que se atribuye la misma cantidad de beneficio a cada año de servicio, considerando el uso de hipótesis actuariales para calcular el valor

presente de dichos beneficios. Estas hipótesis reflejan el valor de dinero a través del tiempo, el incremento salarial y las probabilidades de pago de estos beneficios.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surjan de los ajustes por la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan a otro resultado integral durante el remanente de vida laboral promedio esperado de los empleados correspondientes, con base en el enfoque de la banda de fluctuación.

Para el año 2023 no se requiere del estudio actuarial debido a que la Compañía cedió sus derechos y obligaciones (incluyendo obligaciones laborales) a PCR Ecuador.

18. PROVISIONES

Constituye principalmente una estimación efectuada por la Administración de la Compañía para taponamiento de pozos, en base a un estudio realizado por especialistas técnicos de la misma, considerando la política establecida por los accionistas al respecto. Los costos futuros fueron descontados a una tasa del 7.56% para el campo Palanda y 6.57% para el campo Pindo (6.95% y 7.57% para el 2021).

Un resumen de los movimientos de la provisión para taponamiento de pozos es como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Saldos al comienzo del año	8,264,842	6,335,292
Adiciones del año	-	419,896
Provisión del año	165,485	395,737
Cambio en las estimaciones de la provisión (1)	-	416,194
Ajuste (1)	-	224,691
Cesión de derechos	<u>(8,430,327)</u>	<u>-</u>
Saldos al fin del año	<u>-</u>	<u>8,264,842</u>

(1) Corresponde al cambio de la tasa de descuento con respecto al año anterior e incrementos del costo estimado de taponamiento por pozo para ambos años.

19. PATRIMONIO

19.1 Capital y prima en emisión de acciones - Al 31 de diciembre del 2023 y 2022, el capital social autorizado que mantiene la Compañía asciende a 750,934 acciones de US\$1 valor nominal unitario y una prima de emisión de acciones por US\$2,709,335.

19.2 Reserva legal - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo, pero puede ser capitalizada en su totalidad.

19.3 Resultados acumulados

	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Utilidades retenidas - distribuibles	6,232,458	12,436,248
Resultados acumulados provenientes de la adopción de las NIIF	<u>(1,984,332)</u>	<u>(1,984,332)</u>
Total	<u>4,248,126</u>	<u>10,451,916</u>

Los saldos de las siguientes cuentas surgen de la aplicación por primera vez de las NIIF y de los saldos según PCGA anteriores, los cuales según Resolución emitida por la Superintendencia de Compañías el 14 de octubre del 2011, podrán ser utilizados de la siguiente forma:

Resultados acumulados provenientes de la adopción de las NIIF - Corresponde a los valores resultantes de las diferencias originadas entre las políticas contables de acuerdo a NIIF de la Compañía y los principios contables anteriores aplicables en el Ecuador (PCGA). El saldo deudor podrá ser absorbido por los resultados acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

19.4 Dividendos - El 16 de octubre del 2023, la Junta de Accionistas decidió distribuir de la cuenta de reserva facultativa, dividendos por US\$26.9 millones. El 28 de junio del 2022, la Junta de Accionistas decidió distribuir de la cuenta de reserva facultativa, dividendos por US\$6.6 millones.

Los dividendos distribuidos a favor de accionistas personas naturales residentes en el Ecuador y de sociedades domiciliadas en paraísos fiscales, o en jurisdicciones de menor imposición, se encuentran sujetos a retención para efectos del impuesto a la renta.

20. INGRESOS

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Ingresos por servicios prestados a la Secretaría de Hidrocarburos	14,817,729	35,420,030
Recuperación	11,463	684,854
Otros	<u>59,636</u>	<u>103,059</u>
Total	<u>14,888,828</u>	<u>36,207,943</u>

Ingresos por servicios prestados al Ministerio de Energía y Minas (MEM) - En los años 2023 y 2022, el Consorcio Petrosud - Petroriva extrajo 1,811,091 y 1,475,961 barriles de crudo, respectivamente, y el Consorcio Palanda Yuca Sur 907,675 y 862,080 barriles de crudo, respectivamente, a tarifas promedio de US\$36 por barril en el año 2022, (US\$35 para el año 2021).

21. COSTOS Y GASTOS POR SU NATURALEZA

Un resumen de los costos y gastos de administración, reportados en los estados financieros es como sigue:

<u>Rubros</u>	<u>Costo de producción</u>	Año terminado 31/12/23 Gastos de <u>Administración</u>	<u>Total</u>	Año terminado 31/12/22 <u>Total</u>
Sueldos y jornales	1,802,513	252,307	2,054,820	5,458,954
Depreciación de inversiones de exploración, desarrollo y producción, vehículos y equipos	3,035,488	5,792	3,041,280	5,557,684
Alquileres	334,528	9,972	344,500	504,196
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	844,254	2,550	846,804	2,849,561
Combustibles y lubricantes	1,317,729	819	1,318,548	3,386,849
Servicios de terceros	644,485	5,500	649,985	1,104,245
Amortización activo derecho de uso (Nota 11)	238,250	-	238,250	530,014
Honorarios y retribuciones por servicios	10,133	104,274	114,407	239,047
Seguros	139,330	-	139,330	282,120
Gastos relacionados con el personal	209,669	10,240	219,909	602,207
Impuestos, tasas y contribuciones	290,752	122,450	413,202	382,663
Energía	48,000	-	48,000	48,000
Diversos	<u>403,593</u>	<u>35,098</u>	<u>438,691</u>	<u>833,863</u>
Total al 31/12/23	<u>9,318,724</u>	<u>549,002</u>	<u>9,867,726</u>	
Total al 31/12/22	<u>20,437,218</u>	<u>1,342,185</u>		<u>21,779,403</u>

Sueldos y jornales - Un detalle de costos y gastos por beneficios a empleados es como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Sueldos y beneficios sociales	938,615	2,429,266
Participación laboral (Nota 13.1)	977,762	2,680,845
Beneficios definidos (Nota 17)	60,511	230,395
Otros beneficios	<u>77,932</u>	<u>118,448</u>
Total	<u>2,054,820</u>	<u>5,458,954</u>

Participación laboral - La Compañía opera sus contratos con el Estado a través de los Consorcios (en los cuales participa en el 40%). Mediante dichos Consorcios se genera el beneficio de participación laboral, debido a que los Consorcios contratan al personal que colabora en la ejecución de los mismos. La “participación de trabajadores en utilidades de la empresa” constituye un beneficio otorgado a los empleados y corresponde al 15% de la “utilidad contable” registrada en el estado de resultados, conforme lo establece el artículo 97 del Código de Trabajo. Para el caso de los trabajadores de la industria hidrocarburífera, aplica un régimen especial, distinto al previsto en el artículo 97 del Código del Trabajo y que está contemplado en el artículo 94 de la Ley de Hidrocarburos, por el cual únicamente el 3% del 15% que representa este beneficio se destinará a los trabajadores, y el restante 12% será pagado al Estado Ecuatoriano para proyectos de inversión social en salud y educación en las áreas de influencia de la actividad hidrocarburífera. De acuerdo a la NIC 19, la totalidad del referido rubro constituye un beneficio a empleados que forma parte de los sueldos y jornales; por cuanto, el mismo surge únicamente cuando una entidad mantiene empleados. En el caso del 3%, el importe individual correspondiente a cada trabajador se calcula en función del tiempo de servicio prestado por el empleado durante el año.

Depreciación de inversiones de exploración, desarrollo y producción y vehículos y equipos - Un detalle es como sigue:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Inversiones de exploración, desarrollo y producción (Ver Nota 10)	3,015,713	5,479,944
Vehículos y equipos	<u>25,567</u>	<u>77,740</u>
Total	<u>3,041,280</u>	<u>5,557,684</u>

22. IMPUESTO A LA GANANCIAS

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Impuesto a las ganancias		
Gasto impuesto a las ganancias corriente (Nota 14.2)	(1,541,322)	(3,844,315)
Ingreso (Gasto) por impuesto a las ganancias diferido (Nota 14.4)	224,427	(626,737)
Ajuste de años anteriores	<u>-</u>	<u>(111,121)</u>
Total	<u>(1,316,895)</u>	<u>(4,582,173)</u>

23. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

La controladora es Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A., compañía domiciliada en Argentina.

23.1 Transacciones comerciales

Las operaciones con sociedades relacionadas, durante los años 2023 y 2022 son las siguientes:

	Distribución de dividendos	
	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	26,990,773	6,666,668
PCR Investment S.A. (ex Dutmy S.A.)	<u>-</u>	<u>18</u>
Total	<u>26,990,773</u>	<u>6,666,686</u>

	Comercialización de crudo	
	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Dutmy S.A. y total	<u>18,108,404</u>	<u>29,801,447</u>

23.2 **Compensación del personal clave de la gerencia** - La compensación de los ejecutivos de los Consorcios (en los que la Compañía participa con el 40%) durante el año fue la siguiente:

	Año terminado	
	<u>31/12/23</u>	<u>31/12/22</u>
Beneficios a corto plazo	<u>356,221</u>	<u>573,973</u>

La compensación de los ejecutivos clave es determinada con base en el rendimiento de los individuos y las tendencias del mercado.

24. CONTINGENCIAS

24.1 Cesión de derechos contractual

En virtud de la cesión de derechos contractuales, los contingentes de la Compañía pasan a ser responsabilidad total de Petróleos Sudamericanos del Ecuador Petrolamerec S.A. ahora denominada PCR-ECUADOR S.A.

24.2 Principales efectos contables - Un resumen de los derechos y obligaciones cedidos a PCR Ecuador S.A. es como sigue:

	<u>Bloque Pindo</u>	<u>Bloque Palanda- Yuca Sur</u>	<u>Total</u>	<u>Efectivo y bancos (1)</u>
Activo	24,035,702	11,961,999	35,997,701	7,674,972
Pasivo	<u>(25,929,484)</u>	<u>(15,347,736)</u>	<u>(41,277,220)</u>	
Cuenta por pagar (2)	(1,893,782)	(3,385,737)	(5,279,519)	

(1) El activo cedido incluye dinero en efectivo. El mencionado valor se revela por separado en el estado de flujos de efectivo.

(2) Durante el trimestre comprendido entre junio y septiembre del 2023, Fosforocomp S.A. canceló la mencionada obligación.

25. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Entre el 31 de diciembre del 2023 y la fecha de emisión de los estados financieros (marzo 7 del 2024), excepto por lo mencionado en la Nota 2 relacionado con el inicio del proceso de liquidación de la Compañía, no se produjeron otros eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

26. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2023 han sido aprobados por la Gerencia en marzo 7 del 2024 y serán presentados a los Accionistas para su aprobación. En opinión de la Gerencia, los estados financieros serán aprobados por los Accionistas sin modificaciones.